



GUVERNUL REPUBLICII MOLDOVA

HOTĂRÂRE nr. ____

din _____ 2025

Chișinău

Pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale)

În temeiul art. 29 alin. (2) lit. a) din Legea nr. 151/2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2022, nr. 208-216, art. 377), cu modificările ulterioare, Guvernul HOTĂRĂȘTE:

1. Cerințele minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 552/2017 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2017, nr. 253-264, art. 649), cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1.1. pe tot parcursul textului:

1.1.1. cuvintele „obiect industrial periculos”, la orice formă gramaticală, se substituie cu cuvintele „obiectiv industrial potențial periculos”, la forma gramaticală corespunzătoare;

1.1.2. cuvintele „agent economic”, la orice formă gramaticală, se substituie cu cuvântul „operator”, la forma gramaticală corespunzătoare;

1.1.3. cuvintele „control de producție”, la orice formă gramaticală, se substituie cu cuvintele „control intern de producție”, la forma gramaticală corespunzătoare;

1.2. la punctul 2:

1.2.1. subpunctul 6) va avea următorul cuprins:

„6) stații de depozitare și îmbuteliere a gazelor petroliere lichefiate (SDÎG)”;

1.2.2. subpunctul 9) va avea următorul cuprins:

„9) instalații de rezervoare cu rețele de distribuție și instalații de utilizare a gazelor petroliere lichefiate”;

1.3. la punctul 3 subpunctul 1) va avea următorul cuprins:

„1) rețele de transport al gazelor naturale”;

1.4. la punctul 6:

1.4.1. se completează cu subpunctul 7¹) cu următorul cuprins:

„7¹) *sistem de alimentare cu gaze combustibile naturale* – rețele de distribuție a gazelor naturale, instalații de utilizare, instalații de racordare, instalații de gaze naturale a consumatorului final, definite conform Legii nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale;”;

1.4.2. subpunctele 8) și 9) vor avea următorul cuprins:

„8) *supraveghere tehnică în exploatare* – control asupra activității operatorului care deține un sistem de alimentare cu gaze naturale și/sau lichefiate, organizat și exercitat în conformitate cu prevederile Legii nr. 151/2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase și ale prezentelor Cerințe, în scop de monitorizare continuă a acestei activități și de respectare de către operatori a cerințelor stabilite în domeniul securității industriale. Se aplică și pentru aparatele și echipamentele consumatoare de combustibili gazoși cu capacitatea termică unitară până la 100 kW inclusiv și capacitatea sumară de până la 600 kW inclusiv, amplasate într-un singur loc de consum;

9) *operator* – persoană juridică care este proprietar al unui obiectiv industrial ori al unei instalații tehnice sau întreprinderea specializată de exploatare căreia, conform contractului, i-au fost delegate funcții de monitorizare a stării tehnice a obiectivului industrial sau a instalației tehnice corespunzătoare, inclusiv din cadrul unui obiectiv social-comunal, ori căreia, conform cadrului normativ, i-a fost delegată puterea de decizie economică sau de luare a deciziilor asupra funcționării din punct de vedere tehnic și al siguranței a obiectivului industrial, a obiectivului social-comunal sau a instalației tehnice.”;

1.5. punctele 8 și 9 vor avea următorul cuprins:

„8. Elaborarea documentației de proiect și deviz se efectuează în conformitate cu cerințele Codului urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023.

9. La proiectarea sistemelor de alimentare cu gaze pentru întreprinderile industriale și agricole, a centralelor termice, SDÎG, SÎG și SAAG este necesar să se respecte cerințele Legii nr. 267/1994 privind apărarea împotriva incendiilor și ale Regulilor generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 847/2022.”;

1.6. la punctul 13, după cuvintele „se elaborează în” se introduc cuvintele „baza ridicării topografice și în”, iar cuvintele „în vigoare” se exclud;

1.7. punctul 16 va avea următorul cuprins:

„16. În documentația de proiect a sistemelor de alimentare cu gaze a întreprinderilor industriale și agricole, a centralelor termice, SDÎG, SÎG, SAAG,

SRG, a instalațiilor de rezervoare cu rețele de distribuție și a instalațiilor de utilizare a gazelor petroliere lichefiate, se elaborează compartimentul «Măsuri de securitate și sănătate în muncă, de prevenire și stingere a incendiilor». Compartimentul include evaluarea riscurilor pentru securitatea și sănătatea lucrătorilor, evaluarea riscului de incendiu și planul de prevenire și protecție, care stabilește măsurile de intervenție în caz de incendiu, ținând cont de amplasarea și dotarea tehnică a remizelor de pompieri și salvatori.”;

1.8. la punctul 17, cuvintele „întocmită de operatorul sistemului de distribuție” se substituie cu cuvintele „elaborată de un angajat atestat al operatorului sau de un proiectant atestat în domeniu”;

1.9. punctul 19 va avea următorul cuprins:

„19. Documentația de proiect se elaborează, se verifică și se coordonează conform prevederilor art. 126, 127, 129-132 și 150 din Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023”;

1.10. punctele 21-24 vor avea următorul cuprins:

„21. Proiectele urmează să fie coordonate, în mod repetat, și verificate de către verificali de proiecte atestați, dacă montarea sistemelor de alimentare cu gaze ale obiectivului proiectat nu a început pe parcursul unui an, după prelungirea termenului de valabilitate al avizului de racordare sau după obținerea unui nou aviz.

22. Modificarea/actualizarea documentației de proiect se efectuează conform prevederilor art. 144 din Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023.

23. Modificările în documentația de proiect care depășesc condițiile prescrise în avizul de racordare trebuie să fie executate în baza unui nou aviz de racordare solicitat până la executarea modificărilor și coordonate în conformitate cu prevederile art. 130 din Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023.

24. Monitorizarea aplicării prevederilor documentației de proiect se efectuează conform prevederilor art. 139, 140 și 141 din Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023.”;

1.11. punctul 25 se abrogă;

1.12. la punctul 27:

1.12.1. subpunctul 1) va avea următorul cuprins:

„1) activități în domeniul urbanismului și construcțiilor, în conformitate cu cerințele art. 10 din Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023 și activități în domeniul securității industriale, prevăzute la art. 9 alin. (1) din Legea nr. 151/2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase”;

1.12.2. la subpunctul 2), textul „conducători, specialiști și muncitori” se substituie cu textul „diriginți de șantier, responsabili tehnici, lăcătuși și sudori”;

1.13. punctele 28 și 29 vor avea următorul cuprins:

„**28.** Înregistrarea preliminară a obiectivului industrial în Registrul de stat al obiectivelor industriale și instalațiilor tehnice potențial periculoase se efectuează pe baza unei notificări a operatorului către Organul de control și supraveghere tehnică de stat, odată cu obținerea autorizației de construire a obiectivului, dar nu mai târziu de data inițierii lucrărilor în cauză.

29. Operatorul sau întreprinderile de construcție-montare transmit notificarea privind începerea lucrărilor de construcție a obiectivului industrial, care conține datele de identificare ale operatorului, ale terenului sau ale altui bun imobil în cadrul căruia urmează să fie construit obiectivul industrial, anexând copia autorizației de construire.”;

1.14. punctul 33 va avea următorul cuprins:

„**33.** Investitorul asigură verificarea execuției corecte a lucrărilor de construcții prin intermediul diriginților de șantier atestați sau al unei întreprinderi din domeniul construcțiilor care desfășoară activitate de inginerie și consultanță în construcții, precum și al proiectanților (pe toată durata execuției lucrărilor), angajați de către investitor în bază de contract în conformitate cu prevederile Codului urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023.”

1.15. la punctul 34 subpunctul 3), după textul „în funcțiune,” se introduce textul „a instalațiilor de rezervoare cu rețele de distribuție,”, iar textul „SDDG” se exclude.

1.16. punctul 35 va avea următorul cuprins:

„**35.** Lucrările periculoase cu gaze trebuie efectuate de o echipă formată din cel puțin doi muncitori, sub conducerea unei persoane responsabile din rândul personalului tehnic și ingineresc, cu excepția cazurilor prevăzute la pct. 628. Lucrările desfășurate în fântâni tehnice, tuneluri, colectoarele, precum și în șanțuri, gropi și rezervoare cu o adâncime mai mare de un metru trebuie efectuate de o echipă formată din cel puțin trei lucrători, sub conducerea unui specialist. Pentru asigurarea securității muncii și siguranța lucrătorilor, la suprafața solului trebuie să fie prezente cel puțin două persoane pentru fiecare persoană care lucrează în fântâna tehnică, tuneluri, colectoare, șanțuri, gropi sau rezervoare. Toate dispozițiile pentru efectuarea lucrărilor periculoase cu gaze trebuie emise de un specialist responsabil de execuția acestora. Alte persoane cu funcție de răspundere și conducătorii prezenți la efectuarea lucrărilor pot da indicații exclusiv prin intermediul persoanei responsabile de lucrări.”;

1.17. punctele 36 și 37 se abrogă;

1.18. se completează punctul 37¹ cu următorul cuprins:

„**37¹.** Recepția în exploatare a instalațiilor de butelii individuale, deservirea tehnică a instalațiilor de gaze ale întreprinderilor de deservire socială cu specific

neproductiv și ale clădirilor publice, precum și a dispozitivelor și a aparatelor de gaze separate din casele de locuit poate fi efectuată de un singur muncitor.”

1.19. la punctul 40, enunțul al doilea va avea următorul cuprins: „Acele persoane sunt desemnate din cadrul personalului tehnic-ingineresc care au experiență necesară pentru îndeplinirea lucrărilor periculoase cu gaze și au fost atestate în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 467/2024 cu privire la atestarea personalului care activează în domeniul securității industriale.”;

1.20. punctele 41 și 42 vor avea următorul cuprins:

„**41.** Fiecare întreprindere trebuie să elaboreze și să aprobe lista lucrărilor periculoase cu gaze, periodic reluate și efectuate fără eliberarea autorizației de lucru și fără administrarea de către persoana responsabilă, în conformitate cu cerințele instrucțiunilor de producție (tehnologice) și ale instrucțiunilor de securitate și sănătate în muncă, aprobate pentru fiecare gen de lucrări, precum și ale instrucțiunilor privind măsurile de apărare împotriva incendiilor.

42. Este permisă efectuarea lucrărilor periculoase cu gaze fără eliberarea autorizațiilor de lucru și fără administrarea de către persoana responsabilă doar în cazul lucrărilor ce se repetă periodic, în condiții analogice, de către o echipă permanentă de lucrători, în conformitate cu cerințele instrucțiunilor de producție (tehnologice) și ale instrucțiunilor de securitate și sănătate în muncă, aprobate pentru fiecare gen de lucrări, precum și ale instrucțiunilor privind măsurile de apărare împotriva incendiilor.

Lucrările periculoase cu gaze, efectuate fără eliberarea autorizației de lucru, trebuie să fie înregistrate în Registrul lucrărilor periculoase cu gaze fără eliberarea autorizației de lucru, indicând data începerii și finalizării lucrărilor, conform formei aprobate în cadrul întreprinderii.

Registrul trebuie să aibă paginile numerotate, broșate și sigilate.”;

1.21. la punctul 43, textul „pct. 34 lit. g) și, respectiv, pct. 34 lit. l)” se substituie cu textul „pct. 34 subpct. 7) și 12)”, iar cuvântul „robinetelor” se substituie cu cuvântul „dispozitivelor”;

1.22. punctul 45 se completează cu textul „sau de către operatori (întreprinderi specializate contractate)”;

1.23. punctele 46 și 47 vor avea următorul cuprins:

„**46.** Pentru lucrările complexe din punct de vedere tehnologic, ce necesită coordonarea și interacțiunea echipelor care efectuează lucrări periculoase cu gaze în baza autorizațiilor de lucru separate, se elaborează un plan de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze. La lucrările complexe din punct de vedere tehnologic, efectuate în conformitate cu planul de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze, se referă:

1) livrarea gazelor în rețelele de distribuție urbane, rurale și interrurale, precum și în conductele de gaze de presiune înaltă;

- 2) racordarea conductelor de gaze de presiune înaltă, medie și joasă;
- 3) lucrările de reparații în SRG, SRGB, PRG, PRM, IRG, PEMG, SMG, în zona de producție a SDÎG, SÎG, SAAG, cu utilizarea sudurii și tăierii cu gaze;
- 4) reparațiile la conductele de gaze de presiune joasă, medie și înaltă (sub presiune), cu aplicarea sudurii și tăierii cu gaze;
- 5) reducerea și restabilirea presiunii gazelor în conductele de presiune joasă, medie și înaltă, în vederea deconectării consumatorilor;
- 6) reparațiile la conductele de gaze de presiune joasă, ce țin de deconectarea și livrarea ulterioară a gazelor în casele de locuit, în cazul în care efectuarea lucrărilor necesită implicarea a mai mult de o echipă;
- 7) deconectarea și alimentarea ulterioară cu gaze a întreprinderilor;
- 8) umplerea inițială a rezervoarelor cu gaze lichefiate la SDÎG, SAAG și SÎG.

Planul de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze se aprobă de către conducătorul tehnic al operatorului sistemului de distribuție.

47. În planul de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze se indică:

- 1) consecutivitatea efectuării lucrărilor;
- 2) repartizarea personalului muncitor implicat;
- 3) echipamentele, mecanismele și dispozitivele necesare;
- 4) măsurile de securitate necesare pentru desfășurarea în siguranță a lucrărilor;
- 5) persoanele responsabile pentru efectuarea lucrărilor periculoase cu gaze (pentru fiecare zonă de lucru), precum și cele desemnate pentru administrarea generală și coordonarea lucrărilor.”;

1.24. la punctul 48, cuvintele „planul lucrărilor” se substituie cu cuvintele „planul de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze”;

1.25. la punctul 50, cuvintele „catastrofelor cu caracter tehnogen” se substituie cu cuvântul „incidentelor”;

1.26. punctele 54, 61 și 62 se abrogă;

1.27. se completează cu punctul 77¹ cu următorul cuprins:

„77¹. La reluarea livrării gazelor, în cazul sistării alimentării cu gaze (din motive ce țin de reparația sistemului de gaze sau de lichidarea incidentelor apărute), se admite efectuarea încercărilor de control la presiune asupra conductelor de gaze exterioare și interioare de presiune joasă, precum și asupra echipamentelor și aparatelor consumatoare de combustibili gazoși la întreprinderile de deservire socială cu specific neproductiv, casele de locuit și clădirile publice, cu presiunea de 500 daPa (500 mm col. de apă).

Căderea presiunii nu trebuie să depășească 20 daPa (20 mm col. de apă) în 5 minute.”;

1.28. la punctul 108, textul „Regulamentul pentru furnizarea și utilizarea gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea nr. 415 din 25 mai 2011 a Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică” se substituie cu textul „Regulamentul privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 112/2019”, iar textul „, eliberat de operatorul sistemului de distribuție” se exclude;

1.29. punctul 160 va avea următorul cuprins:

„**160.** Frânghia de salvare utilizată trebuie să aibă o lungime de cel puțin 6 m, iar în cazul lucrărilor desfășurate în fântâni, colectoare, excavații și tranșee, lungimea acesteia trebuie să depășească cu cel puțin 2 m adâncimea fântânii, colectorului etc. Frânghiile de salvare trebuie supuse unor încercări de rezistență, fiind testate cu o sarcina de 200 kg timp de 15 minute și, după scoaterea sarcinii, întreaga frânghie și firele în parte nu trebuie să prezinte deteriorări.”;

1.30. se completează cu punctul 161¹ cu următorul cuprins:

„**161¹.** Toate mijloacele de protecție individuală care nu au susținut încercările trebuie rebutate și lichidate.”;

1.31. se completează cu punctul 163¹ cu următorul cuprins:

„**163¹.** Dimensiunile scării sprijinite trebuie să asigure muncitorului posibilitatea executării lucrării stând pe o treaptă care se află la cel puțin 1 m de capătul superior al scării. În cazul lucrului de pe scara sprijinită la înălțime mai mare de 1,3 m, muncitorul va purta centura de siguranță, legată de elemente fixe și rezistente sau de scară, dacă aceasta este întărită la capătul superior.

Scările trebuie protejate împotriva alunecării sau răsturnării prin echipare cu cârlige la capătul superior sau cu saboți metalici ascuțiți ori din cauciuc la capătul inferior (saboți metalici ascuțiți – pentru teren moale, și saboți din cauciuc – pentru suprafețe dure și lunecoase).

Este interzis lucrul de pe scări deasupra utilajelor în funcțiune, în apropierea conductorilor electrici neizolați ce se află sub tensiune, precum și în locuri unde există surse de trepidații.

Înainte de utilizare, scările trebuie supuse încercării cu o sarcină statică de 1200 N (120 kgf) aplicată pe una din treptele din mijlocul scării, în poziția de exploatare. În procesul utilizării, scările din lemn trebuie supuse încercării la fiecare 6 luni, iar cele metalice, o dată pe an.

Nu se admite executarea de pe scări sprijinite a următoarelor lucrări:

- a) de sudură electrică sau autogenă;
- b) cu utilizarea uneltelor mecanizate de mână acționate electric sau pneumatic;

c) întinderea cablurilor sau susținerea la înălțime a unor piese grele.”;

1.32. la punctul 169, după cuvântul „prevederile” se introduce textul „Regulilor generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 847/2022, ale”, iar cuvintele „în vigoare” se exclud.

1.33. punctul 236 se completează cu un enunț cu următorul cuprins: „Se interzice utilizarea instrumentelor de cupru pentru deschiderea vaselor cu carbură de calciu, precum și a cuprului în calitate de material pentru lipitul aparaturii cu acetilenă și în alte locuri în care este posibil contactul cu acetilena.”;

1.34. punctul 239 se completează cu un enunț cu următorul cuprins: „Nu se admite amenajarea depozitelor pentru păstrarea carburii de calciu în subsoluri, demisoluri și în încăperi (locuri) cu pericol de inundații.”;

1.35. la punctul 269, cuvintele „date în exploatare și recepționate conform legislației în vigoare” se substituie cu textul „recepționate și date în exploatare în conformitate cu cerințele Codului urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023.”;

1.36. punctul 273 va avea următorul cuprins:

„**273.** Recepția în exploatare a ramificărilor conductelor de distribuție a gazelor naturale existente cu o presiune de până la 0,3 MPa și a posturilor de reglare individuală destinate alimentării cu gaze naturale a caselor individuale și a arzătoarelor de laborator, a aragazelor sau altor utilaje consumatoare de gaze similare, a centralelor termice (surselor autonome de alimentare cu căldură, halelor de termogeneratoare) cu capacitatea unitară de până la 100 kW inclusiv și capacitatea sumară de până la 600 kW inclusiv, amplasate într-un singur loc de consum, se efectuează fără participarea reprezentantului autorității administrative responsabile de supravegherea tehnică de stat în domeniul securității industriale.”;

1.37. la punctul 276:

1.37.1. subpunctul 2) se abrogă,

1.37.2. la subpunctul 7), cuvântul „ermeticitate” se substituie cu cuvântul „etanșeitate”;

1.37.3. se completează cu subpunctul 8) cu următorul cuprins:

„8) lipsa ridicării topografice de control, cu excepția cazurilor când lungimea în plan a conductei de gaze supraterane cu presiunea sub 0,005 MPa nu depășește lungimea de până la 5 metri.”;

1.38. punctul 296 se abrogă;

1.39. punctul 304:

1.39.1. la subpunctul 4), cuvintele „protecția muncii” se substituie cu cuvintele „securitatea și sănătatea în muncă”;

1.39.2. subpunctul 5) va avea următorul cuprins:

„5) mijloace pentru stingerea incendiului în conformitate cu cerințele Regulilor generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 847/2022”;

1.40. la punctul 306, cuvintele „întreprinderea specializată” se substituie cu cuvintele „operatori sau persoane juridice specializate”;

1.41. denumirea capitolului IV va avea următorul cuprins:

**„Capitolul IV
EXPLOATAREA SISTEMELOR DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR
NATURALE ȘI A SISTEMELOR DE ALIMENTARE CU GAZE
COMBUSTIBILE NATURALE”;**

1.42. punctul 320 va avea următorul cuprins:

„**320.** Exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze combustibile naturale este obligația titularilor de licențe sau autorizații, în temeiul licențelor eliberate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, și se efectuează prin intermediul personalului autorizat/calificat, deținător de permise de exercitare și/sau certificate de competență.

Exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale care constituie obiective industriale potențial periculoase se efectuează cu respectarea prevederilor Legii nr. 151/2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.

Pentru exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze combustibile naturale și a instalațiilor de utilizare a gazelor petroliere lichefiate (GPL) în conformitate cu reglementările și documentele normativ-tehnice în domeniu, operatorii/titularii de licențe sau autorizații respective sunt obligați să dispună de personal calificat și de dotările tehnice corespunzătoare categoriilor de lucrări efectuate.”;

1.43. se completează cu punctele 320¹ și 320² cu următorul cuprins:

„**320¹.** Exploatarea rețelelor de gaze interioare la blocuri și case de locuit se efectuează până la ieșirea din robinetul de siguranță de către operatorii sistemelor de distribuție.

320². Deservirea tehnică a aparatelor consumatoare de combustibili gazoși, instalate în blocuri, case de locuit, clădiri publice și administrative, precum și în întreprinderi de deservire socială a populației, în aval de robinetul de siguranță, se efectuează de întreprinderile specializate, înregistrate în Registrul de stat al obiectivelor industriale și instalațiilor tehnice potențial periculoase, în bază de contract.”;

1.44. la punctul 321, cuvintele „Furnizorul de gaze vor” se substituie cu cuvintele „Operatorul sistemului de distribuție va”;

1.45. punctul 322 va avea următorul cuprins:

„**322.** Operatorul sistemului de distribuție sau întreprinderea care exploatează sistemele de alimentare cu gaze cu forțele proprii trebuie:

1) să desfășoare un set de activități ce includ deservirea tehnică și reparațiile, care asigură întreținerea sistemului de alimentare cu gaze în stare de funcționare, precum și respectarea prezentelor Cerințe;

2) să dețină copii ale documentelor care confirmă specializarea și dreptul întreprinderilor contractate pentru lucrări de deservire tehnică și/sau de reparație;

3) să dețină acte privind delimitarea zonelor de activitate cu întreprinderile contractate pentru lucrări de deservire tehnică și/sau de reparație a sistemelor de alimentare cu gaze și a sistemelor de automatizare și semnalizare;

4) să dețină personal calificat, instruit și atestat corespunzător, fără contraindicații medicale și având vârsta minimă de 18 ani, conform statelor de personal;

5) să dețină documentația tehnică și echipamentele tehnico-materiale necesare;

6) să țină evidența avariilor produse la obiectivul industrial potențial periculos exploatat, inclusiv să constate și să analizeze cauzele și să înregistreze incidentele;

7) să informeze, conform prevederilor Regulamentului privind modul de cercetare tehnică a cauzelor avariilor și incidentelor în domeniul securității industriale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 369/2024, autoritățile locale și populația cu privire la amplasarea și zonele de protecție ale rețelelor de gaze naturale, precum și la măsurile de securitate necesare.”;

1.46. se completează cu punctele 322¹-322¹⁹ cu următorul cuprins:

„**322¹.** Rețele de distribuție a gazelor naturale se exploatează cu respectarea zonelor de protecție stabilite în conformitate cu Regulamentul privind zonele de protecție a rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1104/2018.

322². Modul de organizare și efectuare a lucrărilor de deservire tehnică și reparație a instalațiilor tehnice, a sistemelor de alimentare cu gaze naturale și a obiectelor aferente acestora este stabilit de prezentele Cerințe, instrucțiunile uzinelor producătoare și documentele normativ-tehnice de profil.

322³. Planul deservirii tehnice și reparației instalațiilor tehnice, a sistemelor de alimentare cu gaze naturale și a obiectelor aferente acestora este elaborat de către operatorul sistemului de distribuție sau de întreprinderea care exploatează sistemele de alimentare cu gaze cu forțele propriului serviciu tehnic-gaz sau în baza unui contract și este aprobată de către conducătorul tehnic al operatorului sau al întreprinderii respective.

322⁴. Pentru personalul implicat în exploatarea tehnică a sistemului de alimentare cu gaze trebuie elaborate fișe de post, instrucțiuni de producție (tehnologice), instrucțiuni de securitate și sănătate în muncă, precum și instrucțiuni privind măsurile de apărare împotriva incendiilor.

322⁵. Fișele de post trebuie să stabilească drepturile, obligațiunile și responsabilitățile conducătorilor, specialiștilor și lucrătorilor și se aprobă de către conducătorul întreprinderii.

322⁶. Instrucțiunile (tehnologice) de producție se elaborează pe baza prevederilor instrucțiunilor întreprinderii producătoare de instalații tehnice și/sau sisteme tehnologice utilizate, inclusiv de aparate consumatoare de combustibili gazoși, luând în considerare condițiile concrete de exploatare.

322⁷. Instrucțiunea (tehnologică) de producție trebuie să conțină cerințe referitoare la consecutivitatea tehnologică de efectuare a proceselor, metode și volumul verificării calității lucrărilor efectuate.

322⁸. La instrucțiunile (tehnologice) de producție privind deservirea tehnică și reparația utilajului stațiilor de reglare a presiunii gazelor (SRG), al stațiilor de reglare-măsurare a gazelor (SRMG), al stațiilor de evidență și măsurare a consumului de gaze (SMG), al posturilor de reglare a presiunii gazelor (PRG), al posturilor de reglare-măsurare (PRM), al instalațiilor de reglare a presiunii gazelor (IRG), al posturilor de evidență și măsurare a consumului de gaze comerciale sau tehnologice (PEMG), al stațiilor de depozitare și îmbuteliere a gazelor lichefiate, al stațiilor de îmbuteliere a gazelor lichefiate (SÎG), al stațiilor de distribuție și îmbuteliere a gazelor lichefiate (SDÎG), al stațiilor de alimentare a automobilelor cu gaze (SAAG), al centralelor termice și a utilajului tehnologic consumator de gaze, trebuie anexate schemele tehnologice de principiu.

322⁹. Pentru fiecare SRG, SRMG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG, PEMG, stație de depozitare și îmbuteliere a gazelor lichefiate, stație de îmbuteliere a gazelor lichefiate (SÎG), stație de distribuție și îmbuteliere a gazelor lichefiate (SDÎG), stație de alimentare a automobilelor cu gaze (SAAG), a centralelor termice și a utilajului tehnologic consumator de gaze, trebuie să fie întocmită schema tehnologică, care să indice locul de instalare a armăturii de reglare și de închidere, a aparatelor de măsură și control aferente ansamblului respectiv și numerotarea acestora.

322¹⁰. Utilajul, armătura de reglare și de închidere, aparatele de măsură și control trebuie să fie numerotate conform schemei tehnologice.

322¹¹. Instrucțiunile (tehnologice) de producție și schema tehnologică trebuie revizuite după reconstruire, reutilizarea tehnică și după modificarea procesului tehnologic înainte de punerea în funcțiune a utilajului, a instalației tehnice sau a sistemului tehnologic, dar nu mai rar de o dată în 5 ani.

322¹². Instrucțiunile (tehnologice) de producție sunt aprobate de către conducătorul tehnic al întreprinderii.

322¹³. Instrucțiunile privind măsurile de apărare împotriva incendiilor trebuie să corespundă cerințelor stabilite în actele legislative și ale documentelor normativ-tehnice în domeniul apărării împotriva incendiilor.

322¹⁴. Instrucțiunile privind securitatea și sănătatea în muncă trebuie să corespundă cerințelor stabilite în actele legislative și ale documentelor normativ-tehnice în domeniul securității și sănătății în muncă.

322¹⁵. Întreprinderea proprietară este obligată să păstreze documentația de proiect și de execuție a sistemului de gaze în funcțiune.

322¹⁶. Persoana responsabilă de păstrarea documentației de proiect și de execuție a sistemului de gaze în funcțiune este numită prin ordin.

322¹⁷. În cazul efectuării deservirii tehnice și a reparației prin contract, se admite transmiterea copiilor documentelor menționate spre păstrare către întreprinderile specializate care efectuează lucrările respective.

322¹⁸. Pentru fiecare conductă de gaze subterană, instalație de protecție anticorozivă electrică, instalație de rezervoare și butelii, SRG, SRMG, SRGB, SMG, PRG, PRM, IRG, PEMG, SDÎG, SÎG și SAAG, trebuie întocmită fișa tehnică de exploatare (pașaport) care conține parametrii tehnici principali, precum și informațiile despre reparațiile efectuate. La fișele tehnice de exploatare (pașapoarte) ale SRG, SRMG, SRGB, SMG, PRG, PRM, IRG și PEMG se anexează schema tehnologică și fișa de regim.

322¹⁹. Pe maneta armăturii de închidere trebuie să fie indicată direcția de rotire pentru deschiderea și închiderea acesteia.”;

1.47. punctul 324 va avea următorul cuprins:

„**324.** La exploatarea, întreținerea, modernizarea și dezvoltarea sistemelor de alimentare cu gaze combustibile naturale și a instalațiilor de utilizare a gazelor petroliere lichefiate (GPL) se admite personal autorizat conform prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 467/2024 cu privire la atestarea personalului care activează în domeniul securității industriale.”;

1.48. la punctul 325, după cuvântul „integral” se introduce textul „, conform cerințelor din anexa nr. 6,”;

1.49. la punctele 329 și 330, cuvântul „robinetelor” se substituie cu cuvintele „dispozitivelor de închidere”;

1.50. punctul 333 va avea următorul cuprins:

„**333.** Protecția pasivă contra coroziunii externe a echipamentului și a instalațiilor conductelor supraterane se realizează prin vopsire după necesitate, dar nu mai rar de o dată în 5 ani. În perioada de iarnă, lucrările de protecție anticorozivă trebuie să se execute în încăperi încălzite sau adăposturi.”;

1.51. la punctul 346, subpunctul 4) va avea următorul cuprins:

„4) reprezentantul autorității administrative responsabile de supravegherea tehnică de stat în domeniul securității industriale”;

1.52. punctul 350 va avea următorul cuprins:

„**350.** Activitățile pe partea carosabilă a drumurilor și a podurilor sunt permise numai dacă la locurile de muncă au fost luate toate măsurile tehnice și organizatorice pentru prevenirea accidentelor de muncă.”;

1.53. punctul 351 se abrogă;

1.54. se completează cu punctele 355¹, 355² și 355³ cu următorul cuprins:

„**355¹**. Pe conductele de gaze ale centralelor termice, SRG, SRMG, SRGB, SMG, PRG, PRM, IRG, PEMG, SDÎG, SÎG, SAAG și ale instalațiilor de rezervoare de gaze lichefiate trebuie indicată direcția fluxului de curgere a gazelor.

355². Se interzice exploatarea utilajelor, a instalațiilor tehnice, a sistemelor tehnologice și a dispozitivelor de gaze în scopuri și la parametri tehnici ce nu corespund cu procesul tehnologic sau cu soluția de proiect.

355³. Furnizarea, utilizarea, măsurarea și controlul volumelor de gaze naturale sunt efectuate de către participanții la piața gazelor naturale, în conformitate cu actele normative aprobate de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.”;

1.55. punctul 363 va avea următorul cuprins:

„**363**. La executarea lucrărilor de terasament este necesar să se respecte cerințele NCM A.08.02:2014 „Securitatea și sănătatea muncii în construcții”. Semnalizarea lucrărilor pe drum se realizează în conformitate cu Regulamentul circulației rutiere, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 357/2009 și trebuie să garanteze securitatea traficului și a lucrărilor pe sectorul de drum aflat în reparație sau pe cel de ocolire. Nicio lucrare nu poate începe fără coordonarea prealabilă cu poliția și cu administratorul drumului, iar semnalizarea punctului sau a zonei de lucru trebuie realizată conform naturii și duratei lucrărilor.

Pe toată durata execuției, de la începerea săpăturilor până la finalizarea completă a lucrărilor, se utilizează semnalizatoare de zi și de noapte, iar unde este cazul, circulația este dirijată de o persoană instruită în acest scop.”;

1.56. punctul 365 se abrogă;

1.57. punctul 369 va avea următorul cuprins:

„**369**. La lucrările unde există risc de accidentare a ochilor din cauza acțiunii particulelor solide sau lichide (metal, lemn, roci, stropi de solvenți, acizi, baze etc.), este obligatorie utilizarea ochelarilor de protecție adecvați pentru lucrarea respectivă sau a vizierelor de protecție corespunzătoare.”;

1.58. punctele 374 și 377 se abrogă;

1.59. punctul 390 va avea următorul cuprins:

„**390**. În cazul depistării, la locul executării lucrărilor, a comunicațiilor și/sau a construcțiilor subterane care nu sunt reflectate în documentația de proiect, lucrările se sistează imediat, se iau măsuri de asigurare a integrității acestor comunicații și construcții, se stabilește apartenența lor și se solicită prezența reprezentantului întreprinderii de exploatare a acestor comunicații și/sau construcții.

Săparea șanțului în zone unde sunt alte conducte, cabluri electrice sau telefonice etc. se va face exclusiv manual, numai cu aprobarea și sub supravegherea proprietarilor rețelelor respective.”;

1.60. punctele 391, 329, 393 și 400 se abrogă;

1.61. punctul 401 va avea următorul cuprins:

„**401.** Toate uneltele de mână trebuie verificate cu atenție la începutul schimbului de lucru. Este interzisă folosirea sculelor și uneltelor cu defecte.”;

1.62. punctul 405 va avea următorul cuprins:

„**405.** Uneltele de mână acționate electric sau pneumatic trebuie să fie prevăzute cu dispozitive sigure de fixare a sculei, precum și cu dispozitive de prevenire a activării accidentale a acestora.”;

1.63. punctul 407 va avea următorul cuprins:

„**407.** La executarea lucrărilor cu scule și unelte acționate electric sau pneumatic se admit numai lucrători care cunosc metodele de lucru, măsurile de protecție contra electrocutărilor și procedurile de acordare a primului ajutor în caz de electrocutare.”;

1.64. punctul 428 se abrogă;

1.65. punctul 429 va avea următorul cuprins:

„**429.** În cazul verificării elementelor conductelor și deplasării pe partea carosabilă sau pe acostament, pe timp de noapte sau în condiții de vizibilitate redusă, pietonii trebuie să poarte îmbrăcăminte cu elemente fluorescent-reflectorizante. Personalul antrenat în lucrări are obligația să semnalizeze șoferilor utilizând o lanternă cu lumină: în față – de culoare albă, în spate – de culoare roșie.”;

1.66. punctul 435 va avea următorul cuprins:

„**435.** Verificarea tehnică a conductelor de distribuție a gazelor naturale și a racordurilor, în vederea depistării eventualelor scurgeri de gaze naturale, se face periodic, cu aparate pentru detectarea concentrației de gaze naturale, verificate metrologic conform prevederilor Regulamentului general de metrologie legală privind modul de desemnare pentru verificarea metrologică a mijloacelor de măsurare și pentru efectuarea de măsurări în domenii de interes public, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1118/2018, și se efectuează de către operatorul sistemului de distribuție, conform regulamentelor interne, în funcție de:

a) starea tehnică și vechimea conductelor de distribuție a gazelor naturale și a racordurilor;

b) densitatea construcțiilor și nivelul de risc în funcție de destinația acestora;

c) intensitatea traficului;

d) numărul de defecte/kilometru;

- e) tipul conductelor, oțel sau polietilenă (PE);
- f) alte condiții locale specifice.”;

1.67. punctul 475 va avea următorul cuprins:

„**475.** La executarea lucrărilor la înălțime se admit exclusiv persoane cu pregătire specială, care, în urma examenului medical și, după caz, a testării psihologice a aptitudinilor, au fost declarate apte pentru lucru la înălțime. Muncitorii care lucrează la o înălțime ce depășește 1,3 m, în condițiile în care nu se pot monta dispozitivele pentru prevenirea căderilor de la înălțime, trebuie să poarte centură de siguranță, legată de părțile trainice ale construcției, locurile de legare fiind stabilite de maestru sau de responsabilul de lucrări. Înainte de utilizarea centurii de siguranță, aceasta se verifică amănunțit, pentru a asigura integritatea cusăturilor, a cordonului, a părțile metalice, a frânghiei, a lanțului și a cârligelor de siguranță.

Centura de siguranță se utilizează, în mod obligatoriu, la toate locurile de muncă unde există risc de cădere de la înălțime.

În timpul efectuării lucrărilor, se impune utilizarea mănușilor și acoperirea capului, precum și purtarea căștii de protecție în cazul pericolului de cădere a obiectelor de la înălțime.”;

1.68. punctele 478-502 se abrogă;

1.69. la punctul 503, după cuvântul „instrucțiunile” se introduce textul „(tehnologice)”;

1.70. punctul 524 se abrogă;

1.71. se completează cu punctul 524¹ cu următorul cuprins:

„**524¹.** Rețelele de gaze naturale se exploatează cu respectarea zonelor de protecție stabilite conform prevederilor Regulamentului privind zonele de protecție a rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.1104/2018. Proprietarii rețelelor de gaze naturale, operatorii de sistem, autoritățile administrației publice locale, proprietarii/deținătorii de terenuri, persoanele fizice și juridice care desfășoară lucrări sau alte activități în zonele de protecție a rețelelor de gaze naturale sunt responsabili de respectarea strictă a cerințelor regulamentului menționat.”;

1.72. punctele 525-530 se abrogă;

1.73. punctul 531 va avea următorul cuprins:

„**531.** După lansarea conductei în șanț, acoperirea cu pământ se face astfel încât corpurile tari să nu deterioreze izolația conduce. Umplerea șanțurilor se face în straturi subțiri, cu grosime maximă de 20 cm, utilizând pământ mărunțit sau nisip, prin compactare după fiecare strat, în cazul compactării manuale, și conform prevederilor din cartea utilajului de compactare, în cazul compactării mecanice.

Folosirea dispozitivelor mecanice de compactare este admisă numai după realizarea stratului minim de protecție a conductei, care se stabilește în funcție de adâncimea de acționare a utilajului la gradul de compactare maximă.

Pe terenurile cu destinație agricolă, acoperirea conductei se realizează cu refacerea stratului vegetal, astfel încât, după tasare, terenul să ajungă la profilul inițial.”;

1.74. punctele 554 și 555 vor avea următorul cuprins:

„**554.** Parametrii de calitate, indicatorii fizico-chimici și alte caracteristici ale gazelor naturale sunt stabiliți conform standardelor de calitate aprobate de organismul național de standardizare.

555. Operatorul sistemului de distribuție sau întreprinderea care exploatează sistemele de alimentare cu gaze cu forțele propriului serviciu tehnic-gaz are obligația să verifice intensitatea mirosului de gaze.

Operatorul sistemului de transport modifică gradul de odorizare a gazelor naturale predate la ieșirea din rețelele de transport și în rețelele de distribuție, la solicitarea în scris a operatorului sistemului de distribuție.”;

1.75. punctul 576 va avea următorul cuprins:

„**576.** În cazul depistării defecțiunilor sau a efectuării unor lucrări neautorizate în zona de protecție a conductei de gaze, conducătorul serviciului tehnic-gaz trebuie să fie informat în scris.

Personalul autorizat și persoanele cu funcții de răspundere, care efectuează inspectarea comunicațiilor amplasate în coridorul tehnic, în cazul constatării executării de către persoane străine a unor lucrări de construcție, explorare sau de altă natură, sunt obligați să se convingă de existența acordului corespunzător în scris, iar în cazul lipsei unui asemenea acord sau al nerespectării condițiilor tehnice menționate în acesta, să sisteze lucrările.”;

1.76. punctele 577 și 591 se abrogă;

1.77. se completează cu punctul 623¹ cu următorul cuprins:

„**623¹.** Evaluarea stării tehnice a conductelor de gaze exterioare se efectuează în conformitate cu cerințele procedurii stipulate în anexa nr. 2¹.”;

1.78. punctul 633 va avea următorul cuprins:

„**633.** Verificarea stării tehnice primară, periodică sau repetată și după reparația coșurilor de fum și a canalelor de ventilație trebuie să fie efectuată de către specialiști instruiți și atestați în domeniu de către organul supravegherii de stat a măsurilor contra incendiilor la desfășurarea unor genuri de activitate, cu participarea administratorilor, proprietarilor sau persoanelor care gestionează imobilele (exercită nemijlocit posesia și/sau folosința acestora) sau a altor persoane cu funcții de răspundere.

Rezultatele verificării se consemnează într-un act.”;

1.79. se completează cu punctul 634¹ cu următorul cuprins:

„634¹. În cazul lipsei actelor ce confirmă buna funcționare a aparatelor consumatoare de combustibili gazoși (valabile), precum și a actelor de verificare a stării tehnice a coșurilor de fum, a canalelor de evacuare a fumului, a canalelor de ventilație și a sistemelor de ventilare, operatorul de sistem neîntârziat va recurge la deconectarea instalațiilor de gaze naturale ale consumatorilor finali, până la înlăturarea circumstanțelor care au condus la deconectare.”;

1.80. la punctul 641, textul „60 kW” se substituie cu textul „100 kW instalat în casele de locuit și la obiectivele social-comunale.”;

1.81. punctele 647 și 648 vor avea următorul cuprins:

„647. Instrucțiunile primare al locatarilor din obiectivele de locuit trebuie efectuate în cabinetul tehnic al operatorului sistemului de distribuție la aparatele consumatoare de combustibil gazoși în funcțiune. Instruirea locuitorilor din localitățile rurale se admite în locuințe, la livrarea gazelor.

648. Instrucțiunile persoanei responsabile pentru exercitarea lucrărilor de exploatare inofensivă a conductelor și aparatelor consumatoare de combustibili gazoși ale întreprinderilor de deservire socială a populației cu specific neproductiv, precum și ale clădirilor publice are loc în cadrul centrelor de instruire ce dispun de cabinete tehnice dotate corespunzător, conform programelor coordonate cu Inspectoratul Național pentru Supravegherea Tehnică.”;

1.82. la punctul 649, textul „operatorului sistemului de distribuție și/sau întreprinderii specializate, în baza cererii scrise” se substituie cu cuvintele „întreprinderilor specializate înregistrate în Registrul de stat al obiectivelor industriale și instalațiilor tehnice potențial periculoase.”;

1.83. la punctul 652, subpunctul 2) va avea următorul cuprins:

„2) ieșire nemijlocită în exterior cu deschiderea ușilor în aceeași direcție”;

1.84. la punctul 656, cuvintele „întreprinderii specializate” se substituie cu cuvintele „operatorului sau persoane juridice specializate”;

1.85. punctul 657 va avea următorul cuprins:

„657. Livrarea și punerea în exploatare a instalațiilor de butelii individuale se admite exclusiv persoanelor care au atins vârsta de 18 ani care au fost instruite în modul prevăzut în anexa nr. 3, deținătoare a permisului de exercitare în domeniu.”;

1.86. punctul 664 va avea următorul cuprins:

„664. Verificarea stării tehnice primară, periodică sau repetată și după reparație a coșurilor de fum și a canalelor de ventilație trebuie să fie efectuată de către specialiști instruiți și atestați în domeniul de către Organul supravegherii de stat a măsurilor contra incendiilor ale întreprinderilor care au obținut aviz de

prevenire și stingere a incendiilor la desfășurarea unor genuri de activitate, cu participarea administratorilor, proprietarilor sau persoanelor care gestionează imobilele (exercită nemijlocit posesia și/sau folosința acestora) sau a altor persoane cu funcții de răspundere.

Rezultatele verificării se consemnează într-un act.”;

1.87. se completează cu punctul 674¹ cu următorul cuprins:

„**674¹**. Responsabilitatea pentru verificarea periodică a coșurilor de fum/canalelor de ventilare se atribuie proprietarului clădirii. În cazul blocurilor locative, responsabilitatea pentru verificarea periodică a coșurilor de fum/canalelor de ventilare se atribuie proprietarilor încăperilor izolate, deservite și tranzitate de coșurile de fum/canalele de ventilare respective. Monitorizarea îndeplinirii acestor verificări este pusă în sarcina gestionarului/administratorului blocului locativ.

Proprietarii apartamentelor sau încăperilor tranzitate de coșurile de fum/canalele de ventilare sunt responsabili pentru integritatea acestora în limitele unității care le aparține. Se interzic intervențiile neautorizate asupra coșurilor de fum/canalelor de ventilare.

În încăperile dotate cu cazane cu cameră de ardere deschisă, se interzice instalarea hotelor cu aspirare forțată și a sistemelor de refulare forțată.”;

1.88. punctul 704 va avea următorul cuprins:

„**704**. Verificarea tehnică și curățarea canalelor de ventilare trebuie efectuate în procesul reparației sobelor, cazanelor și altor instalații, precum și la defectarea tirajului. După finalizarea lucrărilor de curățare a canalelor de ventilație, a coșurilor de fum și efectuarea verificării acestora, se întocmește un act în care se indică starea lor de funcționare și care este semnat de specialiști atestați de către Organul central al supravegherii de stat a măsurilor contra incendiilor ale întreprinderilor care au obținut aviz de prevenire și stingere a incendiilor la desfășurarea unor genuri de activitate și de proprietar (beneficiar).”;

1.89. la punctul 711:

1.89.1. subpunctul 3) va avea următorul cuprins:

„3) întocmirea, după efectuarea lucrărilor de curățare a canalelor de ventilație, coșurilor de fum și verificarea acestora, a unui act în care se indică starea lor de funcționare și care este semnat de specialiști atestați de către Organul central al supravegherii de stat a măsurilor contra incendiilor ale întreprinderilor care au obținut aviz de prevenire și stingere a incendiilor la desfășurarea unor genuri de activitate și de proprietar (beneficiar).”;

1.89.2. se completează cu subpunctul 4) cu următorul cuprins:

„4) dispunerea de acte privind verificarea eficienței sistemelor de ventilare și evacuare a fumului din încăpere cu pericol de deflagrație cel puțin o dată în 3 ani.”;

1.90. la punctul 719, cuvintele „pe parcursul primelor trei zile trebuie efectuată zilnic” se substituie cu cuvintele „se efectuează nemijlocit în ziua punerii în funcțiune și a doua zi după punerea în funcțiune”, iar cuvintele „în vigoare” se exclud;

1.91. la capitolul V secțiunea 1 se abrogă;

1.92. punctul 806 va avea următorul cuprins:

„**806.** Umplerea buteliilor de uz casnic și livrarea lor către consumatori trebuie efectuate la SDÎG și SÎG. Se interzice umplerea buteliilor de uz casnic la SAAG.”;

1.93. punctul 923 va avea următorul cuprins:

„**923.** Încăperile de producție și teritoriile stațiilor de distribuție și îmbuteliere a gazelor lichefiate, ale stațiilor de îmbuteliere a gazelor lichefiate și ale stațiilor de alimentare cu gaze lichefiate a automobilelor trebuie să fie dotate cu mijloace de primă intervenție pentru stingerea incendiilor, în conformitate cu anexa nr. 5.”;

1.94. se completează cu punctul 993¹ cu următorul cuprins:

„**993¹.** Nu se supun înregistrării la Organul de control și supraveghere tehnică de stat buteliile pentru stocarea și transportarea gazelor lichefiate cu o capacitate de până la 100 l inclusiv, montate staționar. Responsabilitatea pentru exploatarea inofensivă a buteliilor revine proprietarului.”;

1.95. la punctul 1045, cuvintele „în modul corespunzător” se substituie cu textul „în conformitate cu cerințele stabilite în Hotărârea Guvernului nr. 467/2024 cu privire la atestarea personalului care activează în domeniul securității industriale”;

1.96. la punctul 1103, cuvintele „protecție a muncii” se substituie cu cuvintele „securitate și sănătate în muncă”;

1.97. la punctul 1130, cuvintele „protecția muncii” se substituie cu cuvintele „securitatea și sănătatea în muncă”;

1.98. punctul 1136 va avea următorul cuprins:

„**1136.** La exploatarea SRG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG cu capacitatea:

a) de până la 160m³/h, este necesară efectuarea următoarelor lucrări:

1) examinarea stării tehnice pentru asigurarea securității și fiabilității exploatării în termenele stabilite de instrucțiunile uzinelor producătoare, dar nu mai rar decât periodicitatea prevăzută în tabelul 4 pentru rețelele de gaze de presiune medie și înaltă;

2) verificarea parametrilor de declanșare a supapelor de siguranță de închidere și a supapelor de evacuare – cel puțin o dată în 6 luni;

- 3) reparația curentă – cel puțin o dată pe an;
- b) mai mare de 160 m³/h, este necesară efectuarea următoarelor lucrări:
 - 1) controlul stării tehnice pentru asigurarea securității și fiabilității exploatării în termene stabilite de instrucțiunile uzinelor producătoare, dar nu mai rar decât periodicitatea prevăzută în tabelul 4 pentru rețelele de gaze de presiune medie și înaltă;
 - 2) controlul parametrilor de acționare a supapelor obturatoare de siguranță și de evacuare – cel puțin o dată în 3 luni, precum și după finalizarea reparației utilajului;
 - 3) deservirea tehnică – cel puțin o dată în 6 luni;
 - 4) reparația curentă – cel puțin o dată pe an, dacă uzina producătoare a reguletoarelor de presiune, a supapelor de siguranță sau a instalațiilor de telemecanică nu impune efectuarea reparației în termene mai restrânse;
 - 5) reparația capitală pentru înlocuirea utilajului, a mijloacelor de măsurare, încălzire, iluminare, precum și restaurarea construcțiilor clădirilor, în baza listei de constatare a defectelor, întocmite în urma inspectării.”;

1.99. punctul 1255 va avea următorul cuprins:

„**1255.** Rețelele de gaze naturale se exploatează cu respectarea zonelor de protecție stabilite în conformitate cu Regulamentul privind zonele de protecție a rețelilor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1104/2018.”;

1.100. punctul 1304 va avea următorul cuprins:

„**1304.** Manometrele indicatoare sunt supuse controlului metrologic legal cel puțin o dată pe an, precum și după orice reparație.”;

1.101. la punctul 1305 cuvintele „cu vopsea” se exclud;

1.102. la punctul 1311, după cuvântul „identice” se introduc cuvintele „sau cu performanțe superioare”;

1.103. la punctul 1464, textul „anexa nr. 5 la prezentele Cerințe” se substituie cu textul „anexa nr. 7”;

1.104. punctul 1488 va avea următorul cuprins:

„**1488.** Controlul intern de producție asupra respectării cerințelor securității industriale (în continuare – *control intern de producție*) reprezintă un set de activități menite să asigure funcționarea în siguranță a obiectivelor industriale potențial periculoase, prevenirea avariilor la aceste obiective și pregătirea pentru localizarea și lichidarea consecințelor acestora și este realizat de către operator.”;

1.105. punctele 1489, 1490 și 1491 se abrogă;

1.106. punctele 1492-1495 vor avea următorul cuprins:

„**1492.** Obiectivele principale ale controlului intern de producție la obiectivul industrial potențial periculos sunt:

- 1) asigurarea respectării cerințelor prevăzute de actele normative și documentația tehnică;
- 2) analiza exploatării obiectivelor industriale și a întreținerii instalațiilor tehnice/sistemelor tehnologice;
- 3) planificarea și realizarea măsurilor de prevenire a avariilor și incidentelor, pe baza identificării și evaluării riscurilor, inclusiv executarea unor lucrări sau prestarea unor servicii de persoane juridice specializate;
- 4) asigurarea capacității de pregătire pentru localizarea avariilor și lichidarea consecințelor acestora;
- 5) asigurarea efectuării încercărilor și a verificărilor tehnice ale instalațiilor tehnice/sistemelor tehnologice, inclusiv ale accesoriilor de siguranță ale acestora;
- 6) realizarea verificării metrologice sau a etalonării mijloacelor de măsurare;
- 7) asigurarea disciplinei tehnologice.

1493. Operatorii care exploatează obiective industriale sunt obligați să organizeze și să efectueze controlul intern de producție.

1494. Funcțiile persoanei responsabile de exercitarea controlului intern de producție sunt atribuite, după caz:

- 1) unui manager al întreprinderii, dacă numărul de angajați este mai mic de 50;
- 2) unei persoane desemnate, dacă numărul de angajați este de la 50 până la 100;
- 3) șefului serviciului control intern de producție, dacă numărul de angajați depășește 100.

1495. Operatorul elaborează, aprobă, actualizează și aplică prevederile regulamentului privind controlul intern de producție corespunzător specificului tehnologiei aplicate și particularităților tehnice ale obiectivului industrial.”;

1.107. punctul 1496 se abrogă;

1.108. punctul 1497 va avea următorul cuprins:

„**1497.** Regulamentul privind controlul intern de producție se elaborează în baza actelor normative și a documentației tehnice și include, dar fără a se limita la:

- 1) organigrama serviciului de control intern de producție sau funcția persoanei responsabile de exercitarea controlului intern de producție;
- 2) modul de planificare și efectuare a controalelor interne de producție, precum și modul de întocmire și înregistrare a rapoartelor privind rezultatele acestor controale;
- 3) modul de colectare și analiză a informațiilor privind exploatarea obiectivului industrial și întreținerea instalațiilor tehnice/sistemelor tehnologice, precum și modul de informare a conducerii întreprinderii;

4) modul de adoptare a deciziilor, inclusiv a celor operative, pentru asigurarea securității industriale, ținând cont de rezultatele controlului intern de producție;

5) modul de elaborare a planurilor de prevenire, localizare și lichidare a consecințelor avariilor și incidentelor;

6) modul de organizare a cercetării și evidenței avariilor și incidentelor la obiectivul industrial;

7) modul de interacțiune a persoanei responsabile de exercitarea controlului intern de producție sau a serviciului control intern de producție cu alte subdiviziuni/specialiști ai întreprinderii ori cu serviciul control intern de producție din cadrul organizației ierarhic superioare, dacă acesta există;

8) modalitatea de asigurare cu norme și reguli de securitate și cu documentație tehnică;

9) modul de pregătire și atestare a specialiștilor din cadrul serviciului control intern de producție în domeniul securității industriale.”;

1.109. punctul 1500 va avea următorul cuprins:

„**1500.** Obligațiile și drepturile persoanei responsabile de exercitarea controlului intern de producție se stabilesc în fișa postului sau în contractul individual de muncă.”;

1.110. punctul 1501 se abrogă;

1.111. la punctele 1503-1507, textul „CCP” se substituie cu textul „CCIP”;

1.112. la punctul 1508 subpunctul 4), cuvintele „și catastrofelor cu caracter tehnogen” se exclud;

1.113. la punctul 1517, cuvintele „catastrofelor cu caracter tehnogen și avariilor” se substituie cu cuvintele „avariilor și/sau incidentelor”;

1.114. denumirea capitolului X va avea următorul cuprins:

**„Capitolul X
CERCETAREA TEHNICĂ A CAUZELOR AVARIILOR ȘI/SAU
INCIDENTELOR ÎN DOMENIUL SECURITĂȚII INDUSTRIALE”;**

1.115. punctele 1525, 1526 și 1527 vor avea următorul cuprins:

„**1525.** Modul de cercetare tehnică a cauzelor avariilor și/sau incidentelor în domeniul securității industriale este reglementat în Regulamentul privind modul de cercetare tehnică a cauzelor avariilor și incidentelor în domeniul securității industriale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 369/2024 și în capitolul V din Legea nr. 151/2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.

1526. Constatarea cauzelor, examinarea și evidența incidentelor se efectuează de către operatorul care exploatează obiectivul industrial periculos sau/și instalația tehnică potențial periculoasă. Procedura de lucru pentru constatarea cauzelor este stabilită de conducerea operatorului.

1527. Cheltuielile legate de cercetarea tehnică a cauzelor avariei sunt suportate de către operator proprietar al obiectivului industrial potențial periculos sau al instalației tehnice/sistemului tehnologic potențial periculoase sau care întreține instalația tehnică potențial periculoasă la care s-a produs avaria.”;

1.116. anexa nr. 2 se abrogă.

1.117. se completează cu anexa nr. 2¹ cu următorul cuprins:

„Anexa nr. 2¹
la Cerințele minime de securitate privind exploatarea
sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale

REGULAMENT pentru evaluarea stării tehnice a conductelor de gaz exterioare

I. DISPOZIȚII GENERALE

1. Regulamentul pentru evaluarea stării tehnice a conductelor de gaz exterioare (în continuare – *Regulament*) este elaborat în scopul realizării Legii nr. 151/2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase și stabilește cerințele, metodele și modul de evaluare a stării tehnice a conductelor de gaze.

2. Cerințele stabilite de prezentul Regulament se aplică în procesul de exploatare și reparație a conductelor de gaze subterane din metal și polietilenă.

3. În procesul de exploatare a conductelor de gaze și a construcțiilor aferente acestora, se efectuează sistematic controlul cu privire la starea tehnică, înregistrarea rezultatelor controlului și analiza cauzelor apariției defectelor (la fiecare verificare prin metoda instrumentală, la fiecare control la presiune, la fiecare reparație curentă în procesul exploatării etc.).

4. Conductele de gaze subterane și supraterane din oțel și polietilenă de toate presiunile, în procesul de exploatare trebuie supuse periodic examinărilor tehnice, pentru a determina etanșeitățile lor, calitatea îmbinărilor sudate, riscul de coroziune, starea stratului protector-izolant și a metalului țevii, încercărilor de control la presiune.

5. Examinările tehnice se efectuează conform planurilor aprobate de conducătorul operatorului sistemului de distribuție, respectând termenele stabilite.

6. Examinarea tehnică a conductelor exterioare de toate presiunile trebuie efectuată nu mai rar de o dată în 5 ani. Conductele de gaze incluse în planul reparațiilor capitale trebuie examinate nu mai rar de o dată pe an.

7. Examinările tehnice tematice neprevăzute în plan ale conductelor de gaze din oțel și polietilenă se efectuează în cazurile de neetanșare sau rupere a îmbinărilor sudate, de deteriorări străpunse prin coroziune; întreruperi în funcționarea instalațiilor de protecție electrică pe parcursul anului:

7.1. mai mult de 1 lună – în zonele de acțiune a curenților vagabonzi;

7.2. mai mult de 6 luni – în alte cazuri, când protecția conductei de gaze nu este asigurată de alte instalații.

8. Toate reparațiile efectuate în procesul de exploatare trebuie înregistrate în cartea conductei de gaze, în conformitate cu Cerințele minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale.

9. Una dintre condițiile principale pentru evaluarea obiectivă a stării tehnice a conductelor de gaze subterane și supraterane este acumularea permanentă și sistematică a datelor referitoare la starea tehnică a acestora, care trebuie să înceapă din prima zi de punere în exploatare a conductei de gaze, cu sistematizarea lor ulterioară.

10. Pentru efectuarea examinării tehnice a conductelor de gaze, în scopul de a stabili necesitatea unei reparații capitale sau a înlocuirii acestora, conducătorul operatorului sistemului de distribuție instituie o comisie de examinare a stării tehnice, formată din cel puțin 3 persoane, specialiști calificați ai operatorului, și condusă de conducătorul tehnic. În componența comisiei trebuie inclus un reprezentant al serviciului de protecție electrochimică contra coroziunii.

11. Înainte de efectuarea examinării, membrii comisiei trebuie să ia cunoștință de documentația tehnică a conductei de gaze respective, cu înregistrările făcute în cartea conductei de gaze referitoare la reparațiile efectuate pe parcursul exploatării acesteia, cu actele privind starea de coroziune și alte documente care reflectă starea tehnică a conductei de gaze, inclusiv documentația pentru racordurile conductei de gaze supuse examinării.

12. În baza analizei documentelor menționate la punctul 11, se întocmește planul de măsuri pentru efectuarea examinării conductei de gaze (inclusiv a racordurilor).

13. În baza rezultatelor examinării conductei de gaze și a informației studiate cu privire la starea tehnică a acesteia, comisia întocmește un act, însoțit de schema conductei de gaze, cu punctele de reper, indicând toate defectele depistate.

14. În actul întocmit se indică defectele depistate și decizia cu privire la posibilitatea exploatării în continuare a conductei de gaze, necesitatea efectuării unei reparații capitale sau a înlocuirii conductei de gaze, precum și termenele de executare a lucrărilor necesare.

15. În decizia finală a actului se indică măsurile luate de către operatorul sistemului de distribuție pentru exploatarea inofensivă a conductelor de gaze până la executarea lucrărilor de reparație sau de înlocuire.

16. Actul se întocmește în conformitate cu anexa A și se aprobă de către conducătorul întreprinderii. Actul și schema trebuie anexate la cartea conductei de gaze.

17. La înlocuirea conductei de gaze amplasate în stradă trebuie să fie reconstruite toate ramificațiile acesteia situate în limitele liniilor roșii ale străzilor respective.

18. Racordurile de la conducta de gaze amplasate în stradă, ce se află în afara liniilor roșii ale acestor străzi, sunt supuse reparației sau înlocuirii în funcție de starea lor tehnică, care se stabilește conform cerințelor prezentului Regulament.

19. Consecutivitatea efectuării examinării în scopul constatării necesității unei reparații capitale sau a înlocuirii este determinată de întreprinderea de exploatare a sistemului de gaze în funcție de starea tehnică a conductei de gaze.

20. Prima examinare de acest gen trebuie efectuată în termen nu mai mare de 15 ani de la darea în exploatare a conductei de gaze respective.

21. Conductele de gaze, a căror stare tehnică în procesul examinării a fost considerată satisfăcătoare, trebuie supuse reexaminării în termen nu mai mare de 5 ani.

22. Toate conductele de gaze la care au fost depistate scurgeri de gaze, deteriorări ale corpului conductei de gaze sau care au fost supuse reparației cu schimbarea unui tronson de conductă și/sau schimbarea dispozitivelor de închidere, compensatoare cu sudură trebuie supuse examinării obligatorii privind starea tehnică prin încercări la presiune, în scopul determinării posibilității exploatării lor în continuare sau a necesității de a fi înlocuite.

23. În cazul adoptării deciziei privind posibilitatea exploatării în continuare a conductei de gaze, aceasta se indică în actul de examinare, iar după executarea lucrărilor de reparații necesare, indicate în act, trebuie efectuată o reexaminare a conductei de gaze și reevaluată starea tehnică a acesteia (în grade).

24. Reevaluarea stării tehnice a conductelor de gaze se efectuează după:

24.1. executarea lucrărilor de reparații (reparația straturilor izolante, înlocuirea unor tronsoane aparte sau țevi etc.);

24.2. montarea suplimentară a instalațiilor de protecție electrochimică contra coroziunii;

24.3. executarea măsurilor pentru reducerea pericolului de coroziune (lichidarea influenței negative a comunicațiilor metalice subterane conexe ce sunt protejate, reducerea pierderilor de curenți din sursele curenților vagabonzi, instalarea flanșelor izolante etc.).

25. Reevaluarea stării tehnice a conductelor de gaze se efectuează de către o comisie condusă de conducătorul tehnic.

26. În funcție de starea tehnică a conductelor de gaze, evaluarea generală în grade poate fi modificată atât în sensul majorării, cât și al micșorării.

II. CRITERIILE DE EVALUARE A STĂRII TEHNICE A CONDUCTELOR DE GAZE SUBTERANE

27. Criteriile de bază ce determină starea tehnică a conductelor de gaze subterane supuse reparației sau înlocuirii sunt etanșeitatea conductelor de gaze, starea metalului țevelor și calitatea îmbinărilor sudate, starea și tipul stratului izolant, precum și pericolul coroziunii.

28. La determinarea etanșeității conductelor de gaze trebuie luate în considerare scurgerile de gaze cauzate de:

28.1. deteriorarea corozivă a metalului țevii;

28.2. deschiderea sau fisurarea îmbinărilor sudate, depistate în timpul exploatării, inclusiv la examinarea finală.

29. Totodată, nu trebuie luate în considerare scurgerile de gaze cauzate de deteriorarea mecanică a conductelor de gaze în timpul lucrărilor de construcție sau de reparație efectuate în apropierea conductelor de gaze, ce au caracter episodic, precum și scurgerile de gaze survenite în timpul exploatării din cauza neetanșeității și deteriorărilor armăturii, compensatoarelor, ansamblurilor și pieselor colectoarelor de condens, zăvoarelor hidraulice și altor instalații ale

conductelor de gaze, ce nu sunt legate de agravarea generală a stării tehnice a conductelor de gaze.

30. Pentru a determina starea metalului țevilor, verificarea acestuia trebuie efectuată în toate fântânile tehnice deschise în procesul de exploatare, în scopul de a repara stratul izolant sau de a lichida scurgerile de gaze, precum și la examinarea efectuată pentru a repara sau a înlocui conducta de gaze.

31. Rezultatele examinării trebuie să fie consemnate în acte, care se păstrează împreună cu cartea conductei de gaze.

32. În act trebuie să fie indicat gradul de coroziune al metalului țevii, determinat în conformitate cu tabelul 1.

Tabelul 1

Grad de coroziune

Grad de coroziune	Caracteristica deteriorărilor peretelui țevii
Mic	Metalul la suprafață are pete de rugină și puncte corodate singulare cu adâncimea de până la 0,6 mm
Mare	Coroziune de suprafață cu pete de coroziune singulare și multiple cu adâncimea de până la 30% din grosimea peretelui țevii
Foarte mare	Coroziune cu pete de coroziune singulare și multiple de peste 30% din grosimea peretelui țevii și până la deteriorări corozive străpunse

Notă. Pete de coroziune multiple vor fi considerate mai multe pete de coroziune aflate la o depărtare de cel puțin 10 diametre ale celei mai mici dintre ele.

33. Calitatea îmbinărilor sudate ale conductelor de gaze se determină conform cerințelor normativelor și regulilor, standardelor, aprobate în modul stabilit.

34. Controlul calității îmbinărilor sudate la conductele de gaze în funcțiune trebuie efectuat numai atunci când:

34.1. în procesul exploatării sunt înregistrate cazuri de deschidere sau fisurare a îmbinărilor sudate la conducta de gaze respectivă;

34.2. la ultima verificare a etanșeității conductei de gaze se constată că scurgerile de gaze sunt cauzate de sudarea necalitativă a îmbinării.

35. Dacă în procesul exploatării a conductei de gaze indicată nu au fost înregistrate cazuri de deschidere ale îmbinărilor sudate și nu au fost fixate scurgeri prin ele, atunci îmbinările sunt considerate utile și nu se efectuează verificarea lor.

36. Criteriile generale de evaluare a stării stratului izolant al conductei de gaze sunt numărul și mărimea deteriorărilor, precum și caracterul acestora.

37. Defectele, în funcție de caracterul deteriorării straturilor izolante, pot fi clasificate în două grupe:

37.1. prima grupă – defecte survenite în timpul efectuării lucrărilor de construcție, ca urmare a deteriorărilor mecanice la transportarea și montarea conductelor de gaze sau a pregătirii necalitative a patului de nisip pentru conducta de gaze;

37.2. grupa a doua – defecte survenite în procesul de exploatare, datorate acțiunilor mecanice sau chimice ale solului, apelor subterane etc., precum și defecte legate de nerespectarea tehnologiei în procesul de aplicare a stratului izolant (lipsa adeziunii ca rezultat al nerespectării regimurilor tehnologice, al curățării necalitative a conductei, al încălcării tehnologiei de preparare a masticului etc.).

38. Defectele din prima grupă, de regulă, se remediază integral în procesul de reparație a straturilor izolante și nu influențează considerabil asupra stării stratului izolant în întregime.

39. Defectele din grupa a doua sunt mult mai periculoase și, de regulă, restabilirea proprietăților inițiale ale stratului izolant cu defecte de acest tip este imposibilă. Tronsoanele conductelor de gaze cu defecte din grupa a doua, de regulă, trebuie supuse reizolării totale.

40. Criteriile de evaluare a pericolului de coroziune se stabilesc pe baza următorilor factori:

- 40.1. starea stratului izolant;
- 40.2. acțiunea corozivă a solurilor;
- 40.3. influența apelor subterane;
- 40.4. prezența și mărimea curenților vagabonzi;
- 40.5. prezența potențialilor de protecție la conductele de gaze;
- 40.6. existența zonelor alternative și anodice.

41. Pe lângă criteriile menționate în punctul 40, la evaluarea posibilității exploatării în continuare a conductelor de gaze subterane, trebuie luați în considerare următorii factori:

- 41.1. anul de construcție al conductei de gaze;
- 41.2. presiunea în conducta de gaze;
- 41.3. prezența și eficacitatea protecției electrochimice contra coroziunii;
- 41.4. densitatea construcțiilor pe terenul pe care este amplasată conducta de gaze;

41.5. planul de construcție, reconstrucție și reparație a drumurilor aflate în apropierea conductei de gaze.

42. Starea tehnică a conductei de gaze trebuie evaluată pentru fiecare criteriu menționat mai sus, aplicând sistemul de grade conform prezentului Regulament.

III. METODE DE EVALUARE A STĂRII TEHNICE A CONDUCTELOR DE GAZE SUBTERANE

43. În procesul de evaluare a stării tehnice a conductelor de gaze subterane pot fi aplicate următoarele metode: statistică, a examinării nemijlocite a conductelor de gaze cu utilizarea aparatelor moderne și mixtă.

44. În cazul utilizării metodei statistice de evaluare, se utilizează și se analizează toată informația cu privire la starea tehnică a conductei de gaze, acumulată pe parcursul exploatării.

Metoda poate fi aplicată numai în cazul când există un număr suficient de date, necesare pentru evaluarea tehnică a conductelor de gaze în modul stabilit în capitolul IV, iar setul de documente normative este gestionat în mod exemplar.

45. Metoda examinării nemijlocite se aplică în toate cazurile când există dubii cu privire la datele referitoare la starea tehnică a conductelor de gaze sau atunci când acestea sunt insuficiente. Examinarea nemijlocită a conductelor de gaze cu utilizarea aparatelor moderne și deschiderea conductei de gaze se efectuează în modul stabilit în capitolul IV din prezentul Regulament și în conformitate cu Cerințele minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale.

46. În cazul aplicării metodei mixte de evaluare a stării tehnice a conductelor de gaze, se utilizează atât datele referitoare la starea tehnică a conductelor de gaze, acumulate pe parcursul exploatării, cât și datele obținute în urma examinării nemijlocite a conductelor de gaze cu utilizarea aparatelor moderne și deschiderea conductelor de gaze, în scopul completării datelor absente.

IV. MODUL DE EVALUARE A STĂRII TEHNICE A CONDUCTELOR DE GAZE SUBTERANE

Secțiunea 1

Evaluarea etanșeității conductei de gaze

47. Etanșeitatea conductei de gaze se verifică în conformitate cu cerințele actelor normative aplicabile.

48. Verificarea etanșeității conductelor de gaze se efectuează cu ajutorul indicatoarelor de gaze de înaltă sensibilitate de cel puțin 0,001%. Evaluarea etanșeității conductelor de gaze se efectuează în conformitate cu cerințele specificate în tabelul 2.

49. La evaluarea etanșeității conductei de gaze cu lungimea de până la 1 km, evaluarea (în grade) se cotează ca pentru un tronson de 1 km.

Tabelul 2

Evaluarea etanșeității conductei de gaze

Cazuri de scurgeri de gaze cauzate de deteriorări corozive sau de deteriorări ale îmbinărilor sudate, survenite din momentul exploatării la fiecare kilometru de conductă de gaze examinată (inclusiv examinarea definitivă)	Evaluare, în grade
Mai mult de 2	1
>1-2	2
1	3
0	5

50. Verificarea etanșeității conductelor de gaze de toate presiunile se efectuează cu ajutorul aparatelor care depistează scurgerile de gaze și locurile deteriorării izolației conductelor de gaze subterane fără decopertarea stratului de sol.

51. Verificarea etanșeității și depistarea locurilor de scurgere a gazelor din conductele de gaze subterane trebuie să se efectueze prin metoda de foraj a sondelor, cu prelevarea ulterioară a probelor cu ajutorul aparatului.

52. În cazul conductei de gaze distributive, sondele se forează la îmbinările conductei de gaze.

53. În lipsa schemei de amplasare a îmbinărilor de sudură, precum și la conductele de gaze-racord, sondele trebuie să fie forate peste fiecare 2 m. Adâncimea forării lor, în perioada de iarnă, trebuie să nu fie mai mică decât adâncimea nivelului de înghețare a solului, iar în celelalte anotimpuri – să corespundă adâncimii de pozare a conductei de gaze. Sondele se execută la o depărtare de cel puțin 0,5 m de la peretele conductei de gaze.

54. La aplicarea detectoarelor de gaze cu sensibilitate înaltă pentru determinarea gazelor, se admite de micșorat adâncimea sondelor și de executat pe axa conductei de gaze cu condiția că distanța dintre partea de sus a conductei și nivelul de jos al sondei trebuie să fie de cel puțin 40 cm.

55. Se admite verificarea etanșeității conductelor de gaze prin presiunea cu aer, în conformitate cu normele de încercări specificate în tabelul 1.

56. La examinarea tehnică a conductelor de gaze din polietilenă, întreprinderea de exploatare trebuie să verifice etanșeitățile conductelor de gaze cu ajutorul unui detector de gaze de sensibilitate înaltă, pe terenul valorificat – nu mai puțin de o dată pe an, de preferință în perioada de primăvară, pe terenul nevalorificat – nu mai puțin de o dată la 5 ani).

Secțiunea a 2-a

Evaluarea stării straturilor izolante ale conductelor de gaze subterane

57. Evaluarea stării straturilor izolante ale conductelor de gaze subterane trebuie efectuată în două etape:

57.1. prima etapă constă în determinarea numărului de deteriorări ale stratului izolant prin metoda instrumentală fără deschiderea solului (cu ajutorul aparatelor de înaltă sensibilitate pentru identificarea locurilor de deteriorare ale izolației).

În funcție de numărul de deteriorări ale izolației depistate, evaluarea (în grade) a stării stratului izolant se efectuează pe tronsoane a câte 100 m și în conformitate cu tabelul 3.

Tabelul 3

Evaluarea stării stratului izolant în funcție de numărul de deteriorări

Numărul de deteriorări ale izolației depistate cu ajutorul aparatelor la verificarea conductelor de gaze, fără deschiderea solului, la fiecare 100 m de tronson	Evaluare, în grade
0-1	4
2-3	3
4-8	2
Mai mult de 8	1

Evaluarea în întregime a stării stratului izolant al conductei de gaze se efectuează în conformitate cu tabelul 4.

Tabelul 4

Evaluarea stării stratului izolant al conductei de gaze în întregime

Numărul de ordine al tronsonului de 100 m	Evaluarea stării stratului izolant, în grade
--	---

al conductei de gaze	a tronsonului de 100 m al conductei de gaze, conform rezultatelor verificării prin metoda instrumentală	a conductei de gaze totale, conform rezultatelor verificării prin metoda instrumentală	valoarea generală, ținând cont de rezultatele examinărilor prin sondare
1	1	a	A
2	2		
3	3		
4	4		
5	5		
...	...		
an	an		

Notă. În coloana 2 sunt trecute valorile determinate conform tabelului 3 pentru fiecare tronson de 100 m verificat.

Evaluarea stării stratului izolant al conductei de gaze în întregime se determină ca valoare medie aritmetică a valorilor obținute pentru tronsoanele de 100 m ale conductei de gaze după formula:

$$a = (a_1 + a_2 + a_3 + \dots + a_n) / n, \quad (1)$$

unde:

$a_1, a_2, a_3, \dots, a_n$ – valoarea (în grade) pentru fiecare tronson de 100 m;

n – numărul de tronsoane de 100 m.

Rezultatul se înscrie în coloana 3;

57.2. În etapa a doua, starea stratului izolant al conductelor de gaze se verifică în mod vizual și cu ajutorul aparatelor, pentru care, la fiecare 500 m de conductă de gaze verificată, trebuie deschisă cel puțin o fântână tehnică de control, având lungimea de 1,5-2 m, în locurile cu cele mai mari deteriorări ale izolației, depistate în urma examinării instrumentale.

58. Examinarea conductelor de gaze subterane din oțel pentru determinarea stării stratului protector al metalului țevii (prin deschiderea fântânilor de sondaj de control cu lungimea de cel puțin 1,5 m) se efectuează exclusiv în locurile unde au fost depistate deteriorări ale stratului de înveliș, precum și pe tronsoanele unde utilizarea aparatelor este dificilă din cauza perturbațiilor industriale.

59. Locurile de deschidere a fântânilor de sondaj de control, precum și numărul acestora în zonele cu perturbații industriale sunt stabilite de conducătorul tehnic al întreprinderii de distribuție gaze sau de conducătorul serviciului tehnic-gaz. Pentru inspectarea vizuală trebuie selectate tronsoanele expuse cel mai mult pericolului coroziunii, locurile de intersecție a conductelor de gaze cu alte comunicații subterane, colectoarele pentru condensat și zăvoarele hidraulice. Totodată, trebuie deschisă cel puțin o fântână de sondaj la fiecare 500 m de conductă de gaze de distribuție a gazelor și la fiecare 200 m de bransamente.

60. Examinarea stării țevelor din polietilenă și îmbinărilor acestora cu conductele de gaze din oțel și a stării de izolare a tronsoanelor din oțel ale conductelor de gaze trebuie efectuată nu mai puțin de o dată în 5 ani, pe fiecare intercalare de oțel. Adâncimea sondei trebuie să fie de minimum 0,5 m din partea inferioară a țevii, iar lungimea acesteia – de minimum 1,5 m.

61. La sondarea terenului trebuie întreprinse acțiunile de rigoare necesare pentru a exclude deteriorarea mecanică a conductelor.

62. Dacă la examinarea prin foraj se constată că stratul izolant al conductei este, în general, în stare bună, dar prezintă mici deteriorări locale (găuri, tăieturi), după remedierea cărora sunt restabilite proprietățile protectoare ale stratului izolant, evaluarea izolației conductei de gaze „a” trebuie majorată cu un grad.

63. Dacă au fost depistate defecte ale izolației, precum fragilitatea, năruirea în urma loviturii sau lipsa adeziunii stratului izolant, evaluarea stării stratului izolant „a” trebuie micșorată cu un grad.

64. Tronsoanele conductelor de gaze, ale căror straturi izolante prezintă astfel de defecțiuni, sunt supuse reizolării.

65. Evaluarea în grade „A”, ținând cont de rezultatele examinărilor prin sondaj, se înscrie în coloana 4 din tabelul 4.

Secțiunea a 3-a

Evaluarea stării metalului țevii

66. Verificarea stării metalului țevii trebuie efectuată în toate fântânile tehnice pentru înlăturarea scurgerilor de gaze și reparația straturilor izolante, inclusiv, pe parcursul exploatării, deschise pentru a efectua diverse lucrări de reparație. În cazul în care nu sunt depistate deteriorări ale izolației, verificarea stării metalului țevii nu se efectuează. Rezultatele verificării trebuie consemnate într-un act.

67. Pentru verificarea starea metalului țevii în fântâna tehnică deschisă este necesar să fie curățat minuțios de izolație un tronson al țevii pe o porțiune de cel puțin 0,5 m. Suprafața metalului țevii trebuie examinată atent, iar partea inferioară a țevii se recomandă a fi examinată cu ajutorul oglinzii.

68. Este necesar să se țină cont de faptul că petele de coroziune deseori sunt acoperite de produsele coroziunii și pot fi depistate numai la o examinare atentă, care implică îndepărtarea produselor coroziunii cu lama cuțitului sau cu un alt obiect ascuțit.

69. Pentru măsurarea adâncimii petelor de coroziune este necesar să se utilizeze şublerul sau micrometrul de adâncime.

70. În cazul coroziunii totale a peretelui ţevii, este necesară determinarea grosimii acestuia.

71. Pentru determinarea grosimii peretelui ţevii se utilizează aparate de rezonanţă cu impulsuri pentru măsurarea grosimii, care permit efectuarea măsurărilor având acces numai dintr-o singură parte.

72. Dacă în procesul examinării efectuate în conformitate cu prezentul capitol, pe suprafaţa ţevii este identificată o coroziune mare sau foarte mare (gradul de coroziune se determină conform tabelului 1), se impune efectuarea examinării suplimentare a conductei de gaze prin verificarea stării metalului ţevii în două fântâni tehnice, deschise la fiecare 500 m, în locurile cu cele mai mari deteriorări ale izolaţiei, constatate cu ajutorul aparatelor.

73. Rezultatele verificării se înscriu în tabelul 5, cu indicarea valorilor în grade. Conductele de gaze care au fost evaluate cu un grad la criteriul starea metalului conductei, indiferent de punctajul total obţinut la celelalte criterii, sunt supuse înlocuirii.

Tabelul 5

Evaluarea stării metalului ţevii

Starea metalului ţevii	Evaluare, în grade
Mai mult de 50% din locurile examinate ale ţevii posedă coroziune mare şi foarte mare	1
Mai puţin de 50% din locurile examinate ale ţevii posedă coroziune mare şi foarte mare	2
Coroziune mică	3
Coroziunea lipseşte	5

Secţiunea a 4-a

Evaluarea calităţii îmbinărilor sudate

74. Verificarea calităţii îmbinărilor sudate trebuie efectuată în următoarea consecutivitate:

74.1. pentru fiecare îmbinare defectă se verifică câte o îmbinare învecinată de ambele părţi prin gamagrafie şi roentgenografie, în conformitate cu normele în construcţie;

74.2. dacă în urma radiografiei acestor îmbinări se identifică cel puțin o îmbinare defectă, se impune verificarea suplimentară prin gamagrafie sau roentgenografie a cel puțin 5% din numărul total de îmbinări ale conductei de gaze supuse verificării, a etanșeității îmbinărilor prin forarea deasupra lor a sondelor cu o adâncime de cel puțin 0,7 m din adâncimea pozării conductei de gaze, evaluând gradul de impurificare cu gaze cu ajutorul indicatoarelor de gaze de înaltă sensibilitate.

75. În cazul identificării în sondă a unui grad înalt de impurificare cu gaze, aceste îmbinări trebuie verificate prin gamagrafie și roentgenografie. Rezultatele verificării se înscriu în tabelul 6.

Notă. Pentru conductele de gaze construite înainte de anul 1952, în cazul identificării îmbinărilor defecte, nu se impune verificarea suplimentară a 5% din îmbinări prin gamagrafie și roentgenografie. Toate îmbinările sunt considerate defecte și, în conformitate cu tabelul 6, sunt evaluate cu un grad, impunându-se înlocuirea conductelor de gaze.

Tabelul 6

Evaluarea calității îmbinărilor sudate

Calitatea îmbinărilor	Evaluare, în grade
Defecte (conform verificării prin gamagrafie și roentgenografie), în %:	
mai mult de 50	1
< 50	2
utile	3

76. Dacă se constată că 50% și mai mult din îmbinările verificate sunt defecte, atunci starea tehnică a conductelor de gaze se evaluează cu un grad (în acest caz verificarea după alți indici nu este obligatorie) și conducta de gaze trebuie înlocuită.

Secțiunea a 5-a Evaluarea pericolului de coroziune

77. Pericolul de coroziune al conductelor de gaze subterane se determină pe baza următorilor factori:

- 77.1. rezultatele verificării stării stratului izolan;
- 77.2. prezența zonelor anodice și alternative cauzate de curenții vagabonzi;
- 77.3. prezența potențialilor de protecție la conductele de gaze;
- 77.4. acțiunea corozivă a solului.

78. Pentru evaluarea pericolului de coroziune al conductelor de gaze subterane, trebuie identificate:

78.1. tronsoanele conductelor de gaze situate în zonele cu pericol de coroziune al solului;

78.2. tronsoanele conductelor de gaze cu potențiali anodici și alternativ provocati de curenții vagabonzi;

78.3. zonele de influență ale instalațiilor de protecție electrochimică contra coroziunii în funcțiune, care protejează construcțiile subterane conexe.

79. Acțiunea corozivă a solurilor, a apelor freatice și a altor ape trebuie determinată conform normativelor și reglementărilor tehnice în domeniul construcțiilor, standardelor aprobate în modul stabilit.

80. Pentru determinarea condițiilor de extindere a curenților vagabonzi este necesară obținerea informațiilor cu privire la potențialul șinelor și al punctelor de refulare față de sol, precum și diferența de potențial dintre conductoarele negative ale stațiilor de tracțiune.

81. Prezența curenților vagabonzi la conductele de gaze în funcțiune se determină prin măsurarea diferenței de potențial dintre conducta de gaze și sol.

82. Variația diferenței de potențial după mărime și valoare sau numai după mărime indică prezența curenților vagabonzi în sol.

83. În procesul măsurării potențialilor electrici la conductele de gaze, care se execută în punctele de măsurare și control echipate cu electrozi de comparație din oțel, pentru evitarea erorilor, este necesară efectuarea controlului prin sondaj al măsurărilor cu ajutorul electrozilor de comparație din sulfură de cupru portabili.

84. În cazul divergenței considerabile a rezultatelor măsurărilor cu ajutorul electrozilor indicați, potențialii electrici trebuie mășurați exclusiv cu ajutorul electrozilor din sulfură de cupru, care trebuie instalați în sol lângă conductoarele de control.

85. Măsurarea diferenței de potențial dintre conducta de gaze și sol, precum și a mărimii și direcției curenților în conducta de gaze, și analiza rezultatelor trebuie efectuate conform prevederilor documentelor normative aplicabile.

86. Prezența zonelor anodice și alternative la conductele de gaze, în procesul depistării polarizării exterioare, este considerată periculoasă din punct de vedere coroziv, indiferent de mărimea diferenței de potențial dintre conductă și pământ și acțiunea corozivă a solului.

87. Periculoase din punct de vedere coroziv sunt zonele conductelor de gaze subterane din oțel, unde, sub influența scurgerii curentului de la transportul

electrificat care utilizează curent alternativ, se observă devierea diferenței de potențial dintre conductă și electrodul de comparație din sulfură de cupru mai mult de 10 mV în direcție negativă față de potențialul staționar al conductei de gaze.

88. În cazul identificării zonelor cu risc electrocoroziv la conductele de gaze, trebuie precizate:

88.1. zonele de acțiune ale instalațiilor de protecție electrică care protejează conductele de gaze indicate, inclusiv modificarea regimurilor de lucru ale instalațiilor de protecție electrică;

88.2. căile de pierdere a curentului de protecție;

88.3. prezența flanșelor electroizolante la obiectele de aprovizionare cu gaze ce vin în contact direct cu utilajul legat la pământ și cu alte construcții (punctele de reglare a gazelor, cazangeriile, clădirile publice și casele de locuit, echipate cu preîncălzitoare de apă cu gaze etc.).

89. Pentru calcularea aproximativă a pierderilor curentului de protecție în lipsa flanșelor electroizolante la obiectele menționate, se recomandă aplicarea datelor din tabelul 7.

Tabelul 7

Pierderile medii ale curentului de protecție la obiectele de aprovizionare cu gaze ce vin în contact direct cu solul prin intermediul instalațiilor și al comunicațiilor conexe, în cazul flanșelor electroizolante

Obiecte	Pierderi ale curentului de protecție, A
Puncte de reglare a gazelor	2-4
Cazangerii	12-15
Case de locuit, echipate cu preîncălzitoare de apă cu gaze	5

90. Dacă, în urma calculului aproximativ, se constată pierderi considerabile ale curentului de protecție, este necesară verificarea acestora prin măsurări directe la obiectele menționate.

91. Pentru evaluarea finală a pericolului de coroziune a conductei de gaze supuse verificării, este necesară obținerea, în prealabil, a informațiilor referitoare la măsurile prevăzute și termenele stabilite pentru micșorarea valorii curenților vagabonzi, precum și a informațiilor cu privire la posibilitatea de a modifica regimul de lucru al instalațiilor care generează curenți vagabonzi, capabile să majoreze pericolul de coroziune a conductei de gaze, plasate în zona curenților vagabonzi a acestor surse.

92. Volumul și tipul lucrărilor de reparație se stabilesc în funcție de factorii prevăzuți în prezentul Regulament. Se va acorda o atenție deosebită posibilității de reducere a pierderilor curentului de protecție cu ajutorul utilizării flanșelor electroizolante, al pauzelor în funcționarea instalațiilor de protecție electrochimică contra coroziunii, al oportunității montării instalațiilor de protecție electrochimică contra coroziunii suplimentare sau al modificării regimurilor de lucru în scopul utilizării depline a capacităților instalațiilor.

93. Evaluarea generală a pericolului de coroziune pentru conductele de gaze se efectuează pornind de la prezența zonelor anodice și alternative la conductele de gaze, în conformitate cu tabelul 8.

Tabelul 8

**Evaluarea pericolului de coroziune
în cazul prezenței zonelor anodice și alternative**

Prezența zonelor anodice și alternative	Evaluare, în grade
Mai mult de 50% din lungimea conductelor de gaze	1
Mai puțin de 50% din lungimea conductelor de gaze	2
Lipsește	3

Secțiunea a 6-a

Evaluarea generală privind starea tehnică a conductelor de gaze

94. Evaluarea generală a stării tehnice a conductelor de gaze se efectuează conform sistemului de grade, prin însumarea valorilor fiecărui indice stabilit în conformitate cu tabelele 3-6 și 8.

95. Conductele de gaze care obțin o valoare generală mai mică de 10 grade se supun înlocuirii.

96. Conductele de gaze care obțin o valoare generală mai mare de 10 grade se supuse reparației, în ordinea creșterii gradelor.

Secțiunea a 7-a

**Modul de efectuare a încercărilor la etanșeitate a conductelor de gaze,
stații și puncte de reglare gaze**

97. Încercările la etanșeitate a conductelor de gaze cu durata de exploatare de 15 ani și mai mult se efectuează în conformitate cu proiectul de execuție al obiectului respectiv și cu cerințele documentelor normative aplicabile la momentul recepției finale a acestora și punerii lor în exploatare. Încercările la etanșeitate a

conductelor de gaze se efectuează de către întreprinderea care exploatează aceste sisteme de distribuție gaze.

98. Principalele cerințe pentru controlul etanșeității conductelor sunt următoarele:

98.1. până la începerea lucrărilor de încercare la etanșitate a conductelor de gaze, se constituie o comisie care să ia cunoștință de starea obiectului, verificând minuțios documentația de proiect și execuție, de analiza inscripțiilor din pașaportul obiectului referitoare la lucrările de reparație efectuate pe parcursul exploatării acestuia, de actele privind controlul coroziunii conductei și de rapoartele examinărilor anterioare. Toate concluziile privind starea obiectului și propunerile de examinare a acestuia se consemnează într-un act de constatare;

98.2. pentru efectuarea încercărilor la etanșitate a conductelor de gaze, este necesar să se secționeze conducta de gaze în tronsoane, care dispun de dispozitive de închidere sau dopuri oarbe (dacă lungimea sectoarelor respective nu este prevăzută în proiect). Dispozitivele de închidere pot servi drept punct de delimitare, cu condiția ca acestea să fie conforme cu presiunea de control la etanșitate;

98.3. pentru îndeplinirea încercărilor la etanșitate a conductelor de gaze, este necesar să se utilizeze manometre cu clasa de precizie de cel puțin 1,5. Pentru controlul la etanșitate a conductelor cu presiunea până la 0,01 MPa (kgf/cm²), este necesar să se folosească manometre pneumatice sau de tip-U care se încarcă cu apă. În cazul conductelor de presiune mai mare de 0,01 MPa (kgf/cm²), se utilizează manometre cu arc, corpul cărora trebuie să fie de cel puțin 160 mm și scara de măsurare – nu mai mică de 5/3 din diapazonul presiunii maxime de control la etanșitate;

98.4. înainte de a începe controlul la etanșitate a conductelor de gaze exterioare, a bransamentelor, a SRG și PRG, este necesar să se instaleze armătura de închidere, aparatele de măsură și control și alte conexiuni pentru a realiza lucrărilor respective. Dacă utilajul, dispozitivele de închidere și aparatele de măsură și control nu sunt conforme cu presiunea maximă de control la etanșitate, acestea trebuie înlocuite cu altele sau demontate și instalate alte dispozitive (dop orb, prelungitor din țevă etc.).

99. Normele pentru controlul la etanșitate a conductelor exterioare sunt stabilite în tabelul 9.

Tabelul 9

Denumirea obiectului	Normele de control					Anexă
	La rezistență		La etanșeitate			
	Presiunea de încercări, MPa (kgf/cm2)	Durata încercării (ore)	Presiunea de control MPa (kgf/cm2)	Durata încercării (ore)	Căderea de presiune admisibilă	

1	2	3	4	5	6	7
Conducte de gaze subterane						
1. Conducte de gaze de presiune joasă până la 0,005 MPa (0,05 kgf/cm ²) (în afară de cele în poziția 2)	0,6 (6)	1	0,1 (1)	24	Se determină după formula (2)	-
2. Branșamente de presiune joasă până la 0,005 MPa (0,05 kgf/cm ²) cu diametrul de 100 mm, cu condiția că nu sunt construite împreună cu conductele de gaze exterioare (stradale)	0,1 (1)	1	0,01 (0,1)	1	La fel	-
3. Conducte de gaze de presiune medie de la 0,005 până la 0,3 MPa (de la 0,05 până la 3 kgf/cm ²)	0,6 (6)	1	0,3 (3)	24	Se determină după formula (2)	-
4. Conducte de gaze de presiune înaltă de la 0,3 până la 0,6 MPa (de la 3 până la 6 kgf/cm ²)	0,75 (7,5)	1	0,6 (6)	24	La fel	-
5. Conducte de gaze de presiune înaltă:						
de la 0,6 până la 1,2 MPa (de la 6 până la 12 kgf/cm ²)	1,5 (15)	1	1,2 (12)	24	Se determină după formula (2)	-
de la 0,6 până la 1,6 MPa (de la 6 până la 16 kgf/cm ²) pentru galele lichefiate	2,0 (20)	1	1,6 (16)	0,5	La fel	-
Conducte de gaze supraterane						
6. Conducte de gaze de presiune joasă până la 0,005 MPa (0,05 kgf/cm ²) (în afară de cele în poziția 7)	0,3 (3)	1	0,1 (1)	0,5	Căderea de presiune nu se permite	-
7. Branșamente de presiune joasă până la 0,005 MPa (0,05 kgf/cm ²) cu diametrul de 100 mm, cu condiția că nu sunt construite împreună cu conductele de gaze exterioare (stradale)	0,1 (1)	1	0,01 (0,1)	0,5	La fel	-
8. Conducte de gaze de presiune medie de la 0,005 până la 0,3 MPa (de la 0,05 până la 3 kgf/cm ²)	0,45 (4,5)	1	0,3 (3)	0,5	La fel	-
9. Conducte de gaze de presiune înaltă de la 0,3 până la 0,6 MPa (de la 3 până la 6 kgf/cm ²)	0,75 (7,5)	1	0,6 (6)	0,5	La fel	-
10. Conducte de gaze de presiune înaltă:						
de la 0,6 până la 1,2 MPa (de la 6 până la 12 kgf/cm ²)	1,5 (1,5)	1	1,2 (12)	0,5	La fel	-
de la 0,6 până la 1,6 MPa (de la 6 până la 16 kgf/cm ²) pentru galele lichefiate	2,0 (20)	1	1,6 (16)	12	La fel	-
Conducte de gaze și utilajul SRG						

1	2	3	4	5	6	7
11. Conducte de gaze de presiune joasă, până la 0,005 MPa (0,05 kgf/cm ²)	0,3 (3)	1	0,1 (1)	12	1% din presiune	
12. Conducte de gaze și utilaj de presiune medie de la 0,005 până la 0,3 MPa (de la 0,05 până la 3 kgf/cm ²)	0,45 (4,5)	1	0,3 (3)	12	La fel	
13. Conducte de gaze și utilaj de presiune medie de la 0,3 până la 0,6 MPa (de la 3 până la 6 kgf/cm ²)	0,75 (7,5)	1	0,6 (6)	12	La fel	
14. Conducte de gaze și utilaj de presiune medie de la 0,6 până la 1,2 MPa (de la 6 până la 12 kgf/cm ²)	1,5 (15)	1	1,2 (12)	12	La fel	
Conducta de gaze interioare						
15. Conducte de gaze de presiune joasă până la 0,005 MPa (0,05 kgf/cm ²) din casele de locuit și casele de deservire socială a populației cu specific neproductiv	0,1 (1)	1	0,005 (0,05)	5 min	20 daPa (20 mm col. apă)	-
16. Conducte de gaze interioare ale întreprinderilor industriale, agricole și de servicii comunale ale populației cu caracter productiv:						
Presiune joasă:						
până la 0,005 MPa (0,05 kgf/cm ²)	0,1 (1)	1	0,01 (0,1)	1	60 daPa (60 mm col. apă)	-
Presiune medie:						
de la 0,005 până la 0,1 MPa (de la 0,05 până la 1 kgf/cm ²)	0,2 (2)	1	0,1 (1)		1,5%	-
de la 0,1 până la 0,3 MPa (de la 1 până la 3 kgf/cm ²)	0,45 (4,5)	1	0,3 (3)	1	Se determină după formula (4)	-
Presiune înaltă:						
de la 0,3 până la 0,6 MPa (de la 3 până la 6 kgf/cm ²)	0,75 (7,5)	1	1,25 de la presiunea de lucru, dar nu mai mare de 0,6 (6)	1	La fel	-
de la 0,6 până la 1,2 MPa (de la 6 până la 12 kgf/cm ²)	1,5 (15)	1	1,25 de la presiunea de lucru, dar nu mai mare de 1,2 (12)	1	La fel	-
de la 0,6 până la 1,6 MPa (de la 6 până la 16 kgf/cm ²) pentru gaze lichefiate	2,0 (20)	1	1,25 de la presiunea de lucru, dar nu	1	La fel	-

1	2	3	4	5	6	7
			mai mare de 1,6 (16)			

100. Defectele identificate în cadrul lucrărilor de control la etanșeitate trebuie lichidate, iar ulterior este necesar să se efectueze din nou controlul la etanșeitate.

101. Înainte de începerea lucrărilor de încercare la etanșeitate a conductelor subterane, după umplerea acestora cu aer, este necesar să se mențină conductele sub presiune o perioadă suficientă, care să permită egalarea temperaturii aerului cu temperatura solului. Durata minimă de menținere a conductei de gaze sub presiune se stabilește în funcție de diametrul conductei de gaze, după cum urmează:

- până la 300 mm – 6 ore;
- de la 300 mm până la 500 mm – 12 ore;
- mai mult de 500 mm – 24 de ore.

102. Controlul etanșeității conductei de gaze subterane se consideră satisfăcător în cazul în care căderea de presiune, pe durata încercărilor, nu depășește limitele stabilite, care se determină conform următoarei formule:

$$\Delta P_{adm} = \frac{20T}{d}, \left(\Delta P'_{adm} = \frac{150T}{d} \right), \quad (2)$$

unde:

ΔP_{adm} – căderea de presiune admisibilă, kPa;

$\Delta P'_{adm}$ – la fel, mm col. mercur;

d – diametrul interior al conductei de gaze, mm;

T – durata încercării, ore.

103. Dacă conducta de gaze supusă încercării la etanșare este construită din mai multe segmente cu diferite diametre ($d_1, d_2, d_3, \dots d_n$), atunci trebuie calculat diametrul d, conform următoarei formule:

$$d = \frac{d_1^2 l_1 + d_2^2 l_2 + \dots d_n^2 l_n}{d_1 l_1 + d_2 l_2 + \dots d_n l_n}, \quad (3)$$

unde:

$d_1, d_2, \dots d_n$ – diametrele interne al sectoarelor de conducte de gaze, mm;

$l_1, l_2, \dots l_n$, – lungimea sectoarelor cu diametru corespunzător, m.

Căderea de presiune în conducta de gaze, kPa (mm col. mercur), pe durata încercării la etanșeitate, se determină conform următoarei formule:

$$\Delta P_f = (P_1 + B_1) - (P_2 + B_2) \quad (4)$$

unde:

P_1 și P_2 – presiunea manometrică în conducta de gaze la începutul și sfârșitul încercărilor, kPa (mm col. mercur);

B_1 și B_2 – presiunea barometrică înainte de începutul și la sfârșitul încercărilor, kPa (mm. col. mercur).

Anexa A
la Regulamentul pentru evaluarea stării tehnice
a conductelor de gaz exterioare

**Forma de prezentare a actului de examinare
privind starea tehnică a conductei de gaze subterane**

APROB

(funcția)

20____
(data)

**ACT
de examinare privind starea tehnică a conductei de gaze subterane**

Întreprinderea _____

Orașul (localitatea etc.) _____

1. Amplasarea conductei de gaze _____
2. Caracteristica conductei de gaze:
 - a) presiunea: înaltă, medie, joasă (de subliniat)
 - b) lungimea, diametrul, grosimea peretelui _____
 - c) documentul normativ, conform căruia au fost fabricate țevile și materialele din care sunt fabricate țevile _____
 - d) anul construirii _____
 - e) adâncimea maximă și minimă de montare (de la suprafața țevii până la suprafața solului) _____
 - f) tipul izolației – normală, întărită, destul de întărită (de subliniat), armată cu tifon, cu pânză de sac, cu brizol, cu hidrosol, cu țesătură de sticlă (de subliniat)
 - g) devierile de la normele și regulile depistate în timpul exploatării _____
 - h) disponibilitatea de mijloace de protecție electrică a conductei de gaze (se indică tipul instalației de protecție electrochimică contra coroziunii și anul dării în exploatare, potențialii de protecție de la și până la) _____
3. Verificarea etanșeității:
 - a) numărul de scurgeri de gaze depistate în timpul exploatării conductei de gaze legate de calitatea îmbinărilor sudate sau deteriorărilor prin coroziune străpunsă (inclusiv examinarea curentă), în total _____
 - b) evaluarea etanșeității conductei de gaze în grade, efectuată în conformitate cu tabelul 2
4. Verificarea stării stratului izolant:
 - a) numărul de locuri deteriorate ale izolației, depistate în procesul examinării cu ajutorul aparatelor, în total _____
 - b) estimarea stării stratului izolant în funcție de numărul de deteriorări, efectuată în conformitate cu tabelul 3, a=(grade)
 - c) numărul de fântâni tehnice, în care a fost verificată vizual starea stratului izolant

- d) rezultatele verificării stratului izolant în urma examinărilor prin sondaj:
 – grosimea stratului izolant _____
 – starea învelișului armat _____
 – starea suprafeței stratului izolant al conductei: netedă, încrețită, deluroasă, turtită lateral, turtită în partea inferioară (de subliniat)
- e) caracterul deteriorării: perforări, tăieturi, străpungeri pătrunse de pământ, fragilitate, exfoliere, desfacere în straturi, năruire în urma loviturii, diverse deteriorări mecanice, survenite în timpul exploatării _____
- f) evaluarea finală a stării stratului izolant, ținând cont de examinările prin sondare în conformitate cu tabelul 4, a= (grade) _____

5. Verificarea stării metalului țevii:

- a) numărul de fântâni tehnice în care a fost examinată starea metalului țevii _____
 Inclusiv, în cele în care a fost depistată coroziune:
 – puternică _____
 – foarte puternică _____
 – neînsemnată _____

Notă. Tipul coroziunii se determină în conformitate cu tabelul 1

- b) cauzele posibile ale coroziunii _____
- c) evaluarea stării metalului țevii efectuată în conformitate cu tabelul 5 _____

6. Verificarea calității îmbinărilor sudate:

- a) au fost depistate scurgeri de gaze cauzate de calitatea îmbinărilor sudate de la începutul exploatării, în total _____
- b) cantitatea îmbinărilor sudate verificate suplimentar, în total inclusiv declarate deteriorate _____
- c) evaluarea (în grade) a calității îmbinărilor sudate ale conductei de gaze, efectuată în conformitate cu tabelul 6 _____

Notă. Îmbinările sudate trebuie verificate numai în cazul, dacă în procesul de exploatare au fost înregistrate scurgeri de gaze prin îmbinări

7. Evaluarea pericolului de coroziune:

- a) acțiunea corozivă a solului conform actului serviciului de protecție:
 _____ genul de sol
 _____ nivelul apelor subterane
 _____ nivelul de poluare a solului
- b) rezultatele măsurărilor curenților vagabonzi
 Mărimea potențialilor electrici:
 max. _____
 min. _____
- c) lungimea (m) zonelor anodice și alternative raportată în procente la lungimea totală a conductei de gaze _____
- d) evaluarea pericolului de coroziune în corespundere cu tabelul 8 _____

8. Evaluarea generală (în grade) a stării tehnice a conductei de gaze trebuie să fie determinată prin sumarea gradelor obținute pentru fiecare indice: etanșeitate, starea

stratului izolant, metalul țevii, calitatea îmbinărilor sudate, pericolul de coroziune în corespundere cu tabelele 2, 4, 5, 6 și 8 _____

9. Date suplimentare _____

10. Aviz _____

Beneficiar: _____

Executant: _____ ”;

1.118. în denumirea anexei nr. 5, după cuvintele „Lista mijloacelor de” se introduc cuvintele „primă intervenție pentru”, iar cuvintele „prevenire și” se exclud;

1.119. se completează cu anexa nr. 7 cu următorul cuprins.

„Anexa nr. 7
la Cerințele minime de securitate privind exploatarea
sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale

LISTA mijloacelor de protecție și a materialelor tehnice pentru dotarea unităților de transport de intervenții și reparații ale serviciului tehnic-gaz

Mijloacele material-tehnice	Unitate de transport specializată pentru intervenții și reparații
1	2
1. Utilaje	
Stație mobilă de compresoare	1
Instalație de foraj	1
Instalație-dispozitiv pentru lichidarea dopurilor de zăpadă-gheață și cristalografice	1
Generator de acetilenă mobil de presiune medie ABC	1
Butelii cu oxigen	1
2. Aparate	
Analizator de gaze	1
Detector de traseu de înaltă sensibilitate	1
Indicator de gaze de înaltă sensibilitate	1
Megafon electric mobil	1
Manometre:	
cu arc, set	1
cu lichid în formă de U - pentru 300 și - 600 mm col. apă	1

1	2
3. Scule și unelte	
Chei pentru piulițe (duble, tubulare, reglabile), set	1
Chei pentru țevi cu pârghie, set	1
Ciocane de lăcătușerie, inclusiv din metal neferos sau acoperite cu cupru, set	1
Hârlețe, târnăcoape, topor, fereastră pentru tăierea lemnului, set	1
Menghină de lăcătușerie	1
Dispozitiv de tăiat țevi	1
Scule de filetat, set	1
Chei pentru deschiderea capacelor fântânilor tehnice	2
Pile, dălți, șurubelnițe, clește plat, ruletă, perii de oțel etc., set	1
4. Inventar, echipament individual de protecție, mijloace de protecție	
Panouri protectoare de inventar, complet	1
Semnalizatoare, plăcuțe avertizoare și suporturi pentru ele, set	1
Frânghii din fibre liberiene cu stegulețe, 100 m, set	1
Corpuri de iluminat (lămpi) antideflagrante mobile (pentru fiecare membru al echipei)	1
Proiector de iluminat	1
Lanternă de buzunar cu semnalizare optică (pentru fiecare membru de echipă)	1
Scară metalică pliantă (4-6 m)	1
Bandaje pentru țevi cu diametrul 50-700 mm, set	1
Cric	1
Echipament individual de protecție (costume de bumbac, jacheteoranj, scurte și pantaloni vătuiți, mănuși cu un deget din pânză decort, mănuși dielectrice, căști de protecție, set (pentru fiecare membru de echipă)	1
Măști antigaz cu furtun (pentru fiecare membru de echipă)	1
Mijloace și medicamente de prim ajutor medical (tărgi medicale, pânză de cort, cearșafuri, material pentru pansamente, iod, alcool etilic și soluție de amoniac, oxigen, picături medicale Zelenin sautinctură de valeriană, hidrogenocarbonat de sodiu, acid boric), set	1
Mijloace de prevenire și stingere a incendiilor (azbest în foi, pânză de azbest, căldări pentru pompieri, cange, hârlețe, stingătoare cu bioxid de carbon (OU-2, OU-5), set	1
5. Materiale	
Rezervă de țevi, robinete de închidere a conductelor din rețea, compensatoare de diferite diametre	În cantitatea necesară pentru un schimb de lucru
Fitinguri, piese de prelungire, plăci de obturare, șuruburi, piulițe, știfturi, bușoane metalice cu filet	În cantitatea necesară pentru un schimb de lucru
Dopuri conice de lemn și cauciuc Garnituri de etanșare (de cauciuc, paronit, fluoroplast cu grosimea 3-5 mm)	În cantitatea necesară pentru un schimb de lucru
Presgarnituri	În cantitatea necesară pentru un schimb de lucru
Lubrifiant, solidol	În cantitatea necesară pentru un schimb de lucru

1	2
Ulei de în fier	În cantitatea necesară pentru un schimb de lucru
Miniu de fier, alb de plumb, în melișat	În cantitatea necesară pentru un schimb de lucru
Pânză de cort, pânză de sac, tifon	În cantitatea necesară pentru un schimb de lucru
Bandă izolantă din policlorură de vinil	În cantitatea necesară pentru un schimb de lucru
Benzină, bitum, săpun	În cantitatea necesară pentru un schimb de lucru
Piese de schimb pentru aparatele de gaze de uz casnic	În cantitatea necesară pentru un schimb de lucru
Punți de șuntare	În cantitatea necesară pentru un schimb de lucru
Gaz inert (în butelii)	În cantitatea necesară pentru un schimb de lucru”.

2. La punctul 51 din Regulamentul de comercializare cu amănuntul a produselor petroliere, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1117/2002 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2002, nr. 122-123, art. 1240), cu modificările ulterioare, enunțurile al doilea și al treilea vor avea următorul cuprins: „Se permite, de asemenea, livrarea produselor petroliere (cu excepția gazului petrolier lichefiat) în recipiente de consum, în special canistre metalice și canistre din material plastic, care sunt destinate depozitării produselor petroliere și care sunt marcate corespunzător (imprimare pe pereții acestora). Eliberarea combustibilului într-un recipient de sticlă este interzisă.”

Prim-ministru

DORIN RECEAN

Contrasemnează:

Viceprim-ministru,
ministrul dezvoltării
economice și digitalizării

Doina NISTOR

NOTA DE FUNDAMENTARE
la proiectul hotărârii Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului
(ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale)

1. Denumirea sau numele autorului și, după caz, a/al participanților la elaborarea proiectului actului normativ
Proiectul hotărârii Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (<i>ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale</i>) este elaborat de Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării.
2. Condițiile ce au impus elaborarea proiectului actului normativ
2.1. Temeiul legal sau, după caz, sursa proiectului actului normativ
Proiectul hotărârii Guvernului este elaborat în vederea realizării: - punctului 25.4 din obiectivul sectorial 25 „Crearea și dezvoltarea cadrului normativ în domeniul securității industriale” din planul de activitate al Ministerului Dezvoltării Economice și Digitalizării pentru anul 2024, aprobat prin Ordinul viceprim-ministru, ministrului dezvoltării economice și digitalizării nr. 22 din 27.02.2024; - și în temeiul art. 29 alin. (2) lit. a) din Legea nr. 151/2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
2.2. Descrierea situației actuale și a problemelor care impun intervenția, inclusiv a cadrului normativ aplicabil și a deficiențelor/lacunelor normative
Proiectul hotărârii de Guvern este elaborat în vederea clarificării aspectului normativ de încadrare a raporturilor obiectivelor economiei naționale, social-comunale și de locuit, urmare a implementării cerințelor Legii nr. 151/2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase, prevederilor Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023. Proiectul are ca scop stabilirea cadrului normativ unitar pentru asigurarea implementării politicii statului față de proiectare, montare, reglare și punere în funcțiune, recepție și dare în exploatare, reconstrucție, deservire tehnică, reparare și exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale la suprapresiuni până la 1,2 MPa (12 kgf/cm²), a gazelor petroliere lichefiate (GPL) la suprapresiuni până la 1,6 MPa (16 kgf/cm²), utilizate în calitate de combustibil, precum și pentru producerea și utilizarea materialelor, utilajelor și produselor tehnologice și se aplică pentru activitățile de distribuție și furnizare a gazelor naturale și lichefiate la obiectivele economice naționale, precum și pentru deservirea obiectivelor aferente acesteia. Proiectul hotărârii de Guvern are drept scop excluderea divergențelor/contradicțiilor între actele normative superioare și cele secundare în vigoare, eliminarea normelor care nu se integrează în prevederile actelor normative în vigoare, asigurarea uniformității legislației în vederea asigurării clarității normelor de reglementare la nivel de aplicare, dar și perfecționării acestora. Modificarea hotărârii de Guvern nr. 552/2017 este necesară pentru a adresa lacunele identificate în Cerințele minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale (în continuare - <i>Cerințe</i>), schimbările recente în tehnologia de distribuție și standardele internaționale impun actualizarea cerințelor minime de securitate pentru a asigura protecția adecvată a infrastructurii și a populației. De asemenea, modificările propuse vor contribui la alinierea reglementărilor naționale cu standardele europene și vor îmbunătăți eficiența operațională și siguranța în sector.

Subsidiar modificarea cadrului legislativ prin înlocuirea Legii nr. 116/2012 cu Legea nr. 151/2022 impune ajustarea cadrului normativ aplicabil care reglementează și ordonează activitățile întreprinderilor specializate (operatori în sensul Legii nr. 151/2022). De asemenea intrarea în vigoare a CUC nr. 434/2023 impune omiterea a unor clauze din HG nr. 552/2017, care țin de domeniul construcțiilor.

Astfel, modificarea HG nr. 552/2017 ține să stabilească clar obligațiunile întreprinderilor specializate în activitățile din domeniul securității industriale – operatori (exploatarea obiectivelor industriale potențial periculoase, reglarea instalațiilor tehnice și tehnologice, întreținerea, deservirea, lucrări de diagnosticare, etc.) inclusiv drepturile și obligațiile consumatorului – persoana fizică sau juridică.

3. Obiectivele urmărite și soluțiile propuse

3.1. Principalele prevederi ale proiectului și evidențierea elementelor noi

Proiectul hotărârii Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (*ajustarea cadrului normativ în domeniul securitatea industrială*) prevede modificări și completări ce vizează următoarele acte normative:

1. [Hotărârea de Guvern nr. 552/2017](#) pentru aprobarea Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale.

Modificările principale se referă la următoarele aspecte:

1.1. În scopul asigurării clarității, coerenței, uniformității cât și în scopul de actualizare și coroborare cu legislația primară recentă se propune completarea sau substituirea unor termeni. Astfel, proiectul prevede intervenția normativă în vederea ajustării terminologiei cu noțiunile din Legea nr. 151/2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase întru asigurarea aplicării adecvate a cadrului legal în vigoare, precum noțiunea de „întreprindere specializată” se substituie cu noțiunea de „operator” și cuvintele „obiect industrial periculos” se substituie cu cuvintele „*obiectiv industrial potențial periculos*”. Necesitatea de modificare a survenit odată cu intrarea în vigoare a Legii nr. 151/2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase (data intrării în vigoare 15.07.2023) și aprobarea Codului Urbanismului și Construcțiilor nr. 434/2023 care intră în vigoare la data de 30.01.2025 (CUC nr. 434/2023).

1.2. Se modifică pct. 13, 16, 17, 19, 21, 22, 24, 27, 29 și 33 în scopul aducerii în concordanță prevederilor Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale cu prevederile legislației primare, modificată recent, or evidențiem următoarele aspecte justificative conform celor expuse infra.

În conformitate cu art. 9 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 151/2022 proiectarea, construcția, reconstrucția, reparația capitală, reutilarea tehnică, conservarea și lichidarea/desființarea obiectivelor industriale sunt o parte din activitățile din domeniul securității industriale, iar art. 12 alin. (1) al legii prenotate prevede că: construcția, reconstrucția, reparația capitală, conservarea și lichidarea/desființarea obiectelor industriale se efectuează conform documentației de proiect. Documentația de proiect, modificările și completările operate în aceasta se supun verificării în conformitate cu Legea nr. 721/1996 privind calitate în construcții (care va fi abrogată odată cu intrarea în vigoare a CUC nr. 434/2023).

Prevederile art. 8 alin. (2) lit. g) al Legii nr. 151/2022 stipulează faptul că una din atribuțiile Inspectoratului Național pentru Supraveghere Tehnică (în continuare - INST) „înregistrează documentația de proiect pentru lucrările de construcție-montare, reconstrucție, reutilare tehnică, conservare și lichidare/desființare a obiectivelor industriale și instalațiilor tehnice”

inclusiv art. 10 alin. (1) înregistrarea preliminară a obiectivului industrial în Registrul de stat al obiectivelor industriale și instalațiilor tehnice potențial periculoase (RSOIITPP) se efectuează în baza unei notificări a operatorului către INST, odată cu obținerea autorizației de construire a obiectivului, dar nu mai târziu de data inițierii lucrărilor în cauză.

În subsidiar pct. 4 din Cerințe reglementează „Activitățile de distribuție a gazelor naturale și lichefiate la obiectele economiei naționale, precum și exploatarea obiectelor industriale periculoase și a instalațiilor tehnice/sistemelor tehnologice aferente acestora sunt supuse controlului și supravegherii tehnice de stat de către Inspectoratul Național pentru Supraveghere Tehnică.”

Totodată Cerințele stabilesc cerințe față de proiectare, montare, reglare și punere în funcțiune, recepție și dare în exploatare, reconstrucție, deservire tehnică, reparare și exploatare a sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale, al instalațiilor tehnice și aparatelor consumatoare de combustibili gazoși.

De asemenea, Capitolul II Secțiunea 1 din Cerințe reglementează norme privind proiectarea și montarea sistemelor de alimentare cu gaze combustibile, care devine relevant de a fi reexaminat în întregime pentru a fi expus în corelare sau cu referire la CUC nr. 434/2023.

Prin urmare, modificările din Capitolul II Secțiunea I vor asigura unificarea legislației în domeniul de proiectare în construcții: inginerie industrială și ingineria instalațiilor, precum și etapele de elaborare și de verificare a documentației de proiect.

1.3. În scopul coroborării cerințelor privind Exploatarea echipamentului tehnologic și a uneltelor reglementate de NCM *A.08.02:2014* cu *Cerințele minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale*, se propune spre completare cu pct.163¹ cu cerințe de siguranță față de utilizarea scării în intervențiile și reparațiile efectuate de serviciul tehnic-gaz.

1.4. În Cerințe sunt efectuate ajustări la Capitolul IV, prin urmare denumirea va avea următorul cuprins: **”Capitolul IV EXPLOATAREA SISTEMELOR DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE, INSTALAȚII DE GAZE PETROLIERE LICHEFIATE”**, în conformitate cu *NOMENCLATORUL obiectivelor industriale, al instalațiilor tehnice, utilajelor și tehnologiilor utilizate în cadrul acestora și apartenența acestora la clase de pericol*, aprobat prin anexa nr. 2 la Legea nr.151/2022.

Suplimentar, s-a constatat că punctele 330, 351, 365, 374, 377, 391-393, 400, 402-404, 428, 436, 497, 498, 524, 525-530, 577, 591, fie au caracter perimat, fie dublează alte norme reglementate de legislația specifică, prin urmare se propune excluderea acestora.

1.5. Punctul 1255 se propune spre modificare în scopul expunerii corecte și clare a cerințelor față de exploatarea Rețelele de gaze naturale, or „1255. Rețelele de gaze naturale se exploatează cu respectarea zonelor de protecție stabilite în conformitate cu Regulamentul privind zonele de protecție a rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1104/2018.”

1.6. Suplimentar, **punctul 1525** va avea redacție nouă: „*Cercetarea tehnică a cauzelor avariei și/sau incidentului care au avut loc la obiectivele industriale sau la instalațiile tehnice/sisteme tehnologice potențial periculoase se efectuează în conformitate cu Regulamentul privind modul de cercetare tehnică a cauzelor avariilor și incidentelor în domeniul securității industriale aprobat prin [Hotărârea Guvernului nr. 369/2024](#) și capitolul V al Legii nr. 151/2022.*”

1.7. Proiectul prevede completarea Cerințelor cu două anexe noi: Anexa nr. 2¹ „Evaluarea stării tehnice a conductelor de gaze subterane” și Anexa nr. 7 „Lista mijloacelor de protecție și materialelor tehnice pentru dotarea unităților de transport de intervenții și reparații ale serviciului tehnic-gaz”. Totodată din Cerințe se exclude Anexa nr. 2 „Misiunea cu privire la efectuarea lucrărilor de terasament”.

2. [Hotărâre de Guvern nr. 1117/2002](#) despre aprobarea Regulamentului de comercializare cu amănuntul a produselor petroliere.

Modificarea se referă la punctul 51, prin care propoziția a doua din Regulamentul de comercializare cu amănuntul a produselor petroliere, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.1117/2002 se substituie cu textul în următoarea redacție:

„**51.** Alimentarea automobilelor și altor mijloace de transport la coloanele de distribuție a produselor petroliere și uleiurilor se efectuează de către operatorul stației ori de către șofer, în mod independent, sub supravegherea operatorului. ***Se permite, de asemenea, livrarea produselor petroliere (cu excepția gazului petrolier lichefiat) în recipiente de consum, în special canistre metalice și canistre din material plastic, care sunt destinate depozitării produselor petroliere și care sunt marcate corespunzător (imprimare pe pereții acestora). Eliberarea combustibilului într-un recipient de sticlă este interzisă.***”

Dat fiind faptul că în prezent tot mai mulți consumatori folosesc aparate de tăiat iarbă (inclusiv ambrozia), aparate de deszăpezire, etc. care lucrează pe benzină, apare necesitatea procurării benzinei în ambalajul consumatorului.

Prin urmare, în magazinele de specialitate (care vând piese de schimb și accesorii pentru autovehicule), precum și în alte magazine mari, se comercializează canistre din material plastic destinat expres păstrării produselor petroliere, având în set și un furtun scurt pentru a putea revărsa combustibilul în rezervorul autovehiculului.

Operatorii stațiilor care comercializează produsele petroliere refuză alimentarea în astfel de canistre din material plastic pe motivul că, potrivit pct.51 din Hotărârea de Guvern nr. 1117/2002 „Alimentarea automobilelor și altor mijloace de transport la coloanele de distribuție a produselor petroliere și uleiurilor se efectuează de către operatorul stației ori de către șofer, în mod independent, sub supravegherea operatorului. Se permite, de asemenea, livrarea produselor petroliere în ambalaj (canistre metalice) cumpărătorului. ***Se interzice livrarea produselor petroliere principale în ambalaj din polimeri sau de sticlă.***”

Interzicerea turnării combustibilului în canistre de plastic care nu sunt destinate pentru păstrarea produselor petroliere la stațiile de alimentare a automobilelor se datorează în principal problemelor de siguranță, cum ar fi: acumularea de electricitate statică, rezistență mecanică insuficientă, compatibilitate chimică și cerințe stricte de reglementare – toți acești factori fac ca canistrele de plastic să fie mai puțin potrivite pentru depozitarea combustibilului.

De menționat că există canistre de plastic special concepute care pot fi utilizate pentru depozitarea și transportul combustibilului. De regulă, pe astfel de canistre există o marcă specială de la producător cu privire la siguranța utilizării unor astfel de recipiente cu produse petroliere.

Principalele tipuri de plastic din care sunt fabricate canistre sigure constau în:

- Polietilenă de înaltă densitate (HDPE – polietilenă de înaltă densitate). Este cel mai comun material pentru fabricarea cutiilor de combustibil din plastic. HDPE are rezistență ridicată, rezistență chimică și capacitatea de a disipa încărcarea statică, ceea ce îl face sigur

pentru stocarea combustibilului. Este insolubil sub influența combustibilului și nu reacționează chimic cu acesta.

▪ Poliamidă (PA). Canistrele din poliamidă sunt, de asemenea, utilizate pentru depozitarea combustibilului datorită rezistenței mecanice ridicate și rezistenței chimice. Acest material rezistă bine efectelor substanțelor chimice agresive și nu reacționează cu combustibilul.

Generalizând cele expuse mai sus, se consideră că Regulamentul de comercializare cu amănuntul a produselor petroliere nu corespunde realității curente (unde reieșind din necesitatea reală s-au creat recipiente rezistente la produse petroliere) și necesităților consumatorilor.

Astfel, consumatorii trebuie să aibă acces la produse petroliere prin intermediul ambalajelor inofensive și sigure comercializate pe piață internă și să nu fie limitați la ambalaje din metal produs după tehnologia anilor '80 și imposibil de găsit pe piață în timpul prezent.

În contextul celor relatate supra, ajustarea Regulamentului de comercializare cu amănuntul a produselor petroliere, va oferi dreptul consumatorilor de a cumpăra produse petroliere în ambalajul destinat păstrării produselor petroliere (indiferent din ce material este fabricat - metal sau material plastic).

3.2. Opțiunile alternative analizate și motivele pentru care acestea nu au fost luate în considerare

O opțiune alternativă aplicabilă imediat nu a fost identificată, aceasta fiind posibilă într-un termen de cel puțin 2 ani.

Reieșind de la realitatea actuală, ajustarea (modificarea) HG nr. 552/2017 va soluționa în mare parte situația de incertitudine creată și va permite activitatea în domeniu în baza acestui normativ până la elaborarea și implementarea altui act normativ aplicabil.

În cazul ne susținerii modificărilor propuse în proiectul de hotărâre se vor genera în continuare neconcordanțe între normele legislației naționale, ceea ce ar duce la dificultăți, ambiguități și erori în aplicarea acestora de către părțile interesate.

La momentul actual clauzele HG nr. 552/2017 prevăd un șir de noțiuni depășite și acțiuni care pot fi interpretate eronat sau cu încălcare a cadrului legal.

4. Analiza impactului de reglementare

4.1. Impactul asupra sectorului public

Modificarea actelor normative nu implică costuri suplimentare pentru sectorul public. Pentru implementarea proiectului nu sunt necesare acțiuni de reformă structurală sau instituțională, precum și nu necesită schimbări instituționale.

4.2. Impactul financiar și argumentarea costurilor estimative

Prezentul proiect reprezintă o actualizare a cadrului normativ existent, fără a introduce cerințe noi sau obligații suplimentare care ar necesita resurse financiare adiționale sau ar genera costuri suplimentare implicate. Prin urmare, implementarea proiectului nu presupune cheltuieli suplimentare din bugetul de stat și, de asemenea, nu implică cheltuieli suplimentare de conformare pentru operatorii din domeniul de exploatare a sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale.

Modificarea HG nr. 552/2017 nu prevede careva costuri aplicate participanților (operatorilor). Tendința modificărilor propuse este de a ajusta cadrul normativ la simplificarea procedurilor de exploatare a instalațiilor prin prisma modernizării utilajului, automatizarea procedurilor etc. care în ansamblu vor reduce cheltuielile de exploatare și respectiv prețul pe piață a produsului (în cazul dat gaze naturale).

În ansamblu, totalul de costuri prezintă un produs plasat consumatorului prin serviciu de deservire a sistemelor de alimentare cu gaze, prestat de operator. Aprecierea acestor costuri fiind prerogativa Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică. Normativul aprobat prin HG nr. 552/2017 nu examinează opțiuni alternative. El presupune luarea de măsuri la nivel de entitate pentru asigurarea securității industriale și a securității consumatorului din punct de vedere tehnic și tehnologic.
4.3. Impactul asupra sectorului privat
Proiectul este unul tehnic, ce are drept scop asigurarea concordanței dintre normele cadrului legislativ primar, asigurând astfel caracterul uniform al prevederilor legale la nivel de aplicare a acestora de către părțile interesate, și are ca scop de a stabili reguli clare de responsabilitate și participare la piața produselor petroliere și a gazelor cu determinarea clară a obiectivelor și sarcinilor operatorilor și a consumatorilor.
4.4. Impactul social
Proiectul hotărârii de Guvern are un impact social benefic și implementarea lui va asigura reguli clare cu privire la asigurarea populației cu servicii de calitate și siguranță în exploatarea obiectivelor industriale potențial periculoase, dar și a instalațiilor consumatoare de gaze de uz casnic. De asemenea, va reglementa raporturile juridice între angajator și responsabilii desemnați pentru asigurarea funcționării în siguranță a utilajului cu grad sporit de risc pentru mediu, siguranța și sănătatea populației.
Cu privire la livrarea produselor petroliere consumatorilor menționăm următoarele. Utilizarea recipientelor corespunzătoare, marcate adecvat, asigură o manipulare mai sigură și responsabilă a combustibilului, protejând astfel sănătatea și siguranța comunității. Totodată, interzicerea eliberării combustibilului în recipiente de sticlă este o măsură crucială pentru prevenirea incendiilor. Recipientele de sticlă, fiind fragile, pot cauza scurgeri periculoase, iar interdicția contribuie la minimizarea riscurilor de accidente. Având la bază considerentele de accesibilitate, permisiunea de a folosi canistre adecvate facilitează accesul la produse petroliere, în special în zonele rurale sau în situații de urgență, respectiv, aceasta poate îmbunătăți capacitatea utilizatorilor de a gestiona nevoile lor energetice, fără a depinde exclusiv de stațiile de alimentare.
Sumând cele expuse, remarcăm că norma are potențialul de a îmbunătăți semnificativ siguranța publică și de a promova o manipulare mai responsabilă a produselor petroliere, beneficiind astfel întreaga categorie de beneficiari.
4.4.1. Impactul asupra datelor cu caracter personal
Nu este aplicabil.
4.4.2. Impactul asupra echității și egalității de gen
Nu este aplicabil.
4.5. Impactul asupra mediului
Impactul asupra mediului va fi minimizat prin aplicarea de măsuri stricte de protecție. Operatorii de distribuție vor beneficia de reglementări mai clare, în timp ce consumatorii vor experimenta o îmbunătățire a siguranței și a fiabilității serviciilor.
4.6. Alte impacturi și informații relevante
Nu au fost identificate.
5. Compatibilitatea proiectului actului normativ cu legislația UE
5.1. Măsuri normative necesare pentru transpunerea actelor juridice ale UE în legislația națională
Proiectul nu transpune un act UE.

5.2. Măsuri normative care urmăresc crearea cadrului juridic intern necesar pentru implementarea legislației UE
Proiectul nu prevede armonizarea legislației naționale cu legislația Uniunii Europene.
6. Avizarea și consultarea publică a proiectului actului normativ
Proiectul a fost consultat în prealabil cu Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale, Ministerul Energiei, Inspectoratul Național pentru Supraveghere Tehnică, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică și operatori ai sistemului de distribuție a gazelor combustibile naturale. Obiecțiile și propunerile prezentate au fost luate în considerare la definitivarea proiectului. Anunțul privind inițierea elaborării proiectului hotărârii de Guvern a fost publicat pe pagina web oficială a Ministerului Dezvoltării Economice și Digitalizării și poate fi accesat la următorul link: https://particip.gov.md/ro/document/stages/*/13087 Totodată, în conformitate cu art. 32 alin. (1)-(3) din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative, proiectul de hotărâre a Guvernului a fost remis spre avizare autorităților și instituțiilor interesate, iar în scopul respectării prevederilor Legii nr. 239/2008 privind transparența în procesul decizional, proiectul a fost plasat pe pagina web oficială a MDDE la compartimentul <i>Transparență decizională</i>, și pe platforma www.particip.gov.md la următorul link: https://particip.gov.md/ro/document/stages/*/13087 Proiectul a fost avizat de: - Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale (inclusiv Inspectoratul Național pentru Supraveghere Tehnică); - Ministerul Energiei; - Ministerul Mediului; - Ministerul Finanțelor; - Ministerul Agriculturii și Industriei Alimentare; - Ministerul Sănătății; - Ministerul Muncii și Protecției Sociale; - Ministerul Afacerilor Interne; - Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică. Proiectul a fost avizat și consultat de către autoritățile interesate din sectorul activităților de distribuție și furnizare a gazelor naturale și lichefiate la obiectele economiei naționale precum și exploatarea obiectivelor industriale periculoase și a instalațiilor tehnice/sistemelor tehnologice aferente acestora. Propunerile și recomandările expuse în avizele recepționate sunt reflectate în Sinteza obiecțiilor și propunerilor (recomandărilor) la proiect. Totodată, proiectul hotărârii de Guvern și Nota de fundamentare au fost examinate și susținute în ședința Grupului de lucru al Comisiei de stat pentru reglementarea activității de întreprinzător, la data de 22 octombrie 2024.
7. Concluziile expertizelor
Proiectul a fost supus expertizei anticorupție, conform art. 25 și art. 28 din Legea integrității nr. 82/2017 și art. 36 din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative, precum și expertizei juridice, conform art. 37 din Legea nr. 100/2017. Ulterior au fost recepționate expertizele din partea Centrului Național Anticorupție (nr. 06/2/21636 din 10.12.2024) și Ministerul Justiției (nr. 04/2-848 din 24.01.2025), fiind înaintate recomandări și propuneri de îmbunătățire și ajustare a proiectului din punct de vedere structural, juridic, al conținutului, asigurând interpretarea corectă și aplicarea comodă a prevederilor actului normativ. Astfel, toate obiecțiile și propunerile expuse în cadrul expertizelor au fost acceptate, proiectul fiind ajustat, cu expunerea acestora în tabelul de sinteză și propuneri.
8. Modul de încorporare a actului în cadrul normativ existent

Aprobarea proiectului nu atrage după sine necesitatea modificării sau abrogării altor acte normative.

9. Măsurile necesare pentru implementarea prevederilor proiectului actului normativ

Implementarea prevederilor proiectului de Hotărâre de Guvern va necesita modificarea Ordinului nr. 25 din 06 martie 2025 cu privire la aprobarea listelor de verificare aferente domeniilor de competență ale Inspectoratului Național pentru Supraveghere Tehnică, și anume modificarea și aprobarea listelor de verificare aplicate în cadrul controlului de stat în domeniul securității industriale, în conformitate cu Regulile privind elaborarea, aprobarea și utilizarea listelor de verificare aplicate în cadrul controlului de stat asupra activității de întreprinzător, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 379/2018.

Monitorizarea indicatorilor de performanță are loc în câteva etape cum ar fi:

- instruirea persoanelor fizice și juridice cu privire la regulile de utilizare a combustibilului gazos;
- instituire procedurii de control în producție la întreprinderi cu întocmirea rapoartelor;
- evidența evenimentelor la obiectivele exploatate (registre, acte, arhivarea)
- examinarea periodică a instalațiilor exploatate etc.

Reieșind de la realitatea actuală, ajustarea (modificarea) HG nr. 552/2017 va soluționa în mare parte situația de incertitudine creată și va permite activitatea în domeniu în baza acestui normativ până la elaborarea și implementarea altui act normativ aplicabil.

Secretar de stat

Cristina CEBAN

SINTEZA

la proiectul de hotărâre pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale)

Participantul la avizare, consultare publică, expertizare	Nr. crt.	Conținutul obiecției, propunerii, recomandării, concluziei	Argumentarea autorului proiectului
Avizare și consultare publică			
Ministerul Muncii și Protecției Sociale nr. 07/5266 din 16.10.2024		În scopul asigurării unui nivel ridicat de securitate și sănătate în muncă, încă de la etapa de concepere, proiectare și execuție a diverselor sisteme din domeniul alimentării cu gaze pentru entități și obiective economice, precum și pentru a asigura conformitatea cu prevederile cadrului normativ din domeniul securității și sănătății în muncă propunem următoarele modificări. 1. Punctul 1.3.7. din proiect se modifică după cum urmează: „1.3.7 punctul 16 va avea următorul cuprins: „16. În documentația de proiect a sistemelor de alimentare cu gaze a întreprinderilor industriale și agricole, centralelor termice, SDÎG, SÎG, SAAG, SRG, instalațiilor de rezervoare cu rețele de distribuție și instalațiilor de utilizare a gazelor petroliere lichefiate se elaborează compartimentul „Măsuri de securitate și sănătate în muncă, de prevenire și stingere a incendiilor”. Compartimentul include evaluarea riscurilor pentru securitatea și sănătatea lucrătorilor, evaluarea riscului de incendiu și planul de prevenire și protecție cu măsuri de intervenție în caz de incendiu, ținându-se cont de amplasarea și dotarea tehnică a remizelor de pompieri și salvatori.”.”	Se acceptă
		2. La punctul 1.3.60. Prima frază din cuprinsul punctului 475 se expune în următoarea redacție: „La executarea lucrărilor la înălțime se admit numai persoane cu pregătire specială, care în urma examenului medical și, după caz, a testării psihologice a aptitudinilor, corespund pentru lucru la înălțime.”.	Se acceptă
Grupul de lucru al Comisiei de stat pentru reglementarea activității de întreprinzător		Proiectul propus are preponderent caracter tehnic, cu menirea racordării cadrului subsidiar la noul cadru legislativ superior, în special Legea nr. 151/2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase și Codul urbanismului și construcțiilor. Totuși, se atestă unele prevederi care vin să prevadă unele obligații fără o acoperire legală certă, inclusiv fără o argumentare preliminară în nota de fundamentare și, corespunzător, fără o reglementare suficient de amănunțită pentru a permite o aplicare juridică corectă și previzibilă. În special ne referim la:	Se acceptă parțial, termenul de 5 ani, a fost modificat prin prisma avizului ANRE și anume, propunerea punctului 1) La sbpct. 1.3.10. La pct. 21 propunem substituirea sintagmei „a 5 ani” cu textul „a unui an” Argumentare: În primul rând avizul de racordare se eliberează pentru o perioadă de 12 luni și poate fi prelungit la cererea solicitantului de către operatorul de sistem o

	La pct. 20 se include obligația unei „reverificări” sau verificări suplimentare a documentației de proiect dacă în 5 ani nu s-a efectuat montarea sistemelor de alimentare cu gaze la obiect. În primul rând însăși termenul de 5 ani nu are o acoperire legală, și nu e clar din ce perspectivă se impune anume acest termen, din altă perspectivă odată ce se impune recoordonarea și reavizarea de racordare sau prelungirea avizului de racordare existent, pare a fi de prisos verificarea repetată, cu atât mai mult că o astfel de obligație nu este prevăzută de lege. Această verificare își are logica doar în situația în care proiectul a suferit modificări de la ultima avizare.	singură dată pe o perioadă nu mai mare de 12 luni. <i>În al doilea rând</i> operatorul de sistem (operatorul sistemului de transport sau de distribuție a gazelor naturale (titulari de licențe acordate și reglementați de ANRE) coordonează și recoordonează documentația de proiect elaborat în temeiul avizului de racordare. Or, în conformitate cu prevederile pct. 50 din Regulamentul privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 112/2019, <i>documentația de proiect urmează a fi recoordonată, dacă pe parcursul unui an, nu a fost începută executarea instalației de racordare.</i> Recoordonarea se efectuează doar în cazul în care are loc expirarea termenului de valabilitate a avizului de racordare. Ca urmare a celor menționate, se solicită această modificare pentru evitarea unor interpretări contradictorii. Sectorul de gaze naturale este în continuu dezvoltare prin conectarea de noi consumatori și termenul de 5 ani este un termen exagerat de mare.
	La pct. 363 se impune o „coordonare” cu poliția și administratorul drumului despre începerea lucrărilor (în zona de protecție a drumului). Această coordonare nu este prevăzută de Legea drumurilor, în lege fiind stabilită în general „autorizarea lucrărilor din partea administratorului drumului” și nicidecum „coordonarea” începerii acestor lucrări. În același timp, nu este clar ce presupune această coordonare și cum ea se obține. Dacă este vorba despre necesitatea comunicării către poliție și administratorul drumului despre durata și timpul de efectuare a lucrărilor (care trebuiau oricum autorizate în prealabil), probabil ar fi suficientă doar o notificare în acest sens.	Secțiunea a 7-a <i>Mijloace de semnalizare a lucrărilor pe drum</i>, punctul 31 din HG nr. 357/2009 cu privire la aprobarea Regulamentului circulației rutier, prevede: „Nici o lucrare nu va începe decât după ce a fost coordonată cu poliția, administratorul drumului și s-a realizat semnalizarea punctului sau zonei de lucru, potrivit naturii și duratei sale.” Totodată pct.31 mai prevede „Suspendarea circulației ori instituirea restricțiilor în vederea executării lucrărilor pe drum, precum și modul de semnalizare a zonelor de lucru se efectuează cu acordul poliției”.

	Prin abrogarea pct. 25 efectiv se interzice efectuarea supravegherii de autor de către o altă organizație de proiectare care deține licență în domeniul de activitate dat, în cazul în care la momentul începerii construcției organizația de proiectare și-a sistat activitatea. Această limitare este nejustificată și nu e clar care altă soluție poate fi aplicată în situația în care organizația inițială de proiectare și-a sistat activitatea.	Modificările din pct. 24 din HG nr. 552/2017 cuprind și pct. 25 norma căroră se regăsesc în prevederile art. 140 din Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023 în care alin. (4) vine cu precizare privind modalitatea de monitorizare: „Monitorizarea aplicării prevederilor documentației de proiect și emiterea avizului, conform art.198 alin.(1) lit.c), de către alt proiectant se admite doar cu acordul scris al proiectantului care a elaborat documentația respectivă. În cazul imposibilității obținerii acordului respectiv (incapacitate de exercițiu, deces, plecare definitivă peste hotare și alte cazuri documentate, care confirmă imposibilitatea obținerii acordului respectiv), se admite monitorizarea aplicării prevederilor documentației de proiect și emiterea avizului de către alt proiectant, în baza solicitării investitorului/beneficiarului.” Totodată art. 141 din CUC nr. 434/2023 prevede „Monitorizarea aplicării prevederilor documentației de proiect nu exonerează investitorul și executantul de răspunderea pentru calitatea construcției, lucrărilor de construcții executate.”
	Modificările propuse la pct. 17 nu sunt argumentate și vin cu o soluție aparent disproporționată. Odată ce, conform acestor modificări, „schița” (documentația de proiect) pentru montarea suplimentară a unor echipamente și aparate consumatoare cu capacitate minimă (până la 30kw) în case individuale, arzătoare de laborator, instalații individuale cu gaz lichefiat nu mai poate fi elaborată de însăși operatorul sistemului de distribuție, dar se impune să fie elaborată doar de proiectant atestat în domeniu. Luând în calcul responsabilitățile operatorului, ar fi rațional ca să existe două opțiuni alternative – schița să fie elaborată fie de angajatul operatorului sau de un proiectant atestat, dacă legea nu vine cu interdicții exprese în acest sens. Concluzie	Se acceptă

		Proiectul conține unele prevederi discordante cu principiile de reglementare a activității de întreprinzător. Nota de fundamentare conține suficiente informații pentru a stabili de principiu oportunitatea intervenției propuse, cu toate că nu conține toată informația și analiza necesară, astfel corespunde parțial cu cerințele metodologice prevăzute de Legea nr.100/2017.	
Ministerul Finanțelor <i>nr. 07/5-03/518/1665 din 25.10.2024</i>		În limita domeniilor de competență, comunică lipsa obiecțiilor.	
Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale <i>nr. 10-5652 din 25.10.2024</i>		În limita competențelor funcționale, comunicăm lipsa obiecțiilor de ordin conceptual. Totodată, sub aspect redacțional, la pct. 1.3.77 din proiect, propunem excluderea textului „deservire în cazul blocurilor locative se atribuie proprietarilor încăperilor izolate,” întrucât acesta se repetă.	Se acceptă
Cancelaria de Stat <i>nr. 14-93-11943 din 28.10.2024</i>		Comunicăm despre lipsa de propuneri și obiecții.	
Ministerul Energiei <i>nr. 07-2771 din 31.10.2024</i>		Proiectul de hotărâre a fost consultat cu întreprinderile din sector, iar anexat se remită propunerile primite de la acestea. Suplimentar, propunem revizuirea volumului stingătoarelor din lista mijloacelor de prevenire și stingere a incendiilor pentru încăperile de producție și teritoriile stațiilor de distribuție și îmbuteliere a gazelor lichefiate, stațiilor de îmbuteliere a gazelor lichefiate și stațiilor de alimentare cu gaze lichefiate a automobilelor prevăzute în Anexa nr. 5 a HG nr. 521/2017 pentru aprobarea Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale, care considerăm că sunt subestimate. Anexe: Aviz SA „Moldovagaz” nr. 03/4-2963 din 25.10.2024 -26 filă; Aviz SRL „Moldovatrangaz” nr. 14-953 din 25.10.2024 – 1 filă; Aviz SRL „Chișinău-Gaz” nr. 2106 din 25.10.2024 – 34 file; Aviz SRL „Găgăuz-Gaz” nr. 505 din 22.10.2024 – 1 filă; Aviz SRL „Orhei-Gaz” nr. 374 din 22.10.2024 – 1 filă.	A fost revăzută și modificată Anexa nr. 5 și anume: Lista mijloacelor de primă intervenție pentru stingerea incendiilor pentru încăperile de producție și teritoriile stațiilor de distribuție și îmbuteliere a gazelor lichefiate, stațiilor de îmbuteliere a gazelor lichefiate și stațiilor de alimentare cu gaze lichefiate a automobilelor.
Ministerul Mediului <i>nr. 13-05/3099 din 30.10.2024</i>		Vă comunicăm lipsa propunerilor și obiecțiilor.	
Ministerul Afacerilor Interne <i>nr. 30/4331 din 04.11.2024</i>		La punctul 1.3.73, cu privire la modificarea subpunctul 2) din punctul 652, se propune în redacție nouă, după cum urmează: „ieșire nemijlocită în exterior cu deschiderea ușilor în aceeași direcție”, conform pct. 7.8 din NCM G.05.01:2014 „Sisteme de distribuție a gazelor”.	Se acceptă

	La punctul 1.3.80, se propune din punctul 923 de înlocuit sintagma „prevenire și” cu sintagma „primă intervenție pentru”, dat fiind faptul că, „mijloacele de prevenire” se asigură printr-un complex de măsuri de sistematizare spațială, constructive, tehnico-inginerești și organizatorice, cerințele cărora sunt prevăzute de norme și reguli de apărare împotriva incendiilor, or, autorul propune prin anexa 3¹ cantitatea necesară de mijloace de primă intervenție pentru stingerea incendiilor, ceea ce nu corespunde sintagmei „măsuri de prevenire a încăperilor”. Modificarea propusă va fi reiterată și în textul Anexei 3¹.	Se acceptă
	La punctul 1.3.81 privind modificarea punctul 993, autorul prin excluderea textului „numai la SDÎG” creează o incertitudine cu privire la locul verificării tehnice a buteliilor GPL, or, este necesar stabilirea altor locații autorizate în domeniul efectuării acțiunilor vizate.	S-a luat act În contextul în care există incertitudini cu privire la locațiile autorizate pentru verificarea tehnică a buteliilor GPL, autorii retrag propunerea de excludere a textului „numai la SDÎG”. Această situație urmează a fi reexaminată în contextul inițiativei ulterioare de înlocuire a HG nr.552/2017 cu un nou act normativ.
	Totodată, se recomandă definirea sintagmei „accidente majore” utilizată pe tot parcursul textului, pentru a asigura înțelegerea corectă a noțiunii și a evita interpretarea individuală a acesteia.	Se acceptă parțial Intenția de operare cu noțiunea de accident major a fost revăzută prin prisma Legii nr.151/2022 și HG nr.369/2024. Legea nr.151/2022 operează cu termenii de avarie și incident. De asemenea reținem <i>HG nr. 369/2024 pentru aprobarea Regulamentului privind modul de cercetare tehnică a cauzelor avariilor și incidentelor în domeniul securității industriale</i> stabilește mecanismul de comunicare și de clasificare a avariilor și incidentelor și modul de cercetare tehnică a cauzelor avariilor și incidentelor produse la obiectivele industriale sau la instalațiile tehnice/sisteme tehnologice potențial periculoase. Astfel, <i>avarie</i> – distrugere a construcțiilor și/sau a instalațiilor tehnice/sistemelor tehnologice utilizate la obiectivele industriale potențial periculoase, precum și la obiectivele social-comunale, explozie spontană și/sau erupție de

			substanțe periculoase, care pun în pericol viața și sănătatea oamenilor și dăunează mediului ambiant; Noțiunea de avarie actuală cuprinde inclusiv noțiunea de catastrofă cu caracter tehnogen, fapt care a constituit motiv de aducere în conformitate a HG nr. 552/2017 cu Legea nr.151/2022.
Ministerul Sănătății <i>nr. 09/4149 din 05.11.2024</i>		Comunică lipsa de propuneri și/sau obiecții asupra proiectului prenotat.	
Ministerul Agriculturii și Industriei Alimentare <i>nr. 2024PHG-3688 din 07.11.2024</i>		1) Obiecții argumentate și explicite pe marginea cărora trebuie să se ajungă la un acord: La pct. 1.2.2., în opinia Ministerului, prevederile punctului 3 s-au consumat, întrucât calcularea termenului de 3 luni de aducere a actelor normative departamentale în concordanță cu Hotărîrea, stabilit pentru Ministerul Economiei și Infrastructurii, a început de la data adoptării Hotărîrii Guvernului nr. 552/2017, prin urmare nu se justifică abrogarea acestuia.	Se acceptă În contextul respectării principiilor de oportunitate, coerență, stabilitate și predictibilitate a normelor juridice, autorii au decis retragerea intenției de modificare a punctelor 2 și 3 din HG nr. 552/2017. Retragerea acestei intenții se fundamentează pe necesitatea de a realiza o delimitare clară și precisă a competențelor în domeniul securității industriale între autoritățile responsabile, la nivelul cadrului normativ primar. După stabilirea acestor competențe la nivel primar, va fi asigurată revizuirea și modificarea actelor normative subsecvente, astfel încât toate reglementările să fie actualizate într-un mod unitar și să reflecte autoritatea competentă.
		La pct. 1.3.4.2, atragem atenția că textul „Se aplică și pentru aparatele și echipamentele consumatoare de combustibili gazoși cu capacitatea termică unitară pînă la 100 kW inclusiv și capacitatea sumară de pînă la 600 kW inclusiv, amplasate într-un singur loc de consum” este contrar prevederilor articolului 1 alineatul (4) litera c) din Legea nr. 151/2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase, potrivit căruia „Prezenta lege nu se aplică (...) arzătoarelor de laborator, aragazelor sau altor utilaje consumatoare de gaze similare, centralelor termice (surselor autonome de alimentare cu căldură, halelor de termogeneratoare) cu capacitatea unitară de pînă la 100 kW inclusiv și capacitatea sumară de pînă la 600 kW inclusiv, amplasate într-un singur loc de consum”. Or, atîta timp, cît	Constatare. Conform prevederilor pct. 5 din note la anexa nr.2 la Legea nr.151/2022 „5. Supravegherea tehnică la exploatarea sistemelor și a utilajelor de gaze naturale din cadrul obiectivelor industriale și al obiectivelor social-comunale cu o capacitate termică unitară de pînă la 100 kW și o capacitate sumară de pînă la 600 kW inclusiv, amplasate într-un singur loc de consum, se efectuează de către operatorul sistemului de distribuție în sensul Legii nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale”.

	temeiul legal al Hotărîrii Guvernului nr. 552/2017, îl constituie Legea invocată, aceasta din urmă nu poate depăși limitele fixate prin Lege.	Astfel modificarea subpunctului 8) din pct. 6 este în concordanță cu prevederile Legii nr.151/2022.
	La pct. 1.3.17., observăm că potrivit definiției din proiect prin „operator” se înțelege proprietarul unui obiectiv industrial, pe cînd textul normei propuse la pct. 29 se referă la „lucrări de construcție” a obiectivului industrial, deci atîta timp cît nu există bunul asupra căruia să se exercite atributele proprietății, nu poate fi utilizată nici noțiunea de operator, întrucît ea este echivalentă prin definiției noțiunii de „proprietar al obiectivului industrial”. Mai mult noțiunea de operator definită în proiect este mai largă întrucît proprietatea se exercită nu doar asupra obiectivului industrial, dar și asupra altor bunuri, pe cînd pct. 29 reglementează doar aspectul lucrărilor de construcție a obiectivului industrial. În această ordine de idei, termenul de „Operator”, utilizat în textul pct. 29 urmează a fi substituit cu altul, care să reflecte corect calitatea subiectului de drept. În același context, observăm că nu este indicat cui operatorul transmite notificarea privind începerea lucrărilor de construcție și care este legătura acestei norme cu cerințele de Securitate.	Au fost efectuate modificările: pct. 28 prevede cui operatorul transmite notificarea privind începerea lucrărilor de construcție a obiectivului industrial, iar pct. 29 este în conformitate cu art. 10 alin. (2) al Legii nr. 151/2022 care prevede „Operatorul transmite notificarea privind începerea lucrărilor de construcție a obiectivului industrial, ce conține datele de identificare a operatorului, a terenului sau a altui bun imobil în cadrul căruia se preconizează construirea obiectivului industrial, anexând copia autorizației de construire...”
	La pct. 1.3.18, observă că termenul de „angajat” este utilizat în contextul legislației muncii. Deci, indirect autorul proiectul impune investitorul să încheie contracte individuale de muncă cu proiectantul. În practică, însă, acestea raporturi se pot stabili și în baza unor contracte de prestare a serviciilor. Astfel, autorul proiectului, urmează să reconsidere utilizarea acestui termen. De altfel, nu este clar legătura a normei propuse cu cerințele de securitate	Ex. din CUC nr. 434/2023 Articolul 136. Litigiile în cadrul verificării documentației de proiect (1) Eventualele litigii dintre verificatorul de proiecte atestat și proiectant pot fi soluționate pe cale amiabilă sau de către un expert tehnic atestat conform prevederilor prezentului cod, angajat în bază de contract de către investitor. Articolul 176. Obligațiile de bază ale investitorilor (2) Investitorul are următoarele obligații: f) asigurarea verificării execuției corecte a lucrărilor de construcții prin intermediul diriginților de șantier atestați sau al unei întreprinderi în construcții, care desfășoară activitate de inginerie și consultanță în construcții, și al proiectanților, pe toată durata execuției lucrărilor, care să fie angajați de către investitori în bază de contract, conform prevederilor legislației;

	La pct. 1.3.35, atragem atenția că noțiunea de „sistem de alimentare cu gaze combustibile naturale” cuprinde în sfera sa și „instalațiile de gaze naturale a consumatorului final”. Astfel s-ar, deduce din norma propusă la punctul invocat că, consumatorul final, adică cel care exploatează, prin definiție, sistemul de alimentare cu gaze combustibile naturale (instalația de gaze naturale) trebuie să dețină licență și autorizație, ceea ce, în opinia noastră, nu corespunde realității.	Nu se acceptă Redacția nouă a punctului 320 intervine în contextul conlucrării cu INST - în calitate de autoritatea responsabilă de supravegherea tehnică de stat în domeniul securității industriale precum și cu ANRE în procesul de consultare prealabilă și elaborare a proiectului de act normativ, astfel încât prevederile HG nr. 552/2017 să fie aduse în concordanță cu normele primare în domeniul securității industriale. Redacția actuală: pct. 1.2.43. care modifică pct. 320
	La pct. 1.3.37, observăm că normele de la subpunctele 1), 2) și 3) se regăsesc în art. 46 alineatul (1) literele a), c) și f) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, prin urmare reproducerea acestora în textul hotărârii nu se justifică.	Se acceptă, punctul 322 a fost modificat prin prisma propunerilor parvenite de la Chișinău-gaz SRL
	La pct. 1.3.64, ținem să subliniem că potrivit Codului funciar, terenurile se clasifică în funcție de destinație în: în terenuri cu destinație agricolă, etc. Prin urmare, textul „În terenurile agricole” se va substitui cu textul „Pe terenurile cu destinație agricolă (...)”.	Se acceptă
	2) Propuneri care poartă caracter de recomandare: Ținând cont de prevederile articolului 54 litera c) din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative, potrivit căruia „Textul proiectului actului normativ se elaborează în limba română, cu respectarea următoarelor reguli (...) c) terminologia utilizată este constantă, uniformă” propunem excluderea din tot textul hotărârii a cuvântului „combustibile”, întrucât Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, operează cu termenul de „gaze naturale”, dar nu „gaze combustibile naturale”.	Nu se acceptă Reieșind la domeniul de reglementare a prezentei HG noțiunea de „Gaze combustibile,, vine să înglobeze toate categoriile de gaze: combustibile, naturale și GPL la care se referă documentul.
	Cu titlu de obiecție generală, observăm că denumirea Cerințelor de securitate nu reflectă conținutul acestuia, întrucât din pct. 1 al Cerințelor se deduce că reglementează nu doar exploatarea dar și proiectarea, montarea, reglarea și punerea în funcțiune, recepția și darea în exploatare, altfel spus toate etapele de la proiectare până la exploatare. Din care considerente, propunem redenumirea Cerințelor de securitate astfel încât să reflecte sintetic obiectul de reglementare.	Urmează să fie inițiată o procedură nouă care să reflecte cadrul normativ a comunității europene. Documentul menționat, la moment trece o ajustare la cadrul legal actual pentru a asigura perioada de tranziție fără a periclita evenimentele de activitate în domeniul reglementat.
	De asemenea, observăm că în textul proiectului, precum și în textul Hotărârii Guvernul nr. 552/2017, supus modificărilor, se conțin un șir de norme de securitate a muncii cum ar fi pct. 350, 470, 429, 475 etc., care de	S-a luat act

	fapt trebui să se regăsească în normele de securitate și sănătate a muncii, adoptate în baza Legii nr. 186/2008. În opinia noastră, normele din actul normativ propus modificărilor trebuie să se limiteze doar la cerințele de securitate față de obiectivele industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase, chiar dacă scopul acestora în ultima instanță constă și în protecția muncitorilor care le deserveșc.	
Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică nr. 06-01/5207 din 25.10.2024	1) La sbpct. 1.3.10. La pct. 21 propunem substituirea sintagmei „a 5 ani” cu textul „a unui an” Argumentare: <i>În primul rând</i> avizul de racordare se eliberează pentru o perioadă de 12 luni și poate fi prelungit la cererea solicitantului de către operatorul de sistem o singură dată pe o perioadă nu mai mare de 12 luni. <i>În al doilea rând</i> operatorul de sistem (operatorul sistemului de transport sau de distribuție a gazelor naturale (titulari de licențe acordate și reglementați de ANRE) coordonează și recoordonează documentația de proiect elaborat în temeiul avizului de racordare. Or, în conformitate cu prevederile pct. 50 din Regulamentul privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 112/2019, <i>documentația de proiect urmează a fi recoordoanată, dacă pe parcursul unui an, nu a fost începută executarea instalației de racordare.</i> Recoordonarea se efectuează doar în cazul în care are loc expirarea termenului de valabilitate a avizului de racordare. Ca urmare a celor menționate, se solicită această modificare pentru evitarea unor interpretări contradictorii. Sectorul de gaze naturale este în continuu dezvoltare prin conectarea de noi consumatori și termenul de 5 ani este un termen exagerat de mare.	Se acceptă
	2) La sbpct. 1.3.12. propunem de a nu exclude prevederea pct. 23, deoarece atât documentația de proiect, cât și modificările în documentația de proiect, trebuie să fie coordonate/recoordonate cu organizațiile cointeresate și cu întreprinderea specializată în exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze combustibile naturale. Argumentarea: Potrivit prevederilor art. 130 alin. (1) din Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023, <i>la avizarea și/sau coordonarea documentației de proiect, elaborate în baza avizelor de racordare la rețelele edilitare (ingineresti) si în conformitate cu actele normative, în cazurile prevăzute de lege, se examinează exclusiv aspectele ce țin de realizarea (respectarea) în documentația de proiect a cerințelor prescrise în avizul de racordare la rețelele respective.</i>	Se acceptă

		La fel, potrivit prevederilor art. 130 alin. (4) din Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023, <i>avizarea/coordonarea documentației de proiect de către emitenții avizelor de racordare și/sau operatorii de sistem este gratuită.</i>	
		3) La sbpct. 1.3.37. prevederile pct. 322 de păstrat fără modificări în redacția actuală, deoarece funcțiile, drepturile și obligațiile operatorului sistemului de distribuție sunt prevăzute în Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale și actele normative secundare elaborate de ANRE.	Se acceptă Textul a fost modificat prin completare cu cerințele cadrului legal în vigoare în contextul recomandărilor părților interesate în procesul de avizare.
Camera de Comerț și Industrie a Republicii Moldova <i>nr.977-04/14 din 23.10.2024</i>		Comunică susținerea fără obiecții a proiectului de hotărâre pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale). Ne exprimăm convingerea în faptul că relațiile de colaborare dintre instituțiile noastre se vor intensifica pentru dezvoltarea și îmbunătățirea mediului de afaceri.	S-a luat act
Congresul Autorităților Locale din Moldova <i>nr. 369 din 22.10.2024</i>		În pct. 1.3.62. <i>(se completează cu punctul 524¹ cu următorul cuprins: „524¹ . Rețelele de gaze naturale se exploatează cu respectarea zonelor de protecție stabilite în conformitate cu Regulamentul privind zonele de protecție a rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1104/2018. Proprietarii rețelelor de gaze naturale, operatorii de sistem, autoritățile administrației publice locale, proprietarii/deținătorii de terenuri, persoanele fizice și juridice care desfășoară lucrări sau oricare alte activități în zonele de protecție a rețelelor de gaze naturale poartă răspundere pentru nerespectarea cerințelor HG1104/2018 Regulamentul privind zonele de protecție a rețelelor de gaze naturale.”) se propune substituirea cuvintelor „poartă răspundere pentru nerespectarea” cu cuvintele „sunt responsabile pentru stricta respectare a”.</i> Formularea „poartă răspundere pentru nerespectarea” se referă la niște fapte/acțiuni care însă nu s-au realizat de subiecții menționați, însă face trimitere deja la o anumită „răspundere”, motiv din care o considerăm inadecvată.	Se acceptă
Confederația Națională a Sindicatelor din Moldova <i>nr. 05-07/828 din 28.10.2024</i>		Comunicăm lipsa propunerilor și obiecțiilor.	
„Bălți-gaz” SRL <i>nr. 01-03/1641 din 18.10.2024</i>		Avizează pozitiv proiectul hotărârii Guvernului.	
Vestmoldtransgaz SRL <i>nr. 01-895 din 18.10.2024</i>		„Vestmoldtransgaz” S.R.L., în limitele competențelor și atribuțiilor sale, propune păstrarea termenului: „obiect industrial periculos” pe tot parcursul	Nu se acceptă

		textului conform formulării inițiale, deoarece formularea nou propusă, în corespundere cu definițiile prezentate de dicționarul explicativ român nu întrunește condițiile necesare definirii corespunzătoare și scopului reglementării. Alte observații sau propuneri de completare nu sunt. În încheiere, precizăm faptul că „Vestmoldtransgaz” S.R.L. susține eforturile depuse de către Autorități în armonizării cadrului legal de reglementare cu în conformitate cu legislația primară, acquis-ul comunitar și normele de bună practică.	Modificarea termenului „obiect industrial periculos” este efectuată pentru a aduce în concordanță cu Legea nr. 151/2022 care prevede noțiunea de <i>obiective industriale potențial periculoase</i> – spații de producție, sectoare, terenuri, construcții, încăperi, depozite aflate la ori sub nivelul solului sau alte obiective în care sunt produse, utilizate, manipulate ori depozitate substanțe periculoase în una sau mai multe instalații tehnice și/sau se utilizează instalații tehnice ori sisteme tehnologice care pot provoca riscuri de avarie sau de accident major.
„Gagauz-gaz” SRL nr. 506 din 22.10.2024		A comunicat lipsă de obiecții și propuneri.	
„Orhei-gaz” SRL nr. 379 din 23.10.2024		Propuneri sau obiecții pe marginea actului în cauză nu au fost identificate.	
„Taraclia-gaz” SRL e-mail din 25.10.2024		Lipsă de obiecții și propuneri.	
„Chișinău-gaz” SRL nr. 2106 din 25.10.2024		1. Se propune modificarea Pct. 5, textul „în <u>Legea nr.116 din 18 mai 2012 privind securitatea industrială a obiectelor industriale periculoase</u>” se substituie cu textul „în <u>Legea nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase</u>”. Legea 116 din 18.05.2012 privind securitatea industrială a obiectelor industriale periculoase a fost abrogată, prin adoptarea <u>Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase</u>.	Constatare: Modificarea pct. 5 a fost efectuată prin HG nr. 25/2023 cu privire la aprobarea modificărilor ce se operează în unele hotărâri ale Guvernului și abrogarea unei hotărâri a Guvernului.
		2. La pct. 31 textul „organul de control și supraveghere de stat” se substituie cu textul „Inspectoratul Național pentru Supraveghere Tehnică” În cuprinsul Cerințelor, textul „organul de control și supraveghere de stat”, la orice formă gramaticală, se substituie cu textul „Inspectoratul Național pentru Supraveghere Tehnică”, la forma gramaticală corespunzătoare. Corelarea cu prevederile art. 8 din <u>Legea nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase</u>.	Constatare: Pct. 4 din HG 552/2017, care a fost modificat prin HG nr. 391/2023 cu privire la organizarea și funcționarea Inspectoratului Național pentru Supraveghere Tehnică, prevede: „Activitățile de distribuție a gazelor naturale și lichefiate la obiectele economiei naționale, precum și exploatarea obiectivelor industriale potențial periculoase și a instalațiilor tehnice/sistemelor tehnologice aferente acestora sunt supuse

		controlului și supravegherii tehnice de stat de către Inspectoratul Național pentru Supraveghere Tehnică (în continuare – <i>Organul de control și supraveghere tehnică de stat</i>).”
	3. Se propune expunerea Pct. 35. în următoarea redacție: <i>”Lucrările periculoase cu gaze trebuie să fie efectuate de către o echipă formată din cel puțin doi muncitori sub conducerea unei persoane responsabile din personalul tehnic și ingineresc, cu excepția cazurilor prevăzute de aceste cerințe. Lucrările în finfini tehnice, tuneluri, colectoarele, precum și în șanțuri, gropi și rezervoare cu o adâncime mai mare de un metru trebuie efectuate de o echipă formată din cel puțin trei lucrători, sub conducerea unui specialist. Pentru a asigura securitatea muncii și siguranța lucrătorilor, cel puțin două persoane trebuie să fie la suprafața solului pentru fiecare persoană care lucrează în fântână tehnică, tuneluri, colectoarele, precum și în șanțuri, gropi și rezervoare. Toate dispozițiile pentru efectuarea lucrărilor periculoase cu gaze trebuie să fie emise de un specialist responsabil pentru lucrările efectuate. Alte persoane cu funcție de răspundere și conducătorii prezenți la efectuarea lucrărilor, pot da indicații numai prin intermediul persoanei responsabile de lucrări.”</i> Pentru o organizare mai eficientă este propus comasarea în pct. 35 a punctelor 36 și 37 al actualelor Cerințe minime.	Se acceptă
	4. Pct. 36 se propune excluderea acestor prevederi. Prevederile pct. 36 integral sunt reflectate în redacția nouă a pct. 35, propusă spre aprobare.	Se acceptă
	5. Pct. 37 se propune excluderea acestor prevederi. Prevederile pct. 37 integral sunt reflectate în redacția nouă a pct. 35	Se acceptă
	6. Se propune modificarea conținutului pct. 40 prin substituirea frazei „<i>Aceste persoane sînt desemnate din</i>” se cu „<i>cadru personalului tehnic-ingineresc care au experiența necesară la îndeplinirea lucrărilor periculoase cu gaze și au fost atestate conform legislației în vigoare.</i>”. Reieșind din activitatea practică al OSD aceste lucrări nu pot fi încredințate unui muncitor fără calificarea respectivă, astfel persistă necesitatea de a desemna personalul tehnic ingineresc de a fi responsabil de executarea acestor lucrări.	Se acceptă
	7. Se propune a fi expus în următoarea redacție după cum urmează: Pct. 41. în următoarea redacție:	Se acceptă Modificări corespunzătoare pct. 42

	<i>„Este permisă efectuarea lucrărilor periculoase cu gaze fără eliberarea autorizațiilor de lucru și fără administrare de către persoana responsabilă, a lucrărilor ce se repetă periodic, în condiții analogice de către o echipă permanentă de lucrători, în conformitate cu instrucțiunile de producție (tehnologice) și instrucțiunile de securitate și sănătate în muncă, aprobate pentru fiecare gen de lucrări în parte, precum și cu instrucțiunile privind măsurile de apărare împotriva incendiilor.</i> <i>Lucrările periculoase cu gaze fără eliberarea autorizației de lucru trebuie să fie înregistrate în Registrul lucrărilor periculoase cu gaze fără eliberarea autorizației de lucru, indicând data începerii și finalizării lucrărilor, conform formei aprobate în cadrul întreprinderii.</i> <i>Registrul trebuie să aibă paginile numerotate, broșate și sigilate.”</i> Urmează a fi aprobată din motivul lipsei unei enumerări depline a lucrărilor ce pot fi efectuate fără autorizație de lucru, fiind necesar specificarea acestora.	
	8. Se propune a fi expus în următoarea redacție după cum urmează: Pct. 42 „La fiecare întreprindere trebuie să fie elaborată și aprobată lista lucrărilor periculoase cu gaze periodic reluate, efectuate fără eliberarea autorizației de lucru și fără administrarea de către persoana responsabilă, în conformitate cu cerințele instrucțiunilor de producție (tehnologice) și instrucțiunilor de securitate și sănătate în muncă, aprobate pentru fiecare gen de lucrări, precum și instrucțiunilor privind măsurile de apărare împotriva incendiilor. ” Urmează a fi aprobată din motivul lipsei unei enumerări depline a lucrărilor ce pot fi efectuate fără autorizație de lucru, fiind necesar specificarea acestora.	Se acceptă Modificări corespunzătoare pct. 41
	9. Se propune pct. 46 a fi expus în următoarea redacție după cum urmează: „Pentru lucrările complexe din punct de vedere tehnologic, ce necesită coordonarea și interacțiunea echipelor care efectuează lucrări periculoase cu gaze în baza autorizațiilor de lucru separate, se elaborează un plan de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze. La lucrările complexe din punct de vedere tehnologic, efectuate în conformitate cu planul de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze, se referă: 1) Livrarea gazelor în rețelele de distribuție urbane, localitățile rurale și interrurale, în conductele de gaze de presiune înaltă; 2) Lucrările de racordare a conductelor de gaze de presiune înaltă, medie și joasă;	Se acceptă

3) <i>Lucrările de reparații în SRG, SRMG, SRGB, PRG, PRM, IRG, PEMG, SMG, în zona de producție a SDÎG, SÎG, SAAG cu utilizarea sudurii și tăierii cu gaze;</i> 4) <i>Lucrările de reparații la conductele de gaze de presiune joasă, medie și înaltă (sub presiune) cu aplicarea sudurii și tăierii cu gaze;</i> 5) <i>Micșorarea și restabilirea presiunii gazelor în conductele de presiune joasă, medie și înaltă, ce țin de deconectarea consumatorilor;</i> 6) <i>Lucrările de reparație la conductele de gaze de presiune joasă, ce țin de deconectarea și livrarea ulterioară a gazelor în casele de locuit, în caz când pentru efectuarea lucrărilor necesită a fi implicate mai mult de o echipă;</i> 7) <i>deconectarea și alimentarea ulterioară cu gaze la întreprinderi;</i> 8) <i>Umplerea inițială a rezervoarelor cu gaze lichefiate la SDÎG, SAAG, SÎG.</i> <i>Planul de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze se aprobă de către conducătorul tehnic al operatorului sistemului de distribuție.”</i> Descrierea detaliată a regulilor de efectuare a lucrărilor periculoase cu gaze În conformitate cu procesul tehnologic Urmează a fi aprobată din motivul lipsei unei enumerări depline a lucrărilor complexe pentru întocmirea planului de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze se aprobă de către conducătorul tehnic al operatorului sistemului de distribuție.	
10. Se propune completarea Pct. 47. :cu următorul text: „În planul de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze se indică: 1) <i>Consecutivitatea efectuării lucrărilor;</i> 2) <i>Repartizarea lucrătorilor;</i> 3) <i>Necesarul de mecanisme și dispozitive;</i> 4) <i>Măsurile de securitatea necesare de a fi întreprinse la efectuarea lucrărilor;</i> 5) <i>Persoanele responsabile de efectuarea lucrărilor periculoase cu gaze (separate pentru fiecare zona de lucru) și pentru administrarea generală și coordonarea lucrărilor.”</i> Pentru a asigura securitatea lucrărilor este necesar de descris etapele de elaborare a unui planului de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze complexe., care în redacția actuală nu sunt specificate.	Se acceptă au fost făcute modificările propuse cu completarea subpct. 2) 2) <i>Repartizarea personalului muncitoresc;</i>

11. Se propune substituirea sintagmei la pct. 48, după cuvintele „ <i>în conformitate cu planul</i> ” cu „ <i>planul de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze</i> ”. Avînd în vedere propunerea de modificare a prevederilor pct. 47. Sintagmă valabilă pentru tot textul Cerințelor minime.	Se acceptă
12. Pct. 54 se propune excluderea acestor prevederi. Aceleași prevederi se repetă în pct.44 la actualele Cerințe minime.	Se acceptă
13. Pct. 61 se propune excluderea acestor prevederi. Argumentare similară expusă la pct.3 din prezentul Tabel.	Se acceptă
14. Pct. 62 se propune excluderea acestor prevederi. Argumentare similară expusă la pct.3 din prezentul Tabel.	Se acceptă
15. Completarea cu un punct nou, pct.77 ¹ cu următorul cuprins: pct.77¹ „La efectuarea lucrărilor de livrare repetată a gazelor, în cazul sistării alimentării cu gaze (din motive ce țin de reparația sistemului de gaze sau de lichidare a incidentelor apărute), se admite efectuarea încercărilor de control la presiune a conductelor de gaze exterioare și interioare de presiune joasă, precum și a echipamentelor și aparatelor consumatoare de combustibili gazoși la întreprinderile de deservire socială cu specific neproductiv, case de locuit și clădiri publice, cu presiunea de 500 daPa (500 mm col. de apă). Căderea presiunii nu trebuie să depășească 20 daPa (20 mm col. de apă) în 5 minute.” Propunerea în cauză vine în operativitatea restabilirii livrării gazelor naturale a consumatorilor finali în cazul efectuării lucrărilor de reparații sau incidente la conductele de gaze și obiectele aferente lor.	Se acceptă
16. Completarea cu pct.320 ¹ în următoarea redacție: „pct.320¹ „Exploatarea rețelelor de gaze interioare la blocuri, case de locuit se efectuează pînă la ieșirea din robinetul de siguranță de către operatorii sistemelor de distribuție.” În scopul respectării succesiunii logice a actului normativ supus revizuirii, avînd la bază prevederile art. 46 alin. 3 din Legea nr.100/2017 cu privire la actele normative.	Se acceptă
17. Completarea cu pct.320 ² în următoarea redacție: „pct.320² „Deservirea tehnică a aparatelor consumatoare de combustibili gazoși, instalate în blocuri, case de locuit, clădiri publice și administrative, întreprinderi de deservire socială a populației în aval de robinetul de siguranță, este efectuată de întreprinderi specializate, în bază de contract.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă

18. Completarea cu pct.320³ în următoarea redacție:

„pct.320³ „Proprietarul și/sau locatarul locuinței este obligat să încheie contract pentru deservirea tehnică a aparatelor consumatoare de combustibili gazoși cu întreprinderile specializate.”

Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.

Nu se acceptă, expertiza MJ se expune referitor la pct. 320³:

Subsidiar, referitor la conținutul punctului 320³, semnalăm că acesta stabilește obligații pentru proprietarul/locatarul locuinței să încheie contract pentru deservirea tehnică a aparatelor consumatoare de combustibili gazoși cu întreprinderile specializate înregistrate în Registrul de stat al obiectivelor industriale și instalațiilor tehnice potențial periculoase, ceea ce reprezintă o normă primară și exced obiectul de reglementare al proiectului.

Atenționăm că, actele normative se elaborează în funcție de ierarhia lor, de categoria acestora și de autoritatea publică competentă să le adopte. În conformitate cu art. 102 din Constituție, art. 37 din Legea nr. 136/2017 cu privire la Guvern, art. 44 din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative, hotărârile Guvernului se adoptă pentru exercitarea atribuțiilor constituționale și celor ce decurg din Legea cu privire la Guvern, precum și pentru organizarea executării legilor. Guvernul, exercitând atribuția de executare a legilor, la promovarea unor acte normative nu poate intra în aria de competență a autorității legislative.

Curtea Constituțională a menționat că, actul normativ subordonat legii nu poate conține norme primare, iar conținutul actului normativ urmează să fie în strictă corespundere cu normele și scopul legii sau ale actului normativ superior și nu poate introduce reglementări noi, altele decât cele stabilite de lege sau actul superior. De asemenea, actul normativ nu poate interveni în domenii nereglementate de lege (Hotărârea Curții Constituționale nr. 29 din 28 octombrie 2016, § 71).

19. Se propune excluderea pct.pct. 478 și 741 prin completarea cu un nou pct.322¹ în următoarea redacție: „pct.322¹ Operatorul sistemului de distribuție sau întreprinderea care exploatează sistemele de alimentare cu gaze cu forțele proprii, trebuie: 1) Să îndeplinească un complex de activități ce include sistemul de deservire tehnică și reparații, care asigură întreținerea sistemului de alimentare cu gaze în stare de funcționare, precum și respectarea prezentelor Cerințe; 2) Să dețină copiile documentelor ce ar confirma specializarea și dreptul întreprinderilor care îndeplinesc prin contract lucrări de deservire tehnică și/sau lucrări de reparație; 3) Să dețină acte de delimitare a zonelor de activitate cu întreprinderile care îndeplinesc prin contract, lucrări de deservire tehnică și/sau lucrări de reparație a sistemelor de alimentare cu gaze și a sistemelor de automatizare și semnalizare; 4) Să dețină personal calificat, instruit și atestat corespunzător, ce nu are contraindicații medicale și a atins vârsta de 18 ani, conform statelor de personal; 5) Să dețină documentația tehnică și înzestrarea tehnico-materială necesară.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
20. Se propune excluderea pct.pct. 479 și 742 prin completarea cu un nou pct.322² în următoarea redacție: „pct.322² Modul de organizare și efectuare a lucrărilor de deservire tehnică și reparație a instalațiilor tehnice și/sau sistemelor de alimentare cu gaze naturale și obiectelor aferente lor este stabilit de prezentele Cerințe, instrucțiunile uzinelor producătoare și documentația tehnică de profil.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
21. Se propune excluderea pct.pct. 480 și 743 prin completarea cu un nou pct.322³ în următoarea redacție: „pct.322³ Graficele privind deservirea tehnică și reparația instalațiilor tehnice și/sau sistemelor de alimentare cu gaze naturale și obiectelor aferente lor sînt elaborate de către operatorul sistemului de distribuție sau întreprinderea care exploatează sistemele de alimentare cu gaze cu forțele propriului serviciu tehnic-gaz, cît și prin contract, sînt aprobate de către conducătorul tehnic al acesteia.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă

22. Se propune excluderea pct.pct. 481 și 744 prin completarea cu un nou pct.322⁴ în următoarea redacție: „pct.322⁴ Pentru persoanele încadrate în exploatarea tehnică a sistemului de alimentare cu gaze trebuie să fie elaborate fișe de post, instrucțiuni de producție (tehnologice), instrucțiuni de securitate și sănătate în muncă și instrucțiuni privind măsurile de apărare împotriva incendiilor.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
23. Se propune excluderea pct.pct. 482 și 745 prin completarea cu un nou pct.322⁵ în următoarea redacție: „pct.322⁵ Fișele de post trebuie să determine drepturile, obligațiunile și responsabilitățile conducătorilor, specialiștilor și lucrătorilor, și se aprobă de către conducătorul întreprinderii.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
24. Se propune excluderea pct.pct. 484 și 746 prin completarea cu un nou pct.322⁶ în următoarea redacție: „pct.322⁶ Instrucțiunile (tehnologice) de producție se elaborează în baza prevederilor instrucțiunilor întreprinderii producătoare de instalații tehnice și/sau sisteme tehnologice utilizate, inclusiv de aparate consumatoare de combustibili gazeși, precum și a condițiilor concrete de exploatare.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
25. Se propune excluderea pct.pct. 485 și 747 prin completarea cu un nou pct.322⁷ în următoarea redacție: „pct.322⁷ Instrucțiunea (tehnologică) de producție trebuie să conțină cerințe referitoare la consecutivitatea tehnologică de efectuare a diferitor procese, metode și volumul verificării calității lucrărilor efectuate.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
26. Se propune excluderea pct. 486 prin completarea cu un nou pct.322⁸ în următoarea redacție: „pct.322⁸ La instrucțiunile (tehnologice) de producție privind deservirea tehnică și reparația utilajului Stațiilor de reglare a presiunii gazelor (SRG), Stațiilor de reglare-măsurare a gazelor (SRMG), Stațiilor de evidență și măsurare a consumului de gaze (SMG), Posturiilor de reglare a presiunii gazelor (PRG), Posturiilor de reglare-măsurare (PRM), Instalațiilor de reglare a presiunii gazelor (IRG), Posturilor de evidență și măsurare a consumului de gaze comerciale sau tehnologice (PEMG), stațiilor de depozitare și îmbuteliere a gazelor lichefiate, posturilor de îmbuteliere a gazelor lichefiate (PÎG), stațiilor de alimentare a	Se acceptă S-a expus în redacție: „pct.322⁸ La instrucțiunile (tehnologice) de producție privind deservirea tehnică și reparația utilajului Stațiilor de reglare a presiunii gazelor (SRG), Stațiilor de reglare-măsurare a gazelor (SRMG), Stațiilor de evidență și măsurare a consumului de gaze (SMG), Posturiilor de reglare a presiunii gazelor (PRG), Posturiilor de reglare-măsurare (PRM), Instalațiilor de reglare a

	<i>automobilelor cu gaze, a centralelor termice și a utilajului tehnologic consumator de gaze, trebuie anexate schemele de principiu.”</i> Pentru asigurarea eficientă și sigură a proceselor de lucru, schemele tehnologice urmează a fi instalate la SRG, PRG și etc.	<i>presiunii gazelor (IRG), Posturilor de evidență și măsurare a consumului de gaze comerciale sau tehnologice (PEMG), stațiilor de depozitare și îmbuteliere a gazelor lichefiate, Stațiilor de îmbuteliere a gazelor lichefiate (SÎG), Stațiilor de distribuție și îmbuteliere a gazelor lichefiate (SDÎG), stațiilor de alimentare a automobilelor cu gaze (SAAG), a centralelor termice și a utilajului tehnologic consumator de gaze, trebuie anexate schemele tehnologice de principiu.”</i>
	27. Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 486 și 487 prin completarea cu un nou pct.322⁹ în următoarea redacție: „pct.322⁹ „Pentru fiecare SRG, SRMG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG, PEMG, stațiilor de depozitare și îmbuteliere a gazelor lichefiate, posturilor de îmbuteliere a gazelor lichefiate (PÎG), stațiilor de alimentare a automobilelor cu gaze, a centralelor termice și a utilajului tehnologic consumator de gaze, trebuie să fie întocmite scheme tehnologice cu indicarea locului de instalare a armăturii de reglare și de închidere, a aparatelor de măsură și control, ce se referă la ansamblul dat și numerotarea acestora.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă S-a expus în redacție: „pct.322⁹ „Pentru fiecare SRG, SRMG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG, PEMG, stațiilor de depozitare și îmbuteliere a gazelor lichefiate, Stațiilor de îmbuteliere a gazelor lichefiate (SÎG), Stațiilor de distribuție și îmbuteliere a gazelor lichefiate (SDÎG), stațiilor de alimentare a automobilelor cu gaze (SAAG), a centralelor termice și a utilajului tehnologic consumator de gaze, trebuie să fie întocmite scheme tehnologice cu indicarea locului de instalare a armăturii de reglare și de închidere, a aparatelor de măsură și control, ce se referă la ansamblul dat și numerotarea acestora.”
	28. Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 487 și 748 prin completarea cu un nou pct.322¹⁰ „pct.322¹⁰ Utilajul, armătura de reglare și de închidere, aparatele de măsură și control, trebuie să fie numerotate conform schemei tehnologice.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
	29. Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 488 și 749 prin completarea cu un nou pct.322¹¹ „pct.322¹¹ Instrucțiunile (tehnologice) de producție trebuie revizuite după reconstruire, reutilare tehnică și după modificarea procesului tehnologic până la punerea în funcțiune a utilajului, dar nu mai rar de o dată în 5 ani.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă

30. Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 489 și 750 prin completarea cu un nou pct.322 ¹² „ pct.322¹² Instrucțiunile (tehnologice) de producție sînt aprobate de către conducătorul tehnic al întreprinderii. ” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
31. Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 490 și 751 prin completarea cu un nou pct.322 ¹³ „ pct.322¹³ Instrucțiunile privind măsurile de apărare împotriva incendiilor trebuie să corespundă cerințelor actelor legislative și documentelor normativ-tehnice în domeniul apărării împotriva incendiilor. ” În scopul respectării succesiunii logice a actului normativ supus revizuirii, avînd la bază prevederile art. 46 alin. 3 din Legea 100/2017 cu privire la actele normative, cât și în scopul ajustării cu prevederile HG. 847 din 07-12-2022 Reguli generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova , denumirea instrucțiunii trebuie să corespundă prevederilor.	Se acceptă
32. Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 491 și 752 prin completarea cu un nou pct.322 ¹⁴ „ pct.322¹⁴ Instrucțiunile de securitate și sănătate în muncă trebuie să corespundă cerințelor actelor legislative și documentelor normativ-tehnice în domeniul securității și sănătății în muncă. ” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
33. Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 492 și 753 prin completarea cu un nou pct.322 ¹⁵ „ pct.322¹⁵ Întreprinderea proprietar este obligată să păstreze documentația de proiect și de execuție a sistemului de gaze în funcțiune. ” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
34. Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 493 și 754, 753 prin completarea cu un nou pct.322 ¹⁶ „ pct.322¹⁶ Persoana responsabilă de păstrarea documentației de proiect și de execuție a sistemului de gaze în funcțiune este numită prin ordin. ” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
35. Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 494 și 755 prin completarea cu un nou pct.322 ¹⁷ „ pct.322¹⁷ În cazul efectuării deservirii tehnice și a reparației prin contract se admite transmiterea copiilor documentelor menționate spre păstrare întreprinderilor specializate care efectuează lucrările respective. ” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
36. Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 495 și 756 prin completarea cu un nou pct.322 ¹⁸ „ pct.322¹⁸ Pentru fiecare conductă de	Se acceptă

	<i>gaze subterană, instalație de protecție anticorozivă electrică, instalație de rezervoare și butelii, SRG, SRMG, SRGB, SMG, PRG, PRM, IRG, PEMG, SDÎG, PÎG, SAAG trebuie întocmită fișa tehnică de exploatare (pașaport), care conține parametrii tehnici principali, precum și informațiile despre reparațiile efectuate. La fișele tehnice de exploatare (pașapoarte) a SRG, SRMG, SRGB, SMG, PRG, PRM, IRG, PEMG se anexează schema tehnologică și fișa de regim.”</i> Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	
	37. Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 496 și 757 prin completarea cu un nou pct.322¹⁹ „pct.322¹⁹ Pe maneta armăturii de închidere trebuie să fie indicată direcția rotirii la deschiderea și închiderea ei.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
	38. Se propune completarea la pct. 329 cuvântul „a robinetelor” cu următoarea redacție „a dispozitivelor de închidere” în continuare conform textului. În scopul evitării divergențelor între Cerintele minime de securitate și prevederile Regulamentului de Racordare și prestare a serviciilor de transport și de distribuție, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 112/2019.	Se acceptă
	39. Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 500 și 761 prin completarea cu un nou pct.355¹ „pct.335¹ Pe conductele de gaze ale centralelor termice, SRG, SRMG, SRGB, SMG, PRG, PRM, IRG, PEMG, SDÎG, SÎG, SAAG și instalațiilor de rezervoare de gaze lichefiate trebuie indicată direcția fluxului de curgere a gazelor.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
	40. Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 501 și 762 prin completarea cu un nou pct.355² pct335² Se interzice exploatarea utilajelor și dispozitivelor de gaze în scopuri și la parametri tehnici ce nu corespund cu procesul tehnologic sau cu soluția de proiect.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
	41. Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 502 și 763 prin completarea cu un nou pct.355³ „pct.335³ Furnizarea, utilizarea, măsurarea și controlul volumelor de gaze naturale sînt efectuate de către participanții la piața gazelor naturale, conform actelor normative aprobate de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.” Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.	Se acceptă
	42. Se propune excluderea prevederilor pct. 478 Conținutul este identic cu prevederile pct. 322¹ propus în redacție nouă.	Se acceptă

43. Se propune excluderea prevederilor pct. 479 Conținutul este identic cu pct. 322 ² redacția nouă	Se acceptă
44. Se propune excluderea prevederilor pct. 480 Conținutul este identic cu pct. 322 ³ redacția nouă	Se acceptă
45. Se propune excluderea prevederilor pct. 481 Conținutul este identic cu pct. 322 ⁴ redacția nouă	Se acceptă
46. Se propune excluderea prevederilor pct. 482 Conținutul este identic cu pct. 322 ⁵ redacția nouă	Se acceptă
47. Se propune excluderea prevederilor pct. 484 Conținutul este identic cu pct. 322 ⁶ redacția nouă	Se acceptă
48. Se propune excluderea prevederilor pct. 485 Conținutul este identic cu pct. 322 ⁷ redacția nouă	Se acceptă
49. Se propune excluderea prevederilor pct. 486 Conținutul este identic cu pct. 322 ⁸ redacția nouă	Se acceptă
50. Se propune excluderea prevederilor pct. 487 Conținutul este identic cu pct. 322 ⁹ redacția nouă	Se acceptă
51. Se propune excluderea prevederilor pct. 488 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹¹ redacția nouă	Se acceptă
52. Se propune excluderea prevederilor pct. 489 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹² redacția nouă	Se acceptă
53. Se propune excluderea prevederilor pct. 490 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹³ redacția nouă	Se acceptă
54. Se propune excluderea prevederilor pct. 491 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁴ redacția nouă	Se acceptă
55. Se propune excluderea prevederilor pct. 492 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁵ redacția nouă	Se acceptă
56. Se propune excluderea prevederilor pct. 493 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁶ redacția nouă	Se acceptă
57. Se propune excluderea prevederilor pct. 494 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁷ redacția nouă	Se acceptă
58. Se propune excluderea prevederilor pct. 495 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁸ redacția nouă	Se acceptă
59. Se propune excluderea prevederilor pct. 496 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁹ redacția nouă	Se acceptă
60. Se propune excluderea prevederilor pct. 500 Conținutul este identic cu pct. 355 ¹ redacția nouă	Se acceptă
61. Se propune excluderea prevederilor pct. 501 Conținutul este identic cu pct. 355 ² redacția nouă	Se acceptă

	62. Se propune excluderea prevederilor pct. 502 Conținutul este identic cu pct. 355 ³ redacția nouă	Se acceptă
	63. Se propune completarea la Pct. 503 după cuvântul „instrucțiunile” se completează cu cuvântul „(tehnologice)”, în continuare conform textului. În scopul evitării divergențelor dintre Cerințele minime și Legea nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	64. Se propune completarea la pct. 627 introducerea după cuvintele „întreprinderilor specializate” a textului după cum urmează: „ , să dețină certificatul de instruire și informare a populației privind regulile de exploatare și securitate tehnică la exploatarea gazelor.” Pentru ca gazele naturale să fie furnizate către consumatorul final, acesta trebuie să fie pregătit să le utilizeze, respectând condițiile și măsurile de prevenire a incendiilor și deflagrațiilor.	Nu se acceptă Instituirea obligație de deținere a unui certificat de instruire și informare a populației privind regulile de exploatare și securitate tehnică la exploatarea gazelor necesită o evaluarea a impactului mai amplu fapt ce excedează intenția autorilor prin promovarea actului în speță.
	65. La pct. 632 se propune completarea cu un subpunct nou cu expunerea în următoarea redacție: „5) Existența obligatorie la locul de consum a contractului de deservire tehnică a utilajelor utilizatoare de combustibil gazos, procesul verbal de cercetare tehnică a canalului de ventilare și a coșului de fum” Conform prevederilor cerințelor minime în redacția actuală, prezentarea actelor avea un caracter recomandabil, prin urmare se propune obligativitatea deținerii actelor menționate în subpct. 5 redacția nouă.	Nu se acceptă Expertiza MJ: Subsidiar, referitor la conținutul punctului, semnalăm că acesta stabilește obligații pentru proprietarul/locatarul locuinței să încheie contract pentru deservirea tehnică a aparatelor consumatoare de combustibili gazoși cu întreprinderile specializate înregistrate în Registrul de stat al obiectivelor industriale și instalațiilor tehnice potențial periculoase, ceea ce reprezintă o normă primară și exced obiectul de reglementare al proiectului. Atenționăm că, actele normative se elaborează în funcție de ierarhia lor, de categoria acestora și de autoritatea publică competentă să le adopte. În conformitate cu art. 102 din Constituție, art. 37 din Legea nr. 136/2017 cu privire la Guvern, art. 44 din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative, hotărârile Guvernului se adoptă pentru exercitarea atribuțiilor constituționale și celor ce decurg din Legea cu privire la Guvern, precum și pentru organizarea

		executării legilor. Guvernul, exercitând atribuția de executare a legilor, la promovarea unor acte normative nu poate intra în aria de competență a autorității legislative. Curtea Constituțională a menționat că, actul normativ subordonat legii nu poate conține norme primare, iar conținutul actului normativ urmează să fie în strictă corespundere cu normele și scopul legii sau ale actului normativ superior și nu poate introduce reglementări noi, altele decât cele stabilite de lege sau actul superior. De asemenea, actul normativ nu poate interveni în domenii nereglementate de lege (Hotărârea Curții Constituționale nr. 29 din 28 octombrie 2016, § 71).
	66. Se completează cu punctul 634¹ cu următorul conținut, „pct.634¹ <i>În cazul lipsei actelor ce confirmă buna funcționare a aparatelor consumatoare de combustibili gazoși (valabile), precum și actele de verificare a stării tehnice a coșurilor de fum și canalelor de evacuare a fumului, canalelor de ventilație și sistemelor de ventilare, operatorul de sistem neîntârziat va recurge la deconectarea instalațiilor de gaze naturale ale consumatorilor finali, până la înlăturarea circumstanțelor care au condus de deconectare</i>”. Conform informației deținute de către SRL „Chișinău-gaz”, pentru anii 2020- iunie 2024, au avut loc 20 de cazuri/incidente produse în condiții casnice din diferite motive și cu diverse consecințe, ca rezultat al utilizării gazelor naturale de către locatarii municipiului Chișinău, după cum urmează: - Din motivul lipsei sau nefuncționării canalelor de ventilare – 5 incidente, ca rezultat s-au intoxicat cu monoxid de carbon - 12 de persoane, spitalizați - 11, dintre care 6 copii și un caz de deces; - Din motivul lipsei sau nefuncționării coșurilor de fum – 11 incidente, ca rezultat s-au intoxicat cu monoxid de carbon - 32 de persoane, spitalizați - 30, dintre care 16 copii, și 2 refuzuri de spitalizare. Astfel, în condițiile actuale operatorul de sistem nu are pârghiile legale de a preveni situațiile grave, limitându-se doar cu constatarea acestor evenimente nefaste, după consumarea acestora. Prin urmare, propunerile privind obligarea operatorului de sistem de a deconecta instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor finali, va	Se acceptă

	contribui la prevenirea situației de punere în pericol a vieții și sănătății oamenilor, cât și situațiilor de prejudiciere a bunurilor și mediului. Notă: Cu regret constatăm că la etapa actuală nici Legea 108/2016 cu privire la gazele naturale și nici Regulamentul privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr.112/2019 – nu au asemenea reglementări, care însă în viziunea OSD sunt relevante și importante. A se vedea adresarea SRL „Chișinău-gaz” Nr.1413 din 24.06.2024 către Cancelaria de Stat al Republicii Moldova. (se Anexează)	
	67. La pct. 649. Se propune substituirea sintagmei „în baza cererii scrise” cu sintagma „obligatoriu o dată în an” Reieșind din practica OSD, efectuarea acestei activități ar mări nivelul de securitate al persoanelor la exploatarea utilajelor consumatoare de gaze naturale și ar reduce numărul de incidente.	Se expune în varianta: 649. Consumatorii casnici care exploatează aparatele consumatoare de combustibili gazoși urmează să efectueze deservirea tehnică a acestora, prin intermediul întreprinderilor specializate înregistrate în Registrul de stat al obiectivelor industriale și instalațiilor tehnice potențial periculoase.
	68. La pct. 719 se propune substituirea textului „<i>pe parcursul primelor trei zile trebuie efectuată zilnic</i>” cu textul „<i>,se va efectua nemijlocit în ziua punerii în funcțiune și a doua zi după punerea în funcțiune</i>”, în continuare conform textului. Se propune modificarea termenilor de inspectare tehnică conform pct.569 – tabelul nr.4	Se acceptă
	69. Se propune excluderea prevederilor pct. 741 Conținutul este identic cu pct. 322¹ redacția nouă	Se acceptă
	70. Se propune excluderea prevederilor pct. 742 Conținutul este identic cu pct. 322² redacția nouă	Se acceptă
	71. Se propune excluderea prevederilor pct. 743 Conținutul este identic cu pct. 322³ redacția nouă	Se acceptă
	72. Se propune excluderea prevederilor pct. 745 Conținutul este identic cu pct. 322⁵ redacția nouă	Se acceptă
	73. Se propune excluderea prevederilor pct. 746 Conținutul este identic cu pct. 322⁶ redacția nouă	Se acceptă
	74. Se propune excluderea prevederilor pct. 747 Conținutul este identic cu pct. 322⁷ redacția nouă	Se acceptă
	75. Se propune excluderea prevederilor pct. 748 Conținutul este identic cu pct. 322¹⁰ redacția nouă	Se acceptă

76. Se propune excluderea prevederilor pct. 749 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹¹ redacția nouă	Se acceptă
77. Se propune excluderea prevederilor pct. 750 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹² redacția nouă	Se acceptă
78. Se propune excluderea prevederilor pct. 751 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹² redacția nouă	Se acceptă
79. Se propune excluderea prevederilor pct. 752 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁴ redacția nouă	Se acceptă
80. Se propune excluderea prevederilor pct. 753 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁵ redacția nouă	Se acceptă
81. Se propune excluderea prevederilor pct. 754 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁶ redacția nouă	Se acceptă
82. Se propune excluderea prevederilor pct. 755 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁷ redacția nouă	Se acceptă
83. Se propune excluderea prevederilor pct. 756 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁸ redacția nouă	Se acceptă
84. Se propune excluderea prevederilor pct. 757 Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁹ redacția nouă	Se acceptă
85. Se propune excluderea prevederilor pct. 781-803 Se propune completarea cu o secțiune nouă „Secțiunea a 10-a” Exploatarea SRG, SRMG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG, PEMG, după pct. 740.	Nu se acceptă la momentul actual nu necesită o astfel de intervenție, întrucât următorul exercițiu normativ va consta în înlocuirea HG nr. 552/2017 cu un act normativ nou în conformitate cu legislația armonizată.
86. Se propune excluderea prevederilor pct. 1134-1159 Se propune cu o secțiune nouă „Secțiunea a 10-a” Exploatarea SRG, SRMG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG, PEMG, după pct. 740.	Nu se acceptă la momentul actual nu necesită o astfel de intervenție, întrucât următorul exercițiu normativ va consta în înlocuirea HG nr. 552/2017 cu un act normativ nou în conformitate cu legislația armonizată.
87. Pct. 1304 se propune modificarea în următoarea redacție: „pct.1304 Manometrele indicatoare sunt supuse verificării periodice cel puțin o dată pe an și după reparația lor capitală” se propune spre substituie cu cuvintele „Manometrele indicatoare sunt supuse verificării periodice cel puțin o dată pe an și după orice reparație” Verificarea metrologică după reparație a manometrelor indicatoare este o practică standard, aliniată cu cerințele internaționale, asigurând acuratețea și fiabilitatea măsurărilor.	Se acceptă S-a expus în varianta: <i>1304. Manometrele indicatoare sunt supuse controlului metrologic legal cel puțin o dată pe an, precum și după orice reparație.</i>

	Remarcă: Conform prevederilor Legii Metrologiei nr. 19/2016 și practicilor implementate de SRL „Chișinău-gaz”, întreprinderea demontează, repară și înlocuiește manometrele indicatoare pentru a le supune verificării metrologice periodice. Această abordare contribuie la menținerea preciziei manometrelor indicatoare și respectă atât standardele internaționale, cât și cele naționale.	
	88. La pct. 1305 se propune de exclus cuvântul ”cu vopsea” Conform standardelor EN 837 și SR EN 837-2, marcarea diviziunii scării corespunzătoare presiunii de lucru nu este obligatorie pentru toate tipurile de manometre. În schimb, pot fi utilizate soluții flexibile, precum etichetele adezive sau săgețile reglabile, pentru a asigura vizibilitatea intervalelor critice de presiune la manometrele de tip indicator de presiune.	Se acceptă
	89. La pct. 1311 se propune substituirea textului <i>„înlocuite imediat cu altele, identice, inclusiv în ceea ce privește condițiile de exploatare”</i> cu textul <i>„înlocuite imediat cu altele, identice sau cu performanțe superioare, inclusiv în ceea ce privește condițiile de exploatare”</i> . Înlocuirea aparatelor cu altele identice poate limita utilizarea unor echipamente mai noi și mai performante disponibile pe piață Republicii Moldova. Permitearea înlocuirii cu echipamente de performanță superioară poate îmbunătăți precizia și fiabilitatea măsurătorilor, aliniindu-se cu evoluțiile tehnologice din industrie. Conform standardelor internaționale, echipamentele utilizate pentru măsurători critice trebuie să fie calibrate și întreținute în mod regulat. Utilizarea unor echipamente de înlocuire cu performanțe superioare poate asigura o conformitate mai bună cu aceste standarde, reducând riscul de erori și îmbunătățind calitatea măsurătorilor.	Se acceptă
	90. Textul „CONTROLUL DE PRODUCȚIE PRIVIND RESPECTAREA CERINȚELOR DE SECURITATE INDUSTRIALĂ” se substituie cu textul „CONTROLUL INTERN DE PRODUCȚIE PRIVIND RESPECTAREA CERINȚELOR DE SECURITATE INDUSTRIALĂ” Se modifică denumirea Capitolului din: CONTROLUL DE PRODUCȚIE PRIVIND RESPECTAREA CERINȚELOR DE SECURITATE INDUSTRIALĂ în CONTROLUL INTERN DE PRODUCȚIE PRIVIND RESPECTAREA CERINȚELOR DE SECURITATE INDUSTRIALĂ	Se acceptă

	ajustarea cu prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	
	91. Pct. 1488 se substituie cu următorul cuprins: „ pct. 1488 Controlul intern de producție asupra respectării cerințelor securității industriale - (în continuare – control intern de producție) reprezintă un set de activități menite să asigure funcționarea în siguranță a obiectivelor industriale potențial periculoase, de asemenea să asigure prevenirea avariilor la aceste obiective și pregătirea pentru localizarea și lichidarea consecințelor acestora și este realizat de către operator. ” Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	92. Se propune excluderea prevederilor pct. 1489. Este menționat în pct.1488 în redacția nouă.	Se acceptă
	93. Se propune excluderea prevederilor pct. 1490. Se modifică conform Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	94. Se propune excluderea prevederilor pct. 1491. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	95. Se propune redactarea Pct. 1492 se substituie cu următorul text: „ pct.1492 Obiectivele principale ale controlului intern de producție sunt: a) Asigurarea respectării cerințelor prevăzute de actele normative și documentația tehnică; b) Analiza exploatării obiectivelor industriale și a întreținerii instalațiilor tehnice/sistemelor tehnologice; c) Planificarea și realizarea măsurilor de prevenire a avariilor și incidentelor în baza identificării și evaluării riscurilor, inclusiv executarea unor lucrări sau prestarea unor servicii oferite de persoane juridice specializate; d) Asigurarea capacității de pregătire pentru localizarea avariilor și lichidarea consecințelor acestora; e) Asigurarea efectuării încercărilor și a verificărilor tehnice ale instalațiilor tehnice/sistemelor tehnologice, inclusiv ale accesoriilor de siguranță ale acestora; ”	Se acceptă

	<i>f) Asigurarea verificării metrologice sau a etalonării mijloacelor de măsurare;</i> <i>g) Asigurarea disciplinei tehnologice.”</i> Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	
	96. Se propune redactarea Pct. 1493. se substituie cu următorul cuprins: <i>„pct.1493 Operatorii care exploatează obiective industriale sunt obligați să organizeze și să efectueze controlul intern de producție.”</i> Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	97. Se propune redactarea Pct. 1493. se substituie cu următorul cuprins: <i>„Funcțiile persoanei responsabile de exercitarea controlului intern de producție sunt atribuite, după caz:</i> <i>a) unuia dintre managerii întreprinderii, dacă numărul de angajați este sub 50 de persoane;</i> <i>b) unei persoane desemnate, dacă numărul de angajați este de la 50 până la 100 de persoane;</i> <i>c) șefului serviciului control intern de producție, dacă numărul de angajați este de peste 100 de persoane.”</i> Se modifică conform Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	98. Se propune redactarea Pct. 1495. se substituie cu următorul cuprins: <i>„pct.1495 Operatorul elaborează, aprobă, actualizează și aplică prevederile Regulamentului privind controlul intern de producție corespunzător specificului tehnologiei aplicate și particularităților tehnice ale obiectivului industrial.”</i> Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	99. Se propune excluderea prevederilor pct. 1496. Este menționat în pct.1495 în redacția nouă.	Se acceptă
	100. Spre propune redactarea Pct. 1497. se substituie cu următorul cuprins: <i>„pct. 1497 Regulamentul privind controlul intern de producție se elaborează în baza actelor normative și a documentației tehnice și include, dar fără a se limita la:</i>	Se acceptă

	a) organigrama serviciului de control intern de producție sau funcția persoanei responsabile de exercitarea controlului intern de producție; b) modul de planificare și efectuare a controalelor interne de producție, precum și modul de întocmire și înregistrare a rapoartelor privind rezultatele acestor controale; c) modul de colectare și analiză a informațiilor privind exploatarea obiectivului industrial și întreținerea instalațiilor tehnice/sistemelor tehnologice, precum și modul de informare a conducerii întreprinderii; d) modul de adoptare a deciziilor (inclusiv a celor operative) privind asigurarea securității industriale, ținând cont de rezultatele controlului intern de producție; e) modul de elaborare a planurilor de prevenire, de localizare și de lichidare a consecințelor avariilor și incidentelor; f) modul de organizare a cercetării și evidenței avariilor și incidentelor la obiectivul industrial; g) modul de interacțiune a persoanei responsabile de exercitarea controlului intern de producție sau a serviciului control intern de producție cu alte subdiviziuni/specialiști ai întreprinderii ori cu serviciul control intern de producție al organizației ierarhic superioare, dacă acesta există; h) modalitatea de asigurare cu norme și reguli de securitate și cu documentație tehnică.” Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	
	101. La pct. 1498 după cuvântul „control” se completează cu cuvântul „intern”, în continuare conform cuprinsului. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	102. La pct. 1499 după cuvintele „control” se completează cu cuvintele „intern”, în continuare conform cuprinsului. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	103. Pct. 1500 se substituie cu următorul cuprins: „pct.1500 <i>Obligațiile și drepturile persoanei responsabile de exercitarea controlului intern de producție se stabilesc în fișa postului sau în contractul individual de muncă.</i>”	Se acceptă

	Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	
	104. Se propune excluderea prevederilor pct. 1501. Este menționat în pct.1497 în redacția nouă.	Se acceptă
	105. La pct. 1502 după cuvântul „control” se completează cu cuvântul „intern”, în continuare conform cuprinsului. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	106. La pct. 1503 după cuvintele „controlului” se completează cu cuvintele „intern”, în continuare conform cuprinsului și abreviatura „CCP” se substituie cu „CCIP”. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	107. La pct. 1504 abreviatura „CCP” se substituie cu „CCIP”. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	108. La pct. 1505 abreviatura „CCP” se substituie cu „CCIP”. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	109. La pct. 1506 abreviatura „CCP” se substituie cu „CCIP”, după cuvântul „controlul” se completează cu cuvântul „intern”, în continuare conform cuprinsului. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	110. La pct. 1507 abreviatura „CCP” se substituie cu „CCIP”. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
	111. La pct. 1511 după cuvântul „control” se completează cu cuvântul „intern”, în continuare conform cuprinsului. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă

112. La pct. 1513 după cuvîntul „ <i>control</i> ” se completează cu cuvîntul „ <i>intern</i> ”, în continuare conform cuprinsului. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
113. La pct. 1516 după cuvîntul „ <i>control</i> ” se completează cu cuvîntul „ <i>intern</i> ”, în continuare conform cuprinsului. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
114. La pct. 1518 după cuvîntul „ <i>control</i> ” se completează cu cuvîntul „ <i>intern</i> ”, în continuare conform cuprinsului. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
115. La pct. 1523 textul „ <i>Organului de control și supraveghere tehnică de stat</i> ” se substituie cu textul „ <i>Inspectoratului Național pentru Supraveghere Tehnică</i> ”, după cuvîntul „ <i>controlului</i> ” se completează cu cuvîntul „ <i>intern</i> ”, în continuare conform cuprinsului. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	Se acceptă
116. Textul „ <i>CERCETAREA TEHNICĂ A CAUZELOR AVARIEI, CATASTROFEI CU CARACTER TEHNOGEN ȘI/SAU INCIDENTULUI</i> ” se substituie cu textul „ <i>CERCETAREA TEHNICĂ A CAUZELOR AVARIILOR ȘI INCIDENTELOR ÎN DOMENIUL SECURITĂȚII INDUSTRIALE</i> ” Ajustarea la prevederile HG nr.369 din 29 mai 2024 pentru aprobarea Regulamentului privind modul de cercetare tehnică a cauzelor avariilor și incidentelor în domeniul securității industriale.	Se acceptă
117. Se propune modificarea Pct. 1525 cu următorul conținut: „ <i>Pct. 1525 Modul de cercetare tehnică a cauzelor avariilor și incidente în domeniul securității industriale este descris de prevederile Regulamentului privind modul de cercetare tehnică a cauzelor avariilor și incidentelor în domeniul securității industriale aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 369 din 29 mai 2024.</i> ” Ajustarea conform prevederilor HG nr. 369 din 29 mai 2024 pentru aprobarea Regulamentului privind modul de cercetare tehnică a cauzelor avariilor și incidentelor în domeniul securității industriale.	Se acceptă

	118. Se propune excluderea prevederilor pct. 1526 și pct. 1527. Este menționat în pct. 1525 în redacția nouă.	Nu se acceptă Nu au fost înaintate argumente plauzibile care ar justifica oportunitatea excluderii pct. 1526 și 1527.
	119. Spre propune expunerea Pct. 1136. într-o redacție nouă după cum urmează: „Pct. 1136. La exploatarea SRG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG cu capacitatea: a) până la 160m³/h este necesară efectuarea următoarelor lucrări: 1) examinarea stării tehnice de asigurare a securității și fiabilității exploatării în termenele stabilite de instrucțiunile uzinelor producătoare; 2) verificarea parametrilor de declanșare a supapelor de siguranță de închidere și supapelor de evacuare – cel puțin o dată în 6 luni; 3) reparația curentă – cel puțin o dată în an. b) mai mare de 160m³/h este necesară efectuarea următoarelor lucrări: 1) controlul stării tehnice; 2) controlul parametrilor de acționare a supapelor obturatoare de siguranță și de evacuare cel puțin o dată în 3 luni, precum și după finalizarea reparației utilajului; 3) deservirea tehnică cel puțin o dată în 6 luni; 4) reparația curentă cel puțin o dată în an, dacă uzina producătoare a reguletoarelor de presiune, supapelor de siguranță, instalațiilor de telemecanică nu a prescris efectuarea reparației în termene mai restrânse; 5) reparația capitală pentru înlocuirea utilajului, mijloacelor de măsură, încălzire, iluminare și restaurare a construcțiilor clădirilor în baza listei de constatare a defectelor, întocmite conform rezultatelor inspecției. Pe parcursul exploatării a reguletoarelor combinate cu gaze nu au fost depistate abateri de la parametrii tehnici setați pentru supapele de siguranță. Analizând și practica de exploatare a operatorilor sistemului de distribuție din țările vecine și studiind pașapoartele tehnice a reguletoarelor de presiune combinate a uzinei producătoare „Pietro Fiorentini” a fost constatat că conform recomandărilor producătorilor deservirea tehnică a reguletoarelor de presiune combinate cu debitul de gaze de 160m³/h se efectuează 1 dată la 2 ani, iar cu debitul mai mic de 160m³/h se efectuează o dată la 3 ani.	Se acceptă Se expune în varianta: <i>La exploatarea SRG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG cu capacitatea:</i> a) până la 160m³/h este necesară efectuarea următoarelor lucrări: 1) examinarea stării tehnice de asigurare a securității și fiabilității exploatării în termenele stabilite de instrucțiunile uzinelor producătoare, dar nu mai rar decât periodicitatea expusă pentru rețelele de gaze de presiune medie și înaltă expuse în Tab. nr. 4; 2) verificarea parametrilor de declanșare a supapelor de siguranță de închidere și supapelor de evacuare – cel puțin o dată în 6 luni; 3) reparația curentă – cel puțin o dată în an. b) mai mare de 160m³/h este necesară efectuarea următoarelor lucrări: 1) controlul stării tehnice de asigurare a securității și fiabilității exploatării în termenele stabilite de instrucțiunile uzinelor producătoare, dar nu mai rar decât periodicitatea expusă pentru rețelele de gaze de presiune medie și înaltă expuse în Tab. nr. 4; 2) controlul parametrilor de acționare a supapelor obturatoare de siguranță și de evacuare cel puțin o dată în 3 luni, precum și după finalizarea reparației utilajului; 3) deservirea tehnică cel puțin o dată în 6 luni; 4) reparația curentă cel puțin o dată în an, dacă uzina producătoare a reguletoarelor de presiune, supapelor de siguranță, instalațiilor

			de telemecanică nu a prescris efectuarea reparației în termene mai restrânse; 5) reparația capitală pentru înlocuirea utilajului, mijloacelor de măsură, încălzire, iluminare și restaurare a construcțiilor clădirilor în baza listei de constatare a defectelor, întocmite conform rezultatelor inspecției.
		<i>Notă : Subsidiar se propune ajustarea textului din Cerințele minime prenotate în conformitate cu prevederile art. 2 „Noțiuni principale” din Legea nr.108/2016 cu privire la gazele naturale.</i>	S-a luat act
Energocom SA nr. 10/07-3685 din 30.10.2024		Comunică lipsa de obiecții și propuneri.	
Moldovagaz SA nr. 03/4-3016 din 30.10.2024		La pct. 8 De aliniat procedurile de elaborare a documentației la prevederile legislative în vigoare, oferind o referință directă și completă la Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023. „8. Elaborarea documentației de proiect și deviz se efectuează în conformitate cu cerințele Codului urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023.”	Se acceptă
		La pct. 9 Modificarea clarifică cadrul normativ aplicabil în proiectarea sistemelor de alimentare cu gaze și aliniază procedurile la cerințele legale specifice pentru apărarea împotriva incendiilor. Această formulare asigură coerență și precizie în aplicarea normelor, evitând ambiguități. „ 9. La proiectarea sistemelor de alimentare cu gaz pentru întreprinderi industriale și agricole, centrale termice, SDIG, SIG, SAAG, este necesar să se respecte cerințele Legii privind apărarea împotriva incendiilor și Regulile generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova, aprobate prin hotărâre de Guvern”	Se acceptă
		La pct. 169 De aliniat clar la normele generale privind apărarea împotriva incendiilor și integrează prevederi relevante din legislația națională. „169. La efectuarea lucrărilor de sudură cu arc electric și cu gaze, precum și la deservirea instalațiilor de sudură electrică și cu gaze, trebuie îndeplinite prevederile Regulilor generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova, aprobate prin hotărâre de Guvern, prezentelor Cerințe și ale documentelor normative în vigoare privind producerea acetilenei, oxigenului și tratării cu gaze a metalelor, precum și indicațiilor la exploatarea și deservirea inofensivă, incluse în instrucțiunile uzinelor producătoare de instalații de sudură.”	Se acceptă

	La pct. 236. Propunem clarificare suplimentară privind interdicția utilizării cuprului în anumite aplicații, pentru a preveni riscurile de reacție periculoasă cu acetilena. Această completare întărește măsurile de siguranță și protecție în operațiunile care implică utilizarea carburului de calciu și a gazelor inflamabile. „ 236. Se admite deschiderea tamburului cu carbură de calciu numai cu ajutorul sculelor și dispozitivelor care exclud formarea scânteilor. Utilizarea instrumentelor de cupru pentru deschiderea vaselor cu carbură de calciu, precum și a cuprului în calitate de material pentru lipitul aparaturii cu acetilenă și în alte locuri în care este posibil contactul cu acetilena este interzisă.”	Se acceptă
	La pct. 239. Propunem completarea cu restricții suplimentare privind locul de depozitare, pentru a evita riscurile de inundații și deteriorarea carburii de calciu. Această clarificare întărește măsurile de securitate pentru depozitarea în condiții sigure a acestui material. „239. Carbură de calciu trebuie păstrată în încăperi uscate, bine ventilate și rezistente la foc, cu acoperiș ușor detașabil și iluminare naturală. Nu se admite amenajarea depozitelor pentru păstrarea carburii de calciu în subsoluri, demisoluri și în încăperi (locuri) cu pericol de inundații.”	Se acceptă
	La pct. 330. Se propune menținerea punctului 330. Această prevedere asigură trasabilitatea intervențiilor, prevenind riscuri precum scurgeri și defecțiuni cauzate de întreținere necorespunzătoare. Notarea în pașaport permite verificări eficiente, aliniindu-se la standardele internaționale și facilitând controalele periodice, contribuind astfel la siguranța și eficiența sistemului de distribuție a gazelor naturale. „330.Înlocuirea robinetelor și compensatoarelor trebuie notate în pașaportul conductei de gaze.”	Se acceptă
	La pct. 402. Se propune menținerea punctului 402. Această prevedere este esențială pentru siguranța operațiunilor, asigurând utilizarea corectă și sigură a sculelor. Fixarea corespunzătoare previne accidente de muncă, precum desprinderea necontrolată a componentelor în timpul utilizării. De asemenea, această cerință este o practică tehnică standard pentru întreținerea echipamentelor, contribuind la respectarea normelor de securitate și protecția muncii. „402.Minerele barosului, lopeților și ciocanelor trebuie să fie bine fixate și capătul minerului trebuie să fie tăiat, iar după fixarea sculei, să fie fixat prin pană.”	Se acceptă

	La pct. 403. Se propune menținerea punctului 403. Această prevedere contribuie la siguranța muncii, asigurând o ergonomie adecvată și o mai bună manevrare a sculelor. Forma ovală și suprafața bine rindelată reduc riscul de alunecare, minimizând astfel posibilitatea accidentelor de muncă. Îngroșarea treptată a capătului liber oferă o mai bună aderență și confort pentru utilizator, crescând eficiența în utilizare și prevenind oboseala mâinilor. „403. Minerele barosului, lopeților și ciocanelor trebuie să aibă o formă ovală cu o suprafață bine rindelată, îngroșându-se treptat la capătul liber.”	Se acceptă
	La pct. 404. Se propune menținerea punctului 404. Această cerință este esențială pentru prevenirea accidentelor și menținerea siguranței la locul de muncă. Bavurile și adânciturile pot cauza alunecări, desprinderi sau accidente în timpul utilizării sculelor. Menținerea acestei prevederi asigură o exploatare sigură și eficientă a echipamentelor, reducând riscul de incidente cauzate de uzura necontrolată a suprafețelor de lovire. „404. Suprafețele de lovire ale barosului, ciocanelor și altor scule nu trebuie să aibă bavuri și adâncituri.”	Se acceptă
	La pct. 436. Se propune menținerea punctului 436. Menținerea acestei prevederi este necesară pentru a asigura siguranța personalului și precizia analizelor. Realizarea analizei aerului în afara locului de muncă minimizează riscul expunerii angajaților la concentrații periculoase de gaze și reduce probabilitatea de accidente. În plus, efectuarea măsurătorilor într-un mediu controlat sporește acuratețea detectării scăpărilor de gaze și previne acumulările accidentale în zonele de lucru, diminuând riscurile de explozie. „436. La utilizarea analizatoarelor de gaze în condițiile pct. 435 se permite numai prelevarea probei aerului, analiza acestuia fiind efectuată în afara locului de muncă.”	Se acceptă
	punctul 499 se exclude Se propune excluderea punctului 499. Această prevedere poate fi eliminată deoarece conținutul ei este deja acoperit în punctul 335 al prezentelor Cerințe. Menținerea punctului 499 ar crea o redundanță inutilă, complicând cadrul normativ fără a aduce beneficii suplimentare.	Se acceptă
	punctul 501 se exclude Se propune excluderea punctului 501. Excluderea punctului 501 este justificată deoarece limitează aplicabilitatea doar la utilaje și dispozitive de gaze, în timp ce punctul 762 oferă o formulare mai amplă și inclusivă: „instalații tehnice și sisteme tehnologice.” Această abordare extinsă asigură aplicarea normei pentru toate echipamentele și	Se acceptă

	sistemele tehnologice, nu doar pentru utilaje specifice. În plus, punctul 762 corespunde noțiunilor definite în Legea privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase, consolidând astfel cerințele de utilizare conformă și sigură a tuturor instalațiilor și echipamentelor tehnologice.	
	punctul 502 se exclude Se propune excluderea punctului 502. Excluderea acestui punct este necesară deoarece reglementările privind furnizarea, utilizarea și controlul volumelor de gaze naturale sunt deja integral acoperite de actele normative aprobate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE). Aceste acte stabilesc în mod clar responsabilitățile și obligațiile participanților la piața gazelor naturale, ceea ce face ca includerea acestui punct în prezentele Cerințe să fie redundantă. Întrucât ANRE gestionează în mod direct și exclusiv aceste aspecte prin regulamente specifice aplicabile pieței energetice, menținerea punctului 502 ar crea o suprapunere inutilă în cadrul normativ.	Se acceptă
	punctul 749 se exclude Se propune excluderea punctului 749. Excluderea acestui punct este justificată prin faptul că prevederile sale sunt contradictorii cu cele din punctul 488 al prezentelor Cerințe. Punctul 488 stabilește că „Instrucțiunile de producere și schema tehnologică trebuie revizuite după reconstruire, reutilare tehnică și după modificarea procesului tehnologic până la punerea în funcțiune a utilajului, dar nu mai rar de o dată în 3 ani.” Menținerea ambelor puncte ar genera confuzie și incertitudine în aplicare, deoarece fiecare reglementează termene diferite pentru revizuirea instrucțiunilor și a schemelor tehnologice. Întrucât punctul 488 este mai restrictiv și impune o revizuire la intervale mai scurte (nu mai rar de 3 ani), acesta ar trebui să prevaleze, eliminând astfel necesitatea punctului 749	Se acceptă
	punctul 752 se exclude Se propune excluderea punctului 752. Excluderea acestui punct este necesară deoarece prevederea sa este contradictorie cu cea din punctul 491 al prezentelor Cerințe. Punctul 491 formulează cerința într - un mod mai complet, specificând: „Instrucțiunile de securitate și sănătate în muncă trebuie să corespundă cerințelor actelor legislative și documentelor normativ -tehnice în domeniul securității și sănătății în muncă.”	Se acceptă
	punctul 753 se exclude Se propune excluderea punctului 753. Excluderea acestui punct este justificată deoarece repetă prevederile din punctul 492 al prezentelor Cerințe, care enunță în mod similar: „Întreprinderea proprietar este obligată să păstreze documentația de proiect și de execuție a sistemului de gaze în funcțiune.”	Se acceptă

	punctul 754 se exclude Se propune excluderea punctului 754. Excluderea acestui punct este justificată deoarece repetă prevederile din punctul 493 al prezentelor Cerințe, care specifică aceeași obligație: „Persoana responsabilă de păstrarea documentației de proiect și de execuție a sistemului de gaze în funcțiune este numită prin ordin.”	Se acceptă
	punctul 755 se exclude Se propune excluderea punctului 755. Excluderea acestui punct este justificată deoarece repetă, în esență, prevederile din punctul 494 al prezentelor Cerințe, care enunță: „În cazul efectuării deservirii tehnice și a reparației prin contract se admite transmiterea copiilor documentelor menționate spre păstrare întreprinderilor specializate care efectuează lucrările respective.”	Se acceptă
	punctul 756 se exclude Se propune excluderea punctului 756. Excluderea acestui punct este justificată deoarece repetă aproape identic prevederile din punctul 495 al prezentelor Cerințe, care stipulează: „Pentru fiecare conductă de gaze exterioară, instalație de protecție anticorozivă electrică, instalație de rezervoare și butelii, PRG, SRG, IRG, SDÎG, PÎG, SAAG trebuie întocmită fișa (pașaport) de exploatare, care conține parametrii tehnici principali, precum și informațiile despre reparațiile efectuate.”	Se acceptă
	punctul 757 se exclude Se propune excluderea punctului 757. Excluderea acestui punct este justificată deoarece repetă conținutul punctului 496, care stipulează: „Pe maneta armăturii trebuie să fie indicată direcția rotirii la deschiderea și închiderea ei.”	Se acceptă
	punctul 758 se exclude Se propune excluderea punctului 758. Excluderea acestui punct este justificată deoarece repetă, în esență, aceeași cerință reglementată deja prin punctul 497, care enunță: „În procesul exploatării, conductele de gaze exterioare și construcțiile aferente lor trebuie protejate de coroziunea atmosferică prin vopsire periodică, la necesitate, dar nu mai rar de o dată la 5 ani.” Punctul 497 oferă o formulare mai clară și flexibilă, menționând că vopsirea trebuie făcută „la necesitate”, dar nu mai rar de o dată la 5 ani, asigurând astfel o abordare mai adaptabilă la condițiile reale de exploatare. Menținerea ambelor puncte ar duce la redundanță și ar putea genera confuzii în aplicare.	Se acceptă
	punctul 760 se exclude Se propune excluderea punctului 760. Această prevedere poate fi eliminată deoarece conținutul ei este deja acoperit în punctul 335 al prezentelor Cerințe. Menținerea punctului 760 ar crea o redundanță inutilă, complicând cadrul normativ fără a aduce beneficii suplimentare.	Se acceptă
	punctul 761 se exclude Se propune excluderea punctului 761. Excluderea acestui punct este justificată deoarece repetă conținutul punctului 500, care	Se acceptă

	specifică: „Pe conductele de gaze ale centralelor termice, PRG, SRG, IRG, SDÎG, SÎG, SAAG și instalațiilor de rezervoare de gaze lichefiate trebuie indicată direcția fluxului de curgere a gazelor și aplicate inele de distincție în conformitate cu standardele moldovenești.” Punctul 500 oferă o formulare mai completă, incluzând și instalațiile de rezervoare de gaze lichefiate și specificând respectarea standardelor moldovenești. Menținerea ambelor puncte ar duce la redundanță și ar putea genera confuzii în aplicare.	
	punctul 763 se exclude Se propune excluderea punctului 763. Excluderea acestui punct este necesară, deoarece reglementările privind furnizarea, utilizarea și controlul volumelor de gaze naturale sunt deja acoperite integral de cadrul normativ specific emis de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE). Actele normative aprobate de ANRE stabilesc în mod clar drepturile și obligațiile participanților la piața gazelor naturale, astfel încât includerea acestei prevederi în prezentele Cerințe devine redundantă . În plus, aceste aspecte fac parte din reglementările pieței energetice, fiind gestionate exclusiv de ANRE. Prin urmare, menținerea punctului 763 ar crea o suprapunere inutilă, fără a adăuga valoare practică cadrului normativ.	Se acceptă
	Anexa nr.2 ¹ la Cerințele minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale Evaluarea stării tehnice a conductelor de gaze subterane Anexa nr.2 ¹ la Cerințele minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile natural REGULAMENT pentru evaluarea stării tehnice a gazoductelor exterioare	Se acceptă
Asociația Patronală, Asociația Națională a Hornarilor, Constructorilor de Coșuri de Fum și Șeminee <i>nr. 12 din 30.10.2024</i>	Prin prezenta, avînd în vedere informația privind consultarea publică a proiectului Hotărîrii Guvernului pentru modificarea Hotărîrii Guvernului nr.552/2017 pentru aprobarea cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale ” (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) în perioada 21.10.2024-31.10.2024, Nr. înregistrare Cancelaria de Stat 904/MDED/2024 publicat pe situl MDED, www.mded.gov.md , AP ASFOCMD în calitate de asociație patronală de întreprinderi specializate ce prestează servicii la Verificarea stării tehnice și curățarea coșurilor de fum și canalelor de ventilație de la instalații termice ce consumă diferite tipuri de combustibil inclusiv și combustibil de gaze naturale, înaintează propuneri privind unele modificări esențiale și argumentate în HG Nr.552/2017, după cum urmează:	Se acceptă

	În Secțiunea a 6-a Conducte interioare de gaze lipsește, ce specialist efectuează verificarea periodică sau repetată a coșurilor de fum și canalelor de ventilație. Se propune conform prevederilor HG nr.847 din 07.12.2022 p.10 și p.12, la punctele: p. 633. In redacție nouă: <i>Verificarea stării tehnice primară, periodică sau repetată și după reparație a coșurilor de fum și a canalelor de ventilație trebuie să fie efectuată de către specialiști instruiți și atestați în domeniul de către Organul central al supravegherii de stat a măsurilor contra incendiilor ale întreprinderilor care au obținut aviz de prevenire și stingere a incendiilor la desfășurarea unor genuri de activitate, cu participarea administratorilor, proprietarilor sau persoanelor care gestionează imobilele (exercită nemijlocit posesia și/sau folosința acestora) sau alte persoane cu funcții de răspundere.</i> <i>Rezultatele se perfectează printr-un act.</i>	
	În Secțiunea a 7-a Conducte și aparate consumatoare de combustibili gazoși ale întreprinderilor de deservire socială a populației cu specific neproductiv, clădirilor publice și de locuit. Se propune conform prevederilor HG nr.847 din 07.12.2022 p.10 și p.12, la punctele: p.664. In redacție nouă: <i>Verificarea stării tehnice primară, periodică sau repetată și după reparație a coșurilor de fum și a canalelor de ventilație trebuie să fie efectuată de către specialiști instruiți și atestați în domeniul de către Organul central al supravegherii de stat a măsurilor contra incendiilor ale întreprinderilor care au obținut aviz de prevenire și stingere a incendiilor la desfășurarea unor genuri de activitate , cu participarea administratorilor, proprietarilor sau persoanelor care gestionează imobilele (exercită nemijlocit posesia și/sau folosința acestora) sau alte persoane cu funcții de răspundere.</i> <i>Rezultatele se perfectează printr-un act.</i>	Se acceptă
	În Secțiunea a 8-a Conducte interioare de gaze și aparate consumatoare de combustibili gazoși ale întreprinderilor industriale, agricole și servicii comunale ale populației cu caracter productive. Se propune conform prevederilor HG nr.847 din 07.12.2022 p.10 și p.12, la punctele: p.704. în redacție nouă: <i>Verificarea tehnică și curățarea canalelor de ventilare trebuie efectuate în procesul reparației sobelor, cazanelor și altor instalații, precum și la defectarea tirajului. După efectuarea lucrărilor de curățare a canalelor de ventilație, coșurilor de fum și verificarea lor, se întocmește un proces-verbal, Act în care se indică starea lor de funcționare și care este semnat de specialiști atestați de către Organul central al supravegherii de stat a măsurilor contra incendiilor</i>	Se acceptă

		<i>ale întreprinderilor care au obținut aviz de prevenire și stingere a incendiilor la desfășurarea unor genuri de activitate și proprietarul (beneficiar).</i>	
		p.711, (3) în redacție nouă: <i>După efectuarea lucrărilor de curățare a canalelor de ventilație, coșurilor de fum și verificarea lor, se întocmește un proces-verbal, Act în care se indică starea lor de funcționare și care este semnat de specialiști atestați de către Organul central al supravegherii de stat a măsurilor contra incendiilor ale întreprinderilor care au obținut aviz de prevenire și stingere a incendiilor la desfășurarea unor genuri de activitate și proprietarul (beneficiar).</i>	Se acceptă
		p. 711, (4) adăugător: <i>să dispună de acte privind verificarea eficacității sistemelor de ventilare și evacuare a fumului din încăpere cu pericol de deflagrație-cel puțin odată în trei ani.</i> Propunerile înaintate de către A. P. Asociația Națională a Hornarilor, Constructorilor de Coșuri de Fum și Șeminee ASFOCMD sunt de culoare <i>negru cursiv.</i>	Se acceptă
„Alpecos” SRL nr. 07/102-2024 din 31.10.2024		1) În p.1 al proiectului Hotărârii Guvernului (în continuare HG) logic ar fi necesar de indicat că se modifică nu HG552/2017 ci se modifică documentul normativ „Cerințe minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale” aprobat prin HG respectivă.	S-a luat act La elaborarea proiectului HG s-a asigurat respectarea normelor de tehnică legislativă.
		2) P.1.3.10. să prevadă necesitatea recondonării proiectelor în caz, dacă lucrările de construcție-montare nu s-au început în termen de 1 an de la coordonarea proiectului fără referirea la termenele de valabilitate a Avizelor respective, fiindcă Avizele au valabilitatea stabilită doar pe un termen de 1 an.	Se acceptă
		3) P.1.3.30. să prevadă necesitatea prezentării ridicării topografice cu excepția cazurilor, când lungimea în plan a gazoductelor supratereane cu presiunea sub 0,005 MPa nu depășește lungimea de 5 m.	Se acceptă Au fost operate modificări în proiectul de act normativ. Subsidiar menționăm că propunerea reflectată în aviz ține de cadrul legal în domeniul calității în construcții: CUC nr. 434/2023 Articolul 220. (5) În cazul rețelelor edilitare (ingineresti) exterioare supratereane cu lungimea de până la 5 metri, aflate în limita proprietății private, precum și în cazul celor interioare, indiferent de lungimea acestora, nu este necesară efectuarea ridicării topografice de execuție.

		4) În p.1.3.58. și în întregime în textul documentului normativ de înlocuit expresia „scăpări de gaze” cu expresia „scurgeri de gaze”.	Se acceptă
Avizare și consultare publică repetată			
Confederația Națională a Sindicatelor din Moldova <i>nr. 05-07/943 din 27.11.2024</i>		Comunicăm lipsa propunerilor și obiecțiilor.	-
Asociația Investitorilor Străini în Republica Moldova (FIA) <i>e-mail din 17.12.2024</i>		Urmare a demersului MDED nr. 16/2 – 3145 din 16.10.2024, cu privire la avizarea proiectului Hotărârii Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (număr unic 904/MDED/2024), comunicăm susținerea propunerii MDED de modificare a punctului 51 din Hotărârea Guvernului nr.1117/2002 despre aprobarea Regulamentului de comercializare cu amănuntul a produselor petroliere, în redacția propusă: <i>„Se permite, de asemenea, livrarea produselor petroliere (cu excepția gazului petrolier lichefiat) în recipiente de consum, în special canistre metalice și canistre din material plastic, care sunt destinate depozitării produselor petroliere și care sunt marcate corespunzător (imprintate pe pereții acestora). Eliberarea combustibilului într-un recipient de sticlă este interzisă”.</i>	S-a luat act
Expertizare			
Centrul Național Anticorupție <i>nr. 06/2/21636 din 10.12.2024</i>		La pct.1.3.105 din proiect (modificarea pct.555), se stabilește utilizarea acronimului OSD pentru utilizarea prescurtată a termenului „operator al sistemului de distribuție”. Carența constă în modul cum se integrează această formulare în actul normativ supus modificării, or pe tot parcursul textului Hotărârii Guvernului nr.552/2017 se operează cu varianta desfășurată a noțiunii, iar utilizarea acronimului doar la pct.555 contravine rigorilor de elaborare a actelor normative statuate la art.3 alin.(4) și art.54 alin.(1) lit.i) din Legea nr.100/2017. Prin urmare, se recomandă excluderea din norma de la pct.1.3.105 a acronimului OSD și utilizarea formei desfășurate de „operator al sistemului de distribuție”.	Se acceptă
		pct.1.3.16. din proiect (modificarea pct.27 din Hotărârea Guvernului nr.552/2017) Obiecții: Prevederea analizată urmărește modificarea punctului 27 din Hotărâre Guvernului nr.522/2017, unde sunt stabilite criteriile pe care trebuie să le îndeplinească organizațiile pentru montarea sistemelor de alimentare cu gaze și obiectelor aferente. Astfel, potrivit prevederii se intenționează substituirea subpct.1) care stabilește dispunerea de către organizație de licență la efectuarea lucrărilor în domeniu, cu textul ce stabilește că pentru	Se acceptă Norma a fost revizuită și completată, astfel subpunctul 1) la punctul 27 va avea următorul cuprins: „1) activități în domeniul urbanismului și construcțiilor în corespundere cu cerințele expuse în art. 10 din Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023 și activităților din domeniul securității

	montarea sistemelor de alimentare cu gaze și obiecte aferente lor, organizația trebuie să dispună de activități în domeniul urbanismului și construcțiilor în corespundere cu cerințele expuse în art. 10 din Codul urbanismului și construcțiilor nr.434/2023. Analizând obiectul de reglementare al normei de la pct.27, se consideră că prevederea promovată este ambiguă, or la art.10 din Codul urbanismului și construcțiilor sunt enumerate toate activitățile în domeniul urbanismului și construcțiilor cărora îi sunt aplicabile prevederile Codului, respectiv nu este clar dacă este eligibilă organizația care nu prestează unele activități din cele enumerate la art.10, întrucât din normă s-ar deduce că este necesar să presteze toate activitățile specificate la art.10 din actul normativ de nivel superior. Respectiv, norma poate fi interpretată atât de organele de control, cât și de persoanele juridice ce prestează aceste servicii, interpretând norma în varianta convenabilă. Totodată, expresia „organizațiile ce dispun de activități în domeniul urbanismului și construcțiilor” nu oferă claritate referitor la condițiile de admitere/permisiune la montare a sistemelor de alimentare cu gaze și obiectelor aferente organizațiilor, întrucât nu este clar sensul sintagmei „dispun de activități”, fiind mai inteligibilă utilizarea expresiei „organizațiile ce prestează activitățile”. Prin urmare, se constată necesitatea revizuirii normei. Recomandări: Se recomandă a revizui norma de la pct.1.3.16.1, în vederea clarificării normei și stabilirii clare a criteriilor de eligibilitate a organizației.	industriale expuse în art. 9 alin. (1) al Legii nr. 151/2022.”
	cap 1 Principii generale din Regulamentul pentru evaluarea stării tehnice a gazoductelor exterioare (anexa 2/1) Obiecții: Norma ce stabilește modul de constituire a comisiei pentru precizarea necesității reparațiilor capitale sau înlocuirii conductelor de gaze este ambiguu prezentată, întrucât nu este precizat de către cine se instituie comisia, care sunt atribuțiile acesteia, criteriile de selectare, precum și în ce condiții se iau deciziile. Suplimentar, în proiect se stabilește necesitatea constituirii unei comisii condusă de conducătorul tehnic în caz de reevaluare a stării tehnice a conductelor de gaze, însă nu se stabilește componența acesteia, dacă este sau nu aceeași comisie constituită pentru examinarea tehnică a conductelor de gaze sau este necesară constituirea unei noi comisii în acest sens. Omisinea reglementării clare a modului de constituire și funcționare a organelor colegiale oferă posibilitatea subiecților responsabili de	Se acceptă

	examinarea tehnică a conductelor de gaze de a interpreta norma în varianta convenabilă, dezvoltând și aplicând practici neuniforme și/sau chiar abuzive, în vederea soluționării intereselor personale sau în favoarea unor terți. Totodată, se relevă că în cazul lipsei unui mecanism clar de constituire și funcționare a Comisiei, este dificil de realizat controlul respectării rigorilor stabilite în proiect, or în cazul absenței unor reguli clare și acțiunile supuse controlului pot fi interpretate arbitrar. Recomandări: Prin urmare, în vederea asigurării constituirii și funcționării transparente, corecte și uniforme a comisiei/comisiilor, se constată necesitatea completării proiectului, prin prisma deficiențelor identificate supra, cum ar stabilirea entității/subiectului împuternicit cu competența instituirii comisiei, stabilirea criteriilor clare de selectare a membrilor, care sunt atribuțiile și responsabilitățile acestora, cum se iau deciziile și se aduc la cunoștință, iar în cazul necesității instituirii mai multor organe colegiale, se recomandă diferențierea acestora prin denumire (ex. comisie de examinare a stării tehnice, comisie de reevaluare a stării tehnice).	
	pct. 1.3.21. din proiect (modificarea pct.35) Obiecții: Utilizarea expresiei „cu excepția cazurilor prevăzute în prezente Cerințe” este neclară, deoarece nu indică expres unde sunt reglementate aceste excepții sau care sunt aceste cazuri. Această deficiență poate duce la dificultăți în aplicare sau interpretarea corectă a normei, având drept consecință apariția comportamentului neglijent sau a încălcărilor din cauza necunoașterii excepțiilor, precum și lipsa uniformității în aplicarea normelor de către subiecții care trebuie să aplice aceste norme. Totodată, nu este clar la ce aspecte se referă excepția, privind numărul de muncitori sau executarea lucrărilor sub supraveghere. Normele reglementate ambiguu sunt susceptibile de interpretare și aplicare abuzivă, implicit în ceea ce vizează modul de realizare a controlului de către subiecții responsabili. Prin urmare, se consideră necesar a revizui norma prin enumerarea clară a excepțiilor, fie menționarea prevederilor unde acestea sunt descrise. Recomandări: Se recomandă reexaminarea modului de formulare a normei, prin enumerarea expresă a excepțiilor, fie precizarea prevederilor unde acestea sunt descrise (utilizarea normelor de trimitere).	Se acceptă
	pct.1.3.19, pct. 1.3.24, pct. 1.3.74, pct.1.3.96, pct.1.3.117. din proiect Obiecții:	Se acceptă,

	În conținutul normelor prezentate supra se utilizează norme de trimitere defectuoase, prin operarea cu expresii generale și echivoce, care fac trimitere la cadrul normativ, însă fără a oferi detalii referitor la actul normativ la care face referință. În acest sens, evidențiem mai multe riscuri asociate cu utilizarea generică a expresiilor „conform prevederilor legale”, „conform legislației în vigoare” și „conform prevederilor legislației și reglementărilor în vigoare”, printre care se conturează următoarele: - Lipsa clarității normei, întrucât expresiile sunt vagi și nu fac trimitere la acte normative concrete, ceea ce poate genera confuzii. De exemplu, destinarii nu știu exact care prevederi legale trebuie respectate, lăsând loc pentru interpretări diferite. - Formularea poate fi percepută ca o încercare de a evita oferirea unor detalii precise, ceea ce ar putea diminua răspunderea operatorului în caz de neconformitate. - Totodată, într-un text care reglementează măsuri de siguranță și responsabilități clare, utilizarea acestei expresii generale poate părea insuficientă. Normele tehnice, standardele și reglementările ar trebui menționate explicit. Fără detalii clare, obligațiile rămân greu de urmărit și implementat, ceea ce poate duce la lipsuri în aplicarea măsurilor de siguranță. Notificăm că, potrivit prevederilor art.55 din Legea nr.100/2017 cu privire la actele normative, „(5) În cazul în care se face trimitere la o normă juridică care este stabilită în alt act normativ, pentru evitarea reproducerii normelor complementare, se face trimitere la elementul structural sau constitutiv respectiv, indicându-se denumirea, numărul și anul adoptării, aprobării sau emiterii actului citat.” Recomandări: Se recomandă, a revizui conținutul proiectului prin substituirea expresiilor generice „conform prevederilor legale”, „conform legislației în vigoare” și „conform prevederilor legislației și reglementărilor în vigoare” cu norme de trimitere care să stabilească denumirea, numărul și anul adoptării/aprobării/emiterii actului normativ la care se face referință.	a se revedea pct. 1.2.14; pct. 1.2.19; pct. 1.2.48; pct. 1.2.69; pct. 1.2.90 din proiectul actului normativ.
	pct. 1.3.54. din proiect Obiecții: Norma privind prezentarea obligațiilor necesar de realizat de către operatorul sistemului de distribuție sau întreprinderea care exploatează sistemele de alimentare cu gaze, la subpct.7) este prezentată ambiguu, nefiind clar formulată obligația informării a operatorilor și populației.	Se acceptă, Subpunctul 7) la pct. 322 a fost completat cu actul normativ la care se referă.

	Totodată, se atestă utilizarea unei norme de trimitere defectuoasă, or expresia „conform prevederilor legale” nu oferă claritate privind obligația informării și identificarea prevederilor legale la care se face referință în normă. Notificăm suplimentar necesitatea respectării rigorilor de elaborare a actelor normative statuate la art.55 alin.(5) din Legea nr.100/2017, unde se stabilește necesitatea stabilirii concrete a normei de trimitere, cu indicarea denumirii, numărului și anului adoptării/aprobării/emiterii actului normativ la care se face referință. Recomandări: Se recomandă a revizui norma de la subpct.7) în contextul reglementării clare a obligației necesar de realizat, suplimentar fiind recomandată substituirea expresiei „conform prevederilor legale” cu stabilirea clară a actului normativ la care se referă.	
	Concluzia expertizei Proiectul de act normativ a fost elaborat în vederea modificării Hotărârii Guvernului nr.552/2017 și Hotărârii Guvernului nr.1117/2002, fiind intenționată ajustarea cadrului normativ, prin îmbunătățirea securității industriale pentru asigurarea exploatării în siguranță a sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale și a instalațiilor tehnice asociate, precum și protecția vieții și sănătății cetățenilor, prin promovarea unor măsuri mai stricte de prevenire a accidentelor și incidentelor în sectorul industrial, reducând astfel riscurile pentru populație. Rigorile de asigurare a transparenței decizionale au fost respectate parțial de către autor, fiind asigurat accesul părților interesate la proiect, însă cu stabilirea unui termen limită insuficient pentru recepționarea recomandărilor, contrar prevederilor statuate la art.12 alin.(2) din Legea nr.239/2008. În conținutul proiectului au fost identificate deficiențe referitor la utilizarea formulărilor ambigui, trimiterilor defectuoase, precum și descrierea lacunară a modului de constituire a organelor colegiale responsabile de examinarea și reevaluarea stării tehnice a conductelor de gaze, aspecte ce pot influența corecta interpretare și aplicare a normelor legale. IV. Concluzia expertizei 9 Suplimentar, notificăm asupra necesității respectării prevederilor art.52 și 53 din Legea nr.100.2017 cu privire la actele normative, privind necesitatea utilizării elementelor structurale de bază ale actelor normative, astfel asigurând interpretarea corectă și aplicarea comodă a prevederilor actului normativ.	S-a luat act

		În consecință, în vederea prevenirii aplicării eronate și/sau chiar abuzive a prevederilor proiectului, se recomandă revizuirea acestuia potrivit obiecțiilor și propunerilor de modificare enunțate la compartimentul II.1 Limbajul proiectului și compartimentul III din prezentul raport de expertiză.	
Ministerul Justiției <i>nr. 04/2-848 din 24.01.2025</i>		La pct. 1 (modificarea Hotărârii Guvernului nr. 552/2017): La sbp. 1.1, textul „după sintagma „(Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 415)” se completează cu cuvintele „cu modificările ulterioare”” este inutil și se va exclude, or, modificările se încorporează, de la data intrării în vigoare a dispozițiilor de modificare, în actul de bază, identificându-se cu acesta (a se vedea art. 64 alin. (1) din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative).	Se acceptă
		Dat fiind faptul că, la sbp. 1.2.1 se propune modificarea denumirii autorității, este necesară revizuirea acesteia și în pct. 3 din hotărâre.	Nu se acceptă În contextul respectării principiilor de oportunitate, coerență, stabilitate și predictibilitate a normelor juridice, autorii au decis retragerea intenției de modificare a punctelor 2 și 3 din HG nr. 552/2017. Retragerea acestei intenții se fundamentează pe necesitatea de a realiza o delimitare clară și precisă a competențelor în domeniul securității industriale între autoritățile responsabile, la nivelul cadrului normativ primar. După stabilirea acestor competențe la nivel primar, va fi asigurată revizuirea și modificarea actelor normative subsecvente, astfel încât toate reglementările să fie actualizate într-un mod unitar și să reflecte autoritatea competentă.
		La sbp. 1.2.2 semnalăm că, pentru exprimarea normativă a intenției de scoatere din vigoare a unor elemente structurale ale actului normativ se utilizează expresia „se abrogă” și nu „se exclude”, care se utilizează doar în cazul excluderii unor cuvinte, sintagme, propoziții. Reiterăm observația dată pentru toate situațiile similare din proiect.	Se acceptă
		La sbp. 1.3 cuvântul „Cerințe” se va substitui cu cuvântul „Cerințele”, iar textul „aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 552/2017” se vor exclude ca fiind excedente.	Se acceptă
		La sbp. 1.3.2, atenționăm că dispozițiile de modificare a subpunctelor 6) și 9) se vor expune separat, întrucât subpunctele respective nu sunt redactate consecutiv. Prin urmare, va fi expusă dispoziția de modificare a	Se acceptă

	subpunctului 6), urmată de redarea acestuia, corespunzător, a subpunctului 9).	
	La sbp. 1.3.3, în dispoziția de modificare, textul „se expune în redacție nouă:” se va substitui cu textul „va avea următorul cuprins:” (observație valabilă pentru toate situațiile similare din proiect).	Se acceptă
	La sbp. 1.3.4.1, în partea dispozitivă, textul „se completează cu subpunct nou 7 ¹):” se va substitui cu textul „se completează cu subpunctul 7 ¹) cu următorul cuprins:”.	Se acceptă
	La sbp. 1.3.5 și 1.3.6 se propune modificarea a două puncte consecutive (punctele 8 și 9 din Cerințe), deci, dispoziția de modificare se va expune: „punctele 8 și 9 vor avea următorul cuprins:”, urmate de redarea acestora (observație valabilă pentru toate situațiile similare din proiect). Totodată, în redacția punctului 9, sunt inutile și se vor exclude cuvintele „prin hotărâre” (observația este valabilă și pentru sbp. 1.3.39).	Se acceptă
	La sbp. 1.3.13: în dispoziție, cuvântul „conținut” se va substitui cu cuvântul „cuprins”; se va revedea redacția punctului 23, în special, atragem atenția că termenul „recoordonare” nu se regăsește în vocabularul limbii române și este recomandabilă substituirea acestuia. În context, relevăm că terminologia utilizată în actele normative trebuie să fie constantă, uniformă și să corespundă celei utilizate în alte acte normative, în legislația UE și în alte instrumente internaționale la care Republica Moldova este parte, cu respectarea prevederilor legii (art. 54 alin. (1) lit. c) din Legea nr. 100/2017). De asemenea, pentru claritatea și previzibilitatea normei, recomandăm revizuirea sintagmei „organizații cointerestate”.	Se acceptă
	La sbp. 1.3.24, dispoziția de modificare se va expune în următorul mod: „la punctul 40 propoziția a doua va avea următorul cuprins:”, urmată de redarea acesteia. Totodată, din redacția propusă se vor exclude cuvintele „în vigoare” (observația se referă și la sbp. 1.3.56, 1.3.74, 1.3.85 și 1.3.96).	Se acceptă
	La sbp. 1.3.27, în redacția punctului 43, propunem substituirea textului „pct. 34 sbpct. 7) și, respectiv, pct. 34 subpct. 12)” cu textul „pct. 34 subpct. 7) și 12)”.	Se acceptă
	La sbp. 1.3.33, dispozițiile de abrogare a punctelor indicate urmează a fi expuse separat pentru punctul 54 și pentru punctele 61 și 62 (observație valabilă inclusiv pentru sbp. 1.3.90 și 1.3.107).	Se acceptă
	La pct. 1.3.40 și 1.3.41, în dispoziția de modificare, cuvintele „cu fraza” se vor substitui cu textul „cu o propoziție cu următorul cuprins:”.	Se acceptă
	La sbp. 1.3.46, este rațională expunerea în redacție nouă a subpunctului 5) din punctul 304, după cum urmează: „subpunctul 5) va avea următorul cuprins: „5) mijloace pentru stingerea incendiului în conformitate cu	Se acceptă

	cerințele Regulilor generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova, aprobate de Guvern.” (a se vedea sbp. 1.3.30).	
	La sbp. 1.3.48, dispoziția de modificare se va reda astfel: „Denumirea Capitolului IV va avea următorul cuprins:”.	Se acceptă
	Sbp. 1.3.50 – 1.3.52, care se referă la completarea Cerințelor cu punctele 320 ¹ – 320 ³ vor fi incluse într-o singură formulă de modificare: „se completează cu punctele 320 ¹ – 320 ³ cu următorul cuprins:”, urmată de redarea acestora (observație valabilă inclusiv pentru sbp. 1.3.55 – 1.3.73, 1.3.82 – 1.3.84, 1.3.104 și 1.3.105).	Se acceptă
	Subsidiar, referitor la conținutul punctului 320 ³ , semnalăm că acesta stabilește obligații pentru proprietarul/locatarul locuinței să încheie contract pentru deservirea tehnică a aparatelor consumatoare de combustibili gazoși cu întreprinderile specializate înregistrate în Registrul de stat al obiectivelor industriale și instalațiilor tehnice potențial periculoase, ceea ce reprezintă o normă primară și exced obiectul de reglementare al proiectului. Atenționăm că, actele normative se elaborează în funcție de ierarhia lor, de categoria acestora și de autoritatea publică competentă să le adopte. În conformitate cu art. 102 din Constituție, art. 37 din Legea nr. 136/2017 cu privire la Guvern, art. 44 din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative, hotărârile Guvernului se adoptă pentru exercitarea atribuțiilor constituționale și celor ce decurg din Legea cu privire la Guvern, precum și pentru organizarea executării legilor. Guvernul, exercitând atribuția de executare a legilor, la promovarea unor acte normative nu poate intra în aria de competență a autorității legislative. Curtea Constituțională a menționat că, actul normativ subordonat legii nu poate conține norme primare, iar conținutul actului normativ urmează să fie în strictă corespundere cu normele și scopul legii sau ale actului normativ superior și nu poate introduce reglementări noi, altele decât cele stabilite de lege sau actul superior. De asemenea, actul normativ nu poate interveni în domenii nereglementate de lege (Hotărârea Curții Constituționale nr. 29 din 28 octombrie 2016, § 71).	Se acceptă, punctul 320 ³ a fost exclus din proiect.
	La sbp. 1.3.75 și 1.3.108 din textul modificării se vor exclude cuvintele „din prezentele Cerințe”. Potrivit art. 55 alin. (4) din Legea nr. 100/2017, în cazul în care se face trimitere la o normă juridică care este stabilită în același act normativ, pentru evitarea reproducerii acesteia, se face trimitere la elementul structural sau constitutiv respectiv, fără a se indica că elementul respectiv face parte din același act normativ.	Se acceptă

	La pct. 1.3.99, pentru rigoare normativă, expresia „se adaugă” se va substitui cu cuvintele „se completează”.	Se acceptă
	La pct. 1.3.111, în dispoziția de modificare, cuvântul „sintagma”, în ambele cazuri, se va substitui cu cuvântul „textul”. La formularea amendamentelor se va ține cont că, în conformitate cu uzanțele de tehnică legislativă, cuvântul „sintagma” se utilizează cu referire la un grup de două sau mai multe cuvinte între care există raporturi de subordonare; cuvântul „textul” se folosește pentru individualizarea unor cuvinte și cifre, cuvinte și semne de punctuație, cifre și semne de punctuație, iar în celelalte cazuri, pentru formularea dispozițiilor de modificare, se utilizează termenii „cuvântul”/„cuvintele”, după caz, termenii „cifra”/„cifrele”.	Se acceptă
	La sbp. 1.3.115, dispoziția de modificare va fi formulată în modul: „la punctul 652 subpunctul 2) va avea următorul cuprins:”, urmată de redarea acestuia.	Se acceptă
	La sbp. 1.3.121, în redacția propusă a subpunctului 4) din punctul 711, pentru o exprimare corectă în context, adverbul „odată” (care indică un moment nedeterminat) se va substitui cu expresia „o dată” (folosită cu referire la frecvență).	Se acceptă
	La sbp. 1.3.123, dispoziția de modificare se va reda după cum urmează: „La capitolul V secțiunea 1 se abrogă”.	Se acceptă
	La sbp. 1.3.127, cuvintele „Hotărârii de Guvern” vor fi substituite cu cuvintele „Hotărârii Guvernului”, potrivit uzanțelor.	Se acceptă
	La sbp. 1.3.146, textul „punctele 1503, 1504, 1505, 1506 1507” se va substitui cu textul „punctele „1503 – 1507”.	Se acceptă
	La sbp. 1.3.148, semnalăm că textul propus pentru completarea punctului 1517 nu se încadrează armonios în redacția actuală a punctului, deci, va fi revizuită în acest sens.	Se acceptă
	La sbp. 1.3.150, în redacția propusă a punctului 1525, cuvintele „descrie de prevederile Regulamentului” se vor substitui cu cuvintele „reglementat în Regulamentul”, iar sintagma „Prevenirea, localizarea și lichidarea consecințelor avariilor” va fi substituită cu sintagma „privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase”.	Se acceptă
	La sbp. 1.3.153 – 1.3.157, atragem atenția că prevederile referitor la anexe sunt expuse total eronat și confuz. Din respectivele dispoziții nu este clar care anexe se modifică, abrogă sau cu care anexe se completează Cerințele. Semnalăm că, în cazul în care se abrogă integral textul unei anexe, părți, cărți, unui titlu, capitol, unei secțiuni, subsecțiuni, unui paragraf, punct, articol, alineat, subpunct, unei litere sau al diviziunii acesteia, numărul sau	Se acceptă prevederile referitor la anexe au fost revăzute

	litera cu care este însemnat elementul respectiv nu se atribuie altor elemente structurale din șirul dat (art. 62 din Legea nr. 100/2017). În context, propunem redarea în ordine succesivă atât a anexelor care se modifică sau se abrogă, cât și a anexelor cu care se completează Cerințele, numerotate cu indicii corespunzători.	
	La anexa nr. 2 ¹ (Regulamentul pentru evaluarea stării tehnice a gazoductelor exterioare): În capitolul 1 cuvântul „Principii” se va substitui cu cuvântul „Dispoziții”. Cuprinsul alineatului unu se va revizui și va stabili obiectul de reglementare al Regulamentului. Totodată, după cuvântul „Regulamentul” se va completa cu textul „pentru evaluarea stării tehnice a gazoductelor exterioare (în continuare – Regulament)”. La tot textul Regulamentului: în virtutea caracterului obligatoriu al actelor normative, cuvintele „în vigoare” se vor exclude; expresia „în dependență” se propune a fi substituită cu cuvintele „în funcție de”, conform rigorilor limbii literare. Proiectul Regulamentului se va numerota conform art. 52 alin. (2) și (3) din Legea nr. 100/2017, potrivit căruia, punctele se însemnează consecutiv cu numere ordinare, exprimate prin cifre arabe, urmate de punct, începând cu primul și terminând cu ultimul, de la începutul și până la sfârșitul actului normativ. Pentru interpretare corectă și aplicare comodă, punctele pot fi divizate în subpuncte care se numerează prin adăugarea consecutivă a cifrelor arabe, până la gradul de detaliere necesar.	Se acceptă
	Referitor la pct. 2 semnalăm că, potrivit art. 63 din Legea nr. 100/2017, dacă se modifică un singur punct dintr-un singur act normativ, în dispoziția de modificare se face referire expresă la punctul și la actul normativ respectiv. Prin urmare, redacția dispoziției de modificare, va fi redată după cum urmează: „2. La punctul 51 din Regulamentul de comercializare cu amănuntul a produselor petroliere, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1117/2002 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2002, nr. 122-123, art. 1240), cu modificările ulterioare, propozițiile a doua și a treia vor avea următorul cuprins:”, urmate de redarea acestuia.	Se acceptă

Secretar de stat

Cristina CEBAN



SRL "ALPECOS"

or. SÎNGERA str. P. Zadnipru, 24, MD-2910, c/f 1003600057550, IBAN MD16ML000000000225180981
c/BIC MOLDMD2X, BC, „MOLDINCONBANK” SA, tel. 069279319, e-mail Alpecos2@yandex.ru

“ 31 ” octombrie a 2024
Nr. 07/102-2024

D-lui Dumitru Alaiba,
Primvice-ministru și ministrul
Dezvoltării Economiei și
Digitalizării al Republicii
Moldova

Referindu-mă la adresarea dvs nr. 16/2-3145 din 16.10.2024 Vă aduc la cunoștință propunerile de modificare a documentului normativ „Cerințe minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale”.

1) În p.1 al proiectului Hotărârii Guvernului(în continuare HG) logic ar fi necesar de indicat că se modifică nu HG552/2017 ci se modifică documentul normativ „Cerințe minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale” aprobat prin HG respectivă.

2) P.1.3.10. să prevadă necesitatea recondonării proiectelor în caz, dacă lucrările de construcție-montare nu s-au început în termen de 1 an de la coordonarea proiectului fără referirea la termenele de valabilitate a Avizelor respective, fiindcă Avizele au valabilitatea stabilită doar pe un termen de 1 an.

3) P.1.3.30. să prevadă necesitatea prezentării ridicării topografice cu excepția cazurilor, când lungimea în plan a gazoductelor supraterrane cu presiunea sub 0,005 MPa nu depășește lungimea de 5 m.

4) În p.1.3.58. și în întregime în textul documentului normativ de înlocuit expresia „scăpări de gaze” cu expresia „scurgeri de gaze”.

Directorul

/Alexei Procopenco /



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin, nr. 52A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

Nr. 06-01/5207 din 25.10.2024

La Nr.18-69-11518 din 15.10.2024

Ministerului Dezvoltării
Economice și Digitalizării,
secretariat@mded.gov.md
svetlana.barbarasa@mded.gov.md

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE/Agencia) a examinat demersul Ministerului Dezvoltării Economice și Digitalizării al Republicii Moldova nr. 18-69-11518 din 15 octombrie 2024 prin care se solicită avizarea proiectului de hotărâre pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (**număr unic 904/MDED/2024**), autor – Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării și intervine cu următoarele obiecții și propuneri.

1) La sbpct. 1.3.10. La pct. 21 propunem substituirea sintagmei „a 5 ani” cu textul „a unui an”.

Argumentare: *În primul rând* avizul de racordare se eliberează pentru o perioadă de 12 luni și poate fi prelungit la cererea solicitantului de către operatorul de sistem o singură dată pe o perioadă nu mai mare de 12 luni.

În al doilea rând operatorul de sistem (operatorul sistemului de transport sau de distribuție a gazelor naturale (titulari de licențe acordate și reglementați de ANRE) coordonează și recoordonează documentația de proiect elaborat în temeiul avizului de racordare. Or, în conformitate cu prevederile pct. 50 din Regulamentul privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 112/2019, *documentația de proiect urmează a fi recoordonată, dacă pe parcursul unui an, nu a fost începută executarea instalației de racordare*. Recoordonarea se efectuează doar în cazul în care are loc expirarea termenului de valabilitate a avizului de racordare.

Ca urmare a celor menționate, se solicită această modificare pentru evitarea unor interpretări contradictorii. Sectorul de gaze naturale este în continuu dezvoltare prin conectarea de noi consumatori și termenul de 5 ani este un termen exagerat de mare.

2) La sbpct. 1.3.12. propunem de a nu exclude prevederea pct. 23, deoarece atât documentația de proiect, cât și modificările în documentația de proiect, trebuie să fie coordonate/recoordonate cu organizațiile cointerestate și cu întreprinderea specializată în exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze combustibile naturale.

Argumentarea: Potrivit prevederilor art. 130 alin. (1) din Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023, *la avizarea și/sau coordonarea documentației de proiect, elaborate în baza avizelor de racordare la rețelele edilitare (ingineresti) și în conformitate cu actele normative,*

în cazurile prevăzute de lege, se examinează exclusiv aspectele ce țin de realizarea (respectarea) în documentația de proiect a cerințelor prescrise în avizul de racordare la rețelele respective.

La fel, potrivit prevederilor art. 130 alin. (4) din Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023, avizarea/coordonarea documentației de proiect de către emitenții avizelor de racordare și/sau operatorii de sistem este gratuită.

3) La sbpct. 1.3.37. prevederile pct. 322 de păstrat fără modificări în redacția actuală, deoarece funcțiile, drepturile și obligațiile operatorului sistemului de distribuție sunt prevăzute în Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale și actele normative secundare elaborate de ANRE.

Veaceslav UNTILA
Director general

**Asociația Patronală, Asociația Națională a Hornarilor, Constructorilor de
Coșuri de Fum și Șeminee
ASFOCMD**



MD.-2038, mun. Chișinău str. Decebal nr.76, of.601, cod fiscal 1017620001842, tel.fax:, +37322890940,
tel. cel. +37379447686, e-mail: asfocmd@gmail.com, www asfoc.md

Nr. 12 din 30 octombrie a.2024

**Ministerul Dezvoltării Economice
și Digitalizare R. Moldova**

Asociația Patronală, Asociația Națională a Hornarilor, Constructorilor de Coșuri de Fum și Șeminee ASFOCMD (în continuare-ASFOCMD), este o asociație patronală profesională, non-profit, independentă și apolitică, cu sediul în mun. Chișinău, bd. Decebal, 76, of. 601, care potrivit Legii Patronatelor nr. 976 din 11.05.2000 și Statutului Asociației, aceasta are drept scop să reprezinte interesele membrilor Asociației în fața autorităților publice și alte organizații, precum și în fața oricăror persoane juridice și fizice, și să întreprindă orice acțiune de drept și alte acțiuni necesare pentru realizarea scopurilor Asociației.

Prin prezenta, având în vedere informația privind consultarea publică a proiectului Hotărârii Guvernului pentru modificarea ***Hotărârii Guvernului nr. 552/2017 pentru aprobarea cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale***” (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) în perioada 21.10.2024-31.10.2024, Nr. înregistrare Cancelaria de Stat 904/MDED/2024 publicat pe site-ul MDED , www.mded.gov.md, AP ASFOCMD în calitate de asociație patronală de întreprinderi specializate ce prestează servicii la Verificarea stării tehnice și curățarea coșurilor de fum și canalelor de ventilație de la instalații termice ce consumă diferite tipuri de combustibil inclusiv și combustibil de gaze naturale, înaintează propuneri privind unele modificări esențiale și argumentate în HG Nr. 552/2017, după cum urmează:

În Secțiunea a 6-a Conduite interioare de gaze lipsește, ce specializat efectuează verificarea periodică sau repetată a coșurilor de fum și canalelor de ventilație. Se propune conform prevederilor HG nr. 847 din 07.12.2022 p. 10 și p. 12, la punctele:

p. 633. În redacție nouă: ***Verificarea stării tehnice primară, periodică sau repetată și după reparație a coșurilor de fum și a canalelor de ventilație trebuie să fie efectuată de către specialiști instruiți și atestați în domeniul de către Organul central al supravegherii de stat a măsurilor contra incendiilor ale întreprinderilor care au obținut aviz de prevenire și stingere a incendiilor la desfășurarea unor genuri de activitate , cu participarea administratorilor,***

proprietarilor sau persoanelor care gestionează imobilele (exercită nemijlocit posesia și/sau folosința acestora) sau alte persoane cu funcții de răspundere.
Rezultatele se perfectează printr-un act.

În Secțiunea a 7-a Conducte și aparate consumatoare de combustibili gazoși ale întreprinderilor de deservire socială a populației cu specific neproductiv, clădirilor publice și de locuit. Se propune conform prevederilor HG nr.847 din 07.12.2022 p.10 și p.12, la punctele:

p.664. În redacție nouă: *Verificarea stării tehnice primară, periodică sau repetată și după reparație a coșurilor de fum și a canalelor de ventilație trebuie să fie efectuată de către specialiști instruiți și atestați în domeniul de către Organul central al supravegherii de stat a măsurilor contra incendiilor ale întreprinderilor care au obținut aviz de prevenire și stingere a incendiilor la desfășurarea unor genuri de activitate , cu participarea administratorilor, proprietarilor sau persoanelor care gestionează imobilele (exercită nemijlocit posesia și/sau folosința acestora) sau alte persoane cu funcții de răspundere.*
Rezultatele se perfectează printr-un act.

În Secțiunea a 8-a Conducte interioare de gaze și aparate consumatoare de combustibili gazoși ale întreprinderilor industriale, agricole și servicii comunale ale populației cu caracter productive. Se propune conform prevederilor HG nr.847 din 07.12.2022 p.10 și p.12, la punctele:

p.704. în redacție nouă: *Verificarea tehnică și curățarea canalelor de ventilare trebuie efectuate în procesul reparației sobelor, cazanelor și altor instalații, precum și la defectarea tirajului. După efectuarea lucrărilor de curățare a canalelor de ventilație, coșurilor de fum și verificarea lor, se întocmește un proces-verbal, Act în care se indică starea lor de funcționare și care este semnat de specialiști atestați de către Organul central al supravegherii de stat a măsurilor contra incendiilor ale întreprinderilor care au obținut aviz de prevenire și stingere a incendiilor la desfășurarea unor genuri de activitate și proprietarul (beneficiar).*

p.711, (3) în redacție nouă: *După efectuarea lucrărilor de curățare a canalelor de ventilație, coșurilor de fum și verificarea lor, se întocmește un proces-verbal, Act în care se indică starea lor de funcționare și care este semnat de specialiști atestați de către Organul central al supravegherii de stat a măsurilor contra incendiilor ale întreprinderilor care au obținut aviz de prevenire și stingere a incendiilor la desfășurarea unor genuri de activitate și proprietarul (beneficiar).*

p. 711, (4) adăugător: *să dispună de acte privind verificarea eficacității sistemelor de ventilare și evacuare a fumului din încăpere cu pericol de deflagrație-cel puțin odată în trei ani.*

Propunerile înantate de către A. P. Asociația Națională a Hornarilor, Constructorilor de Coșuri de Fum și Șeminee ASFOCMD sunt de culoare *negru cursiv*.

Cu stimă,

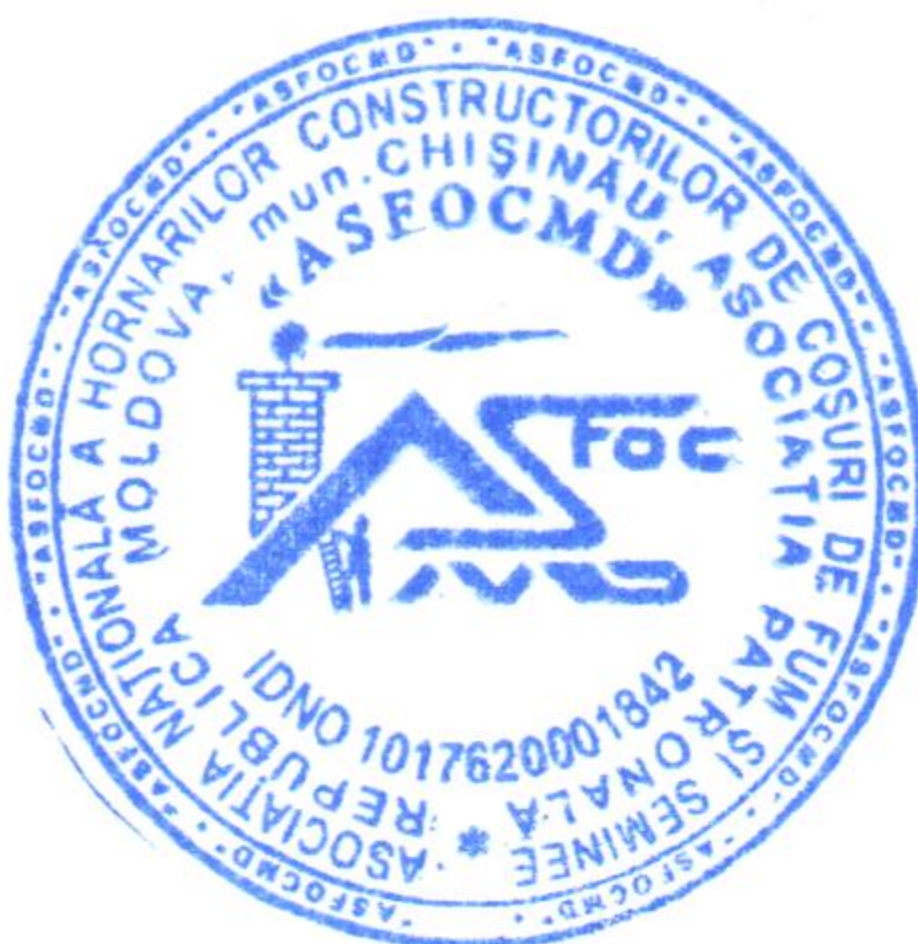
Președinte Asociația Patronală, Asociația Națională a Hornarilor, Constructorilor de Coșuri de Fum și Șeminee „ASFOCMD”, membră cu drepturi depline a Federației Europene a Maeștrilor Coșari-ESCHFOE, membră cu drepturi depline a Asociațiilor de sobe de teracotă din Uniunea Europeană VEUKO



Alexei GOLOMOZ



**Asociații de Sobe de Teracotă din
Uniunea Europeană VEUKO
Dassanowskyweg
A-1220 Wien, Austria**



**Federația Europeană a Maeștrilor
Coșari-ESSHFOE
Belgia, B-1040 Bruxelles
Avenue des Nervi**



NOI ȘTIM A DĂRUI CĂLDURĂ

SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ
"BĂLȚI-GAZ"

3121, Republica Moldova, mun. Bălți,
str. Sf. Nicolae, 43, tel.: + 373 (231) 5-21-01,
fax.: + 373 (231) 6-33-55
c/f 1002602005994 în BC „Victoriabank” SA
filiala nr. 1 Bălți, BIC: VICBMD2X740,
IBAN: MD06VI000002224901348MDL

3121, Республика Молдова мун. Бэлць,
ул. Св. Николая, 43, тел.: + 373 (231) 5-21-01
факс.: + 373 (231) 6-33-55
р/с 1002602005994 în BC „Victoriabank” SA
филиал № 1 Бэлць, BIC: VICBMD2X740,
IBAN: MD06VI000002224901348MDL

IDNO: 1002602005994, e-mail: office@balti-gaz.md

No 01-03/1641 din 18.10. 2024
La No _____ din _____ 20____

**Ministerul Dezvoltării
Economice și Digitalizării
al Republicii Moldova**
secretariat@mded.gov.md
svetlana.barbarasa@mded.gov.md

Aviz

Prin prezenta, ca răspuns la solicitarea nr. 16/2-3145 din 16.10.2024, Vă aducem la cunoștință că, Operatorul Sistemului de Distribuție SRL „Bălți-Gaz” avizează pozitiv proiectul hotărârii Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (număr unic 904/MDED/2024).

Director

Ruslan ANTONIUC

Ex: Ghenadie GÎNGA
Tel: 0231-52-106



CONGRESUL AUTORITĂȚILOR LOCALE DIN MOLDOVA
str. Columna 106 A, Chișinău, Republica Moldova (secretariat)
tel: 22-35-09, Fax: 22-35-29, mob. 079588547, info@calm.md, www.calm.md

Nr. 369 din 22 octombrie 2024

Ministerul Dezvoltării Economice și
Digitalizării

secretariat@mded.gov.md,
svetlana.barbarasa@mded.gov.md

Cancelaria de Stat
cancelaria@gov.md

AVIZ

*la proiectul de hotărâre a Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea
cadrului normativ în domeniul securității industriale)*
(număr unic 904/MDED/2024)

Congresul Autorităților Locale din Moldova (CALM) a examinat adresarea Cancelariei de Stat a Republicii Moldova nr. 18-69-11518 din 15.10.2024, privind avizarea proiectului de hotărâre a Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (număr unic 904/MDED/2024) și comunică următoarele.

În pct. 1.3.62. *(se completează cu punctul 5241 cu următorul cuprins: „5241 . Rețelele de gaze naturale se exploatează cu respectarea zonelor de protecție stabilite în conformitate cu Regulamentul privind zonele de protecție a rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1104/2018. Proprietarii rețelelor de gaze naturale, operatorii de sistem, autoritățile administrației publice locale, proprietarii/deținătorii de terenuri, persoanele fizice și juridice care desfășoară lucrări sau oricare alte activități în zonele de protecție a rețelelor de gaze naturale **poartă răspundere pentru nerespectarea** cerințelor HG1104/2018 Regulamentul privind zonele de protecție a rețelelor de gaze naturale.”)* se propune substituirea cuvintelor „**poartă răspundere pentru nerespectarea**” cu cuvintele „sunt responsabile pentru stricta respectare a”.

Formularea „**poartă răspundere pentru nerespectarea**” se referă la niște fapte / acțiuni care însă nu s-au realizat de subiecții menționați, însă face trimitere deja la o anumită „răspundere”, motiv din care o considerăm inadecvată.

Cu respect,

Viorel FURDUI
Director Executiv al CALM



Ex.: Igor Cristal, expert CALM



23.10.2024 nr. 977-04/14

număr unic 904/MDED/2024

Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării al Republicii Moldova

Camera de Comerț și Industrie a Republicii Moldova (CCI a RM) vă asigură de înalta sa considerație și, în temeiul prevederilor Legii 393/1999 referitoare la reprezentarea intereselor agenților economici în relațiile cu autoritățile publice, comunică susținerea fără obiecții a **proiectului de hotărâre pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale)**, remis spre avizare.

Ne exprimăm convingerea în faptul că relațiile de colaborare dintre instituțiile noastre se vor intensifica pentru dezvoltarea și îmbunătățirea mediului de afaceri.

PREȘEDINTE

Digitally signed by Harea Serghei
Date: 2024.10.23 14:43:17 EEST
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova

MOLDOVA EUROPEANĂ



Serghei HAREA

Ex. Svetlana Petrascu
Tel: 02222498



Certificat nr. 11150 ISO 9001



CANCELARIA DE STAT A REPUBLICII MOLDOVA

Nr. 14-93-11943

Chișinău

28 octombrie 2024

Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării

Urmare a examinării proiectului de hotărâre pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (număr unic 904/MDED/2024), autor – Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării, comunicăm despre lipsa de propuneri și obiecții.

Secretar general adjunct al Guvernului /semnat electronic/ **Lilia DABIJA**

Digitally signed by Dabija Lilia
Date: 2024.10.28 15:36:41 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova

MOLDOVA EUROPEANĂ



Ex. Oleg Angheluță,
tel: (022) 250-236

Casa Guvernului,
MD-2012, Chișinău,
Republica Moldova

Telefon:
+ 373 22 250 104

E-mail:
cancelaria@gov.md

Nr. 2106 din 25.10. 2024
La nr. _____ din _____ 2024

**Ministerul Dezvoltării Economice
și Digitalizării al Republicii Moldova**
MD-2033, mun. Chișinău, str. Piața Marii
Adunări Naționale, 1

Ministerul Energiei al Republicii Moldova
MD-2033, mun. Chișinău str. Piața Marii
Adunări Naționale, 1

Prin prezenta, Vă comunicăm că S.R.L. „Chișinău-gaz” în calitate de operator al sistemului de distribuției al gazelor naturale (*în continuare – OSD*) a examinat proiectul Hotărârii de Guvern pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale), număr unic 904/MDED/2024 și Vă comunică următoarele.

OSD susține și salută pe deplin inițiativa ajustării cadrului normativ aferent domeniului securității industriale prin avizarea pozitivă a proiectului Hotărârii pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (număr unic 904/MDED/2024).

Subsidiar, având scopul eficientizării și îmbunătățirii activității în sectorul de exploatare a sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale, considerăm oportun și necesar de a se ține cont de propunerile OSD reflectate în tabelul ce se anexează și adresarea SRL „Chișinău-gaz” nr.1413 din 24.06.2024 către Cancelaria de Stat a Republicii Moldova, Ministerul Energiei, Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale, Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării, Inspectoratul Național pentru Supraveghere Tehnică, Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova și Primăriei Municipiului Chișinău.

Anexe:

- *Tabelul de sinteză cu privire la propunerile SRL „Chișinău-gaz” privind modificările și completările Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 552/2017, pe 27 file.*
- *adresarea SRL „Chișinău-gaz” nr.1413 din 24.06.2024 către Cancelaria de Stat, pe 3 file.*

Cu respect,

Director



Ruslan SACA

Ex: A. Demian, D. Talpa
Tel: 022 578-693

Propuneri privind modificările Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 552/2017 pentru aprobarea naturale.

Nr. n/n	Redacția actuală din Cerințele minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale	Propunerile privind modificarea și completarea Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale	Mențiuni/comentarii/argumente
1.	Pct. 5 În sensul prezentelor Cerințe se utilizează noțiunile definite în Legea nr.116 din 18 mai 2012 privind securitatea industrială a obiectelor industriale periculoase și Legea nr.108 din 27 mai 2016 cu privire la gazele naturale.	Se propune modificarea Pct. 5, textul „ <i>în Legea nr.116 din 18 mai 2012 privind securitatea industrială a obiectelor industriale periculoase</i> ” se substituie cu textul „ <i>în Legea nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase</i> ”.	Legea 116 din 18.05.2012 privind securitatea industrială a obiectelor industriale periculoase a fost abrogată, prin adoptarea Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
2.	Pct. 31 Organul de control și supraveghere tehnică de stat trebuie să fie informat, în scris, despre sistarea lucrărilor de montare și pozare a gazoductelor și/sau a construcțiilor aferente lor, cauzele sistării lucrărilor, dacă întreruperea depășește mai mult de o lună.	La pct. 31 textul „organul de control și supraveghere de stat” se substituie cu textul „ Inspectoratul Național pentru Supraveghere Tehnică ” În cuprinsul Cerințelor, textul „organul de control și supraveghere de stat”, la orice formă gramaticală, se substituie cu textul „ Inspectoratul Național pentru Supraveghere Tehnică ”, la forma gramaticală corespunzătoare.	Corelarea cu prevederile art. 8 din Legea nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
3.	Pct. 35. Lucrările periculoase cu gaze enumerate în pct.34 trebuie să fie efectuate sub conducerea responsabilului de lucrări sau a conducătorului, cu excepția cuplării sau decuplării, fără aplicarea sudurii, a unor aparate consumatoare de combustibili gazoși de uz casnic și instalații separate, montarea-demontarea echipamentului de măsurare de uz casnic la consumatori, punerii în exploatare a instalațiilor de butelii individuale, efectuării lucrărilor de reparații fără aplicarea sudurii și tăierii cu gaze a conductelor de gaze de presiune joasă cu diametrul de cel puțin 50 mm, umplerii rezervoarelor și buteliilor cu GPL în procesul exploatarei, reparației, examinării și aerisirii finfinilor tehnice, verificării și evacuării condensatului din colectoarele de acumulare a condensatului,	Se propune expunerea Pct. 35. în următoarea redacție: ”Lucrările periculoase cu gaze trebuie să fie efectuate de către o echipă formată din cel puțin doi muncitori sub conducerea unei persoane responsabile din personalul tehnic și ingineresc, cu excepția cazurilor prevăzute de aceste cerințe. Lucrările în finfini tehnice, tuneluri, colectoarele, precum și în șanțuri, gropi și rezervoare cu o adâncime mai mare de un metru trebuie efectuate de o echipă formată din cel puțin trei lucrători, sub conducerea unui specialist. Pentru a asigura securitatea muncii și siguranța lucrătorilor, cel puțin două persoane trebuie să fie la suprafața solului pentru fiecare persoană care lucrează în fântână tehnică, tuneluri, colectoarele, precum și în șanțuri, gropi și rezervoare. Toate dispozițiile pentru efectuarea lucrărilor periculoase cu gaze trebuie să fie emise de un specialist responsabil pentru lucrările efectuate. Alte persoane cu funcție de răspundere și conducătorii prezenți la efectuarea lucrărilor, pot da	Pentru o organizare mai eficientă este propus comasarea în pct. 35 a punctelor 36 și 37 al actualelor Cerințe minime.

	seurgerii reziduurilor GPL neevaporate din rezervoare și butelii, alimentării automobilelor dotate cu butelii de gaze, precum și deservirii tehnice a conductelor de gaze interioare și instalațiilor utilizatoare de gaze, inclusiv SDÎG, SÎG, SAAG și instalațiilor GPL.	<i>indicații numai prin intermediul persoanei responsabile de lucrări.</i>	
4.	Pct. 36 Lucrările periculoase cu gaze trebuie să fie efectuate de către o echipă formată din cel puțin doi muncitori.	Pct. 36 se propune excluderea acestor prevederi.	Prevederile pct. 36 integral sunt reflectate în redacția nouă a pct. 35, propusă spre aprobare.
5.	Pct. 37 Lucrările de reparații în fântâni tehnice, tuneluri, șanțuri și în gropi de fundație cu adâncimea de peste 1 m, în colectoare și rezervoare trebuie efectuate de o echipă formată din cel puțin trei muncitori.	Pct. 37 se propune excluderea acestor prevederi.	Prevederile pct. 37 integral sunt reflectate în redacția nouă a pct. 35
6.	Pct. 40 Persoanele cu drept de eliberare a autorizațiilor de lucru și de administrare a lucrărilor periculoase cu gaze sunt confirmate prin ordin din cadrul operatorului sistemului de distribuție sau întreprinderii care exploatează sistemele de alimentare cu gaze cu forțele propriului serviciu tehnic-gaz.-Aceste persoane sunt desemnate din numărul muncitorilor și specialiștilor care au susținut examenele în conformitate cu prezentele Cerințe.	Se propune modificarea conținutului pct. 40 prin substituirea frazei „ <i>Aceste persoane sînt desemnate din</i> ” se cu „ <i>cadrul personalului tehnic-ingineresc care au experiența necesară la îndeplinirea lucrărilor periculoase cu gaze și au fost atestate conform legislației în vigoare.</i> ”.	Reieșind din activitatea practică al OSD aceste lucrări nu pot fi încredințate unui muncitor fără calificarea respectivă, astfel persistă necesitatea de a desemna personalul tehnic ingineresc de a fi responsabil de executarea acestor lucrări.
7.	Pct. 41 La fiecare întreprindere trebuie să fie elaborată și aprobată lista lucrărilor periculoase cu gaze, care pot fi efectuate fără a fi administrate de către specialiști și fără a fi eliberată autorizația de lucru, dar conform cerințelor tehnice și instrucțiunilor privind metodele de efectuare inofensivă a lucrărilor, aprobate pentru fiecare gen de lucrări în parte.	Se propune a fi expus în următoarea redacție după cum urmează: Pct. 41. în următoarea redacție: <i>„Este permisă efectuarea lucrărilor periculoase cu gaze fără eliberarea autorizațiilor de lucru și fără administrare de către persoana responsabilă, a lucrărilor ce se repetă periodic, în condiții analogice de către o echipă permanentă de lucrători, în conformitate cu instrucțiunile de producție (tehnologice) și instrucțiunile de securitate și sănătate în muncă, aprobate pentru fiecare gen de lucrări în parte, precum și cu instrucțiunile privind măsurile de apărare împotriva incendiilor.</i> <i>Lucrările periculoase cu gaze fără eliberarea autorizației de lucru trebuie să fie înregistrate în Registrul lucrărilor periculoase cu gaze fără eliberarea autorizației de lucru, indicând data începerii și finalizării lucrărilor, conform formei aprobate în cadrul întreprinderii.</i>	Urmează a fi aprobată din motivul lipsei unei enumerări depline a lucrărilor ce pot fi efectuate fără autorizație de lucru, fiind necesar specificarea acestora.

8.	Pct. 42 Lucrările periculoase cu gaze periodic redate, efectuate în condiții analogice de către o echipă permanentă de muncitori, pot fi desfășurate în conformitate cu instrucțiunile de producție și instrucțiunile privind metodele de efectuare inofensivă a lucrărilor, aprobate pentru fiecare gen de lucrări, fără emiterea autorizației de lucru.	<i>Registrul trebuie să aibă paginile numerotate, broșate și sigilate.</i> ” Se propune a fi expus în următoarea redacție după cum urmează: Pct. 42 „La fiecare întreprindere trebuie să fie elaborată și aprobată lista lucrărilor periculoase cu gaze periodic redate, efectuate fără eliberarea autorizației de lucru și fără administrarea de către persoana responsabilă, în conformitate cu cerințele instrucțiunilor de producție (tehnologice) și instrucțiunilor de securitate și sănătate în muncă, aprobate pentru fiecare gen de lucrări, precum și instrucțiunilor privind măsurile de apărare împotriva incendiilor.”	Urmează a fi aprobată din motivul lipsei unei enumerări depline a lucrărilor ce pot fi efectuate fără autorizație de lucru, fiind necesar specificarea acestora.
9.	Pct. 46 Livrarea gazelor în rețelele urbane, localitățile rurale și interrurale, în conductele de gaze de presiune înaltă, lucrările de racordare a conductelor de gaze de presiune înaltă, medie și joasă, lucrările de reparații în SRG, SRM, PRG, SÎG, SAAG cu utilizarea sudurii și tăierii cu gaze, lucrările de reparații la conductele de gaze de presiune joasă, medie și înaltă „sub gaze” cu aplicarea sudurii și tăierii cu gaze, micșorarea și restabilirea presiunii gazelor în conductele de presiune joasă, medie și înaltă, ce țin de deconectarea consumatorilor, deconectarea și conectarea ulterioară a alimentării cu gaze în întregime la întreprindere, umplerea inițială a rezervoarelor cu gaze lichefiate la SDÎG, SAAG, SÎG sînt efectuate conform unui plan special, aprobat de conducătorul operatorului sistemului de distribuție, iar în cazul efectuării lucrărilor indicate cu eforturile serviciului tehnic-gaz al întreprinderii – de conducătorul acestei întreprinderi.	Se propune a fi expus în următoarea redacție după cum urmează: „Pentru lucrările complexe din punct de vedere tehnologic, ce necesită coordonarea și interacțiunea echipelor care efectuează lucrări periculoase cu gaze în baza autorizațiilor de lucru separate, se elaborează un plan de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze. La lucrările complexe din punct de vedere tehnologic, efectuate în conformitate cu planul de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze, se referă: 1) Livrarea gazelor în rețelele de distribuție urbane, localitățile rurale și interrurale, în conductele de gaze de presiune înaltă; 2) Lucrările de racordare a conductelor de gaze de presiune înaltă, medie și joasă; 3) Lucrările de reparații în SRG, SRMG, SRGB, PRG, PRM, IRG, PEMG, SMG, în zona de producție a SDÎG, SÎG, SAAG cu utilizarea sudurii și tăierii cu gaze; 4) Lucrările de reparații la conductele de gaze de presiune joasă, medie și înaltă (sub presiune) cu aplicarea sudurii și tăierii cu gaze; 5) Micșorarea și restabilirea presiunii gazelor în conductele de presiune joasă, medie și înaltă, ce țin de deconectarea consumatorilor; 6) Lucrările de reparație la conductele de gaze de presiune joasă, ce țin de deconectarea și livrarea ulterioară a gazelor în casele de locuit, în caz cînd pentru efectuarea lucrărilor necesită a fi implicate mai mult de o echipă;	Descrierea detaliată a regulilor de efectuare a lucrărilor periculoase cu gaze În conformitate cu procesul tehnologic Urmează a fi aprobată din motivul lipsei unei enumerări depline a lucrărilor complexe pentru întocmirea planului de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze se aprobă de către conducătorul tehnic al operatorului sistemului de distribuție.

		7) deconectarea și alimentarea ulterioară cu gaze la întreprinderi; 8) Umplerea inițială a rezervoarelor cu gaze lichefiate la SDİG, SAAG, SİG. Planul de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze se aprobă de către conducătorul tehnic al operatorului sistemului de distribuție.”	7) deconectarea și alimentarea ulterioară cu gaze la întreprinderi; 8) Umplerea inițială a rezervoarelor cu gaze lichefiate la SDİG, SAAG, SİG. Planul de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze se aprobă de către conducătorul tehnic al operatorului sistemului de distribuție.”	
10.	Pct. 47 În planul lucrărilor se indică: consecutivitatea efectuării lucrărilor, repartizarea muncitorilor, necesarul de mecanisme și dispozitive; măsurile care asigură securitatea maximă la efectuarea acestor lucrări; persoanele responsabile pentru efectuarea fiecărei lucrări periculoase cu gaze, pentru administrarea generală și coordonarea lucrărilor.	Se propune completarea Pct. 47. :cu următorul text: „În planul de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze se indică: 1) <i>Consecutivitatea efectuării lucrărilor;</i> 2) <i>Repartizarea lucrătorilor;</i> 3) <i>Necesarul de mecanisme și dispozitive;</i> 4) <i>Măsurile de securitatea necesare de a fi întreprinse la efectuarea lucrărilor;</i> 5) <i>Persoanele responsabile de efectuarea lucrărilor periculoase cu gaze (separate pentru fiecare zona de lucru) și pentru administrarea generală și coordonarea lucrărilor.”</i>	Pentru a asigura securitatea lucrărilor este necesar de descris etapele de elaborare a unui planului de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze complexe., care în redacția actuală nu sunt specificate.	
11.	Pct. 48 Fiecărei persoane responsabile i se eliberează autorizația de lucru unică pentru efectuarea lucrărilor periculoase cu gaze în conformitate cu planul lucrărilor.	Se propune substituirea sintagmei la pct. 48, după cuvintele „în conformitate cu planul” cu „planul de lucru privind organizarea și executarea lucrărilor periculoase cu gaze”.	Avînd în vedere propunerea de modificare a prevederilor pct. 47. Sintagmă valabilă pentru tot textul Cerințelor minime.	
12.	Pct. 54 Autorizația de lucru se înregistrează în registrul corespunzător, aprobat în condițiile pct.39 din prezentele Cerințe. Registrul trebuie să aibă paginile numerotate, broșate și sigilate.	Pct. 54 se propune excluderea acestor prevederi.	Aceleași prevederi se repetă în pct.44 la actualele Cerinte minime.	
13.	Pct. 61 În procesul efectuării lucrărilor periculoase cu gaze toate dispozițiile sînt eliberate de către persoana responsabilă de organizarea acestor lucrări.	Pct. 61 se propune excluderea acestor prevederi.	Argumentare similară expusă la pct.3 din prezentul Tabel.	
14.	Pct. 62 Alte persoane cu funcție de răspundere și conducătorii prezenți la efectuarea lucrărilor nu sînt în drept de a da indicații muncitorilor decît prin intermediul persoanei responsabile pentru efectuarea lucrării date. Lipsește	Pct. 62 se propune excluderea acestor prevederi.	Argumentare similară expusă la pct.3 din prezentul Tabel.	
15.		Completarea cu un punct nou, pct.77¹ cu următorul cuprîns: pct.77¹ „La efectuarea lucrărilor de livrare repetată a gazelor, în cazul sistării alimentării cu gaze (din motive ce	Propunerea în cauză vine în operativitatea restabilirii livrării gazelor naturale a consumatorilor finali în cazul efectuării lucrărilor de reparații sau incidente la conductele de gaze și obiectele aferente lor.	

		țin de reparația sistemului de gaze sau de lichidare a incidentelor apărute), se admite efectuarea încercărilor de control la presiune a conductelor de gaze exterioare și interioare de presiune joasă, precum și a echipamentelor și aparatelor consumatoare de combustibili gazeși la întreprinderile de deservire socială cu specific neproductiv, case de locuit și clădiri publice, cu presiunea de 500 daPa (500 mm col. de apă). Căderea presiunii nu trebuie să depășească 20 daPa (20 mm col. de apă) în 5 minute.”	În scopul respectării succesiunii logice a actului normativ supus revizuirii, având la bază prevederile art. 46 alin. 3 din Legea nr.100/2017 cu privire la actele normative.
16.	Pct. 772 Exploatarea rețelilor de gaze interioare la blocuri, case de locuit pînă la ieșirea din robinetul de siguranță este efectuată de către operatorii sistemelor de distribuție.	Completarea cu pct.320¹ în următoarea redacție: „pct.320¹ „Exploatarea rețelilor de gaze interioare la blocuri, case de locuit se efectuează pînă la ieșirea din robinetul de siguranță de către operatorii sistemelor de distribuție.”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
17.	pct. 773. Deservirea tehnică a aparatelor consumatoare de combustibili gazeși, instalate în blocuri, case de locuit, clădiri publice și administrative, întreprinderi de deservire socială a populației în localitățile urbane, rurale în aval de robinetul de siguranță este efectuată de întreprinderi specializate, în bază de contract.	Completarea cu pct.320² în următoarea redacție: „pct.320² „Deservirea tehnică a aparatelor consumatoare de combustibili gazeși, instalate în blocuri, case de locuit, clădiri publice și administrative, întreprinderi de deservire socială a populației în aval de robinetul de siguranță, este efectuată de întreprinderi specializate, în bază de contract.”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
18.	Pct. 774 Proprietarul și/sau locatarul locuinței trebuie să încheie contract pentru deservirea tehnică a aparatelor consumatoare de combustibili gazeși cu întreprinderile specializate.	Completarea cu pct.320³ în următoarea redacție: „pct.320³ „Proprietarul și/sau locatarul locuinței este obligat să încheie contract pentru deservirea tehnică a aparatelor consumatoare de combustibili gazeși cu întreprinderile specializate.”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
19.	Lipsește	Se propune excuderea pct.pct. 478 și 741 prin completarea cu un nou pct.322¹ în următoarea redacție: „pct.322¹ Operatorul sistemului de distribuție sau întreprinderea care exploatează sistemele de alimentare cu gaze cu forțele proprii, trebuie: 1) Să îndeplinească un complex de activități ce include sistemul de deservire tehnică și reparații, care asigură întreținerea sistemului de alimentare cu gaze în stare de funcționare, precum și respectarea prezentelor Cerințe; 2) Să dețină copile documentelor ce ar confirma specializarea și dreptul întreprinderilor care îndeplinesc prin contract lucrări de deservire tehnică și/sau lucrări de reparație; 3) Să dețină acte de delimitare a zonelor de activitate cu întreprinderile care îndeplinesc prin contract, lucrări de	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.

		<i>deservire tehnică și/sau lucrări de reparație a sistemelor de alimentare cu gaze și a sistemelor de automatizare și semnalizare;</i> <i>4) Să dețină personal calificat, instruit și atestat corespunzător, ce nu are contraindicații medicale și a atins vârsta de 18 ani, conform statelor de personal;</i> <i>5) Să dețină documentația tehnică și înregistrarea tehnico-materială necesară.”</i>	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
20.	Lipsește	Se propune exculderea pct.pct. 479 și 742 prin completarea cu un nou pct.322² în următoarea redacție: „pct.322² Modul de organizare și efectuare a lucrărilor de deservire tehnică și reparație a instalațiilor tehnice și/sau sistemelor de alimentare cu gaze naturale și obiectelor aferente lor este stabilit de prezentele Cerințe, instrucțiunile uzinelor producătoare și documentația tehnică de profil.”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
21.	Lipsește	Se propune exculderea pct.pct. 480 și 743 prin completarea cu un nou pct.322³ în următoarea redacție: „pct.322³ Graficele privind deservirea tehnică și reparația instalațiilor tehnice și/sau sistemelor de alimentare cu gaze naturale și obiectelor aferente lor sînt elaborate de către operatorul sistemului de distribuție sau întreprinderea care exploatează sistemele de alimentare cu gaze cu forțele propriului serviciu tehnic-gaz, cît și prin contract, sînt aprobate de către conducătorul tehnic al acesteia.”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
22.	Lipsește	Se propune exculderea pct.pct. 481 și 744 prin completarea cu un nou pct.322⁴ în următoarea redacție: „pct.322⁴ Pentru persoanele încadrate în exploatarea tehnică a sistemului de alimentare cu gaze trebuie să fie elaborate fișe de post, instrucțiuni de producție (tehnologice), instrucțiuni de securitate și sănătate în muncă și instrucțiuni privind măsurile de apărare împotriva incendiilor.”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.

23.	Lipsește	Se propune excluderea pct.pct. 482 și 745 prin completarea cu un nou pct.322 ⁵ în următoarea redacție: „pct.322 ⁵ Fișele de post trebuie să determine drepturile, obligațiile și responsabilitățile conducătorilor, specialiștilor și lucrătorilor, și se aprobă de către conducătorul întreprinderii.”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
24.	Lipsește	Se propune excluderea pct.pct. 484 și 746 prin completarea cu un nou pct.322 ⁶ în următoarea redacție: „pct.322 ⁶ Instrucțiunile (tehnologice) de producție se elaborează în baza prevederilor instrucțiunilor întreprinderii producătoare de instalații tehnice și/sau sisteme tehnologice utilizate, inclusiv de aparate consumatoare de combustibili gazoși, precum și a condițiilor concrete de exploatare.”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
25.	Lipsește	Se propune excluderea pct.pct. 485 și 747 prin completarea cu un nou pct.322 ⁷ în următoarea redacție: „pct.322 ⁷ Instrucțiunea (tehnologică) de producție trebuie să conțină cerințe referitoare la consecutivitatea tehnologică de efectuare a diferitor procese, metode și volumul verificării calității lucrărilor efectuate.”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
26.	Lipsește	Se propune excluderea pct. 486 prin completarea cu un nou pct.322 ⁸ în următoarea redacție: : „pct.322 ⁸ La instrucțiunile (tehnologice) de producție privind deservirea tehnică și reparația utilajului Stațiilor de reglare a presiunii gazelor (SRG), Stațiilor de reglare-măsurare a gazelor (SRMG), Stațiilor de evidență și măsurare a consumului de gaze (SMG), Posturilor de reglare a presiunii gazelor (PRG), Posturilor de reglare-măsurare (PRM), Instalațiilor de reglare a presiunii gazelor (IRG), Posturilor de evidență și măsurare a consumului de gaze comerciale sau tehnologice (PEMG), stațiilor de depozitare și îmbuteliere a gazelor lichefiate, posturilor de îmbuteliere a gazelor lichefiate (PÎG), stațiilor de alimentare a automobilelor cu gaze, a centralelor termice și a utilajului tehnologic consumator de gaze, trebuie anexate schemele de principiu.”	Pentru asigurarea eficientă și sigură a proceselor de lucru, schemele tehnologice urmează a fi instalate la SRG, PRG și etc.
27.	Lipsește	Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 486 și 487 prin completarea cu un nou pct.322 ⁹ în următoarea redacție: „pct.322 ⁹ „Pentru fiecare SRG, SRMG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG, PEMG, stațiilor de depozitare și	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.

		<i>îmbuteliere a gazelor lichefiate, posturilor de îmbuteliere a gazelor lichefiate (PÎG), stațiilor de alimentare a automobilelor cu gaze, a centralelor termice și a utilajului tehnologic consumator de gaze, trebuie să fie întocmite scheme tehnologice cu indicarea locului de instalare a armăturii de reglare și de închidere, a aparatelor de măsură și control, ce se referă la ansamblul dat și numerotarea acestora.”</i>	
28.	Lipsește	Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 487 și 748 prin completarea cu un nou pct.322 ¹⁰ »pct.322¹⁰ Utilajul, armătura de reglare și de închidere, aparatele de măsură și control, trebuie să fie numerotate conform schemei tehnologice.”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
29.	Lipsește	Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 488 și 749 prin completarea cu un nou pct.322 ¹¹ »pct.322¹¹ Instrucțiunile (tehnologice) de producție trebuie revizuite după reconstruire, reutilare tehnică și după modificarea procesului tehnologic până la punerea în funcțiune a utilajului, dar nu mai rar de o dată în 5 ani.”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
30.	Lipsește	Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 489 și 750 prin completarea cu un nou pct.322 ¹² »pct.322¹² Instrucțiunile (tehnologice) de producție sînt aprobate de către conducătorul tehnic al întreprinderii.”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
31.	Lipsește	Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 490 și 751 prin completarea cu un nou pct.322 ¹³ »pct.322¹³ Instrucțiunile privind măsurile de apărare împotriva incendiilor trebuie să corespundă cerințelor actelor legislative și documentelor normativ-tehnice în domeniul apărării împotriva incendiilor.”	În scopul respectării succesiunii logice a actului normativ supus revizuirii, avînd la bază prevederile art. 46 alin. 3 din Legea 100/2017 cu privire la actele normative, cât și în scopul ajustării cu prevederile HG. 847 din 07-12-2022 Reguli generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova, denumirea instrucțiunii trebuie să corespundă prevederilor.

32.	Lipsește	Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 491 și 752 prin completarea cu un nou pct.322 ¹⁴ „ pct.322¹⁴ Instrucțiunile de securitate și sănătate în muncă trebuie să corespundă cerințelor actelor legislative și documentelor normative-tehnice în domeniul securității și sănătății în muncă. ”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
33.	Lipsește	Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 492 și 753 prin completarea cu un nou pct.322 ¹⁵ : „ pct.322¹⁵ Întreprinderea proprietar este obligată să păstreze documentația de proiect și de execuție a sistemului de gaze în funcțiune. ”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
34.	Lipsește	Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 493 și 754, 753 prin completarea cu un nou pct.322 ¹⁶ „ pct.322¹⁶ Persoana responsabilă de păstrarea documentației de proiect și de execuție a sistemului de gaze în funcțiune este numită prin ordin. ”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
35.	Lipsește	Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 494 și 755 prin completarea cu un nou pct.322 ¹⁷ „ pct.322¹⁷ În cazul efectuării deservirii tehnice și a reparației prin contract se admite transmiterea copiilor documentelor menționate spre păstrare întreprinderilor specializate care efectuează lucrările respective. ”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
36.	Lipsește	Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 495 și 756 prin completarea cu un nou pct.322 ¹⁸ : „ pct.322¹⁸ Pentru fiecare conductă de gaze subterană, instalație de protecție anticorozivă electrică, instalație de rezervoare și butelii, SRG, SRMG, SRGB, SMG, PRG, PRM, IRG, PEMG, SDÎG, PÎG, SAAG trebuie întocmită fișa tehnică de exploatare (pașaport), care conține parametrii tehnici principali, precum și informațiile despre reparațiile efectuate. La fișele tehnice de exploatare (pașapoarte) a SRG, SRMG, SRGB, SMG, PRG, PRM, IRG, PEMG se anexează schema tehnologică și fișa de regim. ”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
37.	Lipsește	Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 496 și 757 prin completarea cu un nou pct.322 ¹⁹ „ pct.322¹⁹ Pe maneta armăturii de închidere trebuie să fie indicată direcția rotirii la deschiderea și închiderea ei. ”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
38.	Pct. 329 Reparația curentă a robinetelor și compensatoarelor se efectuează nu mai rar de o dată în an și include următoarele: 1) curățarea robinetelor și compensatoarelor de murdărie și rugină;	Se propune completarea la pct. 329 cuvântul „ a robinetelor ” cu următoarea redacție „ a dispozitivelor de închidere ” în continuare conform textului.	În scopul evitării divergențelor între Cerințele minime de securitate și prevederile Regulamentului de Racordare și prestare a serviciilor de transport și de distribuție, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 112/2019..

	2) vopsirea (după necesitate, dar nu mai rar de o dată în cinci ani); 3) mișcarea de probă a șurubului la șuber, lubrifierea acestuia; 4) controlul și umplerea presgarniturii; 5) lichidarea defecțiunilor la mecanismul de acționare a șuberelor; 6) controlul stării compensatoarelor (șuruburile de strângere trebuie să fie scoase); 7) controlul etanșeității îmbinărilor sudate, prin filet și flanșe cu emulsie de săpun sau prin metoda aparatelor; 8) înlocuirea șuruburilor și garniturilor de etanșare uzate și deteriorate.			
39.	Lipsește		Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 500 și 761 prin completarea cu un nou pct.355 ¹ „pct.335 ¹ <i>Pe conductele de gaze ale centralelor termice, SRG, SRMG, SRGB, SMG, PRG, PRM, IRG, PEMG, SDÎG, SÎG, SAAG și instalațiilor de rezervare de gaze lichefiate trebuie indicată direcția fluxului de curgere a gazelor.</i> ”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
40.	Lipsește		Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 501 și 762 prin completarea cu un nou pct.355 ² <i>Se interzice exploatarea utilajelor și dispozitivelor de gaze în scopuri și la parametri tehnici ce nu corespund cu procesul tehnologic sau cu soluția de protec.</i> ”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
41.	Lipsește		Se propune comasarea cu excluderea pct.pct. 502 și 763 prin completarea cu un nou pct.355 ³ <i>Furnizarea, utilizarea, măsurarea și controlul volumelor de gaze naturale sînt efectuate de către participanții la piața gazelor naturale, conform actelor normative aprobate de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.</i> ”	Argumentare similară expusă în pct.16, din prezentul tabel.
42.	Pct. 478 Operatorul sistemului de distribuție sau întreprinderea care exploatează sistemele de alimentare cu gaze cu forțele propriului serviciu tehnic-gaz trebuie: 1) să îndeplinească un complex de activități ce ar include sistemul de deservire tehnică și reparații, care ar asigura întreținerea sistemului de alimentare cu gaze naturale în stare de funcționare, respectarea prevederilor prezentelor Cerințe;		Se propune excluderea acestor prevederi	Conținutul este identic cu prevederile pct. 322 ¹ propus în redacții nouă.

	2) să dețină copiile documentelor ce ar confirma specializarea și dreptul întreprinderilor care îndeplinesc prin contract lucrări de deservire tehnică și/sau lucrări de reparație; 3) să dețină acte de delimitare a zonelor de activitate cu întreprinderile care îndeplinesc, prin contract, lucrări de deservire tehnică și/sau lucrări de reparație a sistemelor de alimentare cu gaze; 4) să dețină personal calificat, instruit și atestat corespunzător; 5) să dețină înzestrarea tehnico-materială necesară.		
43.	Pct. 479. Modul de organizare și efectuare a lucrărilor de deservire tehnică și reparație a instalațiilor tehnice și/sau sistemelor de alimentare cu gaze naturale și obiectelor aferente lor este stabilit de prezentele Cerințe, instrucțiunile uzinelor producătoare și documentația tehnică de profil.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ² redacția nouă
44.	Pct. 480. Graficele privind deservirea tehnică și reparația instalațiilor tehnice și/sau sistemelor de alimentare cu gaze naturale și obiectelor aferente lor sînt elaborate de către operatorul sistemului de distribuție sau întreprinderea care exploatează sistemele de alimentare cu gaze cu forțele propriului serviciu tehnic-gaz și sînt aprobate de către conducătorul acesteia.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ³ redacția nouă
45.	Pct. 481. Pentru persoanele încadrate în exploatarea tehnică a sistemului de alimentare cu gaze trebuie să fie elaborate instrucțiuni de serviciu, de producere, instrucțiuni de securitate și sănătate în muncă la efectuare inofensivă a lucrărilor și de securitate antiincendiară.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ⁴ redacția nouă
46.	Pct. 482. Instrucțiunile de serviciu trebuie să determine drepturile, obligațiunile și	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ⁵ redacția nouă

	responsabilitatea conducătorilor și specialiștilor.		
47.	Pct. 484. Instrucțiunile sînt elaborate în baza instrucțiunilor întreprinderii producătoare a utilajului de gaze, precum și a condițiilor concrete de exploatare.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ⁶ redacția nouă
48.	Pct. 485. Instrucțiunea de producție trebuie să conțină cerințe referitoare la consecutivitatea tehnologică de efectuare a diferitor procese, metode și volumul verificării calității lucrărilor efectuate.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ⁷ redacția nouă
49.	Pct. 486. La instrucțiunile privind deservirea tehnică și reparația utilajului stațiilor de distribuție a gazelor, stațiilor, posturilor și instalațiilor de reglare a presiunii gazelor, stațiilor de depozitare și îmbuteliere a gazelor lichefiate, posturilor de îmbuteliere a gazelor lichefiate (PÎG), stațiilor de alimentare a automobilelor cu gaze, a centralelor termice și a utilajului tehnologic consumator de gaze, trebuie anexate schemele tehnologice, cu indicarea locului de instalare a armăturii de închidere și reglare și a aparatelor de măsură și control.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ⁸ redacția nouă
50.	Pct. 487 Armătura de închidere și reglare și utilajul trebuie să fie numerotate conform schemei tehnologice.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ⁹ redacția nouă
51.	Pct. 488 Instrucțiunile de producere și schema tehnologică trebuie revizuite după reconstruire, reutilare tehnică și după modificarea procesului tehnologic pînă la punerea în funcțiune a utilajului, dar nu mai rar de o dată în 3 ani.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ¹¹ redacția nouă
52.	Pct. 489. Instrucțiunile de producere sînt aprobate de către conducătorul tehnic al întreprinderii.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ¹² redacția nouă

53.	Pct. 490 Instrucțiunile de protecție antiincendiară trebuie să corespundă cerințelor actelor legislative și documentelor normativ-tehnice în domeniul apărării împotriva incendiilor.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ¹³ redacția nouă
54.	Pct. 491 Instrucțiunile de securitate și sănătate în muncă trebuie să corespundă cerințelor actelor legislative și documentelor normativ-tehnice în domeniul securității și sănătății în muncă.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁴ redacția nouă
55.	Pct. 492. Întreținerea proprietar este obligată să păstreze documentația de proiect și de execuție a sistemului de gaze în funcțiune.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁵ redacția nouă
56.	Pct. 493. Persoana responsabilă de păstrarea documentației de proiect și de execuție a sistemului de gaze în funcțiune este numită prin ordin.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁶ redacția nouă
57.	Pct. 494. În cazul efectuării deservirii tehnice și a reparației prin contract se admite transmiterea copiilor documentelor menționate spre păstrare întreprinderilor specializate care efectuează lucrările respective.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁷ redacția nouă
58.	Pct. 495. Pentru fiecare conductă de gaze exterioară, instalație de protecție anticorozivă electrică, instalație de rezervoare și butelii, PRG, SRG, IRG, SDÎG, PÎG, SAAG trebuie întocmită fișa (pașaport) de exploatare, care conține parametrii tehnici principali, precum și informațiile despre reparațiile efectuate.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁸ redacția nouă
59.	Pct. 496. Pe maneta armăturii trebuie să fie indicată direcția rotirii la deschiderea și închiderea ei.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁹ redacția nouă
60.	Pct. 500. Pe conductele de gaze ale centralelor termice, PRG, SRG, IRG, SDÎG, SÎG, SAAG și instalațiilor de rezervoare de gaze lichefiate trebuie indicată direcția fluxului de curgere a	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 355 ¹ redacția nouă

	gazelor și aplicate inele de distincție în conformitate cu standardele moldovenești.			
61.	Pct. 501. Se interzice exploatarea utilajelor și dispozitivelor de gaze în scopuri și la parametri tehnici ce nu corespund cu procesul tehnologic sau cu soluția de proiect.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 355 ² redacția nouă	
62.	Pct. 502. Participanții la piața gazelor naturale efectuează furnizarea, utilizarea, măsurarea și controlul volumelor de gaze naturale conform actelor normative aprobate de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 355 ³ redacția nouă	
63.	Pct. 503 Toate lucrările privind întreținerea tehnică a conductelor de gaze trebuie să fie efectuate în conformitate cu prezentele Cerințe și instrucțiunile de producție, elaborate și aprobate în modul stabilit și în termenele prevăzute în grafice.	Se propune completarea la Pct. 503 după cuvântul „instrucțiunile” se completează cu cuvântul „(tehnologie)”, în continuare conform textului.	În scopul evitării divergențelor dintre Cerințele minime și Legea nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	
64.	Pct. 627 Furnizorii de gaze vor livra combustibilul gazos către consumatorii finali doar în cazul asigurării bunei funcționări a aparatelor consumatoare de combustibili gazoși , sistemul automat de deconectare a livrării gazelor în cazul poluării cu gaze și izbucnirii incendiului, coșurilor de fum și canalelor de ventilație, confirmate prin prezența anuală prin acte corespunzătoare a întreprinderilor specializate.	Se propune completarea la pct. 627 introducerea după cuvintele „întreprinderilor specializate” a textului după cum urmează: „ , să dețină certificatul de instruire și informare a populației privind regulile de exploatare și securitate tehnică la exploatarea gazelor.”	Pentru ca gazele naturale să fie furnizate către consumatorul final, acesta trebuie să fie pregătit să le utilizeze, respectând condițiile și măsurile de prevenire a incendiilor și deflagrațiilor.	
65.	Pct. 632 Verificării tehnice periodice/repetate sînt supuse: 1) verificarea vizuală și instrumentală a corectitudinii și lipsei modificărilor instalației, coșului de fum și canalului de ventilație; 2) verificarea disponibilității sectoarelor ce protejează construcțiile cu capacitatea de combustie, materialelor și grosimea stratului de izolare termică, stării perfecte și regularității amplasării capătului coșului de fum și canalului de ventilație în	La pct. 632 se propune completarea cu un subpunct nou cu expunerea în următoarea redacție: „5) Existența obligatorie la locul de consum a contractului de deservire tehnică a utilajelor utilizatoare de combustibil gazos, procesul verbal de cercetare tehnică a canalului de ventilație și a coșului de fum”	Conform prevederilor cerințelor minime în redacția actuală, prezentarea actelor avea un caracter recomandabil, prin urmare se propune obligativitatea deținerii actelor menționate în subpct. 5 redacția nouă.	

	raport cu acoperișul și construcțiile din apropiere, stării tehnice a pereților interiori ai coșului și depunerilor de funingine și gudron, etanșeității la gaze și separării coșului și canalului de fum, absenței de surpări și gunoaie acumulate în coș și canale, prezenței ușitelor sau dopurilor de vizită și control; 3) verificarea prezenței oberlihtului sau canalelor de aspirație a aerului; 4) efectuarea probei de tiraj necesar stabilit pentru coșul de fum și canalul de ventilație.		
66.	Lipsește	Se completează cu punctul 634¹ cu următorul conținut, „pct.634¹ <i>În cazul lipsei consumatoare de combustibili funcționare a aparatelor consumatoare de combustibili gazoși (valabile), precum și actele de verificare a stării tehnice a coșurilor de fum și canalelor de evacuare a fumului, canalelor de ventilație și sistemelor de ventilație, operatorul de sistem neîntârziat va recurge la deconectarea instalațiilor de gaze naturale ale consumatorilor finali, până la înlăturarea circumstanțelor care au condus de deconectare</i>”.	Conform informației deținute de către SRL „Chișinău-gaz”, pentru anii 2020- iunie 2024, au avut loc 20 de cazuri/incidente produse în condiții casnice din diferite motive și cu diverse consecințe, ca rezultat al utilizării gazelor naturale de către locatarii municipiului Chișinău, după cum urmează: - Din motivul lipsei sau nefuncționării canalelor de ventilație – 5 incidente, ca rezultat s-au intoxicat cu monoxid de carbon - 12 de persoane, spitalizați - 11, dintre care 6 copii și un caz de deces; - Din motivul lipsei sau nefuncționării coșurilor de fum – 11 incidente, ca rezultat s-au intoxicat cu monoxid de carbon - 32 de persoane, spitalizați - 30, dintre care 16 copii, și 2 refuzuri de spitalizare. Astfel, în condițiile actuale operatorul de sistem nu are părghiile legale de a preveni situațiile grave, limitându-se doar cu constatarea acestor evenimente nefaste, după consumarea acestora. Prin urmare, propunerile privind obligarea operatorului de sistem de a deconecta instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor finali, va contribui la prevenirea situației de punere în pericol a vieții și sănătății oamenilor, cât și situațiilor de prejudiciere a bunurilor și mediului. Notă: Cu reget constatăm că la etapa actuală nici Legea 108/2016 cu privire la gazele naturale și nici Regulamentul privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea

			ANRE nr.112/2019 – nu au asemenea reglementări, care însă în viziunea OSD sunt relevante și importante. A se vedea adresarea SRL „Chișinău-gaz” Nr.1413 din 24.06.2024 către Cancelaria de Stat al Republicii Moldova. (se Anexează)	ANRE nr.112/2019 – nu au asemenea reglementări, care însă în viziunea OSD sunt relevante și importante. A se vedea adresarea SRL „Chișinău-gaz” Nr.1413 din 24.06.2024 către Cancelaria de Stat al Republicii Moldova. (se Anexează)
67.	Pct. 649. Consumatorii casnici care exploatează aparatele consumatoare de combustibili gazeși urmează să efectueze deservirea tehnică a acestora, prin intermediul operatorului de distribuție și/sau întreprinderii specializate, în baza cererii scrise.		La pct. 649. Se propune substituirea sintagmei „în baza cererii scrise” cu sintagma „obligatoriu o dată în an”	Reieșind din practica OSD, efectuarea acestei activități ar mări nivelul de securitate al persoanelor la exploatarea utilajelor consumatoare de gaze naturale și ar reduce numarul de incidente.
68.	Pct. 719 Inspectarea traseului conductelor de gaze din polietilenă nou-pus în funcțiune de toate presiunile pe parcursul primelor trei zile trebuie efectuată zilnic, conform cerințelor documentelor normative în vigoare și în condițiile pct.569 – tabelul nr.4 ale prezentelor Cerințe.		La pct. 719 se propune substituirea textului „ <i>pe parcursul primelor trei zile trebuie efectuată zilnic</i> ” cu textul „ <i>,se va efectua nemijlocit în ziua punerii în funcțiune și a doua zi după punerea în funcțiune</i> ”, în continuare conform textului.	Se propune modificarea termenilor de inspectare tehnică conform pct.569 – tabelul nr.4
69.	Pct. 741. Întreprinderea care exploatează sisteme de alimentare cu gaze este obligată: 1) să îndeplinească un complex de activități ce include sistemul de deservire tehnică și reparații, care asigură întreținerea sistemului de alimentare cu gaze în stare de funcționare, precum și respectarea prezentelor Cerințe; 2) să dețină acte de delimitare a zonelor de activitate cu întreprinderile care îndeplinesc, prin contract, lucrări de deservire tehnică și/sau lucrări de reparație a sistemelor de alimentare cu gaze și a sistemelor de automatizare și semnalizare; 3) să dețină personal conform statelor de personal, care întrunește cerințele de calificare, nu are contraindicații medicale și a atins vârsta de 18 ani; 4) să desfășoare la timp instruirea și atestarea muncitorilor; 5) să dețină toată documentația tehnică necesară.		Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ¹ redacția nouă

70.	Pct. 742. Modul de organizare și efectuare a lucrărilor de deservire tehnică și reparație a sistemului de alimentare cu gaze este stabilit de prezentele Cerințe, instrucțiunile uzinelor producătoare și documentele normativ-tehnice de profil în vigoare.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ² redacția nouă
71.	Pct. 743. Graficele de deservire tehnică și reparație a sistemului de alimentare cu gaze sînt elaborate de întreprinderea proprietară sau de întreprinderile specializate, în cazul în care sistemul de alimentare cu gaze se deservește prin contract, și sînt aprobate de directorul întreprinderii.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ³ redacția nouă
72.	Pct. 745. Instrucțiunile de serviciu trebuie să determine drepturile, obligațiunile și responsabilitatea conducătorilor și specialiștilor, și fiind aprobate de către conducătorul întreprinderii.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ⁵ redacția nouă
73.	Pct. 746. Instrucțiunile se elaborează în baza prevederilor instrucțiunilor întreprinderii producătoare de instalații tehnice și/sau sisteme tehnologice utilizate, inclusiv de aparate consumatoare de combustibili gazoși, precum și a condițiilor concrete de exploatare.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ⁶ redacția nouă
74.	Pct. 747. Instrucțiunea de producție trebuie să conțină cerințe referitoare la consecutivitatea tehnologică de efectuare a diferitor procese și metode și volumul verificării calității lucrărilor efectuate.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ⁷ redacția nouă
75.	Pct. 748. Armătura de închidere și reglare și utilajul trebuie să fie numerotate conform schemei tehnologice.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁰ redacția nouă
76.	Pct. 749. Instrucțiunile de producere și schema tehnologică trebuie revizuite după reconstrucție, reutilare tehnică și după modificarea procesului tehnologic pînă la punerea în funcțiune a instalației tehnice sau a	Se propune excluderea acestor prevederi.	Conținutul este identic cu pct. 322 ¹¹ redacția nouă

	sistemului tehnologic, dar cel puțin o dată la 5 ani.			
77.	Pct. 750. Instrucțiunile de producere sînt aprobate de către conducătorul întreprinderii.	Se propune excluderea acestor prevederi.		Conținutul este identic cu pct. 322 ¹² redacția nouă
78.	Pct. 751. Instrucțiunile de protecție antiincendiară trebuie să corespundă legislației privind apărarea împotriva incendiilor.	Se propune excluderea acestor prevederi.		Conținutul este identic cu pct. 322 ¹² redacția nouă
79.	Pct. 752. Instrucțiunile de securitate și sănătate în muncă trebuie să corespundă legislației în domeniul securității și sănătății în muncă.	Se propune excluderea acestor prevederi.		Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁴ redacția nouă
80.	Pct. 753. Întreprinderea proprietară este obligată să păstreze documentația de proiect și de execuție a sistemului de alimentare cu gaze în funcțiune.	Se propune excluderea acestor prevederi.		Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁵ redacția nouă
81.	Pct. 754. Persoana responsabilă de păstrarea documentației de proiect și de execuție a sistemului de alimentare cu gaze în funcțiune trebuie numită prin ordin.	Se propune excluderea acestor prevederi.		Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁶ redacția nouă
82.	Pct. 755. Se admite transmiterea copiilor documentației tehnice, spre păstrare, întreprinderilor specializate care efectuează lucrările de exploatare, în cazul efectuării exploatării prin contract.	Se propune excluderea acestor prevederi.		Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁷ redacția nouă
83.	Pct. 756. Pentru fiecare conductă de gaze exterioară, instalație de protecție anticorozivă electrică, instalație de rezervoare și butelii, PRG, SRG, IRG, SDÎG, PÎG, SÎG, SAAG trebuie să fie întocmită fișa (pașaportul) de exploatare, care conține parametrii tehnici principali, precum și informațiile despre reparațiile efectuate.	Se propune excluderea acestor prevederi.		Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁸ redacția nouă
84.	Pct. 757. Pe maneta armăturii de închidere trebuie să fie indicată direcția rotirii la deschiderea și închiderea ei.	Se propune excluderea acestor prevederi.		Conținutul este identic cu pct. 322 ¹⁹ redacția nouă

85.	Pct.781 – 803.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Se propune completarea cu o secțiune nouă „Secțiunea a 10-a”Exploatarea SRG, SRMG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG, PEMG, după pct. 740.
86.	Pct.1134 – 1159.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Se propune cu o secțiune nouă „Secțiunea a 10-a” Exploatarea SRG, SRMG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG, PEMG, după pct. 740.
87.	Pct. 1304 ”Manometrele indicatoare sunt supuse verificării periodice cel puțin o dată pe an și după reparația lor capitală.”	Pct. 1304 se propune modificarea în următoarea redacție: „pct.1304 Manometrele indicatoare sunt supuse verificării periodice cel puțin o dată pe an și după reparația lor capitală” se propune spre substituire cu cuvintele „Manometrele indicatoare sunt supuse verificării periodice cel puțin o dată pe an și după orice reparație”	Verificarea metrologică după reparație a manometrelor indicatoare este o practică standard, aliniată cu cerințele internaționale, asigurând acuratețea și fiabilitatea măsurătorilor. Remarcă: Conform prevederilor Legii Metrologiei nr. 19/2016 și practicilor implementate de SRL „Chișinău-gaz”, întreprinderea demontează, repară și înlocuiește manometrele indicatoare pentru a le supune verificării metrologice periodice. Această abordare contribuie la menținerea preciziei manometrelor indicatoare și respectă atât standardele internaționale, cât și cele naționale.
88.	Pct. 1305 ”Pe cadranul sau corpul manometrelor indicatoare trebuie să fie marcată cu vopsea diviziunea scării corespunzătoare presiunii de lucru.”	La pct. 1305 se propune de exclus cuvântul ”cu vopsea”	Conform standardelor EN 837 și SR EN 837-2, marcarea diviziunii scării corespunzătoare presiunii de lucru nu este obligatorie pentru toate tipurile de manometre. În schimb, pot fi utilizate soluții flexibile, precum etichetele adezive sau săgețile reglabile, pentru a asigura vizibilitatea intervalelor critice de presiune la manometrele de tip indicator de presiune.
89.	Pct. 1311 ”Aparatele demontate pentru reparație sau verificare trebuie înlocuite imediat cu altele, identice, inclusiv în ceea ce privește condițiile de exploatare.”	La pct. 1311 se propune substituirea textului „înlocuite imediat cu altele, identice, inclusiv în ceea ce privește condițiile de exploatare” cu textul „înlocuite imediat cu altele, identice sau cu performanțe superioare, inclusiv în ceea ce privește condițiile de exploatare” .	Înlocuirea aparatelor cu altele identice poate limita utilizarea unor echipamente mai noi și mai performante disponibile pe piață Republicii Moldova. Permitea înlocuirii cu echipamente de performanță superioară poate îmbunătăți precizia și fiabilitatea măsurătorilor, alinindu-se cu evoluțiile tehnologice din industrie. Conform standardelor internaționale, echipamentele utilizate pentru măsurători critice trebuie să fie calibrate și întreținute în mod regulat. Utilizarea unor echipamente de înlocuire cu performanțe superioare poate asigura o conformitate mai bună cu aceste standarde, reducând riscul de erori și îmbunătățind calitatea măsurătorilor.

90.	Capitolul IX CONTROLUL DE PRODUCȚIE PRIVIND RESPECTAREA CERINȚELOR DE SECURITATE INDUSTRIALĂ	Textul „ CONTROLUL DE PRODUCȚIE PRIVIND RESPECTAREA CERINȚELOR DE SECURITATE INDUSTRIALĂ ” se substituie cu textul „ CONTROLUL INTERN DE PRODUCȚIE PRIVIND RESPECTAREA CERINȚELOR DE SECURITATE INDUSTRIALĂ ”	Se modifică denumirea Capitolului din: CONTROLUL DE PRODUCȚIE PRIVIND RESPECTAREA CERINȚELOR DE SECURITATE INDUSTRIALĂ în CONTROLUL INTERN DE PRODUCȚIE PRIVIND RESPECTAREA CERINȚELOR DE SECURITATE INDUSTRIALĂ ajustarea cu prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase. Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
91.	Pct. 1488. Controlul de producție privind respectarea cerințelor securității industriale (în continuare – <i>control de producție</i>) constituie unul dintre elementele importante ale sistemului de exercitare a securității industriale la obiectele industriale periculoase.	Pct. 1488 se substituie cu următorul cuprins: „ pct. 1488 Controlul intern de producție asupra respectării cerințelor securității industriale - (în continuare – control intern de producție) reprezintă un set de activități menite să asigure funcționarea în siguranță a obiectivelor industriale potențial periculoase, de asemenea să asigure prevenirea avarilor la aceste obiective și pregătirea pentru localizarea și lichidarea consecințelor acestora și este realizat de către operator.”	
92.	Pct. 1489. Agentul economic este obligat să organizeze și să exercite, în cadrul activităților la obiectul industrial periculos, controlul de producție asupra respectării cerințelor de securitate.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Este menționat în pct.1488 în redacția nouă.
93.	Pct. 1490. Controlul de producție în procesul de proiectare, montare, reglare și exploatare a sistemelor de alimentare cu gaze trebuie efectuat în conformitate cu documentația normativă în vigoare.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Se modifică conform Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
94.	Pct. 1491. Obiectivele controlului de producție constituie prevenirea avariilor și asigurarea gradului de pregătire a întreprinderii pentru localizarea și lichidarea efectelor avariilor la obiectele industriale periculoase datorită realizării complexului de acțiuni organizatorice și tehnice.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.

95.	Pct. 1492. Obiectivele principale ale controlului de producție la obiectul industrial periculos sînt: 1) asigurarea respectării cerințelor securității industriale; 2) analiza stării securității industriale, inclusiv aplicarea metodei de efectuare a unor expertize corespunzătoare, cu atragerea părților terțe; 3) elaborarea acțiunilor de ameliorare a stării securității industriale și de prevenire a prejudiciului care poate fi cauzat mediului înconjurător; 4) coordonarea lucrărilor de prevenire a avariilor la obiectele industriale periculoase și de asigurare a capacității de pregătire pentru localizarea avariilor și lichidarea efectelor acestora; 5) efectuarea oportună a încercărilor și verificărilor tehnice ale instalațiilor tehnice utilizate la obiectele industriale periculoase, a reparării și verificării mijloacelor de măsură și control; 6) asigurarea disciplinei tehnologice.	Se propune redactarea Pct. 1492 se substituie cu următorul text: „pct.1492 Obiectivele principale ale controlului intern de producție sunt: a) <i>Asigurarea respectării cerințelor prevăzute de actele normative și documentația tehnică;</i> b) <i>Analiza exploatării obiectivelor industriale și a întreținerii instalațiilor tehnice/sistemelor tehnologice;</i> c) <i>Planificarea și realizarea măsurilor de prevenire a avariilor și incidentelor în baza identificării și evaluării riscurilor, inclusiv executarea unor lucrări sau prestarea unor servicii oferite de persoane juridice specializate;</i> d) <i>Asigurarea capacității de pregătire pentru localizarea avariilor și lichidarea consecințelor acestora;</i> e) <i>Asigurarea efectuării încercărilor și a verificărilor tehnice ale instalațiilor tehnice/sistemelor tehnologice, inclusiv ale accesoriilor de siguranță ale acestora;</i> f) <i>Asigurarea verificării metrologice sau a etalonării mijloacelor de măsurare;</i> g) <i>Asigurarea disciplinei tehnologice.”</i>	Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
96.	Pct. 1493. Responsabilitatea pentru organizarea și exercitarea controlului de producție o poartă conducătorul întreprinderii.	Se propune redactarea Pct. 1493. se substituie cu următorul cuprins: „pct.1493 Operatorii care exploatează obiective industriale sunt obligați să organizeze și să efectueze controlul intern de producție.”	Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
97.	1494. Funcțiile persoanei responsabile de exercitarea controlului de producție se atribuie: 1) unuia dintre locuitorii conducătorului întreprinderii, dacă numărul lucrătorilor angajați la obiectele industriale periculoase este mai mic de 50 de persoane; 2) unui lucrător special desemnat, dacă numărul lucrătorilor angajați la obiectele industriale periculoase constituie de la 50 până la 100 de persoane; 3) șefului serviciului control în producție, dacă numărul lucrătorilor angajați la obiectele	Se propune redactarea Pct. 1493. se substituie cu următorul cuprins: „Funcțiile persoanei responsabile de exercitarea controlului intern de producție sunt atribuite, după caz: a) <i>unuia dintre managerii întreprinderii, dacă numărul de angajați este sub 50 de persoane;</i> b) <i>unei persoane desemnate, dacă numărul de angajați este de la 50 până la 100 de persoane;</i> c) <i>șefului serviciului control intern de producție, dacă numărul de angajați este de peste 100 de persoane.”</i>	Se modifică conform Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.

	industriale periculoase constituie mai mult de 100 de persoane.			
98.	Pct. 1495. Fiecare întreprindere elaborează Regulamentul privind controlul de producție corespunzător specificului tehnologiei aplicate și particularităților tehnice ale obiectelor industriale periculoase exploatate.	Se propune redactarea Pct. 1495. se substituie cu următorul cuprins: „ pct.1495 Operatorul elaborează, aprobă, actualizează și aplică prevederile Regulamentului privind controlul intern de producție corespunzător specificului tehnologiei aplicate și particularităților tehnice ale obiectivului industrial. ”	Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	
99.	Pct. 1496. Regulamentul privind controlul de producție este aprobat de către conducătorul întreprinderii.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Este menționat în pct.1495 în redacția nouă.	
100.	Pct. 1497. Regulamentul privind controlul de producție va include: 1)funcția specialistului responsabil de exercitarea controlului de producție sau descrierea organigramei serviciului control de producție; 2)modul de planificare și efectuare a controalelor (operative, cu scop determinat și complexe) cu privire la respectarea cerințelor securității industriale, precum și modul de pregătire și înregistrare a dărilor de seamă privind rezultatele acestor controale; 3)modul de colectare și analiză a informațiilor privind starea securității industriale, cu informarea conducerii și tuturor specialiștilor angajați la obiectele industriale periculoase; 4)modul de elaborare, adoptare și realizare a deciziilor (inclusiv a celor operative) privind asigurarea securității industriale, luând în considerație rezultatele controlului de producție, precum și modul de elaborare a planurilor de acțiuni pentru localizarea avariilor și incidentelor și lichidarea efectelor acestora; 5)modul de organizare a cercetării și evidenței avariilor și incidentelor la obiectele industriale periculoase;	Spre popune redactarea Pct. 1497. se substituie cu următorul cuprins: „ pct. 1497 Regulamentul privind controlul intern de producție se elaborează în baza actelor normative și a documentației tehnice și include, dar fără a se limita la: <i>a) organigrama serviciului de control intern de producție sau funcția persoanei responsabile de exercitarea controlului intern de producție;</i> <i>b) modul de planificare și efectuare a controalelor interne de producție, precum și modul de întocmire și înregistrare a rapoartelor privind rezultatele acestor controale;</i> <i>c) modul de colectare și analiză a informațiilor privind exploatarea obiectivului industrial și întreținerea instalațiilor tehnice/sistemelor tehnologice, precum și modul de informare a conducerii întreprinderii;</i> <i>d) modul de adoptare a deciziilor (inclusiv a celor operative) privind asigurarea securității industriale, ținând cont de rezultatele controlului intern de producție;</i> <i>e) modul de elaborare a planurilor de prevenire, de localizare și de lichidare a consecințelor avariilor și incidentelor;</i> <i>f) modul de organizare a cercetării și evidenței avariilor și incidentelor la obiectivul industrial;</i> <i>g) modul de interacțiune a persoanei responsabile de exercitarea controlului intern de producție sau a serviciului control intern de producție cu alte subdiviziuni/specialiști ai întreprinderii ori cu serviciul control intern de producție al organizației ierarhic superioare, dacă acesta există;</i>	Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	

	6)modul de evidență a rezultatelor controlului de producție, cu soluționarea problemelor de stimulare morală și materială a specialiștilor care asigură securitatea industrială la obiectele industriale periculoase; 7)modul de asigurare a serviciului control de producție corespunzător documentelor normative și juridice necesare ce țin de problemele securității industriale, precum și evidența deținerii acestor documente de către serviciul control de producție, actualizarea acestor documente; 8)modul de adoptare și realizare a deciziilor privind efectuarea expertizei securității industriale; 9)modul de pregătire și atestare a specialiștilor serviciului control de producție în domeniul securității industriale.	h) modalitatea de asigurare cu norme și reguli de securitate și cu documentație tehnică.”	
101.	Pct. 1498. În organigrama întreprinderii, serviciul control de producție trebuie să fie subordonat conducătorului sau conducătorului tehnic al acestei întreprinderi.	La pct. 1498 după cuvîntul „ control ” se completează cu cuvîntul „ intern ”, în continuare conform cuprinsului.	Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
102.	Pct. 1499. Serviciul control de producție își exercită activitatea interacționînd cu alte subdiviziuni (specialiști) ale întreprinderii sale, precum și cu serviciul control de producție al organizației ierarhice (în cazul în care acesta există).	La pct. 1499 după cuvintele „ control ” se completează cu cuvintele „ intern ”, în continuare conform cuprinsului.	Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
103.	Pct. 1500. Obligațiile și drepturile persoanei responsabile de exercitarea controlului de producție sînt stabilite în instrucțiunea de funcție sau în contractul individual încheiat cu această persoană.	Pct. 1500 se substituie cu următorul cuprins: „ pct.1500 Obligațiile și drepturile persoanei responsabile de exercitarea controlului intern de producție se stabilesc în fișa postului sau în contractul individual de muncă. ”	Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
104.	Pct. 1501. Funcțiile principale ale serviciului control de producție sînt: 1)asigurarea evidenței și analizei cauzelor tehnice și organizatorice ale avariilor și	Se propune excluderea acestor prevederi.	Este menționat în pct.1497 în redacția nouă.

	incidentelor la obiectele industriale periculoase; 2) controlul realizării acțiunilor propuse de comisiile de cercetare tehnică a cauzelor avariilor și incidentelor la obiectele industriale periculoase; 3) efectuarea cercetărilor, asigurarea evidenței și analizei cauzelor incidentelor la obiectele industriale periculoase; 4) evaluarea eficienței acțiunilor întreprinse de asigurare a securității industriale la obiectele industriale periculoase.			
105.	Pct. 1502. Serviciul control de producție se completează cu specialiști calificați, de regulă, în funcție de specificul obiectelor industriale periculoase, exploatate de întreprindere – tehnologi, mecanici, electrici, metrologi ș.a.	La pct. 1502 după cuvântul „ <i>control</i> ” se completează cu cuvântul „ <i>intern</i> ”, în continuare conform cuprinsului.	Ajustarea la prevederile Legii nr. 151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	
106.	Pct. 1503. În scopul adoptării unor hotărâri coordonate privind asigurarea securității industriale a obiectelor industriale periculoase, în baza rezultatelor controlului de producție, la întreprinderile cu numărul lucrătorilor angajați la obiectele industriale periculoase mai mare de 100 de persoane, se înființează comisii pentru exercitarea controlului de producție (în continuare – CCP).	La pct. 1503 după cuvintele „ <i>controlului</i> ” se completează cu cuvintele „ <i>intern</i> ”, în continuare conform cuprinsului și abreviatura „ <i>CCP</i> ” se substituie cu „ <i>CCIP</i> ”.	Ajustarea la prevederile Legii nr. 151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	
107.	Pct. 1504. În componența CCP se includ conducătorii subdiviziunilor structurale și cei mai calificați specialiști.	La pct. 1504 abreviatura „ <i>CCP</i> ” se substituie cu „ <i>CCIP</i> ”.	Ajustarea la prevederile Legii nr. 151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	
108.	Pct. 1505. Componența personală a CCP este aprobată prin ordinul conducătorului întreprinderii și este condusă, de regulă, de către conducătorul întreprinderii sau conducătorul tehnic.	La pct. 1505 abreviatura „ <i>CCP</i> ” se substituie cu „ <i>CCIP</i> ”.	Ajustarea la prevederile Legii nr. 151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.	

109.	Pct. 1506. Programul de lucru al CCP și realizarea deciziilor adoptate este determinat în Regulamentul cu privire la comisia pentru controlul de producție, aprobat de conducătorul întreprinderii.	La pct. 1506 abreviatura „CCP” se substituie cu „CCIP”, după cuvântul „controlul” se completează cu cuvântul „intern”, în continuare conform cuprinsului.	Ajustarea la prevederile Legii nr. 151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
110.	Pct. 1507. CCP trebuie să examineze planurile de reparare capitală, reconstrucție, reutilare tehnică a obiectelor industriale periculoase, planurile de lichidare a avariilor și alte măsuri ce țin de asigurarea securității industriale, stimularea lucrătorilor pentru lucrul fără pericol și avarii, tragerea la răspundere a lucrătorilor care au încălcat cerințele securității industriale.	La pct. 1507 abreviatura „CCP” se substituie cu „CCIP”.	Ajustarea la prevederile Legii nr. 151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
111.	Pct. 1511. Rezultatele controlului privind respectarea cerințelor securității industriale, avizul și recomandările serviciului control de producție în formă de dări de seamă se vor prezenta spre examinare conducerii întreprinderii cel puțin o dată în lună.	La pct. 1511 după cuvântul „control” se completează cu cuvântul „intern”, în continuare conform cuprinsului.	Ajustarea la prevederile Legii nr. 151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
112.	Pct. 1513. Rezultatele controalelor trebuie să fie înregistrate de serviciul control de producție și să fie aduse la cunoștința personalului responsabil de sectorul supus controlului.	La pct. 1513 după cuvântul „control” se completează cu cuvântul „intern”, în continuare conform cuprinsului.	Ajustarea la prevederile Legii nr. 151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
113.	Pct. 1516. Lichidarea abaterilor de la cerințele securității industriale trebuie supusă unui control repetat în conformitate cu planul de efectuare a controalelor al serviciului control de producție.	La pct. 1516 după cuvântul „control” se completează cu cuvântul „intern”, în continuare conform cuprinsului.	Ajustarea la prevederile Legii nr. 151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.

114.	Pct. 1518. Serviciul control de producție trebuie să efectueze proceduri de identificare, colectare, înregistrare, păstrare, gestiune, ținere și retragere a informațiilor privind starea securității industriale la obiectele industriale periculoase, care trebuie elaborate, aprobate și puse în aplicare în formă de documente corespunzătoare pentru întreținere.	La pct. 1518 după cuvântul „ <i>control</i> ” se completează cu cuvântul „ <i>intern</i> ”, în continuare conform cuprinsului.	Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
115.	Pct. 1523. Informațiile înregistrate trebuie să fie puse la dispoziția Organului de control și supraveghere tehnică de stat, la solicitarea acestuia, pentru a aprecia starea securității industriale și eficiența exercitării controlului de producție.	La pct. 1523 textul „ <i>Organului de control și supraveghere tehnică de stat</i> ” se substituie cu textul „ <i>Inspectoratului Național pentru Supraveghere Tehnică</i> ”, după cuvântul „ <i>controlului</i> ” se completează cu cuvântul „ <i>intern</i> ”, în continuare conform cuprinsului.	Ajustarea la prevederile Legii nr.151 din 09 iunie 2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase.
116.	Capitolul X CERCETAREA TEHNICĂ A CAUZELOR AVARIEI, CATASTROFEI CU CARACTER TEHNOGEN ȘI/SAU INCIDENTULUI	Textul „ CERCETAREA TEHNICĂ A CAUZELOR AVARIEI, CATASTROFEI CU CARACTER TEHNOGEN ȘI/SAU INCIDENTULUI ” se substituie cu textul „ CERCETAREA TEHNICĂ A CAUZELOR AVARIILOR ȘI INCIDENTELOR ÎN DOMENIUL SECURITĂȚII INDUSTRIALE ”	Ajustarea la prevederile HG nr.369 din 29 mai 2024 pentru aprobarea Regulamentului privind modul de cercetare tehnică a cauzelor avariilor și incidentelor în domeniul securității industriale.
117.	Pct. 1526. Constatarea cauzelor, analiza și evidența incidentelor se efectuează de către întreprinderea care exploatează obiectul industrial periculos.	Pct. 1526. se substituie cu următorul cuprins: „ <i>Constatarea cauzelor, examinarea și evidența incidentelor se efectuează de către operatorul care exploatează obiectivul industrial periculos sau/și instalația tehnic potențial periculoasă. Procedura de lucru pentru constatarea cauzelor este stabilită de conducerea operatorului.</i> ” <i>Cheltuielile legate de cercetarea tehnică a cauzelor avariei sunt suportate de către operator, proprietar al obiectivului industrial potențial periculos sau al instalației tehnice/sistemului tehnologic potențial periculos sau care întreține instalația tehnică potențial periculoasă la care s-a produs avaria.</i>	Ajustarea conform prevederilor pct. 29 și 22 al HG nr.369 din 29 mai 2024 pentru aprobarea Regulamentului privind modul de cercetare tehnică a cauzelor avariilor și incidentelor în domeniul securității industriale.

118.	Pct. 1527. Cheltuielile legate de cercetarea tehnică a cauzelor avariei se finanțează de către agentul economic proprietar al obiectului industrial periculos la care s-a produs avaria.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Este menționat în pct.1526 în redacția nouă.
119.	1136. La exploatarea SRG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG este necesară efectuarea următoarelor lucrări: 1) controlul stării tehnice; 2) controlul parametrilor de acționare a supapelor obturatoare de siguranță și de evacuare cel puțin o dată în 3 luni, precum și după finalizarea reparației utilajului; 3) deservirea tehnică cel puțin o dată în 6 luni; 4) reparația curentă cel puțin o dată în an, dacă uzina producătoare a reguletoarelor de presiune, supapelor de siguranță, instalațiilor de telemecanică nu a prescris efectuarea reparației în termene mai restrânse; 5) reparația capitală pentru înlocuirea utilajului, mijloacelor de măsură, încălzire, iluminare și restaurare a construcțiilor clădirilor în baza listei de defectelor, întocmite conform rezultatelor inspecției.	Spre propune expunerea pct. 1136 într-o redacție nouă după cum urmează „Pct. 1136. La exploatarea SRG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG cu capacitatea: a) mai mare de 160m ³ /h este necesară efectuarea următoarelor lucrări: 1) examinarea stării tehnice de asigurare a securității și fiabilității exploatarei în termenele stabilit de instrucțiunile uzinelor producătoare; 2) verificarea parametrilor de declanșare a supapelor de siguranță de închidere și supapelor de evacuare – cel puțin o dată în 6 luni; 3) reparația curentă – cel puțin o dată în an. b) până la 160m ³ /h este necesară efectuarea următoarelor lucrări: 1) controlul stării tehnice; 2) controlul parametrilor de acționare a supapelor obturatoare de siguranță și de evacuare cel puțin o dată în 3 luni, precum și după finalizarea reparației utilajului; 3) deservirea tehnică cel puțin o dată în 6 luni; 4) reparația curentă cel puțin o dată în an, dacă uzina producătoare a reguletoarelor de presiune, supapelor de siguranță, instalațiilor de telemecanică nu a prescris efectuarea reparației în termene mai restrânse; 5) reparația capitală pentru înlocuirea utilajului, mijloacelor de măsură, încălzire, iluminare și restaurare a construcțiilor clădirilor în baza listei de constatare a defectelor, întocmite conform rezultatelor inspecției.	Pe parcursul exploatarei a reguletoarelor combinate cu gaze nu au fost depistate abateri de la paraetrii tehnici setați pentru supapele de siguranță. Analizând și practica de exploatare a operatorilor sistemului de distribuție din țările vecine și studiind pașapoartele tehnice a reguletoarelor de presiune combinate a uzinei producătoare „Pietro Fiorentini” a fost constatat că conform recomandărilor producătorilor deservirea tehnică a reguletoarelor de presiune combinate cu debitul de gaze de 160m ³ /h se efectuează 1 dată la 2 ani, iar cu debitul mai mic de 160m ³ /h se efectuează o dată la 3 ani.

Notă : Subsidiar se propune ajustarea textului din Cerințele minime prenotate în conformitate cu prevederile art. 2 „Noțiuni principale” din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale.

Demian A.


118.	Pct. 1527. Cheltuielile legate de cercetarea tehnică a cauzelor avariei se finanțează de către agentul economic proprietar al obiectului industrial periculos la care s-a produs avaria.	Se propune excluderea acestor prevederi.	Este menționat în pct. 1526 în redacția nouă.
119.	1136. La exploatarea SRG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG este necesară efectuarea următoarelor lucrări: 1) controlul stării tehnice; 2) controlul parametrilor de acționare a supapelor obturatoare de siguranță și de evacuare cel puțin o dată în 3 luni, precum și după finalizarea reparației utilajului; 3) deservirea tehnică cel puțin o dată în 6 luni; 4) reparația curentă cel puțin o dată în an, dacă uzina producătoare a reguletoarelor de presiune, supapelor de siguranță, instalațiilor de telemecanică nu a prescris efectuarea reparației în termene mai restrânse; 5) reparația capitală pentru înlocuirea utilajului, mijloacelor de măsură, încălzire, iluminare și restaurare a construcțiilor clădirilor în baza listei de constatare a defectelor, întocmite conform rezultatelor inspecției.	Spre propune expunerea pct. 1136 într-o redacție nouă după cum urmează „Pct. 1136. La exploatarea SRG, SRGB, PRG, PRM, IRG, SMG cu capacitatea: a) mai mare de 160m ³ /h este necesară efectuarea următoarelor lucrări: 1) examinarea stării tehnice de asigurare a securității și fiabilității exploatarei în termenele stabilite de instrucțiunile uzinelor producătoare; 2) verificarea parametrilor de declanșare a supapelor de siguranță de închidere și supapelor de evacuare – cel puțin o dată în 6 luni; 3) reparația curentă – cel puțin o dată în an. b) până la 160m ³ /h este necesară efectuarea următoarelor lucrări: 1) controlul stării tehnice; 2) controlul parametrilor de acționare a supapelor obturatoare de siguranță și de evacuare cel puțin o dată în 3 luni, precum și după finalizarea reparației utilajului; 3) deservirea tehnică cel puțin o dată în 6 luni; 4) reparația curentă cel puțin o dată în an, dacă uzina producătoare a reguletoarelor de presiune, supapelor de siguranță, instalațiilor de telemecanică nu a prescris efectuarea reparației în termene mai restrânse; 5) reparația capitală pentru înlocuirea utilajului, mijloacelor de măsură, încălzire, iluminare și restaurare a construcțiilor clădirilor în baza listei de constatare a defectelor, întocmite conform rezultatelor inspecției.	Pe parcursul exploatării a reguletoarelor combinate cu gaze nu au fost depistate abateri de la paraetrii tehnici setați pentru supapele de siguranță. Analizând și practica de exploatare a operatorilor sistemului de distribuție din țările vecine și studiind pașapoartele tehnice a reguletoarelor de presiune combinate a uzinei producătoare „Pietro Fiorentini” a fost constatat că conform recomandărilor producătorilor deservirea tehnică a reguletoarelor de presiune combinate cu debitul de gaze de 160m ³ /h se efectuează 1 dată la 2 ani, iar cu debitul mai mic de 160m ³ /h se efectuează o dată la 3 ani.

Notă : Subsidiar se propune ajustarea textului din Cerințele minime prenotate în conformitate cu prevederile art. 2 „Noțiuni principale” din Legea nr.108/2016 cu privire la gazele naturale.



Ministerul Dezvoltării
Economice și Digitalizării
al Republicii Moldova

Roșca, Chiriac
10

Nr. 1645 – 3145 din 16.10.2024

DEREȘAT

Președintele

Roșca Mihail

Conform listei

copie: Cancelaria de stat

Prin prezenta, în conformitate cu prevederile art. 32 al Legii nr. 100/2017 cu privire la actele normative, transmitem spre avizare proiectul hotărârii Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (număr unic 904/MDED/2024).

Solicităm respectuos examinarea proiectului în termen de 10 zile lucrătoare (temei: art. 38 alin. (1) din Legea nr. 100/2017), cu prezentarea avizului la următoarele adrese electronice: secretariat@mded.gov.md și svetlana.barbarasa@mded.gov.md.

- Anexe: 1. Proiectul hotărârii de Guvern – 31 file;
2. Tabel comparativ – 38 file;
3. Notă de fundamentare – 7 file.

Secretar de stat

Digitally signed by Ceban Cristina
Date: 2024.10.16 16:47:44 EEST
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova
MOLDOVA EUROPEANĂ



Cristina CEBAN

Ex., Svetlana Barbărasă,
tel. 0-22-250-536

Piața Marii Adunări Naționale nr. 1, Chișinău, MD-2033, tel. +373-22-250-629,
E-mail: secretariat@mded.gov.md Pagina web: www.mded.gov.md

REPUBLICA MOLDOVA	3
«CHIȘINĂU-GAZ» S.R.L.	
MD-2005, mun. Chișinău, str. Albișoara, 38	
Intrare nr.	1645-D
	18. 10. 2024



Ministerul Energiei
al Republicii Moldova

DEREG. SAJ

Rosca, Cluj

10

Nr. 07-2664 din 16 octombrie 2024

Roșca Mihail

Conform listei

În contextul demersului Cancelariei de Stat nr. 18-69-11518 din 15 octombrie 2024 (se anexează) privind avizarea proiectul de hotărâre pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (număr unic 904/MDED/2024), autor – Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării, solicităm respectuos prezentarea propunerilor și/sau obiecțiilor asupra proiectului în termen 5 zile.

- Anexă: 1. Demersul Cancelariei de Stat nr. 18-69-11518 din 15 octombrie 2024;
2. Proiectul Hotărârii de Guvern pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului.

Secretar de Stat

Constantin BOROSAN

Digitally signed by Borosan Constantin
Date: 2024.10.16 16:49:49 EEST
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova

MOLDOVA EUROPEANĂ



Ex. Moraru Marcel
e-mail: marcel.moraru@energie.gov.md

Piața Marti Adunări Naționale nr. 1, Chișinău, MD-2012, tel. +373-22-25-01-31, fax +373-22-23-40-64
E-mail: secretariat@energie.gov.md Pagina web: www.energie.gov.md

REPUBLICA MOLDOVA		3
«CHIȘINĂU-GAZ» S.R.L.		
MD-2005, mun. Chișinău, str. Albșara, 88		
Intrare nr.	1646-2	
	14. 10.	2024

Nr. 1413 din 24.06.2024**Cancelaria de Stat a Republicii Moldova**e-mail: cancelaria@gov.md**Ministerul Energiei a Republicii Moldova**e-mail: secretariat@energie.gov.md**Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale**e-mail: secretariat@midr.gov**Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării**e-mail: secretariat@mdd.gov.md**Inspectoratul Național pentru Supraveghere
Tehnică**e-mail: secretariat@inst.gov.md**Agenția Națională pentru Reglementare în
Energetică a Republicii Moldova**e-mail: anre@anre.md**Primăria Municipiului Chișinău**primaria@pmc.md**Stimate Autorități Publice,**

Prin prezenta, S.R.L. „Chișinău-gaz”, în calitate de Operator al sistemului de distribuție a gazelor naturale (în continuare - OSD), Vă informează că, a examinat adresarea Dnei V. Ichim, înregistrată de către Cancelaria de Stat a Republicii Moldova cu nr.17438 din 05 iunie 2024, readresată Ministerului Infrastructurii și Dezvoltării Regionale al Republicii Moldova și OSD, cât și readresarea Ministerului Infrastructurii și Dezvoltării Regionale al Republicii Moldova cu nr.10-3309 din 20.06.2024, cu același subiect, prin care s-a solicitat examinarea și intervenția cu privire la faptul pătrunderii produselor de ardere a gazelor în apartamentul amplasat pe str. Gh. Asachi, 58 din mun. Chișinău, și Vă comunică următoarele.

La data de 22.03.2024 de către OSD, în baza Dispoziției cu nr. 1394/24 din 22.03.2024 emise de către Inspectoratul Național pentru Supraveghere Tehnică, a fost efectuată deconectarea instalațiilor de gaze naturale care asigură alimentarea apartamentelor cu nr. 48, 52, 55, 59, 63, 67, 71, 75, 79 inclusiv și a consumatorului noncasnic de la etajul 1, prin instalarea obturatorului plat la îmbinarea prin flanșă.

În acest sens, ținem să Vă informăm că, activitatea S.R.L. „Chișinău-gaz”, în calitate de OSD este ghidată de prevederile Legii nr.108 din 27.05.2016 cu privire la gazele naturale (în continuare – *Legea nr. 108/2016*) și actelor normative incidente acesteia. În acest sens, prin Hotărârea de Guvern nr. 552 din 12.07.2017, au fost aprobate Cerințele minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale (în continuare – *Cerințe*), care stabilesc cerințele față de proiectarea, montarea, reglarea și punerea în funcțiune, recepția și darea în exploatare, reconstrucția, deservirea tehnică, repararea și exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale.

Astfel, având la bază prevederile pct. 4 al Regulilor de securitate cu privire la utilizarea gazelor din Anexa nr. 3 la *Cerințe*, conform căror, responsabilitatea pentru starea canalelor de evacuare a fumului și de ventilație din casele-bloc de locuit o poartă întreprinderile de administrare a fondului locativ, iar în casele și apartamentele cu drept de proprietate privată – proprietarii lor, administratorul APC A0130-0089 a fost preîntâmpinat despre necesitatea prezentării actului ce confirmă tirajul necesar stabilit pentru coșurile de fum și canalele de ventilație.

Ulterior, după prezentarea Actului nr. 0024894 din 25-27 martie 2024 de verificare periodică a stării antiincendiară și curățire a coșurilor de fum și canalelor de ventilație de la aparatele termice, sobă/cuptor consumatoare de combustibil gazoși, lichizi sau solizi, eliberat de către S.R.L. „Hornar-Expert Gaz”, cu concluzia că, coșul de fum pentru evacuarea produselor de ardere de la cazan de încălzire marca „Ferolli” tip „B” – 8 buc., tip „C” – 1 buc., aragaz, instalate în bucătăriile ap. 48,

52, 59, 63, 67, 71, 75, 79 este util, dar în ap. 55 este inutil, la data de 29.03.2024 de către OSD au fost efectuate lucrările de realimentare cu gaze naturale a locurilor de consum cu coșul de fum util.

Subsecvent, având la bază dreptul la viață și la integritate fizică și psihică garantat de stat, unul din drepturile fundamentale prescris în Constituția Republicii Moldova, Vă informăm că, personalul OSD participă la grupuri speciale de lucru în cercetarea cazurilor/incidentelor produse în condiții casnice, ca rezultat al utilizării gazelor naturale de către locatarii municipiului Chișinău.

Anterior, prin Demersul SRL „Chișinău-Gaz” nr.262 din 02.02.2016 către Primăria mun. Chișinău, a fost emisă Dispoziția cu nr. 1227-d din 27.10.2016 cu privire la verificarea respectării Regulilor de securitate în ramura gazificării. Prin Dispoziția în cauză s-a dispus către administratorii fondului de locuințe să respecte regulile de securitate și să verifice funcționalitatea canalelor de ventilare și a coșurilor de fum, cu informarea locatarilor despre responsabilitatea fiecărui pe acest aspect. Cu regret, situația continuă să fie una precară, iar controlul respectării Cerințelor, depășește competența OSD.

În același context enunțat și de către petiționara V. Ichim, SRL „Chișinău-gaz” repetat alarmează și manifestă îngrijorarea în legătură cu faptul că, pe parcursul perioadei 2020-iunie 2024 au fost înregistrate cazuri de intoxicație cu monoxid de carbon inclusiv și cu decesul persoanelor, iar motivul survenirii acestor incidente fiind utilizarea coșurilor de fum și a canalelor de ventilație în stare nefuncțională sau lipsa lor, cât și instalarea samavolnică a aparatelor de utilizare gaze (încălzitoare de apă instantanee, construcția cărora prevede evacuarea produselor de ardere în interiorul încăperii).

În așa mod, conform informației deținute de către OSD, pentru anii 2020- iunie 2024, Vă informăm că au avut loc **20 de cazuri/incidente** produse în condiții casnice din diferite motive și cu diverse consecințe, ca rezultat al utilizării gazelor naturale de către locatarii municipiului Chișinău, după cum urmează:

- Din motivul lipsei sau nefuncționării canalelor de ventilare – **5 incidente**, ca rezultat s-au intoxicat cu monoxid de carbon - 12 de persoane, spitalizați - 11, **dintre care 6 copii și un caz de deces;**
- Din motivul lipsei sau nefuncționării coșurilor de fum – **11 incidente**, ca rezultat s-au intoxicat cu monoxid de carbon - 32 de persoane, spitalizați - 30, **dintre care 16 copii, și 2 refuzuri de spitalizare.**

În acest sens, sunt relevante prevederile art.81 lit. a), și e) din Legea nr.108/2016, conform căror, **consumatorul este obligat, să respecte condițiile contractuale**, să instaleze doar aparate și utilaje care corespund documentelor normativ-tehnice și să utilizeze gazele naturale doar prin aparate omologate de gaze naturale, în mod rațional, inofensiv, eficient și fără fraude și **să asigure integritatea** instalațiilor de gaze naturale ce-i aparțin și să le întrețină în stare de funcționare normală. Lucrările de instalare, lucrările de deservire tehnică, lucrările de modificare și lucrările de reparație a aparatelor și a instalațiilor sale de gaze naturale trebuie să fie efectuate **numai de persoane autorizate, cu întocmirea actelor corespunzătoare.**

Concomitent, **consumatorul casnic este obligat să respecte Regulile de securitate cu privire la utilizarea gazelor naturale** și prevederile contractului de furnizare a gazelor naturale încheiat, prevederile Legii cu privire la gazele naturale, Regulamentului privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale și a altor acte de reglementare;

Conform Anexei nr.3 la Cerințe, **Regulile de securitate cu privire la utilizarea gazelor sînt obligatorii pentru** persoanele cu funcție de răspundere ale întreprinderilor și organizațiilor care exploatează fondul locativ, responsabile pentru exploatarea inofensivă a utilajului, inclusiv a aparatelor consumatoare de combustibili gazoși pentru gaze din casele de locuit și clădirile publice, **precum și pentru cetățenii care utilizează gazele în condiții casnice.**

În procesul de reglare, punere în funcțiune și darea în exploatare a sistemelor de alimentare cu gaze, OSD participă efectiv și monitorizează cu strictețe existența actelor care confirmă buna funcționare a aparatelor consumatoare de gaze și rezultatul verificării tehnice și starea satisfăcătoare a coșurilor de fum și canalelor de ventilație și nu admite demararea/alimentarea primară a gazelor naturale la locurile de consum, în lipsa acestora.

Cu regret, datele prezentate mai sus, ne demonstrează o lipsă de responsabilitate a persoanelor cu funcție de răspundere ale întreprinderilor și organizațiilor care administrează fondul locativ și a consumatorilor, în procesul de exploatare a sistemelor de alimentare cu gaze, după demararea/alimentarea primară a gazelor naturale la locurile de consum, chiar dacă Cerințele prescriu efectuarea periodică a acestor verificări cu prezentarea actelor în adresa OSD.

În circumstanțele enunțate, este cert faptul că orice sistem tehnic sau orice proces tehnologic care cuprinde în elementele sale energie de orice natură (electrică, chimică, termică, mecanică, presiune etc.) prezintă un pericol sporit în procesul exploatarei fiind atribuite la categoria obiectivelor industriale periculoase. Scăparea de sub control a proceselor tehnologice care înglobează energie poate conduce la diferite incidente și avarii cu urmări destul de serioase pentru oameni și mediul înconjurător. Or, conform Legii nr. 108/2016 și actelor normative incidente acestuia (Regulamentul privind furnizarea și cel privind racordarea), furnizorul de gaze naturale și/sau OSD nu dispune de competență materială și dreptul de a dispune întreruperea furnizării sau efectua deconectarea locului de consum în cazul lipsei actului (procesului-verbal) privind verificarea tehnică și starea satisfăcătoare a coșurilor de fum și canalelor de ventilație și a actelor care confirmă deservirea tehnică corespunzătoare a aparatelor de utilizare a gazelor naturale.

Impedimentul menționat mai sus, este cauzat de noțiunile prescrise în actele normative de reglementare, care sunt incerte în viziunea OSD.

Art. 70, alin. (1) din Legea nr. 108/2016 prescrie că operatorul de sistem este în drept să întrerupă prestarea serviciului de transport sau de distribuție a gazelor naturale pentru un timp cât mai scurt dacă sunt puse în pericol viața și sănătatea oamenilor, fără a defini aceste situații, motiv din care OSD este în imposibilitate de a preveni astfel de cazuri cu urmări tragice și ca rezultat doar participă la constatare, fără a putea contracara astfel de situații.

La caz, deconectarea coloanei blocului de locuit din mun. Chișinău, str. Gheorghe Asachi 58, a putut fi realizată, doar având la bază Prescripția Inspectoratului Național pentru Supraveghere Tehnică și recent SRL „Chișinău-gaz” a fost sesizată de către APCA 0120-0099 care administrează 4 blocuri de locuit din mun. Chișinău, str. Alba Iulia cu aceeași situație periculoasă cu canalele de ventilație nefuncționale.

Reieșind din cele expuse supra, având în vedere că apărarea împotriva incendiilor este o activitate de interes public și cu caracter permanent, la care sînt obligate să participe, în condițiile legii autoritățile administrației publice centrale și locale, precum și persoanele fizice și juridice aflate pe teritoriul Republicii Moldova, SRL „Chișinău-gaz” intervine cu rugămintea de a examina posibilitatea organizării unei ședințe de lucru comune pe platforma Cancelariei de Stat al Republicii Moldova, pentru a identifica soluții clare și a trasa responsabilități instituționale, în vederea aplicării mecanismelor legale existente și/sau modificarea acestora, după caz, pentru acordarea posibilității de prevenire a situațiilor care pun în pericol viața și sănătatea oamenilor.

Anexe:

- Copia răspunsului adresat Dnei V. Ichim, la sesizarea înregistrată de către Cancelaria de Stat a Republicii Moldova cu nr.17438 din 05 iunie, pe una filă;
- Copia Scrisorii MIDR de readresare a sesizării Dnei V. Ichim, cu nr. 10-3309 din 20.06.2024;
- Copia Dispoziției Primăriei Municipiului Chișinău nr. 1227-d din 27.10.2016, pe una filă,
- Copia Dispoziției Preturii Sectorului Botanica nr. 01-05/10 din 24.02.2023, pe una filă,
- Copia sesizării APC A 0120-0099 nr.6 din 21.05.2024, pe una filă,
- Petiția Dnei Victoria Iachim domiciliată în mun. Chișinău, str. Gheorghe Asachi 58 adresată Inspectoratului Național pentru Supraveghere Tehnică din 20.03.2024, pe una filă,
- Scrisoarea de Readresare a petiției la SRL „Chișinău-gaz” și SA „Moldovagaz”, pe 2 file,
- Scrisoarea cu nr. I -50/24 din 22.03.2024 de Readresare a solicitării Inspectoratului Național pentru Supraveghere Tehnică, de către SA „Moldovagaz” în adresa SRL „Chișinău-gaz”, pe una filă,
- Dispoziția de deconectare a sistemului de alimentare cu gaze a coloanei blocului locativ din str. Gheorghe Asachi 58, mun. Chișinău, cu nr. 1394/24 din 22.03.2024, pe una filă,
- Dispoziția de deconectare SRL „Chișinău-gaz” din 22.03.2024, pe una filă,
- Adresarea SRL „Chișinău-gaz” Nr.864 din 01.04.2024 cu informarea despre rezultatul examinării scrisorii SA „Moldovagaz” nr. I -50/24 din 22.03.2024, pe una filă.
- Adresarea SRL „Chișinău-gaz” Nr.865 din 01.04.2024 cu informarea despre rezultatul executării Dispoziției nr.1394/24 din 22.03.2024 a Inspectoratului Național pentru Supraveghere Tehnică, pe una filă.

Total, 11 file.

Cu respect,

Director

Ex. S. Cherpeș

Tel. 022 578 007 / Tel. 060515150



Ruslan SACA

**CONFEDERAȚIA NAȚIONALĂ
A SINDICATELOR DIN MOLDOVA**

Str. 31 August 129, MD-2012, Chișinău,
Tel. (373 22) 266502; Tel/fax: (373 22) 234508
www.sindicat.md; e-mail: office@cnsm.md



**НАЦИОНАЛЬНАЯ КОНФЕДЕРАЦИЯ
ПРОФСОЮЗОВ МОЛДОВЫ**

Ул. 31 Августа 129, MD-2012, Кишинэу,
Tel. (373 22) 266502; Tel/fax: (373 22) 234508
www.sindicat.md; e-mail: office@cnsm.md

28.10.2024 Nr. 05-07/ 828

La nr. unic 904/MDED/2024

Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale

copie: Cancelaria de Stat

Prin prezenta, cu referire la proiectul de hotărâre de Guvern pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale), comunicăm lipsa propunerilor și obiecțiilor.

Vicepreședinte

Sergiu SAINCIUC

nr. 10/07-3685 din 30.10.2024

la nr. 16/2 – 3145 din 16.10.2024

Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizăriisecretariat@mded.gov.mdsvetlana.barbarasa@mded.gov.md

S.A. „ENERGOCOM” a examinat proiectul hotărârii Guvernului *pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale¹)* (**număr unic 904/MDED/2024**), și, reieșind din competența sa funcțională în calitate de titulară a licenței pentru furnizarea gazelor naturale (care nu are în gestiune unități tehnice staționare în cadrul cărora se desfășoară activitatea propriu-zisă de furnizare), comunică lipsa de obiecții și propuneri conceptuale asupra acestuia.

Director General interimarDigitally signed by Bînzari Victor
Date: 2024.10.30 15:51:27 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova

MOLDOVA EUROPEANĂ

**Victor BÎNZARI**

¹ Hotărârea Guvernului nr. 552/2017 pentru aprobarea Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale și Regulamentul de comercializare cu amănuntul a produselor petroliere, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1117/2002

SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"GAGAUZ-GAZ"

MD-3801, Republica Moldova, or. Comrat, strada Lenin, 190
tel.: (298) 61-011, fax.: (298) 61-012
IBAN: MD39ML000000002251150697
in B.C. "Moldincombank" SA,
suc. Comrat

MD-3801, Республика Молдова г. Комрат, улица Ленина, 190
тел.: (+298) 61-011, факс: (298) 31-012
IBAN: : MD39ML000000002251150697
в КБ "Молдинкомбанк
филиал Комрат

IDNO: 1003611151445; web: www.gagauzgaz.md; e-mail: office.gagauz@moldovagaz.md

№ 526 от «22» 10 2024 г.

**Ministerul Dezvoltării
Economice și Digitalizării
al Republicii Moldova
d-a Cristina CEBAN**

В ответ на ваше письмо №. 16/2 - 3145 от 16 октября 2024 года, касающееся согласования проекта о внесении изменений в некоторые постановления правительства (корректировка нормативно-правовой базы в области промышленной безопасности) (единный номер 904/MDED/2024), сообщаем, что ООО «Гагауз-газ» не имеет замечаний и предложений к представленным материалам.

С уважением,

Директор



В.М.Блеща



**Ministerul Afacerilor Interne
al Republicii Moldova**

Nr. 30/4331 din „04” noiembrie 2024

La nr. 18-69-11518 din „15” octombrie 2024

**Ministerul Dezvoltării Economice
și Digitalizării**

Pentru informare: **Cancelaria de Stat**

Ministerul Afacerilor Interne a examinat demersul Cancelariei de Stat cu nr. 18-69-11518 din 15.10.2024, prin care se solicită avizarea proiectului de hotărâre *pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (număr unic 904/MDED/2024)*, și în limitele competenței funcționale comunică următoarele.

La punctul 1.3.73, cu privire la modificarea subpunctul 2) din punctul 652, se propune în redacție nouă, după cum urmează: „ieșire nemijlocită în exterior cu deschiderea ușilor în aceeași direcție”, conform pct. 7.8 din NCM G.05.01:2014 „Sisteme de distribuție a gazelor”.

La punctul 1.3.80, se propune din punctul 923 de înlocuit sintagma „prevenire și” cu sintagma „primă intervenție pentru”, dat fiind faptul că, „mijloacele de prevenire” se asigură printr-un complex de măsuri de sistematizare spațială, constructive, tehnico-ingineresti și organizatorice, cerințele cărora sunt prevăzute de norme și reguli de apărare împotriva incendiilor, or, autorul propune prin anexa 3¹ cantitatea necesară de mijloace de primă intervenție pentru stingerea incendiilor, ceea ce nu corespunde sintagmei „măsuri de prevenire a încăperilor”. Modificarea propusă va fi reiterată și în textul Anexei 3¹.

La punctul 1.3.81 privind modificarea punctul 993, autorul prin excluderea textului „numai la SDÎG” creează o incertitudine cu privire la locul verificării tehnice a buteliilor GPL, or, este necesar stabilirea altor locații autorizate în domeniul efectuării acțiunilor vizate.

Totodată, se recomandă definirea sintagmei „accidente majore” utilizată pe tot parcursul textului, pentru a asigura înțelegerea corectă a noțiunii și a evita interpretarea individuală a acesteia.

**Secretar general
adjunct al ministerului**

Digitally signed by Cojuhari Vladislav
Date: 2024.11.05 08:35:53 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova

MOLDOVA EUROPEANĂ



Vladislav COJUHARI

Executor: V. Gașpar; V. Gorbatovschi
Telefon: 022-25-14-88
E-mail: vasile.gaspar@igsu.gov.md



MD-2004 mun. Chișinău, bd. Ștefan cel Mare 162
Tel. 20 45 12; E-mail: cancelaria@maia.gov.md, WEB: www.maia.gov.md

Nr. 2024PHG-3688

La nr. _____ din _____

Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării

Copie: Cancelaria de Stat

În contextul examinării proiectului hotărîrii pentru modificarea unor hotărîri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (număr unic 904/MDED/2024), Vă comunicăm următoarele.

1) Obiecții argumentate și explicate pe marginea cărora trebuie să se ajungă la un acord:

La pct. 1.2.2., în opinia Ministerului, prevederile punctului 3 s-au consumat, întrucît calcularea termenului de 3 luni de aducere a actelor normative departamentale în concordanță cu Hotărîrea, stabilit pentru Ministerul Economiei și Infrastructurii, a început de la data adoptării Hotărîrii Guvernului nr. 552/2017, prin urmare nu se justifică abrogarea acestuia.

La pct. 1.3.4.2, atragem atenția că textul „Se aplică și pentru aparatele și echipamentele consumatoare de combustibili gazeși cu capacitatea termică unitară pînă la 100 kW inclusiv și capacitatea sumară de pînă la 600 kW inclusiv, amplasate într-un singur loc de consum” este contrar prevederilor articolului 1 alineatul (4) litera c) din Legea nr. 151/2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase, potrivit căruia „Prezenta lege nu se aplică (...) arzătoarelor de laborator, aragazelor sau altor utilaje consumatoare de gaze similare, centralelor termice (surselor autonome de alimentare cu căldură, halelor de termogeneratoare) cu capacitatea unitară de pînă la 100 kW inclusiv și capacitatea sumară de pînă la 600 kW inclusiv, amplasate într-un singur loc de consum”. Or, atîta timp, cît temeiul legal al Hotărîrii Guvernului nr. 552/2017, îl constituie Legea invocată, aceasta din urmă nu poate depăși limitele fixate prin Lege.

La pct. 1.3.17., observăm că potrivit definiției din proiect prin „operator” se înțelege *proprietarul* unui obiectiv industrial, pe cînd textul normei propuse la pct. 29 se referă la „lucrări de construcție” a obiectivului industrial, deci atîta timp cît nu există bunul asupra căruia să se exercite atributele proprietății, nu poate fi utilizată nici noțiunea de operator, întrucît ea este echivalentă prin definiției noțiunii de „proprietar al obiectivului industrial”. Mai mult noțiunea de operator definită în proiect este mai largă întrucît proprietatea se exercită nu doar asupra obiectivului industrial, dar și asupra altor bunuri, pe cînd pct. 29 reglementează doar aspectul lucrărilor de construcție a obiectivului industrial. În această ordine de idei, termenul de „Operator”, utilizat în textul pct. 29 urmează a fi substituit cu altul, care să reflecte corect calitatea subiectului de drept.

În același context, observăm că nu este indicat cui operatorul transmite notificarea privind începerea lucrărilor de construcție și care este legătura acestei norme cu cerințele de securitate.

La pct. 1.3.18, observă că termenul de „angajat” este utilizat în contextul legislației muncii. Deci, indirect autorul proiectul impune investitorul să încheie contracte individuale de muncă cu proiectantul. În practică, însă, acestea raporturi se pot stabili și în baza unor contracte de prestare a serviciilor. Astfel, autorul proiectului, urmează să reconsidere utilizarea acestui termen. De altfel, nu este clar legătura a normei propuse cu cerințele de securitate.

La pct. 1.3.35, atragem atenția că noțiunea de „sistem de alimentare cu gaze combustibile naturale” cuprinde în sfera sa și „instalațiile de gaze naturale a consumatorului final”. Astfel s-ar, deduce din norma propusă la punctul invocat că, consumatorul final, adică cel care exploatează, prin definiție, sistemul de alimentare cu gaze combustibile naturale (instalația de gaze naturale) trebuie să dețină licență și autorizație, ceea ce, în opinia noastră, nu corespunde realității.

La pct. 1.3.37, observăm că normele de la subpunctele 1), 2) și 3) se regăsesc în art. 46 alineatul (1) literele a), c) și f) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, prin urmare reproducerea acestora în textul hotărârii nu se justifică.

La pct. 1.3.64, ținem să subliniem că potrivit Codului funciar, terenurile se clasifică în funcție de destinație în: în terenuri cu destinație agricolă, etc. Prin urmare, textul „În terenurile agricole” se va substitui cu textul „Pe terenurile cu destinație agricolă (...)”.

2) Propuneri care poartă caracter de recomandare:

Ținând cont de prevederile articolului 54 litera c) din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative, potrivit căruia „Textul proiectului actului normativ se elaborează în limba română, cu respectarea următoarelor reguli (...) c) terminologia utilizată este constantă, uniformă” propunem excluderea din tot textul hotărârii a cuvântului „combustibile”, întrucât Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, operează cu termenul de „gaze naturale”, dar nu „gaze combustibile naturale”.

Cu titlu de obiecție generală, observăm că denumirea Cerințelor de securitate nu reflectă conținutul acestuia, întrucât din pct. 1 al Cerințelor se deduce că reglementează nu doar exploatarea dar și proiectarea, montarea, reglarea și punerea în funcțiune, recepția și darea în exploatare, altfel spus toate etapele de la proiectare pînă la exploatare. Din care considerente, propunem redenumirea Cerințelor de securitate astfel încât să reflecte sintetic obiectul de reglementare.

De asemenea, observăm că în textul proiectului, precum și în textul Hotărârii Guvernul nr. 552/2017, supus modificărilor, se conțin un șir de norme de securitate a muncii cum ar fi pct. 350, 470, 429, 475 etc., care de fapt trebui să se regăsească în normele de securitate și sănătate a muncii, adoptate în baza Legii nr. 186/2008. În opinia noastră, normele din actul normativ propus modificărilor trebuie să se limiteze doar la cerințele de securitate față de obiectivele industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase, chiar dacă scopul acestora în ultima instanță constă și în protecția muncitorilor care le deservesc.

**Viceprim-ministru,
Ministru agriculturii și
industriei alimentare**

Digitally signed by **Vladimir BOLEA**
Date: 2024.11.07 17:41:16 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova
MOLDOVA EUROPEANĂ





Ministerul Energiei
al Republicii Moldova

Nr. 07-2771 din 31 octombrie 2024

Ministerului Dezvoltării Economice și Digitalizării

e-mail: secretariat@mded.gov.md

Copie: **Cancelaria de Stat**

e-mail: cancelaria@gov.md

În rezultatul examinării demersului Nr.18-69-11518 din 15 octombrie 2024, privind avizarea proiectului de hotărâre pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (număr unic 904/MDED/2024), *autor – Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării – Ministerul Energiei*, în limitele competențelor funcționale comunică.

Proiectul de hotărâre a fost consultat cu întreprinderile din sector, iar anexat se remit propunerile primite de la acestea. Suplimentar, propunem revizuirea volumului stingătoarelor din lista mijloacelor de prevenire și stingere a incendiilor pentru încăperile de producție și teritoriile stațiilor de distribuție și îmbuteliere a gazelor lichefiate, stațiilor de îmbuteliere a gazelor lichefiate și stațiilor de alimentare cu gaze lichefiate a automobilelor prevăzute în Anexa nr. 5 a HG nr. 521/2017 *pentru aprobarea Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale*, care considerăm că sunt subestimate.

Anexe: *Aviz SA „Moldovagaz” nr. 03/4-2963 din 25 octombrie 2024 -26 filă;*
 Aviz SRL „Moldovatrangaz” nr. 14-953 din 25 octombrie 2024 – 1 filă;
 Aviz SRL „Chișinău-Gaz” nr. 2106 din 25 octombrie 2024 – 34 file;
 Aviz SRL „Găgăuz-Gaz” nr. 505 din 22 octombrie 2024 – 1 filă;
 Aviz SRL „Orhei-Gaz” nr. 374 din 22 octombrie 2024 – 1 filă.

Secretar de Stat

Constantin BOROSAN

ex.: Marcel Moraru
marcel.moraru@energie.gov.md

Digitally signed by Borosan Constantin
Date: 2024.10.31 08:41:00 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova

MOLDOVA EUROPEANĂ



Piața Marii Adunări Naționale nr. 1, Chișinău, MD-2012, tel. +373-22-25-01-07, fax +373-22-23-40-64
E-mail: secretariat@energie.gov.md Pagina web: www.energie.gov.md



MINISTERUL FINANTELOR
AL REPUBLICII MOLDOVA

data aplicării
semnăturii electronice nr. 07/5-03/518/1665

la nr. 18-69-11518 din 15.10.2024

Referitor la modificarea unor hotărâri ale Guvernului

Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării

e-mail: secretariat@mded.gov.md

Copie: **Cancelaria de Stat**

e-mail: cancelaria@gov.md

La indicația Cancelariei de Stat nr.18-69-11518 din 15.10.2024, Ministerul Finanțelor a examinat proiectul de hotărâre *pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (număr unic 904/MDED/2024)*, autor - Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării și, în limita domeniilor de competență, comunică lipsa obiecțiilor.

Secretar de stat

Digitally signed by Savva Maia
Date: 2024.10.25 15:28:48 EEST
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova

MOLDOVA EUROPEANĂ



Maia SAVVA

✉ Eugeniu Verlan
(022) 262-681 e-mail: eugeniu.verlan@mf.gov.md



Ministerul Infrastructurii
și Dezvoltării Regionale
al Republicii Moldova

Nr. 10-5652 din 25.10.2024

**Ministerul Dezvoltării
Economice și Digitalizării**

Urmare examinării proiectului de hotărâre a Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (**număr unic 904/MDED/2024**), în limita competențelor funcționale, comunicăm lipsa obiecțiilor de ordin conceptual.

Totodată, sub aspect redacțional, la pct. 1.3.77 din proiect, propunem excluderea textului „deservire în cazul blocurilor locative se atribuie proprietarilor încăperilor izolate, ”, întrucât acesta se repetă.

Secretar general

Digitally signed by Țurcanu Angela
Date: 2024.10.25 20:19:15 EEST
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova
MOLDOVA EUROPEANĂ

Angela ȚURCANU


Ex. Lucia Cekan, Tel. 022-250-679



MD 2004, mun. Chișinău, bd Ștefan cel Mare și Sfânt, 162, tel. 022 20 45 87, e-mail: cancelaria@mediu.gov.md

Nr.13-05/3099 din 30.10.2024

la nr. 18-69-11508 din 15.10.2024

**Ministerul Dezvoltării Economice și
Digitalizării**

Copie: Cancelaria de Stat

În contextul examinării proiectului de hotărâre a Guvernului *pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale)* (număr unic 904/MDED/2024), Vă comunicăm lipsa propunerilor și obiecțiilor.

Secretar de stat

Digitally signed by Hajder Gheorghe
Date: 2024.10.30 16:30:29 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova
MOLDOVA EUROPEANĂ



Gheorghe HAJDER



MINISTERUL MUNCII ȘI PROTECȚIEI SOCIALE AL REPUBLICII MOLDOVA

MINISTRY OF LABOUR AND SOCIAL PROTECTION OF THE REPUBLIC OF MOLDOVA

str. Vasile Alecsandri 1, MD-2009, mun. Chișinău
Tel. +373 22 804 402, +373 22 804 496; e-mail: secretariat@social.gov.md web: <https://social.gov.md>

16.10.2024 Nr.07/5266

La nr. 18-69-11518 din 15.10.2024

**Ministerul Dezvoltării
Economice și Digitalizării**
Copie: Cancelaria de Stat

Ministerul Muncii și Protecției Sociale a examinat proiectul de hotărâre pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (**număr unic 904/MDED/2024**) și, în limita competențelor funcționale, comunică susținerea acestuia cu următoarele propuneri.

În scopul asigurării unui nivel ridicat de securitate și sănătate în muncă, încă de la etapa de concepere, proiectare și execuție a diverselor sisteme din domeniul alimentării cu gaze pentru entități și obiective economice, precum și pentru a asigura conformitatea cu prevederile cadrului normativ din domeniul securității și sănătății în muncă propunem următoarele modificări.

1. Punctul 1.3.7. din proiect se modifică după cum urmează:

„1.3.7 punctul 16 va avea următorul cuprins:

„16. În documentația de proiect a sistemelor de alimentare cu gaze a întreprinderilor industriale și agricole, centralelor termice, SDÎG, SÎG, SAAG, SRG, instalațiilor de rezervoare cu rețele de distribuție și instalațiilor de utilizare a gazelor petroliere lichefiate se elaborează compartimentul „Măsuri de securitate și sănătate în muncă, de prevenire și stingere a incendiilor”. Compartimentul include evaluarea riscurilor pentru securitatea și sănătatea lucrătorilor, evaluarea riscului de incendiu și planul de prevenire și protecție cu măsuri de intervenție în caz de incendiu, ținându-se cont de amplasarea și dotarea tehnică a remizelor de pompieri și salvatori.”.”

2. La punctul 1.3.60.

Prima frază din cuprinsul punctului 475 se expune în următoarea redacție:

„La executarea lucrărilor la înălțime se admit numai persoane cu pregătire specială, care în urma examenului medical și, după caz, a testării psihologice a aptitudinilor, corespund pentru lucru la înălțime.”.

Secretară de Stat

Digitally signed by Ajder Corina
Date: 2024.10.17 17:23:46 EEST
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova
MOLDOVA EUROPEANĂ



Corina AJDER

Ex: Igor Ciloci
e-mail: igor.ciloci@social.gov.md
Tel. 022 804 419



SOCIETATEA PE ACȚIUNI MOLDO-RUSĂ
МОЛДАВСКО-РОССИЙСКОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

SA "MOLDOVAGAZ"

MD-2005, str. Alexandr Pușkin, 64, mun. Chișinău, RM
tel. (+373 22) 578-002, 578-004,
IBAN MD73ML000000002251109248 BC "Moldindconbank"
SA, Filiala Centru mun. Chișinău, cod bancar: MOLDMD2X309,
IDNO: 1003600005148, Capitalul Social: 1 332 908 000 lei
E-mail: office@moldovagaz.md, www.moldovagaz.md

МД-2005, ул. Александр Пушкин, 64, мун. Кишинэу, РМ
тел. (+373 22) 578-002, 578-004,
IBAN MD73ML000000002251109248 КБ «Moldindconbank» АО,
Филиал Центру, мун. Кишинэу, код банка: MOLDMD2X309,
IDNO: 1003600005148, Уставный Капитал: 1 332 908 000 лей
www.moldovagaz.md

Nr. 03/4-2963 din 25.10. 2024
La nr. 07-2654 din 16.10.2024

**Ministerul Energiei al
Republicii Moldova**

SA „Moldovagaz” a examinat proiectul de hotărâre pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (*număr unic 904/MDED/2024*) și remite alăturat obiecțiile și propunerile sale asupra proiectelor de acte vizate.

Totodată, ține de menționat, că anterior, la elaborarea proiectului hotărârii de Guvern pentru modificarea HG nr. 552/2017 pentru aprobarea Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale (scrisoarea ME nr. 09-1825 din 08.07.2024) a fost menționată importanța indispensabilă a acestora pentru activitatea întreprinderilor de distribuție gaze, fapt, care impune luarea în calcul a tuturor cerințelor, care necesită a fi incluse, modificările legislative, armonizarea documentului dat cu legislația europeană, în conformitate cu prevederile Acordului de Asociere, care are drept scop elaborarea unui document modern și conform cerințelor în vigoare.

Anexă: 1. Conținutul normei în vigoare și modificările propuse;

2. Regulament pentru evaluarea stării tehnice a gazoductelor exterioare;

**Președintele
Consiliului de Administrație**

Vadim CEBAN

**Tabel comparativ privind proiectul hotărârii
de Guvern pentru modificarea unor Hotărâri ale Guvernului.
(Ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale)
Conținutul normei în vigoare Modificările propuse de SA „Moldovagaz”.**

Conținutul normei în vigoare	Modificare propusa de MDED	Justificare propunerilor SA „Moldovagaz”	Conținutul normei după modificare, propusă de SA „Moldovagaz”
Capitol II Secțiunea 1 Dispoziții generale			
8. Elaborarea documentației de proiect și deviz se efectuează în baza studiului de fezabilitate și, după caz, de proiectare, avizului de racordare pentru alimentarea obiectului concret cu gaze, temeiului de proiectare, contractului și schemei generale de alimentare cu gaze, normelor în construcții și prezentelor Cerințe.	1.3.5. punctele 8 și 9 se exclud;	De aliniat procedurile de elaborare a documentației la prevederile legislative în vigoare, oferind o referință directă și completă la Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023.	8. Elaborarea documentației de proiect și deviz se efectuează în conformitate cu cerințele Codului urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023.
9. Pentru proiectarea sistemelor de alimentare cu gaze a întreprinderilor industriale și agricole, centralelor termice, SDIG, SIG, SAAG, se elaborează condiții tehnice speciale, care reflecta specificul protecției lor împotriva incendiilor.		Modificarea clarifică cadrul normativ aplicabil în proiectarea sistemelor de alimentare cu gaze și aliniază procedurile la cerințele legale specifice pentru apărarea împotriva incendiilor. Această formulare asigură coerență și precizie în aplicarea normelor, evitând ambiguități.	9. La proiectarea sistemelor de alimentare cu gaz pentru întreprinderi industriale și agricole, centrale termice, SDIG, SIG, SAAG, este necesar să se respecte cerințele Legii privind apărarea împotriva incendiilor și Regulile generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova, aprobate prin hotărâre de Guvern.

Capitol II
Secțiunea a 4-a
Lucrări de sudură

169. La efectuarea lucrărilor de sudură cu arc electric și cu gaze, precum și la deservirea instalațiilor de sudură electrică și cu gaze, trebuie îndeplinite prevederile prezentelor Cerințe și ale documentelor normative în vigoare privind producerea acetilenei, oxigenului și tratării cu gaze a metalelor, precum și indicațiilor la exploatarea și deservirea inofensivă, incluse în instrucțiunile uzinelor producătoare de instalații de sudură.		De aliniat clar la normele generale privind apărarea împotriva incendiilor și integrează prevederi relevante din legislația națională.	169. La efectuarea lucrărilor de sudură cu arc electric și cu gaze, precum și la deservirea instalațiilor de sudură electrică și cu gaze, trebuie îndeplinite prevederile Regulilor generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova, aprobate prin hotărâre de Guvern, prezentelor Cerințe și ale documentelor normative în vigoare privind producerea acetilenei, oxigenului și tratării cu gaze a metalelor, precum și indicațiilor la exploatarea și deservirea inofensivă, incluse în instrucțiunile uzinelor producătoare de instalații de sudură.
236. Se admite deschiderea tamburului cu carbură de calciu numai cu ajutorul sculelor și dispozitivelor care exclud formarea scânteilor.		Propunem clarificare suplimentară privind interdicția utilizării cuprului în anumite aplicații, pentru a preveni riscurile de reacție periculoasă cu acetilena. Această completare întărește măsurile de siguranță și protecție în operațiunile care implică utilizarea carbidului de calciu și a gazelor inflamabile.	236. Se admite deschiderea tamburului cu carbură de calciu numai cu ajutorul sculelor și dispozitivelor care exclud formarea scânteilor. Utilizarea instrumentelor de cupru pentru deschiderea vaselor cu carbură de calciu, precum și a cuprului în calitate de material pentru lipitul aparaturii cu acetilenă și în alte locuri în care este posibil contactul cu acetilena este interzisă.

239. Carbura de calciu trebuie păstrată în încăperi uscate, bine ventilate și rezistente la foc, cu acoperiș ușor detașabil și iluminare naturală.		Propunem completarea cu restricții suplimentare privind locul de depozitare, pentru a evita riscurile de inundații și deteriorarea carburii de calciu. Această clarificare întărește măsurile de securitate pentru depozitarea în condiții sigure a acestui material.	239. Carbura de calciu trebuie păstrată în încăperi uscate, bine ventilate și rezistente la foc, cu acoperiș ușor detașabil și iluminare naturală. Nu se admite amenajarea depozitelor pentru păstrarea carburii de calciu în subsoluri, demisoluri și în încăperi (locuri) cu pericol de inundații.
330. Inlocuirea robinetelor și compensatoarelor trebuie notate în pașaportul conductei de gaze.	1.3.41. punctul 330 se exclude	Se propune menținerea punctului 330. Această prevedere asigură trasabilitatea intervențiilor, prevenind riscuri precum scurgeri și defecțiuni cauzate de întreținere necorespunzătoare. Notarea în pașaport permite verificări eficiente, aliniindu-se la standardele internaționale și facilitând controalele periodice, contribuind astfel la siguranța și eficiența sistemului de distribuție a gazelor naturale.	330. Inlocuirea robinetelor și compensatoarelor trebuie notate în pașaportul conductei de gaze.
402. Minerele barosului, lopeților și ciocanelor trebuie să fie bine fixate și capătul minerului trebuie să fie tăiat, iar după fixarea sculei, să fie fixat prin pană.	1.3.53. punctele 402 - 404 se exclud	Se propune menținerea punctului 402. Această prevedere este esențială pentru siguranța operațiunilor, asigurând utilizarea corectă și sigură a sculelor. Fixarea corespunzătoare previne accidente de muncă, precum desprinderea necontrolată a componentelor în timpul utilizării. De asemenea, această cerință este o	402. Minerele barosului, lopeților și ciocanelor trebuie să fie bine fixate și capătul minerului trebuie să fie tăiat, iar după fixarea sculei, să fie fixat prin pană.

		practică tehnică standard pentru întreținerea echipamentelor, contribuind la respectarea normelor de securitate și protecția muncii.	
403. Minerele barosului, lopeților și ciocanelor trebuie să aibă o formă ovală cu o suprafață bine rindelată, îngroșându-se treptat la capătul liber.		Se propune menținerea punctului 403. Această prevedere contribuie la siguranța muncii, asigurând o ergonomie adecvată și o mai bună manevrare a sculelor. Forma ovală și suprafața bine rindelată reduc riscul de alunecare, minimizând astfel posibilitatea accidentelor de muncă. Îngroșarea treptată a capătului liber oferă o mai bună aderență și confort pentru utilizator, crescând eficiența în utilizare și prevenind oboseala mâinilor.	403. Minerele barosului, lopeților și ciocanelor trebuie să aibă o formă ovală cu o suprafață bine rindelată, îngroșându-se treptat la capătul liber.
404. Suprafețele de lovire ale barosului, ciocanelor și altor scule nu trebuie să aibă bavuri și adâncituri.		Se propune menținerea punctului 404. Această cerință este esențială pentru prevenirea accidentelor și menținerea siguranței la locul de muncă. Bavurile și adânciturile pot cauza alunecări, desprinderi sau accidente în timpul utilizării sculelor. Menținerea acestei prevederi asigură o exploatare sigură și eficientă a echipamentelor, reducând riscul de incidente cauzate de uzura necontrolată a suprafețelor de lovire.	404. Suprafețele de lovire ale barosului, ciocanelor și altor scule nu trebuie să aibă bavuri și adâncituri.
436. La utilizarea analizatoarelor de gaze în condițiile pct. 435 se permite numai prelevarea probei	1.3.59. punctul 436 se exclude	Se propune menținerea punctului 436. Menținerea acestei prevederi este necesară pentru a asigura	436. La utilizarea analizatoarelor de gaze în condițiile pct. 435 se permite numai prelevarea probei

aerului, analiza acestuia fiind efectuată în afara locului de munca.		siguranța personalului și precizia analizelor. Realizarea analizei aerului în afara locului de muncă minimizează riscul expunerii angajaților la concentrații periculoase de gaze și reduce probabilitatea de accidente. În plus, efectuarea măsurărilor într-un mediu controlat sporește acuratețea detectării scăpărilor de gaze și previne acumulările accidentale în zonele de lucru, diminuând riscurile de explozie.	aerului, analiza acestuia fiind efectuată în afara locului de munca.
499. Vopsirea conductelor de gaze interioare și a utilajului este efectuată în măsura necesității.		Se propune excluderea punctului 499. Această prevedere poate fi eliminată deoarece conținutul ei este deja acoperit în punctul 335 al prezentelor Cerințe. Menținerea punctului 499 ar crea o redundanță inutilă, complicând cadrul normativ fără a aduce beneficii suplimentare.	punctul 499 se exclude
501. Se interzice exploatarea utilajelor și dispozitivelor de gaze în scopuri și la parametri tehnici ce nu corespund cu procesul tehnologic sau cu soluția de proiect.		Se propune excluderea punctului 501. Excluderea punctului 501 este justificată deoarece limitează aplicabilitatea doar la utilaje și dispozitive de gaze, în timp ce punctul 762 oferă o formulare mai amplă și inclusivă : „instalații tehnice și sisteme tehnologice.” Această abordare extinsă asigură aplicarea normei pentru toate echipamentele și sistemele tehnologice, nu doar pentru utilaje	punctul 501 se exclude

		specifice. În plus, punctul 762 corespunde noțiunilor definite în Legea privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase , consolidând astfel cerințele de utilizare conformă și sigură a tuturor instalațiilor și echipamentelor tehnologice.	
502. Participanții la piața gazelor naturale efectuează furnizarea, utilizarea, măsurarea și controlul volumelor de gaze naturale conform actelor normative aprobate de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.		Se propune excluderea punctului 502. Excluderea acestui punct este necesară deoarece reglementările privind furnizarea, utilizarea și controlul volumelor de gaze naturale sunt deja integral acoperite de actele normative aprobate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE) . Aceste acte stabilesc în mod clar responsabilitățile și obligațiile participanților la piața gazelor naturale, ceea ce face ca includerea acestui punct în prezentele Cerințe să fie redundantă . Întrucât ANRE gestionează în mod direct și exclusiv aceste aspecte prin regulamente specifice aplicabile pieței energetice, menținerea punctului 502 ar crea o suprapunere inutilă în cadrul normativ.	punctul 502 se exclude

749. Instrucțiunile de producere și schema tehnologică trebuie revizuite după reconstrucție, reutilare tehnică și după modificarea procesului tehnologic până la punerea în funcțiune a instalației tehnice sau a sistemului tehnologic, dar cel puțin o dată la 5 ani.		Se propune excluderea punctului 749. Excluderea acestui punct este justificată prin faptul că prevederile sale sunt contradictorii cu cele din punctul 488 al prezentelor Cerințe. Punctul 488 stabilește că „Instrucțiunile de producere și schema tehnologică trebuie revizuite după reconstruire, reutilare tehnică și după modificarea procesului tehnologic până la punerea în funcțiune a utilajului, dar nu mai rar de o dată în 3 ani.” Menținerea ambelor puncte ar genera confuzie și incertitudine în aplicare, deoarece fiecare reglementează termene diferite pentru revizuirea instrucțiunilor și a schemelor tehnologice. Întrucât punctul 488 este mai restrictiv și impune o revizuire la intervale mai scurte (nu mai rar de 3 ani), acesta ar trebui să prevaleze, eliminând astfel necesitatea punctului 749.	punctul 749 se exclude
752. Instrucțiunile de securitate și sănătate în muncă trebuie să corespundă legislației în domeniul securității și sănătății în muncă.		Se propune excluderea punctului 752. Excluderea acestui punct este necesară deoarece prevederea sa este contradictorie cu cea din punctul 491 al prezentelor Cerințe. Punctul 491 formulează cerința într-un mod mai complet, specificând: „Instrucțiunile de securitate și sănătate în muncă trebuie să	punctul 752 se exclude

		corespundă cerințelor actelor legislative și documentelor normativ-tehnice în domeniul securității și sănătății în muncă.”	
753. Întreprinderea proprietară este obligată să păstreze documentația de proiect și de execuție a sistemului de alimentare cu gaze în funcțiune.		Se propune excluderea punctului 753. Excluderea acestui punct este justificată deoarece repetă prevederile din punctul 492 al prezentelor Cerințe, care enunță în mod similar: „Întreprinderea proprietar este obligată să păstreze documentația de proiect și de execuție a sistemului de gaze în funcțiune.”	punctul 753 se exclude
754. Persoana responsabilă de păstrarea documentației de proiect și de execuție a sistemului de alimentare cu gaze în funcțiune trebuie numită prin ordin.		Se propune excluderea punctului 754. Excluderea acestui punct este justificată deoarece repetă prevederile din punctul 493 al prezentelor Cerințe, care specifică aceeași obligație: „Persoana responsabilă de păstrarea documentației de proiect și de execuție a sistemului de gaze în funcțiune este numită prin ordin.”	punctul 754 se exclude
755. Se admite transmiterea copiilor documentației tehnice, spre păstrare, întreprinderilor specializate care efectuează lucrările de exploatare, în cazul efectuării exploatării prin contract.		Se propune excluderea punctului 755. Excluderea acestui punct este justificată deoarece repetă, în esență , prevederile din punctul 494 al prezentelor Cerințe, care enunță: „În cazul efectuării deservirii tehnice și a reparației prin contract se admite transmiterea copiilor documentelor menționate spre	punctul 755 se exclude

		păstrare întreprinderilor specializate care efectuează lucrările respective.”	
756. Pentru fiecare conductă de gaze exterioară, instalație de protecție anticorozivă electrică, instalație de rezervoare și butelii, PRG, SRG, IRG, SDÎG, PÎG, SÎG, SAAG trebuie să fie întocmită fișa (pașaportul) de exploatare, care conține parametrii tehnici principali, precum și informațiile despre reparațiile efectuate.		Se propune excluderea punctului 756. Excluderea acestui punct este justificată deoarece repetă aproape identic prevederile din punctul 495 al prezentelor Cerințe, care stipulează: „Pentru fiecare conductă de gaze exterioară, instalație de protecție anticorozivă electrică, instalație de rezervoare și butelii, PRG, SRG, IRG, SDÎG, PÎG, SAAG trebuie întocmită fișa (pașaport) de exploatare, care conține parametrii tehnici principali, precum și informațiile despre reparațiile efectuate.”	punctul 756 se exclude
757. Pe maneta armăturii de închidere trebuie să fie indicată direcția rotirii la deschiderea și închiderea ei.		Se propune excluderea punctului 757. Excluderea acestui punct este justificată deoarece repetă conținutul punctului 496, care stipulează: „Pe maneta armăturii trebuie să fie indicată direcția rotirii la deschiderea și închiderea ei.”	punctul 757 se exclude
758. În procesul exploatării, conductele de gaze exterioare și construcțiile aferente lor trebuie protejate de coroziunea atmosferică prin vopsire periodică, cel puțin o dată la 5 ani.		Se propune excluderea punctului 758. Excluderea acestui punct este justificată deoarece repetă, în esență, aceeași cerință reglementată deja prin punctul 497 , care enunță: „În procesul exploatării, conductele de gaze exterioare și construcțiile aferente	punctul 758 se exclude

		lor trebuie protejate de coroziunea atmosferică prin vopsire periodică, la necesitate, dar nu mai rar de o dată la 5 ani.” Punctul 497 oferă o formulare mai clară și flexibilă , menționând că vopsirea trebuie făcută „la necesitate”, dar nu mai rar de o dată la 5 ani, asigurând astfel o abordare mai adaptabilă la condițiile reale de exploatare. Menținerea ambelor puncte ar duce la redundanță și ar putea genera confuzii în aplicare.	
760. Vopsirea conductelor de gaze interioare și a utilajului trebuie efectuată în măsura necesității.		Se propune excluderea punctului 760. Această prevedere poate fi eliminată deoarece conținutul ei este deja acoperit în punctul 335 al prezentelor Cerințe. Menținerea punctului 760 ar crea o redundanță inutilă, complicând cadrul normativ fără a aduce beneficii suplimentare.	punctul 760 se exclude
761. Pe conductele de gaze ale centralelor termice, PRG, SRG, IRG, SDÎG, SÎG, SAAG trebuie să fie indicată direcția fluxului de curgere a gazelor și aplicate inele de distincție.		Se propune excluderea punctului 761. Excluderea acestui punct este justificată deoarece repetă conținutul punctului 500, care specifică: „Pe conductele de gaze ale centralelor termice, PRG, SRG, IRG, SDÎG, SÎG, SAAG și instalațiilor de rezervoare de gaze lichefiate trebuie indicată direcția fluxului de curgere a gazelor și aplicate inele de distincție în conformitate cu standardele	punctul 761 se exclude

		moldovenești.” Punctul 500 oferă o formulare mai completă, incluzând și instalațiile de rezervoare de gaze lichefiate și specificând respectarea standardelor moldovenești. Menținerea ambelor puncte ar duce la redundanță și ar putea genera confuzii în aplicare.	
763. Furnizarea, utilizarea, măsurarea și controlul volumelor de gaze naturale sânt efectuate de către participanții la piața gazelor naturale, conform actelor normative aprobate de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.		Se propune excluderea punctului 763. Excluderea acestui punct este necesară, deoarece reglementările privind furnizarea, utilizarea și controlul volumelor de gaze naturale sunt deja acoperite integral de cadrul normativ specific emis de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE). Actele normative aprobate de ANRE stabilesc în mod clar drepturile și obligațiile participanților la piața gazelor naturale, astfel încât includerea acestei prevederi în prezentele Cerințe devine redundantă. În plus, aceste aspecte fac parte din reglementările pieței energetice, fiind gestionate exclusiv de ANRE. Prin urmare, menținerea punctului 763 ar crea o suprapunere inutilă, fără a adăuga valoare practică cadrului normativ.	punctul 763 se exclude

REGULAMENT **pentru evaluarea stării tehnice a gazoductelor exterioare**

1. Principii generale

Regulamentul este elaborat în scopul realizării Legii Republicii Moldova nr. 151 din 09.06.2022 *Privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase* și stabilește cerințele, metodele și modul de evaluare a stării tehnice a conductelor de gaze.

Cerințele stabilite de prezentul Regulament pentru evaluarea stării tehnice a găzduitelor exterioare (în continuare Regulament) se aplică în procesul de exploatare și reparație a conductelor de gaze subterane din metal și polietilenă.

În procesul de exploatare a conductelor de gaze și construcțiilor aferente lor trebuie de efectuat sistematic controlul cu privire la starea tehnică, înregistrarea rezultatelor controlului și analiza cauzelor apariției defectelor (la fiecare verificare prin metoda instrumentală, la fiecare control la presiune, la fiecare reparație curentă în procesul exploatarei etc.).

Conductele de gaze subterane din oțel și polietilenă de toate presiunile cit și supraterane în procesul de exploatare trebuie să fie supuse periodic examinărilor tehnice în scopul determinării etanșeității lor, calității îmbinărilor sudate, expunerii pericolului de coroziune, stării stratului protector-izolant și a metalului țevii, încercări la presiune.

Examinările trebuie să se efectueze conform graficelor, aprobate de conducătorul operatorului sistemului de distribuție în termenele respective.

Examinarea tehnică a conductelor exterioare de toate presiunile trebuie efectuată nu mai rar de o dată în 5 ani. Conductele de gaze incluse în planul reparațiilor capitale trebuie examinate nu mai rar de o dată pe an.

Examinările tehnice tematice neprevăzute în plan ale conductelor de gaze din oțel și polietilenă se efectuează în cazurile de neetanșare sau rupere a îmbinărilor sudate, de deteriorări străpunse prin coroziune; întreruperi în funcționarea instalațiilor de protecție electrică pe parcursul anului:

- a) mai mult de 1 lună - în zonele de acțiune a curenților vagabonzi;
- b) mai mult de 6 luni - în alte cazuri, când protecția conductei de gaze nu este asigurată de alte instalații.

Toate reparațiile efectuate în procesul de exploatare trebuie înregistrate în cartea conductei de gaze în conformitate cu cerințele documentelor normative în vigoare.

Una din condițiile principale pentru evaluarea obiectivă a stării tehnice a conductelor de gaze subterane și supraterane o constituie acumularea permanentă și sistematică a datelor cu privire la starea lor tehnică care trebuie efectuată din prima zi de punere în exploatare a conductei de gaze cu sistematizarea lor ulterioară.

Pentru examinarea tehnică a conductelor de gaze, efectuată cu scopul de a preciza necesitatea unei reparații capitale sau înlocuirii, trebuie instituită o comisie din cel puțin 3 persoane, din specialiști calificați, condusă de conducătorul tehnic. În componența comisiei trebuie să fie inclus reprezentantul serviciului de protecție electrochimică contra coroziunii.

Înainte de examinare, membrii comisiei trebuie să facă cunoștință cu documentația tehnică a conductei de gaze respective, înregistrările făcute în cartea conductei de gaze referitor la reparațiile efectuate în perioada exploatarei ei, actele privind starea de coroziune și alte documente care reflectă starea tehnică a conductei de gaze, inclusiv documentația pentru racordurile conductei de gaze supuse examinării.

În baza analizei acestor documente se întocmește planul de măsuri pentru efectuarea examinării conductei de gaze (inclusiv racordurilor).

În baza rezultatelor examinării conductei de gaze și a informației studiate cu privire la starea ei tehnică, comisia trebuie să întocmească un act și schema conductei de gaze cu punctele de reper, cu indicarea tuturor defectelor depistate.

În act se indică defectele depistate și decizia cu privire la posibilitatea exploatării în continuare a conductei de gaze, necesitatea unei reparații capitale sau înlocuirii conductei de gaze și termenele de executare.

În decizia finală a actului trebuie să fie indicate măsurile, luate de către întreprinderea de gaze, necesare pentru exploatarea inofensivă a conductelor de gaze, pentru perioada până la executarea lucrărilor de reparație sau de înlocuire.

Actul se întocmește în conformitate cu **anexa A** și se aprobă de către conducătorul întreprinderii.

Actul și schema trebuie anexate la cartea conductei de gaze.

La înlocuirea conductei de gaze plasată în stradă trebuie să fie reconstruite toate ramificațiile acesteia, ce se află în limitele liniilor roșii ale străzilor respective.

Racordurile de la conducta de gaze plasate în stradă, ce se află în afara liniilor roșii ale acestor străzi, sunt supuse reparației sau înlocuirii în funcție de starea lor tehnică, care se stabilește conform cerințelor prezentului Regulament.

Consecutivitatea efectuării examinării cu scopul de a constata necesitatea unei reparații capitale sau înlocuirii este determinată de întreprinderea de exploatare a sistemului de gaze în dependență de starea tehnică a conductei de gaze.

Prima examinare de acest gen trebuie efectuată în termen nu mai mare de 15 ani de la darea în exploatare a conductei de gaze date.

Conductele de gaze, a căror stare tehnică în procesul examinării au fost considerate satisfăcătoare, trebuie supuse reexaminării în termen nu mai mare de 5 ani.

Toate conductele de gaze la care au fost depistate scurgeri de gaze, deteriorările corpului conductei de gaze sau care au fost supuse reparației cu schimbarea unui tronson de conductă și/sau schimbarea dispozitivelor de închide, compensatoare cu sudură trebuie supuse examinării obligatorii a stării tehnice prin încercări la presiune cu scopul determinării posibilității exploatării lor în continuare sau necesitatea de a fi înlocuite.

În cazul adoptării deciziei privind posibilitatea exploatării în continuare a conductei de gaze, aceasta se indică în actul de examinare, iar după executarea lucrărilor de reparații necesare, indicate în act, trebuie efectuată o reexaminare a conductei de gaze și reevaluată starea ei tehnică (în grade).

Reevaluarea stării tehnice a conductelor de gaze se efectuează după:

- a) executarea lucrărilor de reparații (reparația straturilor izolante, înlocuirea unor tronsoane aparte sau țevi etc.)
- b) montarea suplimentară a instalațiilor de protecție electrochimică contra coroziunii;
- c) executarea măsurilor pentru reducerea pericolului de coroziune (lichidarea influenței negative a comunicațiilor metalice subterane conexe ce sânt protejate, reducerea pierderilor de curenți din sursele curenților vagabonzi, instalarea flanșelor izolante etc.)

Reevaluarea stării tehnice a conductelor de gaze se efectuează de o comisie condusă de conducătorul tehnic.

În dependență de starea tehnică a conductelor de gaze evaluarea generală în grade poate fi modificată atât în sensul majorării, cit și al micșorării.

2. Criteriile de evaluare a stării tehnice a conductelor de gaze subterane

Criteriile de bază ce determină starea tehnică a conductelor de gaze subterane supuse reparației sau înlocuirii sunt etanșeitatea conductelor de gaze, starea metalului țevelor și calitatea îmbinărilor sudate, starea și tipul stratului izolant, pericolul coroziunii.

La determinarea etanșeității conductelor de gaze trebuie luate în considerare scurgerile de gaze legate de:

- a) deteriorarea corozivă a metalului țevii;
- b) deschiderea sau fisurarea îmbinărilor sudate, depistate în timpul exploatării, inclusiv și la examinarea finală.

Totodată, nu trebuie luate în considerare scurgerile de gaze cauzate de deteriorarea mecanică a conductelor de gaze în timpul lucrărilor de construcție sau de reparație, efectuate în apropierea conductelor de gaze, ce au caracter episodic, precum și scurgerile de gaze survenite în timpul exploatării prin neetanșeitățile și deteriorările armăturii, compensatoarelor, ansamblurilor și pieselor colectoarelor de condens, zăvoarelor hidraulice și altor instalații ale conductelor de gaze, ce nu sânt legate cu agravarea generală a stării tehnice a conductelor de gaze.

Pentru a determina starea metalului țevelor, verificarea lui trebuie efectuată în toate finisajele tehnice deschise în procesul de exploatare cu scopul de a repara stratul izolant sau lichida scurgerile de gaze, precum și la examinarea efectuată pentru a repara sau înlocui conducta de gaze.

Rezultatele examinării trebuie să fie perfectate în acte, care se păstrează împreună cu cartea conductei de gaze.

În act trebuie să fie indicat gradul de coroziune al metalului țevii, determinat în conformitate cu **tabelul 1** a prezentului Regulament.

Calitatea îmbinărilor sudate ale conductelor de gaze se determină conform cerințelor normativelor și regulilor, standardelor, aprobate în modul stabilit.

Controlul calității îmbinărilor sudate la conductele de gaze în funcțiune trebuie efectuat numai atunci când:

a) în procesul exploatării sânt înregistrate cazuri de deschidere sau fisurare a îmbinărilor sudate la conducta de gaze respectivă;

b) la ultima verificare a etanșeității conductei de gaze se constată, că cauza scurgerilor de gaze este sudarea necalitativă a îmbinării.

Dacă în procesul exploatării a conductei de gaze indicată n-au fost înregistrate cazuri de deschidere ale îmbinărilor sudate și n-au fost fixate scurgeri prin ele, atunci îmbinările sunt considerate utile și nu se efectuează verificarea lor.

Criteriile generale de evaluare a stării stratului izolant al conductei de gaze sânt numărul și mărimea deteriorărilor, precum și caracterul deteriorărilor.

Defectele, în dependență de caracterul deteriorării straturilor izolante, pot fi clasificate în două grupe:

prima — survenite în timpul efectuării lucrărilor de construcție în urma deteriorărilor mecanice la transportarea și montarea conductelor de gaze sau datorită pregătirii necalitative a patului de nisip pentru conducta de gaze;

a doua — survenite în procesul de exploatare a acțiunilor mecanice sau chimice ale solului, apelor subterane etc., precum și defectele legate de nerespectarea tehnologiei în procesul de aplicare a stratului izolant (lipsa adeziunii ca rezultat al nerespectării regimurilor tehnologice sau curățării necalitative a conductei, încălcării tehnologiei de preparare a masticului etc.).

Defectele din prima grupă, de regulă, se remediază integral în procesul de reparație a straturilor izolante și nu influențează considerabil asupra stării stratului izolant în întregime.

Defectele din grupa a doua sunt mult mai periculoase și, de regulă, restabilirea proprietăților inițiale ale stratului izolant cu defecte de acest tip este imposibilă. Tronsoanele conductelor de gaze cu defecte din grupa a doua, de regulă, trebuie supuse reisolării totale.

Criteriile pericolului de coroziune se determină de următorii factori:

- a) starea stratului izolant;
- b) acțiunea corozivă a solurilor;
- c) ape subterane etc.;
- d) prezența și mărimea curenților vagabonzi;
- e) prezența potențialilor de protecție la conductele de gaze;
- f) prezența zonelor alternative și anodice.

În afară de criteriile indicate mai sus, la determinarea posibilității exploatării în continuare a conductelor de gaze subterane trebuie luați în considerare următorii factori:

- a) anul de construcție a conductei de gaze;
- b) presiunea în conducta de gaze;
- c) prezența și eficacitatea protecției electrochimice contra coroziunii;
- d) densitatea construcțiilor pe terenul unde e plasată conducta de gaze;
- e) planul de construcție, reconstrucție și reparație a drumurilor aflate în apropierea conductei de gaze.

Starea tehnică a conductei de gaze trebuie evaluată pentru fiecare criteriu sus-numit aplicând sistemul de grade conform prezentului Regulament.

2. Metode de evaluare a stării tehnice a conductelor de gaze subterane

În procesul de evaluare a stării tehnice a conductelor de gaze subterane pot fi aplicate următoarele metode: statistică, de examinare nemijlocită a conductelor de gaze cu utilizarea aparatelor moderne și mixtă.

În cazul utilizării metodei statistice de evaluare se utilizează și analizează toată informația cu privire la starea tehnică a conductei de gaze, acumulate pe parcursul exploatării.

Metoda poate fi aplicată numai în cazul când se dispune de un număr suficient de date, necesare pentru evaluarea tehnică a conductelor de gaze în modul stabilit în capitolul 4 și când setul de documente normative este gestionat în mod exemplar.

Metoda examinării nemijlocite este aplicată în toate cazurile când apar dubii referitor la datele privind starea tehnică a conductelor de gaze sau ele sânt insuficiente. Examinarea nemijlocită a conductelor de gaze cu utilizarea aparatelor moderne și deschiderea conductei de gaze se efectuează în modul stabilit în capitolul 4 a prezentului Regulament și în conformitate cu *Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale*.

În cazul aplicării metodei mixte de evaluare a stării tehnice a conductelor de gaze sânt utilizate atât datele privind starea tehnică a conductelor de gaze, acumulate pe parcursul exploatării, cât și datele obținute în rezultatul examinării nemijlocite a conductelor de gaze cu ajutorul aparatelor moderne și deschiderii conductelor de gaze în scopul concretizării datelor absente.

4.Modul de evaluare a stării tehnice a conductelor de gaze subterane

4.1 Evaluarea etanșeității conductei de gaze

Etanșeitatea conductei de gaze trebuie verificată în corespundere cu cerințele documentelor normative în vigoare.

Verificarea etanșeității conductelor de gaze trebuie efectuată cu ajutorul indicatoarelor de gaze de înaltă sensibilitate de cel puțin 0,001 %. Evaluarea etanșeității conductelor de gaze se efectuează în conformitate cu cerințele indicate în **tabelul 2** a prezentului Regulament.

La evaluarea etanșeității conductei de gaze cu lungimea de până la 1 km evaluarea (in grade) de cotelat ca pentru un tronson de 1 km.

Verificarea etanșeității conductelor de gaze de toate presiunile se efectuează cu ajutorul aparatelor, care depistează scurgerile de gaze și locurile deteriorării izolației conductelor de gaze subterane fără decopertarea stratului de sol.

Verificarea etanșeității și depistarea locurilor de scurgere a gazelor din conductele de gaze subterane trebuie să se efectueze prin metoda de foraj a sondelor cu prelevarea ulterioară a probelor cu ajutorul aparatului.

La conducta de gaze distributivă, sondele se forează la îmbinările conductei de gaze.

În lipsa schemei de amplasare a îmbinărilor de sudură, precum și la conductele de gaze-racord, sondele trebuie să fie forate peste fiecare 2 m. Adâncimea forării lor în perioada de iarnă trebuie să nu fie mai mică decât adâncimea nivelului de înghețare a solului, în celelalte anotimpuri – să corespundă cu adâncimea de pozare a conductei de gaze. Sondele se execută la o depărtare de cel puțin 0,5 m de la peretele conductei de gaze.

La aplicarea detectoarelor de gaze cu sensibilitate înaltă pentru determinarea gazelor se admite de micșorat adâncimea sondelor și de executat pe axa conductei de gaze cu condiția că distanța dintre partea de sus a conductei și nivelul de jos al sondei trebuie să fie de cel puțin 40 cm.

Se admite verificarea etanșeității conductelor de gaze prin presiunea cu aer conform normelor de încercări indicate în tabelul 1.

La examinarea tehnică a conductelor de gaze din polietilenă, întreprinderea de exploatare trebuie să verifice etanșeitatea conductelor de gaze cu ajutorul unui detector de gaze de sensibilitate înaltă (pe terenul valorificat - nu mai puțin de o dată în an, de preferință în perioada de primăvară, pe terenul nevalorificat - nu mai puțin de o dată la 5 ani).

4.2 Evaluarea stării straturilor izolante ale conductelor de gaze subterane

Evaluarea stării straturilor izolante ale conductelor de gaze subterane trebuie efectuată în două etape.

Prima etapă constă în determinarea numărului de deteriorări ale stratului izolant prin metoda instrumentală fără deschiderea solului (cu ajutorul aparatelor de înaltă sensibilitate pentru identificarea locurilor de deteriorare ale izolației).

În dependență de numărul de deteriorări ale izolației depistate, evaluarea (in grade) a stării stratului izolant se efectuează pe tronsoane a citi 100 m și în conformitate cu **tabelul 3** a prezentului Regulament.

Evaluarea în întregime a stării stratului izolant al conductei de gaze se efectuează în conformitate cu **tabelul 4** a prezentului Regulament.

Evaluarea stării stratului izolant al conductei de gaze în întregime se determină ca valoare medie aritmetică a valorilor obținute pentru tronsoanele de 100 m ale conductei de gaze după formula:

$$a = (a_1 + a_2 + a_3 \dots + a_n) / n,$$

în care

$a_1, a_2, a_3 \dots a_n$ — valoarea (în grade) pentru fiecare tronson de 100 m;

n — numărul de tronsoane de 100 m.

La etapa a doua, starea stratului izolant al conductelor de gaze se verifică în mod vizual și cu ajutorul aparatelor, pentru care, la fiecare 500 m de conductă de gaze verificată trebuie de deschis cel puțin o fântână tehnică de control cu o lungime de 1,5-2 m în locurile cu cele mai mari deteriorări ale izolației, depistate în procesul examinării instrumentale.

Examinarea conductelor de gaze subterane din oțel pentru a determina starea stratului protector al metalului țevii (prin deschiderea la conductele de gaze a fântânilor de sondaj de control cu lungimea de cel puțin 1,5 m) trebuie efectuată numai în locurile unde au fost depistate deteriorări ale stratului de înveliș, precum și pe tronsoanele unde utilizarea aparatelor este dificilă din cauza perturbațiilor industriale.

Locurile de deschidere a fântânilor de sondaj de control, numărul lor în zonele cu perturbații industriale sunt stabilite de conducătorul tehnic al întreprinderii de distribuție gaze sau de conducătorul serviciului tehnic-gaz. Pentru inspectarea vizuală trebuie selectate tronsoanele expuse cel mai mult pericolului coroziunii, locurile de intersecție a conductelor de gaze cu alte comunicații subterane, colectoarele pentru condensat, zăvoarele hidraulice.

Totodată trebuie de deschis cel puțin o fântână de sondaj la fiecare 500 m ai conductelor de gaze de distribuție și la fiecare 200 m ai bransamentelor.

Examinarea stării țevilor din polietilenă și îmbinărilor acestora cu conductele de gaze din oțel, stării de izolare a tronsoanelor din oțel ale conductelor de gaze trebuie de efectuat nu mai puțin de o dată la 5 ani, pe fiecare intercalare de oțel. Adâncimea sondei trebuie să fie nu mai puțin de 0,5 m din partea de jos a țevii, iar lungimea nu mai puțin de 1,5 m.

La sondarea terenului trebuie întreprinse acțiunile de rigoare, care să excludă deteriorarea mecanică a conductelor.

Dacă la examinarea prin foraj se constată că starea stratului izolant în general e bun, dar sânt prezente unele mici deteriorări (găuri, tăieturi), după remedierea cărora sânt restabilite proprietățile protectoare ale stratului izolant, atunci evaluarea izolației conductei de gaze «a» trebuie mărită cu un grad.

Dacă au fost depistate așa defecte ale izolației, cum ar fi fragilitatea, năruirea în urma loviturii, lipsa de adeziune a stratului izolant, atunci evaluarea stării stratului izolant «a» trebuie micșorată cu un grad.

Tronsoanele conductelor de gaze ce au straturi izolante cu astfel de defecțiuni sunt supuse reizolării.

Evaluarea în grade «A», ținând cont de rezultatele examinărilor prin sondaj, se înscrie în coloana 4, **tabelul 4** al prezentului Regulament.

4.3 Evaluarea stării metalului țevi

Verificarea stării metalului țevii trebuie efectuată în toate fântânile tehnice pentru a se înlătura scurgerile de gaze și repara straturile izolante, inclusiv, pe parcursul exploatării, deschise pentru a se efectua diverse lucrări de reparație. Dacă în cele din urmă nu vor fi depistate deteriorări ale izolației, atunci verificarea stării metalului țevilor nu se efectuează. Rezultatele verificării trebuie să fie consemnate în act.

Pentru a verifica starea metalului țevii în fântâna tehnică deschisă este necesar de a curăța minuțios de izolație un tronson al țevii cu lungimea de cel puțin 0,5 m. Apoi de a examina atent suprafața metalului țevii, partea de jos a țevii se recomandă de a fi examinată cu ajutorul oglinzii.

Este necesar de a se ține cont de faptul, că petele de coroziune deseori sânt astupate cu produsele coroziunii și pot fi depistate numai la o examinare atentă și la îndepărtarea produselor coroziunii cu lama cuțitului sau alt obiect ascuțit.

Pentru a măsura adâncimea petelor de coroziune este necesar să se utilizeze șublerul sau micrometru de adâncime.

În cazul coroziunii totale a peretelui țevii trebuie de determinat grosimea peretelui țevii.

Pentru determinarea grosimii peretelui țevii trebuie de utilizat aparate de rezonanță cu impulsuri pentru măsurarea grosimii, care permit măsurarea grosimii, având acces numai dintr-o singură parte.

Dacă în procesul examinării, efectuată în conformitate cu prezentul capitol, pe suprafața țevii este identificată o coroziune mare sau foarte mare (gradul de coroziune trebuie determinat conform tabelului 1), atunci trebuie efectuată examinarea suplimentară a conductei de gaze prin examinarea metalului țevii în două fântâni tehnice, deschise la fiecare 500 m în locurile cu cele mai mari deteriorări ale izolației, depistate cu aparate.

Rezultatele verificării se înscriu în **tabelul 5** al prezentului Regulament, cu indicarea valorilor în grade.

Conductele de gaze, care au fost apreciate la compartimentul starea metalului conductei cu un grad, indiferent de suma totală de grade obținute la alte criterii, sunt supuse înlocuirii.

4.4 Evaluarea calității îmbinărilor sudate

Verificarea calității îmbinărilor sudate trebuie efectuată în următoarea consecutivitate:

- pentru fiecare îmbinare defectată se verifică câte o îmbinare învecinată de ambele părți prin gamagrafie și roentgenografie conform normelor în construcție.

- dacă în procesul de radiografie al acestor îmbinări se va depista măcar o îmbinare defectată, atunci trebuie de efectuat verificarea suplimentară prin gamagrafie sau roentgenografie a cel puțin 5 % din numărul total de îmbinări ale conductei de gaze supusă verificării, trebuie de verificat suplimentar etanșeitatea îmbinărilor prin forarea de asupra lor a sondelor cu o adâncime de cel puțin 0,7 din adâncimea pozării conductei de gaze, verificându-se gradul de impurificare cu gaze cu ajutorul indicatoarelor de gaze de înaltă sensibilitate;

În cazul identificării în sondă a unui grad înalt de impurificare cu gaze, aceste îmbinări trebuie verificate prin gamagrafie și roentgenografie;

Rezultatele verificării se înscriu în **tabelul 6** al prezentului Regulament.

Dacă se constată, că 50 % și mai mult din îmbinările verificate sânt defectate, atunci starea tehnică a conductelor de gaze se apreciază cu un grad (în acest caz verificarea după alți indici nu este obligatorie) și conducta de gaze trebuie înlocuită.

4.5 Evaluarea pericolului de coroziune

Pericolul de coroziune al conductelor de gaze subterane trebuie determinat luând în considerare:

- a) rezultatele verificării stării stratului izolan;
- b) prezența zonelor anodice și alternative cauzate de curenții vagabonzi;
- c) prezența potențialilor de protecție la conductele de gaze;
- d) acțiunea corozivă a solului.

Pentru evaluarea pericolului de coroziune al conductelor de gaze subterane trebuie să fie depistate:

- a) tronsoanele conductelor de gaze aflate în zonele cu pericol de coroziune al solului;
- b) tronsoanele conductelor de gaze cu potențiali anodici și alternativi provocați de curenții vagabonzi;
- c) zonele de influență ale instalațiilor de protecție electrochimică contra coroziunii în funcțiune, care protejează construcțiile subterane conexe.

Acțiunea corozivă a solurilor, apelor freatice și a altor ape, trebuie determinată conform normativelor și regulilor în construcții, standardelor, aprobate în modul stabilit.

Pentru determinarea condițiilor de extindere a curenților vagabonzi este necesar de a se obține informații cu privire la potențialul șinelor și punctelor de refulare față de sol, diferența de potențial dintre conductoarele negative ale stațiilor de tracțiune.

Prezența curenților vagabonzi la conductele de gaze în funcțiune se determină prin măsurarea diferenței de potențial dintre conducta de gaze și sol.

Variația diferenței de potențial după mărime și valoare sau numai după mărime indică prezența în pământ a curenților vagabonzi.

În procesul măsurării potențialilor electrice la conductele de gaze, care se execută în punctele de măsurare și control, echipate cu electrozi de comparație din oțel, pentru evitarea erorilor este necesar de efectuat controlul prin sondaj al măsurărilor cu ajutorul electrozilor de comparație din sulfură de cupru portabili.

În cazul divergenței considerabile a rezultatelor măsurărilor cu ajutorul electrozilor indicați, potențialii electrici trebuie măsurăți numai cu ajutorul electrozilor din sulfură de cupru, care trebuie instalați în sol lângă conductoarele de control.

Măsurarea diferenței de potențial dintre conductă de gaze și sol, precum și a mărimii și direcției curenților în conductă de gaze și prelucrarea rezultatelor trebuie efectuată conform documentelor normative în vigoare.

Prezența la conductele de gaze, în procesul depistării polarizării exterioare, a zonelor anodice și alternative este considerată periculoasă din punct de vedere coroziv, indiferent de mărimea diferenței de potențial "conductă - sol" și acțiunea corozivă a solului.

Periculoase, din punct de vedere coroziv, sânt zonele conductelor de gaze subterane din oțel, unde, sub influența scurgerii curentului de la transportul electrificat ce funcționează cu curent alternativ, se observă devierea diferenței de potențial dintre conductă și electrodul de comparație din sulfură de cupru mai mult de 10 mV în direcție negativă comparativ cu potențialul staționar al conductei de gaze.

La prezența zonelor periculoase, din punct de vedere electrocoroziv, la conductele de gaze, trebuie precizate:

- a) zonele de acțiune ale instalațiilor de protecție electrică care protejează conductele de gaze indicate (inclusiv și modificarea regimurilor de lucru ale instalațiilor de protecție electrică);
- b) căile de pierderi ale curentului de protecție.
- c) o atenție deosebită trebuie acordată prezentei flanșelor electroizolante la obiectele de aprovizionare cu gaze, ce vin în contact nemijlocit cu utilajul legat la pământ și cu alte construcții (punctele de reglare a gazelor, cazangeriile, clădirile publice și casele de locuit, echipate cu preîncălzitoare de apă cu gaze și etc.).

Pentru calcularea aproximativă a pierderilor curentului de protecție în lipsa flanșelor electroizolante la obiectele sus-numite, se recomandă aplicarea datelor în conformitate cu **tabelul 7** al prezentului Regulament.

Dacă la efectuarea calculului aproximativ se constată prezența unor pierderi considerabile ale curentului de protecție, atunci este necesar de verificat prin măsurări directe pierderile curentului de protecție la obiectele sus-indicate.

Pentru evaluarea finală a pericolului de coroziune a conductei de gaze supuse verificării, preventiv este necesar de obținut informații referitor la măsurile prevăzute (și termenii lor) cu privire la micșorarea valorii curenților vagabonzi, precum și informații cu privire la posibilitatea de a modifica regimul de lucru al instalațiilor, ce sânt ca surse de curenți vagabonzi, capabile să majoreze pericolul de coroziune a conductei de gaze, plasate în zona curenților vagabonzi ai acestor surse.

În dependență de factorii indicați în 5.5.1 se stabilește volumul și genul lucrărilor de reparații. O atenție deosebită trebuie acordată posibilității de reducere a pierderilor curentului de protecție cu ajutorul utilizării flanșelor electroizolante, pauzelor în funcționarea instalațiilor de protecție electrochimică contra coroziunii, oportunitatea montării instalațiilor de protecție electrochimică contra coroziunii suplimentare sau modificării regimurilor de lucru în scopul utilizării depline a capacităților instalațiilor.

Evaluarea generală a pericolului de coroziune pentru conductele de gaze urmează să fie efectuată, pornind de la prezența zonelor anodice și alternative la conductele de gaze, în conformitate cu **tabelul 8** al prezentului Regulament.

4.6 Evaluarea generală privind starea tehnică a conductelor de gaze

Evaluarea generală privind starea tehnică a conductelor de gaze se efectuează conform sistemului de grade prin însumarea valorilor fiecărui indice, dedus în conformitate cu tabelele 3,4,5,6,8.

Conductele de gaze apreciate cu valoarea generală mai puțin de 10 grade sânt supuse înlocuirii.

Conductele de gaze apreciate cu valoarea generală mai mult de 10 grade sânt supuse reparației în ordinea creșterii gradelor.

4.7 Modul de efectuare a încercărilor la etanșeitate a conductelor de gaze, stații și puncte de reglare gaze

Încercările la etanșeitate a conductelor de gaze cu termenul de 15 ani și mai mult trebuie de efectuat în corespundere cu proiectul de execuție a obiectului dat și în conformitate cu cerințele

documentelor normative în vigoare la momentul recepției finale a acestora și punerii lor în exploatare. Încercările la etanșitate a conductelor de gaze se efectuează de întreprinderea care exploatează aceste sisteme de distribuție gaze.

Cerințele principale pentru controlul etanșității conductelor sunt următoarele:

1.1. Până la începerea lucrărilor de încercare la etanșitate a conductelor de gaze trebuie formată o comisie care să facă cunoștință cu starea obiectului verificând minuțios documentația de proiect și execuție; analiza inscripțiilor din pașaportul obiectului despre lucrările de reparație la obiectul pe parcursul exploatării acestuia; actele despre controlul coroziunii conductei; actele despre examinările precedente. Toate concluziile despre starea obiectului și propuneri la examinarea acestuia trebuie să fie documentate într-un act de constatare.

1.2. Pentru îndeplinirea încercărilor la etanșitate a conductelor de gaze e necesar de secționat gazoductul în tronsoane, la care sunt dispozitive de închidere sau dopuri oarbe (dacă lungimea sectoarelor date nu sunt prevăzute de proiect). Dispozitivele de închidere pot servi drept punct de delimitare, dacă dispozitivul de închidere corespunde presiunii de control la etanșitate.

1.3. Pentru îndeplinirea încercărilor la etanșitate a conductelor de gaze e necesar de utilizat manometre cu clasa de precizie nu mai mică de 1,5. Pentru controlul la etanșitate a conductelor cu presiunea până la 0,01 MPa (kgf/cm^2) e necesar de utilizat manometre pneumatice sau de tip-U care se încarcă cu apă. Manometre cu arc se utilizează la conductele de presiune mai mare de 0,01 MPa (kgf/cm^2), copul acestuia trebuie să fie nu mai mic de 160 mm și scara de măsurare să nu fie mai mică de 5/3 din diapazonul presiunii maxime de control la etanșitate.

1.4. Înainte de a începe controlul la etanșitate a conductelor de gaze exterioare, bransamentelor, SRG și PRG e necesar de instalat armătura de închidere, aparatele de măsură și control și alte conexiuni pentru a îndeplini lucrările date. Dacă utilajul, dispozitivele de închidere și aparatele de măsură și control nu corespund presiunii maxime de control la etanșitate e necesar de înlocuit cu altele sau demontate și instalate alte dispozitive (dop orb, prelungitor din țevă, etc.).

1.5. Normele pentru controlul la etanșitate a conductelor exterioare sunt stabilite în tabelul 1.

Tabelul 1

Denumirea obiectului	Normele de control					Anexă
	La rezistență		La etanșeitate			
	Presiunea de încercări, MPa (kgf/cm ²)	Durate încercării (ore)	Presiunea de control MPa (kgf/cm ²)	Durate încercării (ore)	Căderea de presiune admisibilă	
Gazoducte subterane						
1.Gazoducte de presiune joasă până la 0,005 MPa (0,05 кгс/см ²) (în afară de cele în poz. 2)	0,6 (6)	1	0,1 (1)	24	Se determină după formula (1)	-
2.Branșamente de presiune joasă până la 0,005 MPa (0,05 кгс/см ²) cu diametru 100 mm, cu condiției că nu sunt construite împreună cu gazoductul exterior (stradal).	0,1 (1)	1	0,01 (0,1)	1	La fel	-
3.Gazoductele de presiune medie de la 0,005 până la 0,3 MPa (de la 0,05 până la 3 кгс/см ²)	0,6 (6)	1	0,3 (3)	24	Se determină după formula (1)	-
4.Gazoductele de presiune înaltă de la 0,3 până la 0,6 MPa (de la 3 până la 6 кгс/см ²)	0,75 (7,5)	1	0,6 (6)	24	La fel	-
Gazoductele de presiune înaltă:						

Denumirea obiectului	Normele de control					Anexă
	La rezistență		La etanșeitate			
	Presiunea de încercări, MPa (kgf/cm ²)	Durate încercării (ore)	Presiunea de control MPa (kgf/cm ²)	Durate încercării (ore)	Căderea de presiune admisibilă	
De la 0,6 până la 1,2 MPa (de la 6 până la 12 kgf/cm ²)	1,5 (15)	1	1,2 (12)	24	Se determină după formula (1)	-
De la 0,6 până la 1,6 MPa (de la 6 până la 16 kgf/cm ²) pentru galele lichefiate	2,0 (20)	1	1,6 (16)	0,5	La fel	-
Gazoductele supratereane						
6.Gazoducte de presiune joasă până la 0,005 MPa (0,05 kgf/cm ²) (în afară de cele în poz. 7)	0,3 (3)	1	0,1 (1)	0,5	Cădere de presiune nu se permite	-
7.Branșamente de presiune joasă până la 0,005 MPa (0,05 kgf/cm ²) cu diametru 100 mm, cu condiția că nu sunt construite împreună cu gazoductul exterior (stradal).	0,1 (1)	1	0,01 (0,1)	0,5	La fel	-
8.Gazoductele de presiune medie de la 0,005 până la 0,3 MPa (de la 0,05 până la 3 kgf/cm ²)	0,45 (4,5)	1	0,3 (3)	0,5	«	-
9.Gazoductele de presiune înaltă de la 0,3 până la 0,6 MPa (de la 3 până la 6 kgf/cm ²)	0,75 (7,5)	1	0,6 (6)	0,5	«	-
Gazoductele de presiune înaltă:						
De la 0,6 până la 1,2 MPa (de la 6 până la 12 kgf/cm ²)	1,5 (15)	1	1,2 (12)	0,5	«	-
De la 0,6 până la 1,6 MPa (de la 6 până la 16 kgf/cm ²) pentru galele lichefiate	2,0 (20)	1	1,6 (16)	12	«	-
Gazoductele și utilajul SRG						
11.Gazoductele de presiune joasă, până la 0,005 MPa (0,05 kgf/cm ²)	0,3 (3)	1	0,1 (1)	12	1 % de la presiunea	
12. Gazoductele și utilaj de presiune medie de la 0,005 până la 0,3 MPa (de la 0,05 până la 3 kgf/cm ²)	0,45 (4,5)	1	0,3 (3)	12	La fel	
13. Gazoductele și utilaj de presiune medie de la 0,3 până la 0,6 MPa (de la 3 până la 6 kgf/cm ²)	0,75 (7,5)	1	0,6 (6)	12	«	
14. Gazoductele și utilaj de presiune medie de la 0,6 până la 1,2 MPa (de la 6 până la 12 kgf/cm ²)	1,5 (15)	1	1,2 (12)	12	«	

Denumirea obiectului	Normele de control					Anexă
	La rezistență		La etanșeitate			
	Presiunea de încercări, MPa (kgf/cm ²)	Durate încercării (ore)	Presiunea de control MPa (kgf/cm ²)	Durate încercării (ore)	Căderea de presiune admisibilă	
Gazoductele interioare						
15.Gazoducte de presiune joasă până la 0,005 MPa (0,05 kgf/cm ²) din casele de locuit și deservire socială a populației cu specific neproductiv.	0,1 (1)	1	0,005 (0,05)	5 min	20 daPa (20 mm col. apă)	-
16.Gazoductele interioare ale întreprinderilor industriale, agricole și servicii comunale ale populației cu caracter productiv:						
Presiune joasă:						
Până 0,005 MPa (0,05 kgf/cm ²)	0,1 (1)	1	0,01 (0,1	1	60 daPa (60 mm col. apă)	-
Presiune medie:						
De la 0,005 până la 0,1 MPa (de la 0,05 până la 1 kgf/cm ²)	0,2 (2)	1	0,1 (1)		1,5 % испытательного давления	-
De la 0,1 până la 0,3 MPa (de la 1 până la 3 kgf/cm ²)	0,45 (4,5)	1	0,3 (3)	1	Se determină după formula (4)	-
Presiune înaltă:						
De la 0,3 până la 0,6 MPa (de la 3 până la 6 kgf/cm ²)	0,75 (7,5)	1	1,25 de la presiunea de lucru da nu mai mare de 0,6 (6)	1	La fel	-
De la 0,6 până la 1,2 MPa (de la 6 până la 12 kgf/cm ²)	1,5 (15)	1	1,25 de la presiunea de lucru da nu mai mare de 1,2 (12)	1	«	-
De la 0,6 până la 1,6 MPa (de la 6 până la 16 kgf/cm ²) pentru gaze lichefiate.	2,0 (20)	1	1,25 de la presiunea de lucru da nu mai mare de 1,6 (16)	1	«	-

Defectele, depistate la îndeplinirea lucrărilor de control la etanșeitate trebuie lichidate, după ce e necesar de efectuat din nou controlul la etanșeitate.

1.6. Până la începerea lucrărilor de încercare la etanșeitate a conductelor subterane, după ce au fost umplute cu aer trebuie menținute sub presiune o perioadă de timp, care va permite egalarea temperaturii aerului cu temperatura solului. Durata de timp minimală de menținerea gazoductului sub presiune, se stabilește în dependență de diametrul gazoductului:

până la 300 mm – 6 ore;

de la 300 mm până la 500 mm - 12 ore;

mai mult de 500 mm – 24 ore.

1.7. Controlul etanșeității gazoductului subteran se consideră satisfăcător, dacă căderea de presiune, pe perioada încercărilor nu depășește limitele, care se determină prin formula (1):

$$\Delta P_{adm} = \frac{20T}{d}, \left(\Delta P'_{adm} = \frac{150T}{d} \right), \quad (1)$$

Unde: ΔP_{adm} – căderea de presiune admisibilă, kPa;

$(\Delta P'_{adm})$ – la fel, mm col. mercur;

d – diametrul interior al gazoductului, mm;

T – durata încercării, ore.

1.8. Dacă gazoductul supus încercării la etanșare este construit din mai multe segmente cu diferite diametre $d_1, d_2, d_3, \dots d_n$, atunci trebuie de calculat diametrul d după formula (2):

$$d = \frac{d_1^2 l_1 + d_2^2 l_2 + \dots d_n^2 l_n}{d_1 l_1 + d_2 l_2 + \dots d_n l_n}, \quad (2)$$

unde: $d_1, d_2, \dots d_n$, - diametrele interne al sectoarelor de gazoduct, mm;

$l_1, l_2, \dots l_n$, - lungimea sectoarelor cu diametru corespunzător, m.

Căderea de presiune în gazoduct ΔP_f , kPa (mm col. mercur), pe perioada încercării la etanșeitate se determină după formula (3):

$$\Delta P_f = (P_1 + B_1) - (P_2 + B_2) \quad (3)$$

unde: P_1 и P_2 – presiune manometrică în gazoduct la începutul și sfârșitul încercărilor, kPa (mm col. mercur);

B_1 и B_2 – presiunea barometrică până începutul și sfârșitul încercărilor, kPa (mm. col. mercur).

Anexa A

(normativă)

Forma de prezentare a actului de examinare privind starea tehnică a conductei de gaze subterane

APROB

(funcția)

« _____ » _____ 20 _____

A C T

de examinare privind starea tehnică a conductei de gaze subterane

Întreprinderea _____

Orașul (localitatea etc.) _____

1 Amplasarea conductei de gaze _____

2 Caracteristica conductei de gaze:

a) presiunea: înaltă, medie, joasă (de subliniat);

b) lungimea, diametrul, grosimea peretelui;

c) documentul normativ, conform căruia au fost fabricate țevile și materialele din care sunt fabricate țevile _____

d) anul construirii _____

e) adâncimea maximă și minimă de montare (de la suprafața țevii pian la suprafața solului) _____

f) tipul izolației — normală, întărită, destul de întărită (de subliniat), armată cu tifon, pânză de sac, barizul, hidrosol, țesătură de sticlă (de subliniat);

g) devierile de la normele și regulile în vigoare depistate în timpul exploatării _____

h) disponibilitatea de mijloace de protecție electrică a conductei de gaze (a indica tipul instalației de protecție electrochimică contra coroziunii și anul dării în exploatare, potențialii de protecție de la și până la) _____

3 Verificarea etanșeității:

a) numărul de scurgeri de gaze depistate în timpul exploatării conductei de gaze legate de calitatea îmbinărilor sudate sau deteriorărilor prin coroziune străpunsă (inclusiv și examinarea curentă), în total _____

b) evaluarea etanșeității conductei de gaze în grade, efectuată în conformitate cu tabelul 2.

4 Verificarea stării stratului izolant:

- a) numărul de locuri deteriorate ale izolației, depistate în procesul examinării cu ajutorul aparatelor, în total _____
- b) estimarea stării stratului izolant în funcție de numărul de deteriorări, efectuată în conformitate cu tabelul 3, $a = \dots\dots\dots$ (grade);
- c) numărul de fântâni tehnice, în care a fost verificată vizual starea stratului izolant _____

d) rezultatele verificării stratului izolant în urma examinării lor prin sondaj:

- grosimea stratului izolant _____
- starea învelișului armat _____
- starea suprafeței stratului izolant al conductei: netedă, încrețită, deluroasă, turtită pe din părți, în partea de jos (de subliniat);
- e) caracterul deteriorării: perforări, tăieturi, străpungeri pătrunse de pământ, fragilitate, exfoliere, desfacere în straturi, năruire în urma loviturii, diverse deteriorări mecanice, survenite în timpul exploatării _____

f) evaluarea finală a stării stratului izolant, ținând cont de examinările prin sondare în conformitate cu tabelul 4, $a = \dots\dots\dots$ grade.

5 Verificarea stării metalului țevii:

- a) numărul de fântâni tehnice în care a fost examinată starea metalului țevii _____

Inclusiv, în cele în care a fost depistată coroziune:

- puternică _____
- foarte puternică _____
- neînsemnată _____

NOTĂ - Tipul coroziunii se determină în conformitate cu tabelul 1.

- b) cauzele posibile ale coroziunii _____

- c) evaluarea stării metalului țevii efectuată în conformitate cu tabelul 5 _____

6 Verificarea calității îmbinărilor sudate:

- a) au fost depistate scurgeri de gaze cauzate de calitatea îmbinărilor sudate de la începutul exploatării, în total _____

- b) cantitatea îmbinărilor sudate verificate suplimentar, în total _____

Inclusiv declarate deteriorate _____

- c) evaluarea (în grade) a calității îmbinărilor sudate ale conductei de gaze, efectuată în conformitate cu tabelul 6 _____

NOTĂ - Îmbinările sudate trebuie verificate numai în cazul, dacă în procesul de exploatare au fost înregistrate scurgeri de gaze prin îmbinări.

7 Evaluarea pericolului de coroziune:

- a) acțiunea corozivă a solului conform actului serviciului de protecție:

_____ genul de sol,
_____ nivelul apelor subterane,
_____ nivelul de poluare al solului;

- b) rezultatele măsurărilor curenților vagabonzi.

Mărimea potențialilor electrici, max. _____
min _____

- c) lungimea (m) zonelor anodice și alternative raportată în procente la lungimea totală a conductei de gaze _____

- d) evaluarea pericolului de coroziune în corespundere cu tabelul 8 _____

8 Evaluarea generală (în grade) a stării tehnice a conductei de gaze trebuie să fie determinată prin sumarea gradelor obținute pentru fiecare indice: etanșeitate, starea stratului izolant, metalul țevii, calitatea îmbinărilor sudate, pericolul de coroziune în corespundere cu tabelele 2,4,5,6,8

9 Date suplimentare _____

10 Aviz _____

Beneficiar: _____

Executant: _____

Tabelul 1

Grad de coroziune	Caracteristica deteriorărilor peretelui țevii
Mic	Metalul la suprafață are pete de rugină și puncte corodate singulare cu adâncimea de până la 0,6 mm
Mare	Coroziune de suprafață cu pete de coroziune singulare și multiple cu adâncimea de până la 30 % din grosimea peretelui țevii
Foarte mare	Coroziune cu pete de coroziune singulare și multiple de peste 30 % din grosimea peretelui țevii și până la deteriorări corozive străpunse.

NOTĂ - Pete de coroziune multiple vor fi considerate mai multe pete de coroziune aflate la o depărtare de cel puțin 10 diametre ale celei mai mici dintre ele.

Tabelul 2 Evaluarea etanșeității conductei de gaze

Cazuri de scurgeri de gaze datorită deteriorărilor corozive sau deteriorărilor îmbinărilor sudate, survenite din momentul exploatării la fiecare kilometru de conductă de gaze examinată (inclusiv și examinarea definitivă)	Evaluare, grade
≥ 2	1
$> 1-2$	2
1	3
0	5

Tabelul 3 Evaluarea stării stratului izolant în dependență de numărul de deteriorări

Numărul de deteriorări ale izolației depistate cu ajutorul aparatelor la verificarea conductelor de gaze, fără deschiderea solului, la fiecare 100 m de tronson	Evaluarea, grade
0-1	4
2-3	3
4-8	2
≥ 8	1

Tabelul 4 Evaluarea stării stratului izolant al conductei de gaze în întreaga

Numărul de ordine al tronsonului de 100 m al conductei de gaze	Evaluarea stării stratului izolant, în grade		
	a tronsonului de 100 m al conductei de gaze, conform rezultatelor verificării prin metoda instrumentală	a conductei de gaze totale, conform rezultatelor verificării prin metoda instrumentală	Valoarea generală, ținând cont de Rezultatele examinărilor prin sondare
1	1	a	A
2	2		
3	3		
4	4		
5	5		
...	...		
n	an		

În coloana 2 sunt trecute valorile determinate conform tabelului 3 pentru fiecare tronson de 100m verificat.

Tabelul 5 Evaluarea stării metalului țevii

Starea metalului țevii	Evaluarea, grade
Mai mult de 50 % din locurile examinate ale țevii posedă coroziune mare și foarte mare	1
Mai puțin de 50 % din locurile examinate ale țevii posedă coroziune mare și foarte mare	2
Coroziune mică	3
Coroziunea lipsește	5

Tabelul 6 Evaluarea calității îmbinărilor sudate

Calitatea îmbinărilor	Evaluarea, grade
defectate (conform verificării prin gamagrafie și roentgenografie), %:	
≥50	1
<50	2
utile	3

Tabelul 7 Pierderile medii ale curentului de protecție la obiectele de aprovizionare cu gaze, ce vin în contact direct cu solul prin intermediul instalațiilor și comunicațiilor conexe, în cazul flanșelor electroizolante

Obiecte	Pierderi ale curentului de protecție, A
Puncte de reglare a gazelor	2-4
Cazangerii	12-15
Case de locuit, echipate cu preîncălzitoare de apă cu gaze	<5

Tabelul 8 Evaluarea pericolului de coroziune în cazul prezenței zonelor anodice și alternative

Prezența zonelor anodice și alternative	Evaluarea, grade
Mai mult de 50 % din lungimea conductelor de gaze	1
Mai puțin de 50 % din lungimea conductelor de gaze	2
Lipsește	3



SOCIETATEA PE ACȚIUNI MOLDO-RUSĂ
МОЛДАВСКО-РОССИЙСКОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

SA "MOLDOVAGAZ"

MD-2005, str. Alexandr Pușkin, 64, mun. Chișinău, RM
tel. (+373 22) 578-002, 578-004,
IBAN MD73ML000000002251109248 BC "Moldindconbank"
SA, Filiala Centru mun. Chișinău, cod bancar: MOLDMD2X309,
IDNO: 1003600005148, Capitalul Social: 1 332 908 000 lei
E-mail: office@moldovagaz.md , www.moldovagaz.md

MD-2005, ул. Александр Пушкин, 64, мун. Кишинэу, РМ
тел. (+373 22) 578-002, 578-004,
IBAN MD73ML000000002251109248 КБ «Moldindconbank» АО,
Филиал Центру, мун. Кишинэу, код банка: MOLDMD2X309,
IDNO: 1003600005148, Уставный Капитал: 1 332 908 000 лей

Nr. 03/4-3086 din 30.10. 2024
La nr. 16/2-3145 din 16.10.2024

**Ministerul Dezvoltării
Economice și Digitalizării
al Republicii Moldova**

SA „Moldovagaz” a examinat proiectul de hotărâre pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (*număr unic 904/MDED/2024*) și remite alăturat obiecțiile și propunerile sale asupra proiectelor de acte vizate.

Totodată, ține de menționat, că anterior, la elaborarea proiectului hotărârii de Guvern pentru modificarea HG nr. 552/2017 pentru aprobarea Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale (scrisoarea ME nr. 09-1825 din 08.07.2024) a fost menționată importanța indispensabilă a acestora pentru activitatea întreprinderilor de distribuție gaze, fapt, care impune luarea în calcul a tuturor cerințelor, care necesită a fi incluse, modificările legislative, armonizarea documentului dat cu legislația europeană, în conformitate cu prevederile Acordului de Asociere, care are drept scop elaborarea unui document modern și conform cerințelor în vigoare.

Anexă: 1. Conținutul normei în vigoare și modificările propuse;

2. Regulament pentru evaluarea stării tehnice a gazoductelor exterioare;

**Președintele
Consiliului de Administrație**

Vadim CEBAN



MINISTERUL SĂNĂTĂȚII AL REPUBLICII MOLDOVA

Nr. 09/4149 din 05.11.2024

La nr. 18-69-11518 din 15.10.2024

Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării
e-mail: secretariat@mded.gov.md

Cancelaria de Stat
e-mail: cancelaria@gov.md

Ministerul Sănătății a examinat proiectul de hotărâre pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale, (număr unic 904/MDED/2024), autor – Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării, și conform competențelor funcționale, comunică lipsa de propuneri și/sau obiecții asupra proiectului prenotat.

Secretar de stat

Digitally signed by Paraschiv Angela
Date: 2024.11.05 13:53:53 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova
MOLDOVA EUROPEANĂ



Angela PARASCHIV

Ex. Aurelia Popov
Tel. 022262110

str. Vasile Alecsandri 2, MD-2009, mun. Chișinău
Tel. +373 22 268 818; e-mail: secretariat@ms.gov.md
www.ms.gov.md

SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"ORHEI-GAZ" SRL

3505, Republica Moldova, or.Orhei
strada V.Mahu, nr.121
tel.: (235) 2-25-07, fax.: (235) 2-29-70
IBAN: MD96VI022240700000133MDL
în BC Victoriabank SA, fil. 7 Orhei,
c/b: VICBMD2X836
IDNO: 1003606015705

3505, Республика Молдова город Орхей
улица В.Маху, № 121
тел.: (235) 2-25-07, факс.: № (235) 2-29-70
IBAN: MD96VI022240700000133MDL
в КБ Victoriabank АО филиал 7 Орхей,
код банка: VICBMD2X836
IDNO: 1003606015705

e-mail: office.orhei@moldovagaz.md, www.orhei-gaz.md

№ 379 din 23 10 2024
La № 16/2-3145 din 16.10.2024

Doamnei Cristina Ceban
Secretar de Stat Ministerul
Dezvoltării Economice și Digitalizării

Prin prezenta, Vă comunicăm că SRL "Orhei-gaz" a examinat proiectul hotărârii Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale), în rezultat propuneri sau obiecții pe marginea actului în cauză nu au fost identificate.

Cu respect,
Director interimar

Gheorghe MUNTEANU



[Nr. 01- 895 din 18.10.2024](#)

VESTMOLDTRANSGAZ S.R.L.

IDNO 1014600024244

MD-2088, Republica Moldova mun. Chișinău

Șoseaua Balcani, nr.7/E

IBAN: MD42AG000000002251233387

IBAN: MD07RN000000000225140151

TVA: 0508288 din 01.11.2018

tel: +373 22 66 72 91, fax: +373 22 29 10 40

e-mail: office@vmtg.md

web: www.vmtg.md

Către: Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării al Republicii Moldova

În atenția: Doamnei Cristina CEBAN

Secretar de Stat

Referitor la: Răspuns adresa nr. 16/2-3145 din 16 octombrie 2024

Stimată Doamnă Secretară de Stat,

Prin prezenta, cu referire la demersul Ministerului Dezvoltării Economice și Digitalizării al Republicii Moldova, nr. 16/2-3145 din 16 octombrie 2024, privind avizarea Proiectului de Hotărâri Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (număr unic 904/MDED/2024).

„Vestmoldtransgaz” S.R.L., în limitele competențelor și atribuțiilor sale, propune păstrarea termenului: „obiect industrial periculos” pe tot parcursul textului conform formulării inițiale, deoarece formularea nou propusă, în corespundere cu definițiile prezentate de dicționarul explicativ român nu întrunește condițiile necesare definirii corespunzătoare și scopului reglementării.

Alte observații sau propuneri de completare nu sunt.

În încheiere, precizăm faptul că „Vestmoldtransgaz” S.R.L. susține eforturile depuse de către Autorități în armonizării cadrului legal de reglementare cu în conformitate cu legislația primară, acquis-ul comunitar și normele de bună practică.

Cu stimă,

**Administrator,
Liviu Valentin DUMINICĂ**



RAPORT DE EXPERTIZĂ ANTICORUPȚIE

Nr. EHG24/10178 din 09.12.2024

la proiectul de hotărâre a Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (Hotărârea Guvernului nr. 552/2017, Hotărârea Guvernului nr.1117/2002) (număr unic 904/MDED/2024)

Prezentul raport de expertiză anticorupție a fost întocmit de Centrul Național Anticorupție al Republicii Moldova în baza Legii nr.100/2017 cu privire la actele normative, a Legii nr.1104/2002 cu privire la Centrul Național Anticorupție, a Legii integrității nr.82/2017 și a Metodologiei de efectuare a expertizei anticorupție a proiectelor de acte legislative și normative, aprobată prin Hotărârea Colegiului Centrului nr.6 din 20 octombrie 2017.

I. Analiza riscurilor de corupere a procesului de promovare a proiectului

I.1. Pertinența autorului, categoriei propuse a actului și a procedurii de promovare a proiectului

Autor al proiectului de act normativ este Guvernul, iar autor nemijlocit este Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării, ceea ce corespunde art.102 din Constituție, art.14 din Legea nr.100/2017 cu privire la actele normative.

Categoria actului normativ propus este Hotărâre a Guvernului, ceea ce corespunde art.102 din Constituție, art.6 și art.14 din Legea nr.100/2017 cu privire la actele normative.

I.2. Respectarea rigorilor de transparență în procesul decizional la promovarea proiectului

Potrivit art.8 al Legii nr.239/2008 privind transparența în procesul decizional „*etapele asigurării transparenței procesului de elaborare a deciziilor sunt:*

- a) informarea publicului referitor la inițierea elaborării deciziei;*
- b) punerea la dispoziția părților interesate a proiectului de decizie și a materialelor aferente acestuia;*
- c) consultarea cetățenilor, asociațiilor constituite în corespundere cu legea, altor părți interesate;*
- d) examinarea recomandărilor cetățenilor, asociațiilor constituite în corespundere cu legea, altor părți interesate în procesul de elaborare a proiectelor de decizii;*
- e) informarea publicului referitor la deciziile adoptate”.*

Totodată, art.10 din Legea nr.239/2008 stabilește expres că:

„(1) Autoritatea publică asigură accesul la proiectele de decizii și la materialele aferente acestora prin

publicarea obligatorie a lor pe pagina web oficială a autorității publice, prin asigurarea accesului la sediul autorității, precum și prin expediere prin poștă sau prin alte mijloace disponibile, la solicitarea persoanei interesate.

(2) Proiectul de decizie și materialele aferente acestuia se plasează pe pagina web oficială a autorității publice responsabile cel puțin pentru perioada recepționării și examinării recomandărilor".

Anunțul cu privire la elaborarea proiectului de decizie a fost plasat pentru informare pe pagina oficială web a autorității publice, www.mded.gov.md, la data de 02 septembrie 2024, fiind indicat termenul limită pentru recepționarea recomandărilor, precum și datele de contact ale persoanei responsabile de elaborarea și promovarea proiectului.

Proiectul și materialele aferente au fost plasate pentru consultarea publică pe pagina web oficială a autorității, cât și pe portalul guvernamental de consultări publice www.particip.gov.md, la data de 21 octombrie 2024, cu stabilirea termenului limită de recepționare a recomandărilor până la 31 octombrie 2024, adică 09 zile lucrătoare, fapt ce nu corespunde prevederii statuate la art.12 alin.(2) din Legea nr.239/2008 privind transparența în procesul decizional, unde se stipulează că „*Termenul de prezentare a recomandărilor asupra proiectelor de decizii va constitui cel puțin 10 zile lucrătoare de la data mediatizării anunțului referitor la inițierea elaborării deciziei sau de la data mediatizării anunțului privind organizarea consultărilor publice.*”

Prin urmare, apreciind acțiunea autorului de asigurare a accesului părților interesate la proiect și materialele aferente acestuia, dar și ținând cont de insuficiența termenului limită acordat pentru prezentarea propunerilor de modificare, se constată că rigorile de asigurare a transparenței decizionale statuate în Legea nr.239/2008, au fost respectate parțial de către autor.

I.3. Scopul anunțat și scopul real al proiectului

Potrivit notei de fundamentare, „*Proiectul hotărârii de Guvern are drept scop excluderea divergențelor/contradicțiilor între actele normative superioare și cele secundare în vigoare, eliminarea normelor care nu se integrează în prevederile actelor normative în vigoare, asigurarea uniformității legislației în vederea asigurării clarității normelor de reglementare la nivel de aplicare, dar și perfecționării acestora.*”

Analizând normele elaborate s-a constatat că prin proiect se propune aprobarea Hotărârii de Guvern prin intermediul căreia se propune modificarea mai multor hotărâri ale Guvernului Republicii Moldova (Hotărârea Guvernului nr.552/2017 pentru aprobarea Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale, Hotărârea Guvernului nr.1117/2002 despre aprobarea Regulamentului de comercializare cu amănuntul a produselor petroliere) fiind intenționată ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale, cu un accent pe sistemele de distribuție a gazelor combustibile naturale și instalațiile tehnice asociate. Adițional, se propune completarea Hotărârii Guvernului nr.552/2017, prin aprobarea Regulamentului pentru evaluarea stării tehnice a gazoductelor exterioare, fiind stabilite cerințele, metodele și modul de evaluare a stării tehnice a conductelor de gaze, aplicate în procesul de exploatare și reparație a acestora.

Complementar, prin proiect se urmărește adoptarea unor practici și reglementări conforme cu standardele europene și internaționale în domeniul securității industriale, astfel asigurând alinierea cadrului normativ la standardele internaționale. Prin urmare, se constată că scopul declarat de către autor în nota informativă corespunde scopului real al proiectului.

I.4. Interesul public și interesele private promovate prin proiect

Prevederile proiectului nu contravin interesului public, fiind intenționată ajustarea cadrului normativ, prin îmbunătățirea securității industriale pentru a asigura exploatarea în siguranță a sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale și a instalațiilor tehnice asociate, precum și protecția vieții și sănătății cetățenilor prin promovarea unor măsuri mai stricte de prevenire a accidentelor și incidentelor în sectorul industrial, reducând astfel riscurile pentru populație.

I.5. Justificarea soluțiilor proiectului

I.5.1. Suficiența argumentării din nota informativă.

În conformitate cu art.30 al Legii nr.100/2017 cu privire la actele normative, proiectele de acte normative sunt însoțite de „*nota de fundamentare care cuprinde:*

- a) denumirea sau numele autorului și, după caz, a/al participanților la elaborarea proiectului actului normativ;*
- b) condițiile ce au impus elaborarea proiectului actului normativ;*
- c) obiectivele urmărite și soluțiile propuse;*
- d) analiza impactului de reglementare;*
- e) compatibilitatea proiectului actului normativ cu legislația UE;*
- f) avizarea și consultarea publică a proiectului actului normativ;*
- h) modul de încorporare a actului în cadrul normativ existent;*
- i) măsurile necesare pentru implementarea prevederilor proiectului actului normativ."*

Nota de fundamentare a fost elaborată potrivit rigorilor statuate la art.30 și anexa nr.1 la Legea nr. 100/2017, fiind specificate condițiile care au impus elaborarea proiectului și finalitățile urmărite cu precizarea principalelor prevederi și evidențierea elementelor noi. Astfel, considerăm că nota de fundamentare conține o justificare suficientă pentru promovarea proiectului de act normativ.

I.5.2. Argumentarea economică-financiară.

Conform art.30 lit.d) al Legii nr.100/2017 cu privire la actele normative, nota de fundamentare trebuie să conțină „*d) analiza impactului de reglementare*".

În cuprinsul notei de fundamentare autorul enunță că „*Prezentul proiect reprezintă o actualizare a cadrului normativ existent, fără a introduce cerințe noi sau obligații suplimentare care ar necesita resurse financiare adiționale sau ar genera costuri suplimentare implicate. Prin urmare, implementarea proiectului nu presupune cheltuieli suplimentare din bugetul de stat și, de asemenea, nu implică cheltuieli suplimentare de conformare pentru operatorii din domeniul de exploatare a sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale.*"

Prin urmare, se constată că prevederile proiectului nu presupun alocarea suplimentară a mijloacelor financiare din bugetul de stat.

II. Analiza generală a factorilor de risc ale proiectului

II.1. Limbajul proiectului

Potrivit art.54 al Legii nr.100/2017 cu privire la actele normative „*textul proiectului actului normativ se elaborează [...] cu respectarea următoarelor reguli: [...]*

- a) se expune într-un limbaj simplu, clar și concis [...]*
- c) terminologia utilizată este constantă, uniformă și corespunde celei utilizate în alte acte normative,*

în legislația Uniunii Europene și în alte instrumente internaționale la care Republica Moldova este parte, cu respectarea prevederilor prezentei legi; [...]
e) se interzice folosirea neologismelor dacă există sinonime de largă răspândire, [...]
f) se evită folosirea [...] a cuvintelor și expresiilor [...] care nu sînt utilizate sau cu sens ambiguu;
g) se evită tautologiile juridice;
h) se utilizează, pe cât este posibil, noțiuni monosemantice, [...]".

În conținutul proiectului au fost identificate prevederi formulate ambiguu și utilizarea trimitărilor defectuoase, fapt ce poate afecta corecta implementare a prevederilor proiectului. Analiza detaliată este prezentată în compartimentul III al raportului.

Suplimentar, se atrage atenția asupra respectării prevederilor art.52 din Legea nr.100/2017 cu privire la actele normative, privind necesitatea utilizării elementelor structurale de bază ale hotărârilor Guvernului (punctele), astfel asigurând interpretarea corectă și aplicarea comodă a prevederilor actului normativ, or modul prezentării/formulării Regulamentului pentru evaluarea stării tehnice a gazoductelor exterioare, nu corespunde tehnicii normative de elaborare a actelor normative. Suplimentar, se sublinează ajustarea modului de numerotare a capitolelor și secțiunilor, care potrivit art.53 din Legea nr.100/2017, se înseamnă succesiv cu numere ordinare exprimate prin cifre romane.

La pct.1.3.105 din proiect (modificarea pct.555), se stabilește utilizarea acronimului OSD pentru utilizarea prescurtată a termenului „operator al sistemului de distribuție”. Carența constă în modul cum se integrează această formulare în actul normativ supus modificării, or pe tot parcursul textului Hotărârii Guvernului nr.552/2017 se operează cu varianta desfășurată a noțiunii, iar utilizarea acronimului doar la pct.555 contravine rigorilor de elaborare a actelor normative statuate la art.3 alin.(4) și art.54 alin.(1) lit.i) din Legea nr.100/2017. Prin urmare, se recomandă excluderea din norma de la pct.1.3.105 a acronimului OSD și utilizarea formei desfășurate de „operator al sistemului de distribuție”.

II.2. Coerența legislativă a proiectului

În textul proiectului nu au fost identificate norme contradictorii sau conflicte dintre prevederile acestuia cu reglementările altor acte normative în vigoare.

II.3. Activitatea agenților publici și a entităților publice reglementată în proiect

Prevederile proiectului reglementează activitatea Inspectoratului Național pentru Supraveghere Tehnică, în calitate de autoritate administrativă responsabilă de implementarea politicii statului, exercitarea activităților de supraveghere tehnică și control de stat în domeniile de activitate ce îi sunt încredințate potrivit Hotărârii Guvernului nr.391/2023.

II.4. Atingeri ale drepturilor omului care pot fi cauzate la aplicarea proiectului

Prevederile proiectului nu aduc atingere drepturilor fundamentale ale omului consacrate de Constituția Republicii Moldova, Declarația Universală a Drepturilor Omului și Convenția Europeană a Drepturilor Omului.

III. Analiza detaliată a factorilor de risc și a riscurilor de corupție ale proiectului

- 1 -

pct.1.3.16. din proiect (modificarea pct.27 din Hotărârea Guvernului nr.552/2017)

1.3.16. la punctul 27

1.3.16.1. subpunctul 1) se expune în redacție nouă:

„1) activități în domeniul urbanismului și construcțiilor în corespundere cu cerințele expuse în art. 10 din Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023;”

Obiecții:

Prevederea analizată urmărește modificarea punctului 27 din Hotărâre Guvernului nr.522/2017, unde sunt stabilite criteriile pe care trebuie să le îndeplinească organizațiile pentru montarea sistemelor de alimentare cu gaze și obiectelor aferente. Astfel, potrivit prevederii se intenționează substituirea subpct.1) care stabilește dispunerea de către organizație de licență la efectuarea lucrărilor în domeniu, cu textul ce stabilește că pentru montarea sistemelor de alimentare cu gaze și obiecte aferente lor, organizația trebuie să dispună de activități în domeniul urbanismului și construcțiilor în corespundere cu cerințele expuse în art. 10 din Codul urbanismului și construcțiilor nr.434/2023.

Analizând obiectul de reglementare al normei de la pct.27, se consideră că prevederea promovată este ambiguă, or la art.10 din Codul urbanismului și construcțiilor sunt enumerate toate activitățile în domeniul urbanismului și construcțiilor cărora îi sunt aplicabile prevederile Codului, respectiv nu este clar dacă este eligibilă organizația care nu prestează unele activități din cele enumerate la art.10, întrucât din normă s-ar deduce că este necesar să presteze toate activitățile specificate la art.10 din actul normativ de nivel superior. Respectiv, norma poate fi interpretată atât de organele de control, cât și de persoanele juridice ce prestează aceste servicii, interpretând norma în varianta convenabilă.

Totodată, expresia „organizațiile ce dispun de activități în domeniul urbanismului și construcțiilor” nu oferă claritate referitor la condițiile de admitere/permisiune la montare a sistemelor de alimentare cu gaze și obiectelor aferente organizațiilor, întrucât nu este clar sensul sintagmei „dispun de activități”, fiind mai inteligibilă utilizarea expresiei „organizațiile ce prestează activitățile”. Prin urmare, se constată necesitatea revizuirii normei.

Recomandări:

Se recomandă a revizui norma de la pct.1.3.16.1, în vederea clarificării normei și stabilirii clare a criteriilor de eligibilitate a organizației.

Factori de risc:

- Formulare ambiguă care admite interpretări abuzive

Riscuri de corupție:

- Generale
- Încurajarea sau facilitarea actelor de:
 - dare de mită
 - corupere pasivă
 - abuz de serviciu
 - conflict de interese și/sau favoritism
 - corupere activă

cap 1 Principii generale din Regulamentul pentru evaluarea stării tehnice a gazoductelor exterioare (anexa 2/1)

REGULAMENT pentru evaluarea stării tehnice a gazoductelor exterioare

1 Principii generale

Pentru examinarea tehnică a conductelor de gaze, efectuată cu scopul de a preciza necesitatea unei reparații capitale sau înlocuirii, trebuie instituită o comisie din cel puțin 3 persoane, din specialiști calificați, condusă de conducătorul tehnic. În componența comisiei trebuie să fie inclus reprezentantul serviciului de protecție electrochimică contra coroziunii. [...]

Reevaluarea stării tehnice a conductelor de gaze se efectuează de o comisie condusă de conducătorul tehnic.

Obiecții:

Norma ce stabilește modul de constituire a comisiei pentru precizarea necesității reparațiilor capitale sau înlocuirii conductelor de gaze este ambiguu prezentată, întrucât nu este precizat de către cine se instituie comisia, care sunt atribuțiile acesteia, criteriile de selectare, precum și în ce condiții se iau deciziile.

Suplimentar, în proiect se stabilește necesitatea constituirii unei comisii condusă de conducătorul tehnic în caz de reevaluare a stării tehnice a conductelor de gaze, însă nu se stabilește componența acesteia, dacă este sau nu aceeași comisie constituită pentru examinarea tehnică a conductelor de gaze sau este necesară constituirea unei noi comisii în acest sens.

Omisiunea reglementării clare a modului de constituire și funcționare a organelor colegiale oferă posibilitatea subiecților responsabili de examinarea tehnică a conductelor de gaze de a interpreta norma în varianta convenabilă, dezvoltând și aplicând practici neuniforme și/sau chiar abuzive, în vederea soluționării intereselor personale sau în favoarea unor terți.

Totodată, se relevă că în cazul lipsei unui mecanism clar de constituire și funcționare a Comisiei, este dificil de realizat controlul respectării rigorilor stabilite în proiect, or în cazul absenței unor reguli clare și acțiunile supuse controlului pot fi interpretate arbitrar.

Recomandări:

Prin urmare, în vederea asigurării constituirii și funcționării transparente, corecte și uniforme a comisiei/comisiilor, se constată necesitatea completării proiectului, prin prisma deficiențelor identificate supra, cum ar stabilirea entității/subiectului împuternicit cu competența instituirii comisiei, stabilirea criteriilor clare de selectare a membrilor, care sunt atribuțiile și responsabilitățile acestora, cum se iau deciziile și se aduc la cunoștință, iar în cazul necesității instituirii mai multor organe colegiale, se recomandă diferențierea acestora prin denumire (ex.comisie de examinare a stării tehnice, comisie de reevaluare a stării tehnice).

Factori de risc:

- Formulare ambiguă care admite interpretări abuzive
- Lacună de drept
- Lipsa/ambiguitatea procedurilor administrative
- Nedeterminarea entității publice responsabile/subiectului la care se referă prevederea
- Lipsa/insuficiența transparenței funcționării entităților publice
- Lipsa/insuficiența mecanismelor de supraveghere și control (ierarhic, intern, public)

Riscuri de corupție:

- Generale
- Încurajarea sau facilitarea actelor de:
 - luare de mită
 - abuz de serviciu
 - conflict de interese și/sau favoritism
 - influențare necorespunzătoare
 - dare de mită

pct. 1.3.21. din proiect (modificarea pct.35)

1.3.21. punctul 35 se expune în redacție nouă:

„35. Lucrările periculoase cu gaze trebuie să fie efectuate de către o echipă formată din cel puțin doi muncitori sub conducerea unei persoane responsabile din personalul tehnic și ingineresc, cu excepția cazurilor prevăzute în prezente Cerințe.”

Obiecții:

Utilizarea expresiei „*cu excepția cazurilor prevăzute în prezente Cerințe*” este neclară, deoarece nu indică expres unde sunt reglementate aceste excepții sau care sunt aceste cazuri. Această deficiență poate duce la dificultăți în aplicare sau interpretarea corectă a normei, având drept consecință apariția comportamentului neglijent sau a încălcărilor din cauza necunoașterii excepțiilor, precum și lipsa uniformității în aplicarea normelor de către subiecții care trebuie să aplice aceste norme.

Totodată, nu este clar la ce aspecte se referă excepția, privind numărul de muncitori sau executarea lucrărilor sub supraveghere.

Normele reglementate ambiguu sunt susceptibile de interpretare și aplicare abuzivă, implicit în ceea ce vizează modul de realizare a controlului de către subiecții responsabili.

Prin urmare, se consideră necesar a revizui norma prin enumerarea clară a excepțiilor, fie menționarea prevederilor unde acestea sunt descrise.

Recomandări:

Se recomandă reexaminarea modului de formulare a normei, prin enumerarea expresă a excepțiilor, fie precizarea prevederilor unde acestea sunt descrise (utilizarea normelor de trimitere).

Factori de risc:

- Formulare ambiguă care admite interpretări abuzive
- Norme de trimitere defectuoase
- Atribuții care admit derogări și interpretări abuzive

Riscuri de corupție:

- Generale
- Încurajarea sau facilitarea actelor de:
 - corupere activă
 - dare de mită
 - corupere pasivă
 - abuz de serviciu
 - conflict de interese și/sau favoritism

pct.1.3.19, pct. 1.3.24, pct. 1.3.74, pct.1.3.96, pct.1.3.117. din proiect

1.3.19. punctul 33 se expune în redacție nouă:

„33. Investitorul asigură verificarea execuției corecte a lucrărilor de construcții prin intermediul diriginților de șantier atestați sau al unei întreprinderi în construcții, care desfășoară activitate de inginerie și consultanță în construcții, și al proiectanților, pe toată durata execuției lucrărilor, care să fie angajați de către investitori în bază de contract, conform prevederilor legislației.”

1.3.24. la punctul 40 ultima frază se expune în redacție nouă: „Acele persoane sunt desemnate din cadrul personalului tehnic-ingineresc care au experiență necesară la îndeplinirea lucrărilor periculoase cu gaze și au fost atestate conform legislației în vigoare.”

1.3.74. punctul 324 va avea următorul cuprins:

„324. La exploatarea, întreținerea, modernizarea și dezvoltarea sistemelor de alimentare cu gaze combustibile naturale și a instalațiilor de utilizare a gazelor petroliere lichefiate (GPL) se admite

personal autorizat conform prevederilor legislației și reglementărilor în vigoare.”

1.3.96. punctul 435 va avea următorul cuprins:

„435. Verificarea tehnică a conductelor de distribuție a gazelor naturale și a racordurilor, în vederea depistării eventualelor scurgeri de gaze naturale, se face periodic, cu aparate pentru detectarea concentrației de gaze naturale, verificate metrologic conform prevederilor legislației în vigoare și se efectuează de către operatorul sistemului de distribuție, conform regulamentelor interne, în funcție de:[...].

1.3.117. punctul 657 va avea următorul cuprins:

„657. Livrarea și punerea în exploatare a instalațiilor de butelii individuale se admite persoanelor ce au atins vârsta de 18 ani, instruite în modul prevăzut de cadrul legal cu deținerea permisului de exercitare în domeniu.”

Obiecții:

În conținutul normelor prezentate supra se utilizează norme de trimitere defectuoase, prin operarea cu expresii generale și echivoce, care fac trimitere la cadrul normativ, însă fără a oferi detalii referitor la actul normativ la care face referință.

În acest sens, evidențiem mai multe riscuri asociate cu utilizarea generică a expresiilor „conform prevederilor legale”, „conform legislației în vigoare” și „conform prevederilor legislației și reglementărilor în vigoare”, printre care se conturează următoarele:

- Lipsa clarității normei, întrucât expresiile sunt vagi și nu fac trimitere la acte normative concrete, ceea ce poate genera confuzii. De exemplu, destinatarii nu știu exact care prevederi legale trebuie respectate, lăsând loc pentru interpretări diferite.
- Formularea poate fi percepută ca o încercare de a evita oferirea unor detalii precise, ceea ce ar putea diminua răspunderea operatorului în caz de neconformitate.
- Totodată, într-un text care reglementează măsuri de siguranță și responsabilități clare, utilizarea acestei expresii generale poate părea insuficientă. Normele tehnice, standardele și reglementările ar trebui menționate explicit. Fără detalii clare, obligațiile rămân greu de urmărit și implementat, ceea ce poate duce la lipsuri în aplicarea măsurilor de siguranță.

Notificăm că, potrivit prevederilor art.55 din Legea nr.100/2017 cu privire la actele normative, „(5) În cazul în care se face trimitere la o normă juridică care este stabilită în alt act normativ, pentru evitarea reproducerii normelor complementare, se face trimitere la elementul structural sau constitutiv respectiv, indicându-se denumirea, numărul și anul adoptării, aprobării sau emiterii actului citat.”

Recomandări:

Se recomandă, a revizui conținutul proiectului prin substituirea expresiilor generice „conform prevederilor legale”, „conform legislației în vigoare” și „conform prevederilor legislației și reglementărilor în vigoare” cu norme de trimitere care să stabilească denumirea, numărul și anul adoptării/aprobării/emiterii actului normativ la care se face referință.

Factori de risc:

- Formulare ambiguă care admite interpretări abuzive
- Norme de trimitere defectuoase

Riscuri de corupție:

- Generale

pct. 1.3.54. din proiect

1.3.54. punctul 322 va avea următorul cuprins:

„322. Operatorul sistemului de distribuție sau întreprinderea care exploatează sistemele de alimentare cu gaze cu forțele proprii, trebuie:

7) informării, conform prevederilor legale, a operatorilor și populației

referitor la locul de amplasare și zonele de protecție a rețelelor de gaze naturale și cu privire la măsurile de securitate necesare.”

Obiecții:

Norma privind prezentarea obligațiilor necesar de realizat de către operatorul sistemului de distribuție sau întreprinderea care exploatează sistemele de alimentare cu gaze, la subpct.7) este prezentată ambiguu, nefiind clar formulată obligația informării a operatorilor și populației.

Totodată, se atestă utilizarea unei norme de trimitere defectuoasă, or expresia „conform prevederilor legale” nu oferă claritate privind obligația informării și identificarea prevederilor legale la care se face referință în normă.

Notificăm suplimentar necesitatea respectării rigorilor de elaborare a actelor normative statuate la art.55 alin.(5) din Legea nr.100/2017, unde se stabilește necesitatea stabilirii concrete a normei de trimitere, cu indicarea denumirii, numărului și anului adoptării/aprobării/emiterii actului normativ la care se face referință.

Recomandări:

Se recomandă a revizui norma de la subpct.7) în contextul reglementării clare a obligației necesar de realizat, suplimentar fiind recomandată substituirea expresiei „conform prevederilor legale” cu stabilirea clară a actului normativ la care se referă.

Factori de risc:

- Formulare ambiguă care admite interpretări abuzive
- Norme de trimitere defectuoase

Riscuri de corupție:

- Generale

IV. Concluzia expertizei

Proiectul de act normativ a fost elaborat în vederea modificării Hotărârii Guvernului nr.552/2017 și Hotărârii Guvernului nr.1117/2002, fiind intenționată ajustarea cadrului normativ, prin îmbunătățirea securității industriale pentru asigurarea exploatării în siguranță a sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale și a instalațiilor tehnice asociate, precum și protecția vieții și sănătății cetățenilor, prin promovarea unor măsuri mai stricte de prevenire a accidentelor și incidentelor în sectorul industrial, reducând astfel riscurile pentru populație.

Rigorile de asigurare a transparenței decizionale au fost respectate parțial de către autor, fiind asigurat accesul părților interesate la proiect, însă cu stabilirea unui termen limită insuficient pentru recepționarea recomandărilor, contrar prevederilor statuate la art.12 alin.(2) din Legea nr.239/2008.

În conținutul proiectului au fost identificate deficiențe referitor la utilizarea formulărilor ambigui, trimiterilor defectuoase, precum și descrierea lacunară a modului de constituire a organelor colegiale responsabile de examinarea și reevaluarea stării tehnice a conductelor de gaze, aspecte ce pot influența corecta interpretare și aplicare a normelor legale.

Suplimentar, notificăm asupra necesității respectării prevederilor art.52 și 53 din Legea nr.100.2017 cu privire la actele normative, privind necesitatea utilizării elementelor structurale de bază ale actelor normative, astfel asigurând interpretarea corectă și aplicarea comodă a prevederilor actului normativ.

În consecință, în vederea prevenirii aplicării eronate și/sau chiar abuzive a prevederilor proiectului, se recomandă revizuirea acestuia potrivit obiecțiilor și propunerilor de modificare enunțate la compartimentul II.1 *Limbajul proiectului* și compartimentul III din prezentul raport de expertiză.

09.12.2024

Expert al Direcției legislație și expertiză anticorupție:

Digitally signed by Carbuni Daniela
Date: 2024.12.10 09:15:35 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova

MOLDOVA EUROPEANĂ



Daniela Carbuni , Inspector principal



**CENTRUL NAȚIONAL
ANTICORUPȚIE AL
REPUBLICII MOLDOVA**



**NATIONAL ANTICORRUPTION
CENTRE OF THE REPUBLIC OF
MOLDOVA**



Adresa: MD-2004, bd. Ștefan cel Mare și Sfânt 198, mun. Chișinău, Republica Moldova
tel. (+373) 22-25-72-94, email: secretariat@cna.md

Nr. 06/2/21636 din 10.12.2024

La nr. 16/02-3476 din 18.11.2024

**Ministerul Dezvoltării Economice și
Digitalizării**

Prin prezenta, Vă remitem atașat raportul de expertiză anticorupție la proiectul de hotărâre a Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (număr unic 904/MDED/2024).

Anexă: Raportul de expertiză anticorupție –10 (zece) pagini.

Director

Digitally signed by Pînzari Alexandr
Date: 2024.12.10 17:28:20 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova

MOLDOVA EUROPEANĂ



Alexandr PÎNZARI

**CONFEDERAȚIA NAȚIONALĂ
A SINDICATELOR DIN MOLDOVA**

Str. 31 August 129, MD-2012, Chișinău,
Tel. (373 22) 266502; Tel/fax: (373 22) 234508
www.sindicate.md; e-mail: office@cnsmd.md



**НАЦИОНАЛЬНАЯ КОНФЕДЕРАЦИЯ
ПРОФСОЮЗОВ МОЛДОВЫ**

Ул. 31 Августа 129, MD-2012, Кишинэу,
Tel. (373 22) 266502; Tel/fax: (373 22) 234508
www.sindicate.md; e-mail: office@cnsmd.md

27.11.2024 Nr. 05-07/943

La nr. unic 904/MDED/2024

Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale

copie: Cancelaria de Stat

Prin prezenta, cu referire la proiectul de hotărâre de Guvern pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale), expediat repetat pentru avizare, comunicăm lipsa propunerilor și obiecțiilor.

Președinte

Igor ZUBCU



**MINISTERUL JUSTIȚIEI
AL REPUBLICII MOLDOVA**

MD - 2012, mun. Chișinău,
str. 31 August 1989, nr. 82
tel.: +373 22 20 14 24
web: www.justice.gov.md,
e-mail: secretariat@justice.gov.md

_ 02.12.2024 nr. _04/2-10740
la nr. 16/2-3476 din 18.11.2024

**Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării
Cancelaria de Stat**

Cu referire proiectul *hotărârii Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale)* (**număr unic 904/MDED/2024**), informăm că, întrucât proiectul este voluminos și complex, în conformitate cu art. 38 alin. (3) din *Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative*, termenul de efectuare a expertizei juridice a acestuia a fost prelungit cu 10 zile lucrătoare.

Secretar de stat

Stanislav COPETCHI

Digitally signed by Copețchi Stanislav
Date: 2024.12.02 14:26:43 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova

MOLDOVA EUROPEANĂ





**MINISTERUL JUSTIȚIEI
AL REPUBLICII MOLDOVA**

MD - 2012, mun. Chișinău,
str. 31 August 1989, nr. 82
tel.: +373 22 20 14 24
web: www.justice.gov.md,
e-mail: secretariat@justice.gov.md

24.01.2025 nr. 04/2-848
La nr. 16/2-3476 din 18.11.2024

Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării

Urmare examinării proiectului hotărârii Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale) (**număr unic 904/MDED/2024**), comunicăm următoarele.

Potrivit notei de fundamentare, proiectul este elaborat în scopul ajustării cadrului normativ cu prevederile Legii nr. 151/2022 privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase și ale Codul urbanismului și construcțiilor nr. 434/2023. Modificările propuse sunt necesare pentru stabilirea cadrului normativ unitar în asigurarea implementării politicii statului față de proiectare, montare, reglare și punere în funcțiune, recepție și dare în exploatare, reconstrucție, deservire tehnică, reparare și exploatare a sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale la suprapresiuni până la 1,2 MPa (12 kgf/cm²), a gazelor petroliere lichefiate (GPL) la suprapresiuni până la 1,6 MPa (16 kgf/cm²), utilizate în calitate de combustibil, precum și pentru producerea și utilizarea materialelor, utilajelor și produselor tehnologice și se aplică pentru activitățile de distribuție și furnizare a gazelor naturale și lichefiate la obiectivele economice naționale, precum și pentru deservirea obiectivelor aferente acesteia. Astfel, raționamentele expuse de inițiator în notă reflectă motivul emiterii actului normativ.

Totodată, aferent rigorilor normative, se vor reține următoarele:

La pct. 1 (modificarea Hotărârii Guvernului nr. 552/2017):

La sbp. 1.1, textul „după sintagma „(Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 415)” se completează cu cuvintele „cu modificările ulterioare”” este inutil și se va exclude, or, modificările se încorporează, de la data intrării în vigoare a dispozițiilor de modificare, în actul de bază, identificându-se cu acesta (a se vedea art. 64 alin. (1) din *Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative*).

Dat fiind faptul că, la sbp. 1.2.1 se propune modificarea denumirii autorității, este necesară revizuirea acesteia și în pct. 3 din hotărâre.

La sbp. 1.2.2 semnalăm că, pentru exprimarea normativă a intenției de scoatere din vigoare a unor elemente structurale ale actului normativ se utilizează expresia „se **abrogă**” și nu „se exclude”, care se utilizează doar în cazul excluderii unor cuvinte, sintagme, propoziții. Reiterăm observația dată pentru toate situațiile similare din proiect.

La sbp. 1.3 cuvântul „Cerințe” se va substitui cu cuvântul „Cerințele”, iar textul „aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 552/2017” se vor exclude ca fiind excedente.

La sbp. 1.3.2, atenționăm că dispozițiile de modificare a subpunctelor 6) și 9) se vor expune separat, întrucât subpunctele respective nu sunt redactate consecutiv. Prin urmare, va fi expusă dispoziția de modificare a subpunctului 6), urmată de redarea acestuia, corespunzător, a subpunctului 9).

La sbp. 1.3.3, în dispoziția de modificare, textul „se expune în redacție nouă:” se va substitui cu textul „va avea următorul cuprins:” (observație valabilă pentru toate situațiile similare din proiect).

La sbp. 1.3.4.1, în partea dispozitivă, textul „se completează cu subpunct nou 7¹):” se va substitui cu textul „se completează cu subpunctul 7¹) cu următorul cuprins:”.

La sbp. 1.3.5 și 1.3.6 se propune modificarea a două puncte consecutive (punctele 8 și 9 din Cerințe), deci, dispoziția de modificare se va expune: „punctele 8 și 9 vor avea următorul cuprins:”, urmate de redarea acestora (observație valabilă pentru toate situațiile similare din proiect). Totodată, în redacția punctului 9, sunt inutile și se vor exclude cuvintele „prin hotărâre” (observația este valabilă și pentru sbp. 1.3.39).

La sbp. 1.3.13:

în dispoziție, cuvântul „conținut” se va substitui cu cuvântul „cuprins”;

se va revedea redacția punctului 23, în special, atragem atenția că termenul „recoordonare” nu se regăsește în vocabularul limbii române și este recomandabilă substituirea acestuia. În context, relevăm că terminologia utilizată în actele normative trebuie să fie constantă, uniformă și să corespundă celei utilizate în alte acte normative, în legislația UE și în alte instrumente internaționale la care Republica Moldova este parte, cu respectarea prevederilor legii (art. 54 alin. (1) lit. c) din *Legea nr. 100/2017*). De asemenea, pentru claritatea și previzibilitatea normei, recomandăm revizuirea sintagmei „organizații cointerestate”.

La sbp. 1.3.24, dispoziția de modificare se va expune în următorul mod: „la punctul 40 propoziția a doua va avea următorul cuprins:”, urmată de redarea acesteia. Totodată, din redacția propusă se vor exclude cuvintele „în vigoare” (observația se referă și la sbp. 1.3.56, 1.3.74, 1.3.85 și 1.3.96).

La sbp. 1.3.27, în redacția punctului 43, propunem substituirea textului „pct. 34 sbpct. 7) și, respectiv, pct. 34 subpct. 12)” cu textul „pct. 34 subpct. 7) și 12)”.

La sbp. 1.3.33, dispozițiile de abrogare a punctelor indicate urmează a fi expuse separat pentru punctul 54 și pentru punctele 61 și 62 (observație valabilă inclusiv pentru sbp. 1.3.90 și 1.3.107).

La pct. 1.3.40 și 1.3.41, în dispoziția de modificare, cuvintele „cu fraza” se vor substitui cu textul „cu o propoziție cu următorul cuprins:”.

La sbp. 1.3.46, este rațională expunerea în redacție nouă a subpunctului 5) din punctul 304, după cum urmează: „subpunctul 5) va avea următorul cuprins:

„5) mijloace pentru stingerea incendiului în conformitate cu cerințele Regulilor generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova, aprobate de Guvern.” (a se vedea sbp. 1.3.30).

La sbp. 1.3.48, dispoziția de modificare se va reda astfel: „Denumirea Capitolului IV va avea următorul cuprins:”.

Sbp. 1.3.50 – 1.3.52, care se referă la completarea Cerințelor cu punctele 320¹ – 320³ vor fi incluse într-o singură formulă de modificare: „se completează cu punctele 320¹ – 320³ cu următorul cuprins:”, urmată de redarea acestora (observație valabilă inclusiv pentru sbp. 1.3.55 – 1.3.73, 1.3.82 – 1.3.84, 1.3.104 și 1.3.105).

Subsidiar, referitor la conținutul punctului 320³, semnalăm că acesta stabilește obligații pentru proprietarul/locatarul locuinței să încheie contract pentru deservirea tehnică a aparatelor consumatoare de combustibili gazoși cu întreprinderile specializate înregistrate în Registrul de stat al obiectivelor industriale și instalațiilor tehnice potențial periculoase, ceea ce reprezintă o normă primară și exced obiectul de reglementare al proiectului.

Atenționăm că, actele normative se elaborează în funcție de ierarhia lor, de categoria acestora și de autoritatea publică competentă să le adopte. În conformitate cu art. 102 din *Constituție*, art. 37 din *Legea nr. 136/2017 cu privire la Guvern*, art. 44 din *Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative*, hotărârile Guvernului se adoptă pentru exercitarea atribuțiilor constituționale și celor ce decurg din *Legea cu privire la Guvern*, precum și pentru

organizarea executării legilor. Guvernul, exercitând atribuția de executare a legilor, la promovarea unor acte normative nu poate intra în aria de competență a autorității legislative.

Curtea Constituțională a menționat că, actul normativ subordonat legii nu poate conține norme primare, iar conținutul actului normativ urmează să fie în strictă corespundere cu normele și scopul legii sau ale actului normativ superior și *nu poate introduce reglementări noi*, altele decât cele stabilite de lege sau actul superior. De asemenea, actul normativ nu poate interveni în domenii nereglementate de lege (*Hotărârea Curții Constituționale nr. 29 din 28 octombrie 2016, § 71*).

La sbp. 1.3.75 și 1.3.108 din textul modificării se vor exclude cuvintele „din prezentele Cerințe”. Potrivit art. 55 alin. (4) din *Legea nr. 100/2017*, în cazul în care se face trimitere la o normă juridică care este stabilită în același act normativ, pentru evitarea reproducerii acesteia, se face trimitere la elementul structural sau constitutiv respectiv, fără a se indica că elementul respectiv face parte din același act normativ.

La pct. 1.3.99, pentru rigoare normativă, expresia „se adaugă” se va substitui cu cuvintele „se completează”.

La pct. 1.3.111, în dispoziția de modificare, cuvântul „sintagma”, în ambele cazuri, se va substitui cu cuvântul „textul”. La formularea amendamentelor se va ține cont că, în conformitate cu uzanțele de tehnică legislativă, cuvântul „sintagma” se utilizează cu referire la un grup de două sau mai multe cuvinte între care există raporturi de subordonare; cuvântul „textul” se folosește pentru individualizarea unor cuvinte și cifre, cuvinte și semne de punctuație, cifre și semne de punctuație, iar în celelalte cazuri, pentru formularea dispozițiilor de modificare, se utilizează termenii „cuvântul”/„cuvintele”, după caz, termenii „cifra”/„cifrele”.

La sbp. 1.3.115, dispoziția de modificare va fi formulată în modul: „la punctul 652 subpunctul 2) va avea următorul cuprins:”, urmată de redarea acestuia.

La sbp. 1.3.121, în redacția propusă a subpunctului 4) din punctul 711, pentru o exprimare corectă în context, adverbul „odată” (care indică un moment nedeterminat) se va substitui cu expresia „o dată” (folosită cu referire la frecvență).

La sbp. 1.3.123, dispoziția de modificare se va reda după cum urmează: „La capitolul V secțiunea 1 se abrogă”.

La sbp. 1.3.127, cuvintele „Hotărârii de Guvern” vor fi substituite cu cuvintele „Hotărârii Guvernului”, potrivit uzanțelor.

La sbp. 1.3.146, textul „punctele 1503, 1504, 1505, 1506 1507” se va substitui cu textul „punctele „1503 – 1507”.

La sbp. 1.3.148, semnalăm că textul propus pentru completarea punctului 1517 nu se încadrează armonios în redacția actuală a punctului, deci, va fi revizuită în acest sens.

La sbp. 1.3.150, în redacția propusă a punctului 1525, cuvintele „descrie de prevederile Regulamentului” se vor substitui cu cuvintele „reglementat în Regulamentul”, iar sintagma „Prevenirea, localizarea și lichidarea consecințelor avariilor” va fi substituită cu sintagma „privind funcționarea în condiții de siguranță a obiectivelor industriale și a instalațiilor tehnice potențial periculoase”.

La sbp. 1.3.153 – 1.3.157, atragem atenția că prevederile referitor la anexe sunt expuse total eronat și confuz. Din respectivele dispoziții nu este clar care anexe se modifică, abrogă sau cu care anexe se completează Cerințele. Semnalăm că, în cazul în care se abrogă integral textul unei anexe, părți, cărți, unui titlu, capitol, unei secțiuni, subsecțiuni, unui paragraf, punct, articol, alineat, subpunct, unei litere sau al diviziunii acesteia, numărul sau litera cu care este însemnat elementul respectiv nu se atribuie altor elemente structurale din șirul dat (art. 62 din *Legea nr. 100/2017*). În context, propunem redarea în ordine succesivă atât a

anexelor care se modifică sau se abrogă, cât și a anexelor cu care se completează Cerințele, numerotate cu indicii corespunzători.

La anexa nr. 2¹ (Regulamentul pentru evaluarea stării tehnice a gazoductelor exterioare):
În capitolul 1 cuvântul „Principii” se va substitui cu cuvântul „Dispoziții”.

Cuprinsul alineatului unu se va revizui și va stabili obiectul de reglementare al Regulamentului. Totodată, după cuvântul „Regulamentul” se va completa cu textul „pentru evaluarea stării tehnice a gazoductelor exterioare (în continuare – Regulament)”.

La tot textul Regulamentului:

în virtutea caracterului obligatoriu al actelor normative, cuvintele „în vigoare” se vor exclude;

expresia „în dependență” se propune a fi substituită cu cuvintele „în funcție de”, conform rigorilor limbii literare.

Proiectul Regulamentului se va numerota conform art. 52 alin. (2) și (3) din *Legea nr. 100/2017*, potrivit căruia, punctele se însemnează consecutiv cu numere ordinare, exprimate prin cifre arabe, urmate de punct, începând cu primul și terminând cu ultimul, de la începutul și până la sfârșitul actului normativ. Pentru interpretare corectă și aplicare comodă, punctele pot fi divizate în subpuncte care se numerează prin adăugarea consecutivă a cifrelor arabe, până la gradul de detaliere necesar.

Referitor la **pct. 2** semnalăm că, potrivit art. 63 din *Legea nr. 100/2017*, dacă se modifică un singur punct dintr-un singur act normativ, în dispoziția de modificare se face referire expresă la punctul și la actul normativ respectiv. Prin urmare, redacția dispoziției de modificare, va fi redată după cum urmează:

„2. La punctul 51 din Regulamentul de comercializare cu amănuntul a produselor petroliere, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.1117/2002 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2002, nr. 122-123, art. 1240), cu modificările ulterioare, propozițiile a doua și a treia vor avea următorul cuprins:”, urmate de redarea acestuia.

Secretar de stat

Stanislav COPETCHI

Digitally signed by Copetchi Stanislav
Date: 2025.01.24 14:09:41 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova

MOLDOVA EUROPEANĂ





Nr. 16/2 – 804 din 12.03.2025

Cancelaria de Stat

Prin prezenta, în conformitate cu pct. 237 din Regulamentul Guvernului, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 610/2018, se prezintă *proiectul hotărârii Guvernului pentru modificarea unor hotărâri ale Guvernului (ajustarea cadrului normativ în domeniul securității industriale)*, **număr unic 904/MDED/2024**, spre promovare în ședință de Guvern.

Anexe:

1. *Proiectul hotărârii de Guvern (limba română / rusă) – 43/46 file;*
2. *Nota de fundamentare – 8 file;*
3. *Tabel comparativ – 64 file;*
4. *Sinteza – 51 file;*
5. *Avizele/rapoartele de expertiză – 102 file.*

Secretar de stat

Cristina CEBAN

*Ex.: Svetlana Barbărasă,
tel. 022-250-536*