

1. SCOP ȘI OBIECTIVE. DOMENIU DE APLICARE	
1.1. Scop	2
1.2. Obiective	2
1.3. Domeniu de aplicare	2
2. SERVICII ȘI ACTIVITĂȚI REGLEMENTATE ÎN SECTORUL GAZELOR NATURALE	
2.1. Operatorii licențiați și activitățile desfășurate de către aceștia	4
2.2. Autorizațiile specifice obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale	7
2.3. Autorizarea și verificarea agenților economici	7
2.4. Autorizarea și verificarea personalului	8
3. CERINȚE IMPUSE ACTIVITĂȚILOR DE PROIECTARE, CONSTRUCȚIE ȘI EXPLOATARE DIN SECTORUL GAZELOR NATURALE	
3.1. Proiectarea	9
3.2. Construcția	15
3.3. Exploatarea obiectivelor/sistemelor	17
4. CALITATEA GAZELOR NATURALE	19
5. MĂSURAREA CANTITĂȚILOR DE GAZE NATURALE	20
6. MATERIALE ȘI ECHIPAMENTE UTILIZATE ÎN SECTORUL GAZELOR NATURALE	21
7. DEZVOLTAREA SISTEMELOR DE DISTRIBUȚIE, DE TRANSPORT ȘI DE ÎNMAGAZINARE SUBTERANĂ A GAZELOR NATURALE	
7.1. Atribuții și competențe	23
7.2. Scopul planificării dezvoltării sistemelor de distribuție și a SNT	23
7.3. Obiectivele activității de planificare a dezvoltării sistemelor de distribuție și a SNT	23
7.4. Elaborarea planificării	24
8. EVIDENȚE OBLIGATORII ÎN SECTORUL GAZELOR NATURALE	25
9. CERINȚE TEHNICE DE RACORDARE LA SISTEMUL DE TRANSPORT SAU LA SISTEMELE DE DISTRIBUȚIE	28
10. CONTROLUL ȘI INSPECȚIA ÎN SECTORUL GAZELOR NATURALE	30
11. SCHIMBUL ȘI TRANSMITEREA DE INFORMAȚII	32
12. DISPOZIȚII FINALE ȘI TRANZITORII	34
ANEXE	
<i>Anexa nr.1</i> – Terminologie	35
<i>Anexa nr.2</i> – Abrevieri	46
<i>Anexa nr.3</i> – Legislație relevantă	47
<i>Anexa nr.4</i> – Legislație secundară, norme și prescripții tehnice în vigoare	53
<i>Anexa nr.5</i> – Lista standardelor aplicabile în sectorul gazelor naturale	56

1. SCOP ȘI OBIECTIVE. DOMENIU DE APLICARE

1.1. SCOP

Codul Tehnic al Sectorului Gazelor Naturale, denumit în continuare Cod Tehnic, are ca scop impunerea și promovarea cerințelor tehnice minime specifice sectorului gazelor naturale, cu caracter general, atât cele prevăzute în legislația primară și secundară, în normativele și standardele în vigoare, cât și cele ce necesită a fi detaliate prin norme tehnice de către operatorii licențiați. Aceste cerințe tehnice sunt menite să asigure funcționarea în condiții de siguranță, stabilitate și eficiență economică a infrastructurii din sectorul gazelor naturale care reprezintă suportul fizic pentru furnizarea continuă și sigură a gazelor naturale.

Codul Tehnic este elaborat de ANRGN.

1.2. OBIECTIVE

Codul Tehnic are următoarele obiective:

- a) stabilirea cerințelor tehnice pentru activitățile de bază, legate de infrastructura din sectorul gazelor naturale, respectiv proiectarea, construcția, exploatarea și întreținerea;
- b) stabilirea condițiilor generale de calitate a gazelor;
- c) responsabilitățile operatorilor licențiați și ale utilizatorilor sistemului de transport și/sau a sistemului de înmagazinare și/sau a sistemelor de distribuție;
- d) stabilirea cerințelor pentru dezvoltarea sistemelor de transport, înmagazinare și de distribuție;
- e) stabilirea cerințelor tehnice de racordare la sistemele de transport și de distribuție;
- f) transmiterea fluxurilor informaționale între titularii de licențe și/sau autorizații și între aceștia și ANRGN;
- g) stabilirea evidențelor obligatorii în sectorul gazelor naturale;
- h) modalități de exercitare a controlului și a inspecțiilor în sectorul gazelor naturale.

1.3. DOMENIUL DE APLICARE

Respectarea prevederilor Codului Tehnic este obligatorie pentru toți participanții la piața gazelor naturale, respectiv, titularii licențelor de furnizare, transport, tranzit, înmagazinare, distribuție, dispecerizare gaze naturale, agenților economici autorizați precum și consumatorilor eligibili și captivi.

Prevederile din Codul Tehnic se aplică la proiectarea, construcția, exploatarea și întreținerea obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale.

Obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale care alcătuiesc infrastructura aferentă producției, transportului, înmagazinării, distribuției și utilizării gazelor naturale, de la capul de erupție al sondei până la coșul de evacuare al gazelor arse din aparatele de utilizare, pot fi grupate după cum urmează:

- a) instalațiile tehnologice de suprafață, stații de comprimare și conducte de colectare aferente activităților de producție și de înmagazinare/stocare a gazelor naturale;
- b) conducte de transport și stații de comprimare aferente SNT;
- c) racorduri și stații de reglare măsurare a gazelor aferente SNT:

- d) sisteme de distribuție a gazelor naturale;
- e) instalații de utilizare, industriale și neindustriale, a gazelor naturale.

Prezentul Cod Tehnic vine în sprijinul investitorilor români sau străini pentru a le facilita informarea dintr-un singur document asupra reglementărilor tehnice aplicabile obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale.

Prezentul Cod Tehnic nu se aplică activităților legate de producerea, stocarea, transportul, distribuția și utilizarea GPL, GNL, GNCV.

2. SERVICII ȘI ACTIVITĂȚI REGLEMENTATE ÎN SECTORUL GAZELOR NATURALE

2.1. OPERATORII LICENȚIAȚI ȘI ACTIVITĂȚILE DESFĂȘURATE DE CĂTRE ACEȘTIA

- 2.1.1. Regimul autorizării și licențierii este prevăzut în Regulamentul pentru acordarea autorizațiilor și licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin hotărâre de Guvern, Regulamentul pentru verificarea și autorizarea agenților economici care desfășoară activități de proiectare și execuție în sectorul gazelor naturale, aprobat prin ordin al ministrului industriei și resurselor precum și în legislația secundară specifică aprobată prin decizii ale președintelui ANRGN.
- 2.1.2. Astfel în baza reglementărilor în vigoare, ANRGN emite, acordă, suspendă sau retrage următoarele tipuri de licențe:
- Licență de furnizare a gazelor naturale;
 - Licență de transport a gazelor naturale;
 - Licență de tranzit a gazelor naturale;
 - Licență de înmagazinare/stocare a gazelor naturale;
 - Licență de dispecerizare a gazelor naturale;
 - Licență de distribuție a gazelor naturale;
 - Licența provizorie în sectorul gazelor naturale.
- 2.1.3. Furnizarea gazelor naturale este activitatea prin care un agent economic, titular de licență de furnizare, asigură necesarul de gaze naturale clienților interesați.
- 2.1.3.1. Comercializarea gazelor naturale se face numai pe baza unui contract de furnizare care se încheie între furnizor și consumator/client și care trebuie să cuprindă clauzele stipulate de ANRGN în contractele-cadru stabilite pe categorii de consumatori.
- 2.1.3.2. Consumatorii finali nu au dreptul să revândă gazele naturale care au făcut obiectul contractului de furnizare.
- 2.1.4. Transportul gazelor naturale este activitatea organizată pentru vehicularea gazelor naturale prin intermediul sistemului național de transport de la producător și/sau de la furnizor până la distribuitor și/sau la consumator.
- 2.1.4.1. Activitatea de transport a gazelor naturale constituie serviciu public de interes național.
- 2.1.4.2. Transportatorul de gaze naturale este persoana juridică, română sau străină, autorizată și/sau titulară de licență de transport care are ca obiect de activitate transportul gazelor naturale.
- 2.1.4.3. Pentru realizarea activității, titularul licenței de transport are obligația de a asigura, în principal:
- a) operarea și întreținerea SNT în condiții de siguranță, eficiență și de protecție a mediului și de a contribui, potrivit convențiilor încheiate cu autoritățile competente la reabilitarea și dezvoltarea acestuia.
 - b) accesul producătorilor, furnizorilor și al consumatorilor eligibili la SNT în condiții egale și nediscriminatoriu, în limitele capacităților de transport și cu respectarea regimurilor tehnologice;
 - c) echilibrul fizic al SNT, respectiv planificarea, coordonarea, supravegherea controlul și analiza funcționării SNT în condiții de siguranță;

- d) elaborarea și aplicarea regimurilor optime de transport și livrare pentru cantitățile de gaze naturale notificate de producători, furnizori, operatori de înmagazinare și/sau consumatori, pentru o anumită perioadă;
 - e) elaborarea convențiilor tehnice de exploatare cuprinzând principalele condiții tehnice care trebuie îndeplinite de furnizor, transportator și consumator, inclusiv de către instalațiile și procedurile acestora, în vederea executării în bune condiții a contractelor de transport și de înmagazinare a gazelor naturale, precum și a celor de vânzare-cumpărare a gazelor naturale;
 - f) întocmirea și urmărirea bilanțului de gaze naturale intrate și ieșite în și din sistem;
 - g) elaborarea planurilor de perspectivă privind SNT al gazelor naturale în concordanță cu stadiul actual și cu evoluția viitoare a consumului de gaze naturale.
- 2.1.5. Înmagazinarea gazelor naturale se realizează în scopul armonizării variațiilor sezoniere, zilnice sau orare de consum, cu cantitățile de furnizare și transport, precum și pentru scopuri operaționale și strategice pe bază de licență de înmagazinare.
- 2.1.5.1. Operatorul sistemului de înmagazinare, titular al licenței de înmagazinare, prestează serviciul de înmagazinare pentru persoanele juridice române sau străine, titulare de licență și/sau consumatorii eligibili.
- 2.1.5.2. Titularul licenței de înmagazinare are în principal următoarele obligații:
- a) să asigure accesul producătorilor/furnizorilor, transportatorului și consumatorilor eligibili, la capacitățile de înmagazinare, în condițiile legii și în mod nediscriminatoriu, în limitele capacităților existente și cu respectarea condițiilor tehnice de calitate și de siguranță a depozitelor.
 - b) să rezerve o capacitate minimă de înmagazinare pentru transportator, astfel încât acesta să poată menține în orice moment echilibrul fizic al sistemului general de alimentare cu gaze naturale, în orice perioadă a anului și cu menținerea parametrilor minimi de funcționare a SNT.
- 2.1.6. Dispecerizarea gazelor naturale reprezintă activitatea de corelare și echilibrare permanentă și operativă, la nivelul rețelelor și al sistemelor, ale resurselor de producție, import etc., cu consumurile, la parametrii rezultați din obligațiile de livrare, inclusiv luarea măsurilor de limitare a efectelor situațiilor excepționale, cum ar fi: temperaturi foarte scăzute, calamități naturale, avarii majore etc., prin folosirea de mijloace specifice.
- 2.1.7. Activitatea de distribuție a gazelor naturale constă în alimentarea unui sistem de mai mulți consumatori finali dintr-o zonă, racordați prin intermediul unor sisteme de conducte de distribuție în regim de presiuni de până la 6 bari.
- 2.1.7.1 Activitatea de distribuție a gazelor naturale constituie serviciu public de interes național.
- 2.1.7.2. Distribuitorul de gaze naturale este persoană juridică română sau străină autorizată și/sau titulară de licență care are ca specific activitatea de distribuție a gazelor naturale, precum și de comercializare a acestora către consumatorii captivi într-o zonă delimitată.
- 2.1.7.3 Distribuitorul de gaze naturale are în principal următoarele obligații:
- a) să opereze, să întrețină, să repare și să dezvolte sistemul de distribuție în condiții de siguranță, eficiență economică și de protecție a mediului;
 - b) să pună la dispoziție consumatorilor eligibili cantitățile de gaze naturale conform prevederilor contractelor de vânzare-cumpărare dintre consumatorul eligibil și respectivul furnizor;

- c) să utilizeze sistemele de distribuție în condiții egale și nediscriminatorii;
- d) să furnizeze informații celorlalți operatori din sectorul gazelor naturale în vederea realizării condițiilor de funcționare sigură și eficientă a sistemelor de alimentare cu gaze naturale a tuturor consumatorilor;
- e) să întocmească bilanțul de gaze naturale intrate/ieșite în și din sistemul propriu de distribuție;
- f) să asigure accesul furnizorilor la consumatorii eligibili în condiții egale și nediscriminatorii, în limitele capacității de distribuție;
- g) să asigure aprovizionarea cu gaze naturale a populației în condiții de siguranță și la parametri nominali.

2.1.8. Tranzitul de gaze naturale constă în transportul prin SNT și/sau prin conducte magistrale peste teritoriul României, cu sau fără transbordare al gazelor naturale provenite din alt stat și destinate unui stat terț.

2.1.8.1. Activitatea de tranzit al gazelor naturale prin conductele existente este asigurată de titularul licenței de tranzit al gazelor naturale, care poate realiza inclusiv lucrări de dezvoltare a capacităților de tranzit.

2.1.9. Licența provizorie reprezintă actul tehnic și juridic, emis de ANRGN, care conferă titularului, persoană juridică, română sau străină, dreptul de a participa la o licitație publică în vederea obținerii concesiunii serviciilor de distribuție a gazelor naturale și/sau a bunurilor aferente.

2.1.9.1. Licența provizorie acordată de ANRGN este valabilă până la data adjudecării licitației publice pentru care a fost emisă.

2.1.9.2. După adjudecarea concesiunii, câștigătorul licitației publice se va adresa ANRGN în vederea avizării acordului de concesiune încheiat între concesionar și concedent, precum și a obținerii autorizațiilor/licențelor specifice, conform Regulamentului pentru acordarea autorizațiilor și licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Hotărâre de Guvern.

2.1.10. Toate licențele acordate de ANRGN agenților economici precizează condiții de valabilitate specifice fiecărui tip de licență.

2.1.10.1. Condițiile de valabilitate ale licenței conțin, după caz, următoarele prevederi principale:

- drepturile conferite titularului de licențe;
- interdicții și sarcini privind securitatea persoanelor, protecția proprietății și a mediului înconjurător, afectarea unor activități de interes public;
- delimitarea zonelor de protecție și de siguranță;
- asigurarea egalității de tratament a participanților la piața gazelor naturale;
- prezervarea unui mediu concurențial normal în domeniu prin evitarea dezechilibrelor pe piață și a practicilor anticoncurențiale;
- obligativitatea pentru titularii licențelor de transport, de înmagazinare/stocare, de distribuție a gazelor naturale de a asigura accesul tuturor producătorilor și consumatorilor la sistemul de transport respectiv înmagazinare/stocare și de distribuție;
- obligativitatea pentru titularii de licențe de furnizare și de distribuție a gazelor naturale de a respecta standardele de performanță referitoare la calitatea serviciului de furnizare a gazelor naturale către consumatori și de a prezenta rapoarte anuale privind îndeplinirea cerințelor specificate în standardele de performanță;

- obligativitatea pentru titularii de licențe de a prezenta periodic, semestrial sau, după caz, anual, rapoarte tehnice și financiare privind activitatea acestora; pentru rapoartele financiare este obligatorie separarea evidenței contabile între activitățile licențiate și cele nelicențiate;
- obligativitatea pentru titularii de licențe de a furniza informații către autoritatea competentă.

2.2. AUTORIZAȚIILE SPECIFICE OBIECTIVELOR/SISTEMELOR DIN SECTORUL GAZELOR NATURALE

- 2.2.1. Inițierea de noi distribuții de gaze naturale, înființarea, funcționarea și modificarea unor capacități de producție, transport, înmagazinare/stocare, tranzit, dispecerizare și distribuție a gazelor naturale de către agenții economici din sectorul gazelor naturale se realizează după obținerea autorizațiilor necesare precizate de Regulamentul pentru acordarea autorizațiilor și licențelor în sectorul gazelor naturale.
- 2.2.2 Solicitanții de autorizații trebuie să fie persoane juridice, române sau străine, cu sediul în România.
- 2.2.3. Autorizațiile pot fi:
- a) autorizații de inițiere a distribuțiilor de gaze naturale;
 - b) autorizații de înființare;
 - c) autorizații de funcționare;
 - d) autorizații de modificare.
- 2.2.4. Autorizațiile vor conține, după caz, prevederi referitoare:
- la drepturile conferite prin autorizație;
 - condiționări, limitări și restricții privind continuitatea și nivelurile de funcționare a obiectivelor autorizate;
 - interdicții și sarcini privind securitatea persoanelor, protecția proprietății și a mediului înconjurător, afectarea unor activități de interes public;
 - delimitarea zonei de protecție și de siguranță;
 - conținutul servituții, conform prevederilor legale în vigoare;
 - date tehnice privind obiectivul autorizat;
 - obligativitatea pentru titularii de autorizații de a furniza informații către ANRGN;

2.3. AUTORIZAREA ȘI VERIFICAREA AGENȚILOR ECONOMICI

- 2.3.1. Autorizarea și verificarea agenților economici care desfășoară activități de proiectare și execuție în domeniul producției, transportului, înmagazinării, distribuției, instalațiilor de utilizare, se fac de ANRGN în baza Regulamentului pentru autorizarea și verificarea agenților economici care desfășoară activități de proiectare și execuție în sectorul gazelor naturale pentru următoarele categorii de lucrări:
- instalații tehnologice de suprafață, stații de comprimare și conducte colectoare aferente activităților de producție și de înmagazinare a gazelor naturale;
 - conducte de transport și stații de comprimare a gazelor naturale, aferente activității de transport a gazelor naturale;
 - racorduri și stații de reglare-măsurare a gazelor naturale aferente activității de transport a gazelor naturale;
 - sisteme de distribuție a gazelor naturale, executate din oțel și polietilenă;
 - instalații de utilizare industriale și neindustriale a gazelor naturale.

- 2.3.2 În scopul respectării prevederilor prescripțiilor tehnice și ale normelor tehnice în vigoare toate instalațiile din sectorul gazelor naturale vor fi proiectate și executate exclusiv de agenții economici autorizați de ANRGN;
- 2.3.3 Titularii de autorizații își vor desfășura activitatea în limita competențelor conferite prin autorizația obținută.
- 2.3.4 Condițiile de valabilitate ale autorizațiilor conțin prevederi referitoare la drepturile și obligațiile titularilor, durata de valabilitate a autorizațiilor, etc.

2.4. AUTORIZAREA ȘI VERIFICAREA PERSONALULUI

- 2.4.1. Persoanele fizice care proiectează, execută și exploatează obiective/sisteme din domeniul producției, înmagazinării, transportului, distribuției și utilizării gazelor naturale sunt autorizate de ANRGN în baza prevederilor Regulamentului pentru autorizarea și verificarea personalului care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale.
- 2.4.2. Autorizarea personalului se face pe bază de examen.
- 2.4.3. Participanții la examen trebuie să facă dovada îndeplinirii unor condiții referitoare la studii și practică în proiectare, execuție și exploatare.
- 2.4.4. Candidatul declarat admis în urma examenului susținut primește calitatea de instalator autorizat, atestată prin legitimație.
- 2.4.5. Legitimația este nominală, netransmisibilă și valabilă pe întreg teritoriu al țării.
- 2.4.6. ANRGN va dispune suspendarea sau retragerea autorizației/licenței pentru neîndeplinirea sau, după caz, îndeplinirea necorespunzătoare a obligațiilor care rezultă din autorizație/licență, imputabile titularului.
- 2.4.7 Pentru orice încălcare de către titularul autorizației/licenței a termenilor sau condițiilor prevăzute în acestea, ANRGN va aplica sancțiuni contravenționale titularului, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

3. CERINȚE IMPUSE ACTIVITĂȚILOR DE PROIECTARE, CONSTRUCȚIE ȘI EXPLOATARE DIN SECTORUL GAZELOR NATURALE

3.1. PROIECTAREA ÎN SECTORUL GAZELOR NATURALE

- 3.1.1. Permisivitatea de a desfășura activitatea de proiectare pentru obiectivele/sistemele din sectorul gazelor naturale se acordă pe bază de autorizație emisă de ANRGN. Autorizația de proiectare se solicită numai de către persoane juridice, pe bază de cerere pentru una sau mai multe grupe de obiective/sisteme din sectorul gazelor naturale, conform “Regulamentului pentru autorizarea și verificarea agenților economici care desfășoară activități de proiectare și execuție în sectorul gazelor naturale”, aprobat prin ordin al ministrului industriei și resurselor.
- 3.1.2. Persoanele fizice care proiectează, ca angajați ai persoanelor juridice autorizate pentru activitatea de proiectare în sectorul gazelor naturale, trebuie să fie autorizate la gradul corespunzător lucrărilor ce le efectuează, conform “Regulamentului pentru autorizarea și verificarea personalului care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale”, aprobat prin ordin al ministrului industriei și resurselor.
- 3.1.3. Lucrările de proiectare se atribuie persoanelor juridice autorizate pe bază de licitație publică, concurs de oferte sau prin alte procedee prevăzute de legislația în vigoare.
- 3.1.4. Indiferent de modalitatea de atribuire, lucrarea de proiectare are la bază tema de proiectare dată de beneficiar și însoțită de proiectant și după caz caietul de sarcini precum și alte precizări necesare unei proiectări corespunzătoare obiectivului/sistemului.
- 3.1.5. Proiectarea este precedată de obținerea avizelor și aprobărilor necesare, după cum urmează:
- a) avizul de racordare la SNT, la sistemul de distribuție sau la conductele colectoare aferente sistemelor de producție, după caz. Avizul de racordare are la bază criteriile de acces la SNT sau la sistemul de distribuție conform prevederilor reglementărilor în vigoare și soluția de racordare propusă de proiectant. Avizul de racordare la SNT sau la conductele colectoare, precizează regimul investiției pentru racord și stația de reglare măsurare precum și acordul de exploatare al acestora de către deținător;
 - b) acordul de utilizare emis de către operatorul licențiat de distribuție local, pentru proiectarea instalațiilor de utilizare;
 - c) alte aprobări prevăzute de legislația în vigoare, după caz.
- 3.1.6. Activitatea de proiectare se realizează cu respectarea normelor tehnice în vigoare, precum și a standardelor naționale, europene și internaționale impuse prin normele de proiectare.
- 3.1.7. Prin proiectare se va asigura calitatea la nivel corespunzător, impusă de legislația în vigoare, în special referitoare la:
- rezistență și stabilitate în raport cu condițiile de amplasament și de funcționare;
 - facilități de operare în condiții de siguranță maximă;
 - siguranță la incendii;
 - sănătatea publică;
 - protecția mediului.
- 3.1.8. Reglementările referitoare la proiectarea în sectorul gazelor naturale se aplică atât pentru investiții noi, cât și pentru modificarea, modernizarea, reabilitarea sau reparația capitală a obiectivelor/sistemelor existente.

3.1.9. Proiectarea unor noi sisteme de distribuție este precedat de acordarea autorizației de inițiere a distribuției de gaze naturale de către ANRGN pentru localitatea în cauză (oraș, comună cu satele aparținătoare) și după ce investitorul obține certificatul de urbanism și alte avize conform legii.

Proiectarea obiectivelor aferente SNT se face numai în baza planului de dezvoltare al SNT elaborat de operatorul de transport.

3.1.10. Proiectarea obiectivelor/sistemelor de distribuție și a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale se face cu respectarea legislației și a normelor tehnice în vigoare.

Documentațiile tehnice de execuție vor cuprinde, după caz:

- a) Avizul de racordare la SNT, conducte colectoare și/sau la rețelele de distribuție a gazelor naturale eliberat de producător titular al licenței de furnizare, operatorul de sistem de transport sau de distribuție și, după caz, nominalizarea aparatelor de utilizare;
- b) Memoriul tehnic privind:
 - soluția de alimentare;
 - condiții de executare a lucrărilor;
 - date referitoare la respectarea condițiilor impuse prin avizele solicitate;
 - condiții de încercare a conductelor, bransamentelor și instalațiilor de utilizare, după caz;
- c) Breviarul de calcul.
- d) Planul de încadrare în zonă.
- e) Planul de coordonare și profile cu indicarea instalațiilor proiectate și existente.
- f) Planul lucrărilor proiectate cu toate elementele necesare execuției, scara 1:50, 1:100; 1:500 sau 1:1000.
- g) Planurile instalațiilor de gaze, pentru fiecare nivel al clădirii, cu toate elementele necesare execuției scara 1:50 sau 1:100.
- h) Schema izometrică, schema de calcul și profil longitudinal.
- i) Lista cantităților de lucrări.
- j) Lista de materiale.
- k) Caietul de sarcini.
- l) Măsuri organizatorice pentru executarea lucrărilor de înlocuire a conductelor în funcțiune.
- m) Avizele de la deținătorii de instalații subterane și de la administrația drumurilor și MLPTL, după caz.
- n) Certificatul de urbanism cu avizele și acordurile cerute prin acesta.
- o) Datele de identificare a proiectantului și instalatorului său autorizat.
- p) Datele de identificare a executantului și instalatorului său autorizat.

Pentru punctele f), g) și h) se vor indica:

- diametrul și lungimea conductelor;

- diametrul și lungimea tuburilor de protecție (dacă există);
- armăturile;
- debitul și presiunea;
- aparatele de utilizare și / sau arzătoarele.

Documentația tehnică pentru proiectarea obiectivelor/sistemelor de distribuție va conține: dimensionarea conductelor, a instalațiilor aferente, AMC și automatizări, protecției anticorozive, tipul rețelelor de repartitie și de distribuție (inelare, ramificate) care au la bază criteriul asigurării debitelor nominale la toți consumatorii, mărimea și configurația localității, presiunile disponibile și cu prioritate criteriul asigurării condițiilor de siguranță în funcționare și de continuitate în alimentarea cu gaze naturale.

Treptele de presiune pentru conductele din oțel și PE100 utilizate în sistemele de distribuție sunt:

- presiune medie: între 6,00 și 2,00 bari;
- presiune redusă: între 2,00 și 0,05 bari;
- presiune joasă: sub 0,05 bar.

Pentru conductele din PE80 presiunea maximă admisă este de 4,0 bar.

Presiunea minimă admisă pentru aparatele de utilizare a gazelor naturale este de 15 mbar.

În instalațiile de utilizare interioare neindustriale, se admite numai treapta de presiune joasă.

În instalațiile de utilizare industriale se admit toate treptele de presiune utilizate în sistemele de distribuție.

3.1.11. Documentația tehnică pentru proiectarea obiectivelor din SNT, se va întocmi cu respectarea prevederilor normativului de proiectare în vigoare și a standardelor impuse de acesta.

Dimensionarea, alegerea traseului/amplasamentului, facilități de exploatare, pentru obiectivele din SNT trebuie să fie justificate de proiectant în baza datelor generale de proiectare, a calculelor, a cerințelor de proiectare specifice fiecărui obiectiv, conform următoarelor exemplificări:

a) **pentru proiectarea conductelor de transport** proiectantul va dimensiona conductele după stabilirea precisă a datelor generale de proiectare și al traseului optim al conductei;

Datele generale de proiectare vor preciza cel puțin:

- destinația și lungimea conductei;
- debitul maxim;
- presiunea de regim, presiunea maximă de regim, presiunea inițială și finală;
- căderea maximă de presiune;
- compoziția gazelor și nivelul așteptat al impurităților;
- temperatura gazelor (extremele și valoarea medie);
- coeficientul de utilizare al conductei;
- date climatice;
- cerințele de exploatare ale conductei referitoare la inspecția internă și externă, monitorizare și dispecerizare;

- alte condiții impuse.

Stabilirea optimă a traseului va ține cont de:

- situația juridică a terenurilor ce vor fi ocupate pe timpul construcției;
- nivelul de importanță al conductei;
- clasa și categoria de importanță;
- clasa de locație;
- zonele de protecție și de siguranță;
- studii hidrogeologice;
- măsurători de rezistivitate a solului;
- căi de acces necesare pentru întreținerea și exploatarea conductei;
- traversări de obstacole, artificiale sau naturale;
- paralelisme și încrucișări cu alte conducte sau instalații.

Dimensionarea conductelor se face conform prevederilor din normativele în vigoare și se justifică pe baza calculelor prezentate în documentația de proiectare.

Calculul de dimensionare trebuie să conțină cel puțin:

- calculul hidraulic, cu precizarea vitezelor maxime admisibile;
- calculul la solicitări: funcționale, determinate de mediul înconjurător, de alte construcții accidentale sau combinații între acestea;
- calculul de rezistență cu precizarea criteriilor;
- calculul de stabilitate.

Cerințele de protecție anticorozivă vor ține cont de nivelul de agresivitate și rezistivitatea solului, prezența curenților de dispersie, pânze freatice.

Cerințele de protejare ale conductei, stabilirea adâncimii de îngropare va ține cont de influența obiectivelor învecinate.

Conductele vor fi prevăzute cu robinete de secționare conform prevederilor din normativele în vigoare. Modul de acționare al robinetelor, automat sau manual, se va preciza de către operatorul de transport, în funcție de importanța conductei, traseul acesteia și posibilitățile de acces în caz de avarii.

b) proiectarea stațiilor de reglare-măsurare (SRM) va avea la bază datele generale de proiectare, care vor preciza cel puțin:

- destinația;
- configurația terenului pentru amplasare;
- date climaterice;
- studii geologice;
- compoziția gazelor și nivelul de impurități conținute;
- debitul de gaze naturale maxim și minim;
- presiunea maximă/minimă, temperatura la intrare în stație, presiunile reglate și temperatura la ieșirea din stație;
- căderea maximă de presiune admisă pe stație și pe fiecare echipament;

- cerințe funcționale ale stației (grad de automatizare, cu/fără personal operativ, monitorizare parametrii, teletransmisie de date);

Amplasarea stației va avea în vedere:

- situația juridică a terenurilor ce vor fi ocupate;
- importanța funcțională a stației;
- clasa de locație;
- distanțe minime de siguranță;
- posibilități de racordare la energie electrică, apă și alte utilități;
- căi de acces.

Cerințele specifice de proiectare și funcționare a SRM-urilor vor fi precizate de proiectant, pentru:

- conducte funcționale și de ocolire;
- armături de închidere;
- instalații de separare;
- instalații de filtrare;
- instalații de încălzire;
- instalații de reglare cu precizarea grupei de reglare și a grupei de închidere a regloarelor;
- contoare/sisteme și echipamente de măsurare;
- instalații de odorizare;
- instalații de evacuare și stocare impurități;
- dispozitive de siguranță;
- AMC-uri și sisteme de automatizare;
- instalații de alimentare cu energie electrică;
- protecția anticorozivă;
- instalație de protecție la fulgere;
- dispozitive de protecție contra zgomotului;
- monitorizarea parametrilor și a stării de funcționare a componentelor stației;
- teletransmisia datelor.

c) **proiectarea stațiilor de comprimare (SC)**, în funcție de destinație va avea la bază datele generale de proiectare care vor preciza cel puțin:

- compoziția gazelor naturale și nivelul de impurități;
- debitul de gaze;
- date climaterice;
- presiunile de la capetele conductei magistrale deservite;
- limitele de temperatura ale gazelor naturale la aspirație, temperatura maximă admisibilă la ieșirea din stația de comprimare;
- cerințe de exploatare a stației de comprimare;
- alte condiții impuse.

Stabilirea optimă a amplasamentului stației de comprimare trebuie să țină cont de:

- situația juridică a terenurilor ce vor fi ocupate;
- importanța funcțională a SC;
- clasa de locație;
- distanțe minime de siguranță;
- posibilități de racordare la energie electrică, apă și alte utilități;
- căi de acces.

Cerințele specifice de proiectare a SC vor fi precizate de proiectant, pentru:

- alegerea agregatului de comprimare;
- stabilirea numărului de agregate de comprimare, în baza calculelor hidraulice pentru conducta magistrală și pentru SC.

Calculule hidraulice vor stabili:

- domeniul presiunilor de aspirație și de refulare;
- puterea de comprimare necesară;
- temperatura de refulare;
- tipul agregatului de comprimare cel mai adecvat destinației SC (electro, moto sau turbocompresor);
- calculele privind regimurile de funcționare ale SC;
- dimensionarea conductelor de legătură ale SC cu conducta magistrală;
- echipamente tehnologice de bază (instalații de separare, filtrare, de măsurare și de răcire a gazelor);
- echipamente și instalații auxiliare (instalații de pregătire a gazului de combustie, de recuperare a căldurii, gospodăria de ulei, instalații de alimentare cu energie electrică, protecție contra fulgerelor, etc.);
- sisteme de automatizare, control și supraveghere;
- protecția anticorozivă;
- estimarea consumurilor de energie (energie electrică și/sau gaze naturale) de ulei, apă.

3.1.12. Echipamentele, instalațiile, aparatele, produsele și procedeele utilizate în sectorul gazelor naturale trebuie atestate tehnic conform Metodologiei de emiterie a atestatelor tehnice elaborată de ANRGN.

Atestarea tehnică este o fază preliminară obținerii agrementului tehnic și certificatului de aprobare de model, emise în conformitate cu legislația în vigoare.

3.1.13. Proiectele pentru obiectivele/sistemele de distribuție, transport, producție și înmagazinare vor fi avizate de către operatorii licențiați pentru exploatarea sistemelor respective, pe baza procedurilor elaborate de către aceștia și aprobate de ANRGN.

3.2. CONSTRUCȚIA

- 3.2.1. Permisivitatea de a construi obiective/sisteme în sectorul gazelor naturale se acordă pe bază de autorizație de execuție emisă de ANRGN.

Autorizația de execuție se solicită numai de către persoane juridice, pe bază de cerere pentru una sau mai multe grupe de obiective/sisteme din sectorul gazelor naturale, conform "Regulamentului pentru autorizarea și verificarea agenților economici care desfășoară activități de proiectare și execuție în sectorul gazelor naturale" aprobat prin ordin al ministrului industriei și resurselor.

- 3.2.2. Persoanele fizice care construiesc obiective/sisteme din sectorul gazelor naturale ca angajați ai persoanelor juridice autorizate, trebuie să fie autorizate la gradul corespunzător lucrărilor ce le efectuează conform "Regulamentului pentru autorizarea și verificarea personalului care desfășoară activități de proiectare și execuție în sectorul gazelor naturale" aprobat prin ordin al ministrului industriei și resurselor.

- 3.2.3. Construcția obiectivelor/sistemelor se realizează conform proiectelor avizate de către operatorul licențiat pentru exploatare în domeniul care face obiectul construcției.

- 3.2.4. Pentru toate construcțiile de conducte, instalații tehnologice, stații de comprimare, stații de reglare măsurare, instalații de utilizare a gazelor naturale, executantul va respecta prevederile legislației, normelor tehnice în vigoare și ale standardelor impuse prin acestea.

- 3.2.5. Începerea construcției obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale este condiționată de:

- obținerea autorizației de construire;
- obținerea autorizației de înființare pentru distribuții noi, după caz;
- obținerea autorizației de modificare pentru obiective/sisteme existente în cazul lucrărilor de modificare, modernizare, reabilitare sau reparație capitală, după caz.

- 3.2.6. Modificările față de proiect ce se impun pe parcursul construcției se pot realiza, după caz, pe bază de dispoziție de șantier, scrisă, cu avizul proiectantului și al beneficiarului, sau prin refacerea proiectului.

- 3.2.7. Agenții economici autorizați pentru execuția obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, trebuie să facă dovada atât la începerea lucrărilor cât și pe parcursul derulării acestora că dispun de dotarea tehnică corespunzătoare categoriilor de lucrări și că au personalul calificat și în număr suficient pentru a asigura calitatea execuției și respectarea termenelor prevăzute în contracte.

- 3.2.8. Operatorul licențiat pentru exploatarea obiectivelor/sistemelor la care se execută lucrări are obligația de a controla în timpul execuției, calitatea lucrărilor sub aspectele pe care le consideră necesare, având dreptul de a cere constructorului efectuarea verificării sudurilor prin oricare din metodele precizate în normele tehnice în vigoare. În cazul în care calitatea lucrărilor nu corespunde prevederilor normelor tehnice, a standardelor și procedurilor aplicabile, operatorul licențiat care controlează calitatea lucrărilor are dreptul de a solicita constructorului pe cheltuielile acestuia, refacerea lucrărilor la nivelul de calitate corespunzător.

- 3.2.9. Terminarea lucrărilor de execuție a obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale este condiționată de efectuarea verificărilor, a probelor de presiune și de etanșitate conform proiectului, normelor tehnice și a standardelor aplicabile în vigoare.

Rezultatele verificărilor se consemnează, conform prevederilor legislației în vigoare, în procese verbale.

- 3.2.10. Constructorul are obligația de a întocmi cartea construcției în conformitate cu prevederile legislației în vigoare și de a o preda beneficiarului lucrării cu ocazia recepției preliminare a lucrărilor. În perioada cuprinsă între recepția preliminară și cea finală, constructorul are obligația de a remedia pe cheltuială proprie, toate defecțiunile apărute în exploatare și care se dovedesc a fi din vina sa.
- 3.2.11 Terenul pentru construcția obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale.
- 3.2.11.1. Terenul conform traseului conductelor, stabilit prin proiectare, trebuie să fie predat constructorului de către investitor, liber de sarcini, în lățimea corespunzătoare desfășurării lucrărilor.
- 3.2.11.2. Dimensiunile terenului necesar pentru construcție vor fi în concordanță cu zonele de protecție și de siguranță, conform prevederilor din normele tehnice și legislația în vigoare.
- 3.2.11.3. Accesul operatorului licențiat la obiectivele aflate în exploatarea sa pe terenurile proprietate privată a persoanelor fizice sau juridice, respectiv dreptul de uz și de servitute precum și restrângerea sau încetarea unor activități ale terților în vecinătatea capacităților se face cu respectarea prevederilor legislației în vigoare.
- 3.2.12. Protecția mediului.
- 3.2.12.1. Pe durata executării construcției, executantul va respecta toate condițiile impuse prin proiect și legislația în vigoare cu privire la protecția mediului.
- 3.2.12.2. Pentru conductele și instalațiile tehnologice importante se vor întocmi studii privind impactul asupra mediului în conformitate cu legislația în vigoare.
- 3.2.12.3. La terminarea lucrărilor, executantul va reface terenul în condițiile stipulate la predarea amplasamentului și în conformitate cu prevederile legislației și a standardelor în vigoare.
- 3.2.13. Marcarea și protecția conductelor și instalațiilor tehnologice
- 3.2.13.1. Traseul conductelor se marchează obligatoriu la terminarea lucrărilor în mod vizibil cu marcaje specifice, conform normelor tehnice în vigoare.
- 3.2.13.2. Prevenirea deteriorării conductelor ca urmare a intervenției accidentale a terților se realizează atât prin utilizarea de inscripții și benzi avertizoare cât și prin utilizarea altor mijloace specifice, conform normelor tehnice și a standardelor în vigoare.
- 3.2.13.3. Instalațiile tehnologice se protejează prin construcții speciale și/sau prin împrejurări, cu respectarea zonelor de protecție și de siguranță

3.3. EXPLOATAREA OBIECTIVELOR/SISTEMELOR DIN SECTORUL GAZELOR NATURALE

- 3.3.1. Exploatarea obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale este permisă în baza licențelor emise de ANRGN pentru a desfășura activități de înmagazinare, transport, tranzit, dispecerizare și distribuție a gazelor naturale.
- 3.3.2. Exploatarea obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale reprezintă ansamblul activităților de operare, întreținere, reparații planificate, revizii și intervenții precum și dezvoltarea, modernizarea, reabilitarea și re tehnologizarea acestora, în scopul asigurării funcționării sistemelor de transport, înmagazinare subterană, distribuție a gazelor naturale, în condiții de siguranță și de continuitate a furnizării de gaze naturale.
- 3.3.3. Exploatarea sistemelor de distribuție se realizează cu respectarea prevederilor din normele tehnice de exploatare în vigoare.
- 3.3.4. Exploatarea instalațiilor de utilizare aparținând persoanelor juridice, se poate face de către personalul propriu al acestora, autorizat de ANRGN, sau de către personal autorizat al operatorului de distribuție, contra cost, în baza unei convenții tehnice de exploatare, cu respectarea normelor tehnice în vigoare.
- 3.3.5. Exploatarea instalațiilor de utilizare aparținând persoanelor fizice se asigură de către acestea pe baza instrucțiunilor de utilizare puse la dispoziție de operatorul de distribuție, cu respectarea condițiilor din contractul de furnizare a gazelor naturale și a legislației în vigoare.
- Verificările și reviziile periodice ale instalațiilor de utilizare sunt obligatorii și se realizează conform prevederilor din normele tehnice de exploatare în vigoare iar costurile acestor prestații revin consumatorilor de gaze naturale.
- 3.3.6. Exploatarea SNT se realizează de către operatorul de transport licențiat de ANRGN, respectiv SNTGN Transgaz SA Mediaș, cu respectarea condițiilor de valabilitate ale licenței de transport, de tranzit și de dispecerizare.
- 3.3.7. Programarea, funcționarea și dispecerizarea SNT are la bază Regulamentul de Programare, Funcționare și Dispecerizare al SNT, elaborat de SNTGN Transgaz și aprobat prin Decizia Președintelui ANRGN.
- 3.3.8. SNTGN Transgaz SA, va elabora, în termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentului Cod Tehnic, Codul Tehnic al SNT care va fi aprobat de ANRGN.
- 3.3.9. Operatorul SNT trebuie să definească o listă cu punctele de monitorizare a parametrilor cantitativi și calitativi din interiorul sistemului care să-i ofere informații privind funcționarea acestuia.
- La atingerea pragului minim acceptabil al valorii parametrului monitorizat, prag sub care SNT nu mai poate fi controlat, operatorul de transport, prin Dispeceratul Național de Gaze Naturale (DNGN) și celelalte trepte de dispecer care au relații ierarhizate de autoritate asupra participanților la piața gazelor naturale vor folosi pârghiile necesare pentru readucerea parametrilor cantitativi în limite acceptabile, conform prevederilor din RPDF al SNT și RPDF al SISGN.
- 3.3.10. Exploatarea SISGN se realizează de către operatorul de înmagazinare licențiat de ANRGN cu respectarea condițiilor de valabilitate ale licenței de înmagazinare, RPDF al SISGN și în conformitate cu prevederile normelor tehnice în vigoare.

3.3.11. Tratarea avariilor tehnice

Operatorii sistemelor de transport, înmagazinare și distribuție a gazelor naturale trebuie să asigure, prin dotare tehnica și personal propriu, sau pe bază de contracte cu firme specializate

și autorizate, remedierea situațiilor neprevăzute pe orice conductă sau instalație tehnologică, parte componentă a obiectivelor/sistemelor exploatate.

3.3.12. Lucrări programate

În această categorie intră următoarele tipuri de lucrări:

- montări sau înlocuiri de: armături, îmbinări electroizolante, flanșe separatoare, cupoane de țevă;
- cuplări de tronsoane de conducte noi sau reparate capital;
- perforări de conducte sub presiune;
- montarea de șarniere s.a. .

Aceste lucrări se execută, după caz, pe bază de program de lucrări sau foaie de manevră întocmite de serviciul de specialitate și aprobate conform procedurilor proprii.

4. CALITATEA GAZELOR NATURALE

- 4.1. Gazele naturale furnizate în România prin infrastructura sectorului gazelor naturale trebuie să întrunească proprietățile fizice și chimice prevăzute în standardul 3317.
- 4.2. Calitatea gazelor naturale se definește prin compoziția chimică și prin următoarele proprietăți fizice (conform SR ISO 13686 pct. 3.6):
- componente principale: putere calorifică, indice Wobbe;
 - componente minore: densitate, factor de compresibilitate;
 - urme de constituenți: densitate relativă, punct de rouă
- 4.3. Producătorii/furnizorii, transportatorul și distribuitorii sunt obligați să asigure determinarea calității gazelor naturale la punctele de predare/preluare comerciala a gazelor naturale, pe piața angro.
- 4.4. Determinarea calității gazelor naturale se realizează prin prelevări de probe în conformitate cu prevederile Acordului Tehnic privind exploatarea punctelor de predare/preluare comercială a gazelor naturale.
- Acesta precizează și condițiile minime de calitate a gazelor naturale, atât din punct de vedere al compoziției chimice, inclusiv conținutul în sulf total, hidrogen sulfurat și sulf mercaptanic cât și din punct de vedere al umidității gazelor (punctul de rouă al apei), al puterii calorifice inferioare, temperatura maximă a gazelor precum și conținutul în impurități mecanice maxim admis.
- Standardele aplicabile pentru metodele de calcul ale parametrilor de calitate sunt precizate deasemenea în Acordul Tehnic despre care se face vorbire mai sus.
- 4.5. Producătorii/furnizorii de gaze naturale, transportatorul vor prevedea determinări frecvente și continue (unde se impune) a calității gazelor pentru a asigura controlul calității gazelor inclusiv a puterii calorifice a acestora, în vederea trecerii graduale la măsurarea cantităților de gaze naturale în unități de energie. Necesitatea controlului riguros al calității gazelor naturale se impune având în vedere adoptarea normelor europene în România atât în privința măsurării cantităților de gaze în unități de energie cât și respectarea condițiilor de introducere pe piață a aparatelor consumatoare de combustibili gazoși (Directiva europeană 90/396 transpusă prin Hotărârea de Guvern 761/2001).
- 4.6. Vehicularea altor tipuri de gaze combustibile prin sisteme de transport și/sau distribuție a gazelor naturale, ca sursă alternativă pentru acoperirea vârfurilor de consum sau pentru cazuri de intervenție, se face cu acordul operatorilor acestor sisteme și cu respectarea condițiilor de compatibilitate a acestor gaze cu materialele conductelor, echipamentelor și cu cerințele de combustibilitate ale aparatelor de utilizare pe care le alimentează.

5. MĂSURAREA CANTITĂȚILOR DE GAZE NATURALE

- 5.1. Măsurarea comercială a cantităților de gaze naturale se realizează prin intermediul contoarelor/echipamentelor și sistemelor de măsurare care îndeplinesc condițiile de fiscalitate impuse de legislația metrologică în vigoare.
- 5.2. Măsurarea comercială a cantităților de gaze naturale, are unele cerințe specifice, diferențiate pentru piața angro și respectiv pentru piața reglementată a consumatorilor captivi.
Regulamentele de măsurare a cantităților de gaze naturale, se vor elabora de către ANRGN cu consultarea titularilor de licențe.
- 5.3. Cerințele specifice relației contractuale privind măsurarea cantităților de gaze, sunt precizate în contractele cadru și în standardele de performanță pentru serviciile de furnizare, emise de ANRGN .
- 5.4. Cantitățile de gaze naturale măsurate în relațiile comerciale interne se exprimă în unități de volum, respectiv metri cubi (mc) în condiții de stare standard (presiunea de 1,01325 bar și temperatura de 15°C sau 288,15K). În cazul relațiilor comerciale externe, condițiile de stare standard vor fi stabilite prin contracte și acorduri tehnice de exploatare ale stațiilor de măsurare a gazelor naturale importate sau tranzitate.
- 5.5. Operatorii licențiați (producători, furnizori, transportatori distribuitori și operatori de înmagazinare) vor întreprinde studiile necesare, atât pentru determinarea și controlul continuu a calității gazelor cât și pentru dotarea punctelor de predare/preluare comerciale de pe piața angro cu aparatură și/sau programele de calcul adecvate, în vederea trecerii graduale la măsurarea cantităților de gaze naturale și în unități de energie.

6. MATERIALE ȘI ECHIPAMENTE UTILIZATE ÎN SECTORUL GAZELOR NATURALE

- 6.1. Echipamentele, instalațiile, aparatele, produsele și procedeele utilizate în sectorul gazelor naturale vor îndeplini condițiile precizate la pct. 3.1.12.
- 6.2. Țevile utilizate în sistemele de distribuție pot fi din oțel sau din polietilenă.
Țevile vor avea certificate de calitate date de producător. Grosimea minimă a peretelui rezultă din calculele de dimensionare, pentru a rezista la toate solicitările estimate. Grosimea peretelui va ține cont, după caz și de adaosul de coroziune.
Țevile din polietilenă utilizate în sistemele de distribuție sunt de tipul PE 80 și PE 100 cu SDR 11.
- 6.3. Tuburile și calotele răsuflătorilor se confecționează din oțel.
Capacele răsuflătorilor pozate în carosabil se confecționează din fontă.
Tuburile de protecție, se pot confecționa din oțel, beton sau material plastic conform precizărilor din normele tehnice.
- 6.4. Îmbinările demontabile se pot realiza cu fittinguri din fontă maleabilă sau flanșe din oțel.
Fittingurile din PE pot fi pentru electrofuziune, pentru sudură cap la cap sau fittinguri mecanice nedemontabile (din oțel sau PE) și de tranziție oțel-PE, conform precizărilor din normele tehnice.
- 6.5. Capetele de bransament aferente bransamentelor din PE pot fi cu sau fără anod de protecție, în funcție de diametrul bransamentului conform precizărilor din normele tehnice.
- 6.6. Armăturile de secționare montate prin sudură vor avea capetele de sudare din materiale compatibile cu materialul conductei și cu procedee de sudare omologate.
- 6.7. Materialele pentru etanșare la îmbinările demontabile din oțel sunt: fuior de cânepă și vopsea de miniu de plumb, bandă de teflon, klingherit și altele ce vor fi acceptate prin atestarea tehnică a procedeeului de etanșare.
- 6.8. Racordurile flexibile admise în instalațiile de utilizare vor fi atestate tehnic.
- 6.9. Țevile utilizate în instalațiile interioare de utilizare a gazelor naturale sunt confecționate din oțel laminat.
- 6.10. Alte materiale metalice sau plastice pot fi admise pentru instalațiile de utilizare, numai după atestarea și agrementarea tehnică a țevelor și a procedeelelor de îmbinare.
- 6.11. Țevile pentru transportul gazelor naturale și conductele colectoare din câmpurile de producție se execută numai din oțel laminat la cald sau prin sudare longitudinală sau elicoidală cu destinație specială pentru gaze.
Țeava din oțel expandată la rece poate fi țeavă trasă sau sudată longitudinal, creșterea de diametru admisă max. 0,5%.
- 6.12. Toate materialele, echipamentele și aparatele utilizate în sectorul gazelor naturale trebuie să dețină certificate de calitate și conformitate emise de producători. Pentru materialul tubular se vor preciza obligatoriu cel puțin:
- norma/standardul de fabricație;
 - dimensiuni, abateri și toleranțe;

- proprietăți fizice, mecanice, compoziția chimică și presiunea de încercare hidraulică după caz, la cererea constructorului și/sau a operatorului licențiat.

7. DEZVOLTAREA SISTEMELOR DE DISTRIBUȚIE, DE TRANSPORT ȘI DE ÎNMAGAZINARE SUBTERANĂ A GAZELOR NATURALE

7.1. ATRIBUȚII ȘI COMPETENȚE

- 7.1.1. Dezvoltarea sistemelor de distribuție în condiții de siguranță, eficiență economică și de protecție a mediului, conform prevederilor Legii 463/2001 art. 19 lit. a) este obligația operatorului de distribuție licențiat.
- 7.1.2. Operatorul SNT are obligația de a asigura elaborarea planurilor de perspectivă privind sistemul național de transport al gazelor naturale în concordanță cu stadiul actual și cu evoluția viitoare a consumului de gaze naturale, conform prevederilor Legii 463/2001 art. 11, lit. j).
- 7.1.3. Conform art. 20 alin (1) din Legea 463/2001, persoanele juridice române sau străine pot participa, distinct sau împreună cu operatorul de transport și/sau de înmagazinare la construirea sau operarea de noi depozite în condițiile reglementate și ale existenței licenței de înmagazinare.
- 7.1.4 Operatorul SNT și operatorii de distribuție vor planifica dezvoltarea și modernizarea sistemelor pentru care dețin licențe, atât pe termen scurt (1 an) și mediu (3 ani) cât și pe termen lung (10 ani). Planurile de dezvoltare vor fi aprobate de ANRGN.

7.2. SCOPUL PLANIFICĂRII DEZVOLTĂRII SISTEMELOR DE DISTRIBUȚIE ȘI A SNT

- 7.2.1. Planificarea dezvoltării și modernizării SNT trebuie să asigure:
- acoperirea consumului de gaze naturale cu costuri minime, în condiții de siguranță și continuitate cu respectarea politicii și a programului energetic al statului;
 - satisfacerea oportunităților zonale pentru racordare și utilizare a SNT în funcție de prognoza de dezvoltare a consumului și de necesitățile impuse de capacitățile noi instalate cu costuri minime, în condiții de siguranță;
 - stabilirea nivelului de rezervă de capacitate a SNT, pentru transportul gazelor naturale în cazul vârfurilor de consum.
- 7.2.2. Planificarea dezvoltării și modernizării sistemelor de distribuție trebuie să asigure:
- acoperirea cererii de consum cu costuri minime în condiții de siguranță, continuitate în alimentarea cu gaze naturale;
 - realizarea serviciului public conform standardelor de performanță;
 - creșterea posibilităților de acces la sistemele de distribuție;
 - corelarea acțiunilor proprii cu cele ale celorlalți participanți pe piața gazelor naturale, ținând cont inclusiv de prevederile planului de perspectivă al SNT.

7.3 OBIECTIVELE ACTIVITĂȚII DE PLANIFICARE A DEZVOLTĂRII SISTEMELOR DE DISTRIBUȚIE ȘI A SNT, SUNT URMĂTOARELE:

- asigurarea dezvoltării SNT astfel încât acesta să fie dimensionat corespunzător pentru a transporta gazele naturale prevăzute a fi produse, importate, înmagazinate/extrase;
- asigurarea funcționării în condiții de siguranță și securitatea a SNT și a sistemelor de distribuție;
- furnizarea de informații pentru estimarea evoluției tarifelor de transport și distribuție.

7.4. ELABORAREA PLANIFICĂRII

7.4.1. Elaborarea planificării SNT și a sistemelor de distribuție are la bază următoarele date:

- a) situația curentă a cererilor de consum pusă la dispoziție anual de către furnizori și consumatori eligibili;
- b) ofertele de producție ale producătorilor existenți;
- c) nivelul de siguranță în funcționarea SNT în ansamblu și pe fiecare nod tehnologic;
- d) probabilitatea de neacoperire a consumurilor;
- e) strategia dezvoltării infrastructurii sistemului de telecomunicații și fundamentarea optimă a concepției pentru sistemul SCADA.

8. EVIDENȚE OBLIGATORII ÎN SECTORUL GAZELOR NATURALE

- 8.1. Titularii de licențe în sectorul gazelor naturale au obligația să întocmească, să actualizeze și să mențină o serie de evidențe referitoare la activitățile pe care le desfășoară, astfel:
- a) prin condițiile de valabilitate ale licențelor se impune ținerea unei evidențe contabile separate de cea asociată altor activități, în conformitate cu prevederilor legale în domeniu și cu cerințele “Criteriilor și metodelor de calcul a prețurilor și tarifelor reglementate din sectorul gazelor naturale”, emise de ANRGN;
 - b) prin Standardul de performanță pentru furnizarea gazelor naturale pe piața angro, titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale sunt obligați să asigure următoarele:
 - evidența solicitărilor privind contractarea gazelor naturale;
 - evidența portofoliului de contracte și a clienților, furnizori și/sau consumatori eligibili;
 - înregistrarea activităților privind facturarea/decontarea;
 - înregistrarea activităților de evidență, verificare și etalonare a contoarelor/sistemelor și echipamentelor de măsurare;
 - evidența efectuării verificărilor la instalațiile de utilizare ale consumatorilor eligibili, conform normativelor de exploatare în vigoare;
 - înregistrarea, investigarea și soluționarea reclamațiilor și sesizărilor clienților;
 - urmărirea și înregistrarea indicatorilor de performanță menționați în standardul de performanță.
 - c) prin Standardul de performanță pentru serviciul de furnizare a gazelor naturale realizat de operatorii de distribuție, titularii de licențe de distribuție a gazelor naturale, trebuie să asigure:
 - gestiunea gazelor naturale furnizate, conform prevederilor contractuale;
 - evidența consumatorilor;
 - înregistrarea activităților privind citirea, facturarea/decontarea și încasarea contravalorii gazelor naturale vândute;
 - înregistrarea activităților de evidență, verificare și etalonare a contoarelor/sistemelor și echipamentelor de măsurare;
 - înregistrarea, investigarea și soluționarea reclamațiilor și sesizărilor consumatorilor;
 - efectuarea, înregistrarea și/sau investigarea verificărilor (în cazul în care acestea sunt efectuate de alți agenți economici autorizați) la instalațiile de utilizare ale consumatorilor;
 - d) prin normele tehnice în vigoare titularul licenței de distribuție a gazelor naturale are obligația completării la zi a documentelor necesare sistemului de alimentare, după cum urmează:
 - schema de ansamblu a sistemului de distribuție, cu marcarea conductelor în diferite culori, funcție de regimul de presiune, cu amplasarea stațiilor de reglare măsurare predare, a stațiilor de reglare de sector, a bransamentelor la marii consumatori, a robinetelor de secționare;
 - planurile conductelor scara 1: 5000, cu repere față de puncte fixe;

- cartea construcției și fișe tehnice pentru conducte, bransamente, posturi și stații de reglare;
 - documentația tehnică a instalațiilor de utilizare;
 - registrul de evidență a reclamațiilor și defectelor;
 - registrul de evidență a accidentelor;
 - registrul de evidență a reparațiilor;
 - registrul de evidență zilnică a parametrilor pentru stațiile supravegheate;
 - evidența debitelor aprobate, puse în funcțiune, a debitelor dezafectate precum și orice modificări efectuate;
- e) conform reglementărilor în vigoare titularul licenței de transport a gazelor naturale trebuie să asigure următoarele documente:
- evidența buletinelor de analiză a calității gazelor în punctele de predare/preluare comercială;
 - evidența cantităților de gaze naturale măsurate în punctele de predare/preluare comercială, inclusiv a proceselor verbale încheiate de părți lunar în acest scop;
 - evidența “Programelor de transport – Intrare/Ieșire în SNT”;
 - evidența avizelor de racordare la SNT și a documentațiilor aferente;
 - registrul de evidență a reparațiilor;
 - documentațiile aferente autorizației de funcționare a obiectivelor exploatate.
- f) conform reglementărilor în vigoare titularul licenței de înmagazinare a gazelor naturale trebuie să asigure următoarele documente:
- evidența programelor privind rezervarea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale;
 - evidența programelor de înmagazinare subterană;
 - evidența programelor privind ciclul de injecție a gazelor naturale;
 - evidența programelor privind ciclul de extracție a gazelor naturale;
 - evidența buletinelor de analiză a calității gazelor în punctele de predare/preluare comercială;
 - evidența cantităților de gaze naturale măsurate în punctele de predare/preluare comercială;
 - registrul de evidență a reparațiilor;
 - documentațiile aferente autorizațiilor de funcționare a obiectivelor/sistemelor de înmagazinare a gazelor naturale.
- g) conform reglementărilor în vigoare, titularul licenței de tranzit a gazelor naturale trebuie să asigure următoarele documente:
- evidența cantităților de gaze naturale măsurate în punctele de intrare/ieșire în și de pe teritoriul României;
 - evidența protocoalelor încheiate cu partenerii de contracte, după semnarea contractelor;
 - registrul de evidență a reparațiilor.

- 8.2. Agenții economici autorizați de ANRGN pentru desfășurarea activităților de proiectare și execuție în sectorul gazelor naturale au obligația de a întocmi și actualiza următoarele evidențe:
- contractele încheiate cu beneficiarii lucrărilor proiectate și/sau executate;
 - lista personalului autorizat (sudori, instalatori, etc.);

- evidența dotărilor tehnice necesare desfășurării activităților pentru care au obținut autorizația și, după caz, documentele care atestă verificarea la zi a aparatelor/echipamentelor.

8.3. Titularii de licențe și autorizații în sectorul gazelor naturale vor ține și alte evidențe în conformitate cu reglementările în materie.

9. CERINȚE TEHNICE DE RACORDARE LA SISTEMUL DE TRANSPORT SAU LA SISTEMELE DE DISTRIBUȚIE

9.1. ACCESUL LA SISTEMUL DE TRANSPORT ȘI LA SISTEMELE DE DISTRIBUȚIE

- 9.1.1. Conform prevederilor Legii 463/2001, art. 22 alin. (1) și (2), precum și art. 23 alin. (1) și (2), accesul la SNT și la sistemele de distribuție se realizează în regim reglementat, pe baza unui acord scris eliberat de către operatorul sistemului de distribuție sau al SNT, după caz.
- 9.1.2. Consumatorii eligibili acreditați de ANRGN au acces la sistemul de transport și de distribuție a gazelor naturale.
- 9.1.3. Furnizorii vor încheia cu transportatorul contracte pentru rezervarea de capacitate.

9.2. REFUZUL ACCESULUI LA SISTEMUL DE TRANSPORT ȘI LA SISTEMELE DE DISTRIBUȚIE

- 9.2.1. Conform prevederilor Legii 463/2001 art. 27 alin. (1) și (2) transportatorul sau distribuitorul de gaze naturale poate refuza accesul la sisteme în următoarele situații:
- a) capacitatea de transport pe subsistem sau pe conducta existentă este insuficientă;
 - b) nu există conductă de racord la sistemul de transport;
 - c) accesul la sistem împiedică îndeplinirea în siguranță a obligațiilor de servicii publice;
 - d) receptorii solicitați nu se încadrează în cerințele minime privind siguranța în funcționare și protecția mediului prevăzute de legislația în vigoare.
- 9.2.2. În cazurile prevăzute la art. 9.2.1., lit. a) și b) operatorul de transport sau de distribuție, poate reveni asupra refuzului inițial și să acorde accesul dacă sunt îndeplinite condițiile unor soluții viabile din punct de vedere tehnic și economic pentru ca operatorul de sistem să justifice executarea lucrărilor de dezvoltare necesare și respectiv dacă solicitantul suportă costurile aferente lucrărilor necesare în condițiile regimului legal de proprietate și de operare a sistemelor cu respectarea condițiilor tehnice de racordare

9.3. ETAPELE PROCESULUI DE RACORDARE LA SISTEMUL DE TRANSPORT ȘI DE DISTRIBUȚIE

- 9.3.1. La cererea făcută de solicitant (producător/furnizor, distribuitor, consumator eligibil sau investitor) privind realizarea unei conducte de racordare și a stației de măsurare sau de reglare-măsurare aferente, operatorului sistemului sau după caz producătorul, titular al licenței de furnizare, va întreprinde următoarele:
- a) analizează cererea și documentația tehnică anexată pe baza unei proceduri elaborată de operator și aprobată de ANRGN.

Procedura include conținutul documentației tehnice, criteriile și termenele pentru emiterea avizului de racordare, condițiile tehnice și financiare privind racordarea precum și lista altor acte necesare.

- b) emite avizul de racordare, care va conține condițiile impuse de emitent privind construirea și exploatarea ulterioară a racordului și a stației de reglare măsurare. Condițiile impuse prin aviz vor preciza cel puțin:

- lucrările ce trebuiesc efectuate pentru realizarea racordului și a SRM-ului aferent;
- lucrările ce trebuiesc efectuate pentru întărirea conductei în zona de racordare, după caz;
- eșalonarea lucrărilor de racordare;
- condiții financiare aferente racordării.

9.3.2. Cererea de racordare impune specificarea cel puțin a următoarelor informații:

- a) numele, adresa și telefon/fax/e-mail ale solicitantului;
- b) precizarea licenței /lor pentru cazul când solicitantul este titularul de una sau mai multe licențe acordate de ANRGN;
- c) obiectul solicitării de racordare și documentația tehnică conform procedurii elaborate de operatorul sistemului căruia i se solicită racordarea;
- d) angajamentul solicitantului de a respecta prevederile Codului Tehnic și a celorlalte reglementări în vigoare din sectorul gazelor naturale;
- e) lista documentațiilor anexate cererii de racordare .

9.3.3. Documentația aferentă cererii de racordare va fi precizată detaliat în procedura elaborată de operatorul de sistem conf. pct.8.3.1. lit.a).

Documentația va conține cel puțin:

- a) studiu de soluție pentru racordarea la sistem;
- b) date referitoare la obiectivele/sistemele pentru care se solicită racordarea;
- c) propunerea de etapizare privind fazele de realizare (proiectare, execuție, punere în funcțiune).

9.3.4. Operatorul va solicita date suplimentare ori de câte ori este nevoie.

9.3.5. Analiza cererii și a documentației aferente racordării se realizează în baza procedurii elaborată de operator conform 8.3.1. lit. a). Analiza propune cel puțin:

- a) încadrarea în capacitatea existentă de transport sau de distribuție, după caz;
- b) soluțiile propuse pentru amplasamentul racordului și al stației de măsurare sau de reglare-măsurare, din punct de vedere al:
 - nivelului de siguranță;
 - alimentării cu energie electrică, apă, utilități;
 - căilor de acces.
- c) evaluarea capacității de transport sau de distribuție existente;
- d) selectarea soluției optime.

10. CONTROLUL ȘI INSPECȚIA ÎN SECTORUL GAZELOR NATURALE

- 10.1. ANRGN în calitate sa de autoritate de reglementare în domeniul gazelor naturale controlează aplicarea deciziilor proprii de către agenții economici din sectorul gazelor naturale și aplică sancțiuni în cazul nerespectării acestora.
- 10.2. Controlul și inspecția în sectorul gazelor naturale se exercită potrivit prevederilor ”Regulamentului de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în sectorul gazelor naturale” și se aplică persoanelor fizice și juridice care desfășoară activități de producție, transport, tranzit, înmagazinare/stocare, dispecerizare, distribuție, furnizare și utilizare a gazelor naturale, precum și activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale.
- 10.3. Controlul și inspecția se realizează prin agenți constataatori, angajați ai ANRGN și prin auditori de terță parte.
- 10.4. Principalele atribuții ale agenților constataatori sunt:
- a) să efectueze controale și inspecții periodice la agenții economici care își desfășoară activitatea în sectorul gazelor naturale precum și la consumatorii de gaze naturale și/sau lichefiate, precum verificarea respectării de către aceștia a reglementărilor emise de ANRGN;
 - b) să constate contravențiile și să aplice sancțiunile corespunzătoare, potrivit prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 60/2000 privind reglementarea activităților din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 463/2001 și ale Ordonanței Guvernului nr. 41/2000 privind înființarea, organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN) aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 791/2001;
 - c) să dispună sigilarea și confiscarea bunurilor destinate, folosite sau rezultate din săvârșirea contravențiilor în sectorul gazelor naturale, în condițiile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor.
- 10.5. Contravențiile sunt cele prevăzute și sancționate de OG nr. 60/2000, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 463/2001 și de OG nr. 41/2000, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 791/2001. Prin legi speciale pot fi stabilite și alte sancțiuni contravenționale.
- 10.6. Sancțiunile prevăzute de regulament se aplică:
- a) persoanelor fizice/juridice, care încalcă dispozițiile OG nr. 60/2000, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 463/2001 și ale OG nr. 41/2000 aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 791/2001;
 - b) persoanelor juridice, titulare de autorizație/licență, conform prevederilor Regulamentului pentru acordarea autorizațiilor și licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin hotărâre de guvern, care nu respectă obligațiile sale legale, condiționările, restricțiile, limitările, interdicțiile ori sarcinile prevăzute în condițiile de valabilitate ale autorizațiilor/licențelor;
 - c) persoanelor fizice/juridice care încalcă dispozițiile Regulamentului pentru autorizarea și verificarea personalului care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale și a Regulamentului pentru autorizarea și verificarea agenților economici care desfășoară activități de proiectare și execuție în sectorul gazelor naturale.
- 10.7. Agenții constataatori vor colabora, în funcție de natura contravențiilor cu:

- a) inspectorii pentru protecția mediului din cadrul Ministerului Apelor, Pădurilor și Protecției Mediului, în conformitate cu prevederile Legii protecției mediului nr. 137/1995, republicată, și ale Hotărârii Guvernului nr. 127/1994 privind stabilirea și sancționarea unor contravenții la normele pentru protecția mediului înconjurător, cu modificările ulterioare;
 - b) inspectorii pentru protecția muncii din cadrul Ministerului Muncii și Solidarității Sociale, în conformitate cu prevederile Legii protecției nr. 90/1996, republicată;
 - c) Inspecția de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub presiune și Instalațiilor pentru Ridicat – ISCIR – și Biroul Român de Metrologie Legală București (BRML), aflat în subordinea Ministerului Industriei și Resurselor;
 - d) Ministerul Public, Ministerul de Interne și alte organe competente, conform prevederilor legale în vigoare.
- 10.8. Auditorii de terță parte din sectorul gazelor naturale, autorizați de ANRGN în baza prevederilor “Regulamentului privind organizarea și funcționarea corpului auditorilor de terță parte din sectorul gazelor naturale” sunt persoane fizice, abilitate să efectueze controale și inspecții la agenții economici din sectorul gazelor naturale, precum și la consumatorii de gaze naturale, în limitele prevăzute prin procura specială emisă de ANRGN în acest sens.
- 10.9 Pentru exercitarea atribuțiilor specifice, auditorii de terță parte colaborează cu agenții constataatori ai ANRGN precum și cu alte organe (organe de poliție și cele ale Ministerului Public).

11. SCHIMBUL ȘI TRANSMITEREA DE INFORMAȚII

11.1. INFORMAREA ANRGN

- 11.1.1. Agenții economici din sectorul gazelor naturale au obligația de a pune la dispoziție ANRGN informațiile necesare pentru desfășurarea în bune condiții a activității acesteia.
- 11.1.2 Titularii sau solicitanții de autorizații și/sau licențe vor transmite la ANRGN, după caz, diverse informații conform prevederilor reglementărilor în vigoare.
- 11.1.3 ANRGN poate cere, examina și copia orice informații, înregistrări și documente ale titularilor de autorizații și/sau licențe, pe care le consideră legate în vreun fel de afacerile și activitățile acestora în sectorul gazelor naturale, pentru asigurarea îndeplinirii condițiilor de valabilitate ale autorizațiilor și/sau licențelor, cu respectarea regimului legal al acestora.
- 11.1.4. ANRGN va utiliza aceste informații numai în scopul pentru care au fost furnizate, obligându-se să asigure confidențialitatea acestora.
- 11.1.5. Furnizarea de către agenții economici de informații incorecte, incomplete sau eronate, dacă nu a fost săvârșită în astfel de condiții încât, potrivit legii, să fie considerată infracțiune, constituie contravenție și se sancționează conform prevederilor legislației în vigoare.
- 11.1.6. Orice comunicare, accept, confirmare sau altă informație cerută se va face în scris și se va putea transmite prin fax sau e-mail, cu condiția ca, după caz, originalul să se depună prin curier sau servicii poștale la adresa ANRGN sau a titularului sau solicitantului de autorizație și/sau licență.
- 11.1.7. Titularii de licențe din sectorul gazelor naturale vor întocmi și supune anual la ANRGN un Raport anual cu privire la activitățile desfășurate în anul precedent. În funcție de natura activității acesta va cuprinde:
- a) un rezumat și o analiză a:
 - activităților desfășurate pe baza licenței deținute;
 - respectării standardului de performanță a serviciului și a măsurilor luate pentru îmbunătățirea calității acestuia;
 - principalelor incidente și avarii;
 - plângerilor și reclamațiilor ce i-au fost adresate și nu au fost soluționate la nivelul său;
 - modificărilor intervenite în instalațiile proprii și în activele societății;
 - modificărilor survenite în structura pe specialități a personalului.
 - b) statistici legate de activitatea titularului licenței;
 - c) o strategie privind evoluția instalațiilor proprii pe termen mediu și pe anul curent, cu detalii privind intențiile de instalare a noi capacități sau de încetare a activității.

11.2. SCHIMBUL DE INFORMAȚII ÎNTRE TITULARII DE AUTORIZAȚII ȘI/SAU LICENȚE ÎN SECTORUL GAZELOR NATURALE

- 11.2.1 Schimbul de informații între titularii de licențe și autorizații în sectorul gazelor naturale se va face cu respectarea reglementărilor în vigoare.
- 11.2.2 Titularii de licențe și/sau autorizații sunt obligați să asigure confidențialitatea informațiilor privilegiate obținute în cursul desfășurării activităților ce fac obiectul autorizației și/sau a licenței.
- 11.2.3. Aceste informații nu vor fi făcute publice. În caz contrar fapta constituie contravenție, în conformitate cu prevederile legislației în vigoare.
- 11.2.4. Fac excepție cazurile când:
- se dispune de consimțământul scris al persoanei ale cărei interese pot fi afectate de diseminarea informației;
 - informația este deja publică.
- 11.2.5. Titularul licenței și/sau autorizației după caz, este obligat sau are permisiunea de a divulga informația în scopul respectării condițiilor de valabilitate a licenței și/sau autorizației, a unui ordin al ANRGN sau a unei legi în vigoare.
- 11.2.6. Informația trebuie transmisă în cursul îndeplinirii normale a activității stabilite prin licență și/sau autorizație.

12. DISPOZIȚII FINALE ȘI TRANZITORII

- 12.1 Titularii licențelor de transport, înmagazinare, dispecerizare, tranzit și de distribuție a gazelor naturale, precum și persoanele juridice autorizate de ANRGN își vor desfășura activitatea în conformitate cu prevederile prezentului cod și vor urmări respectarea lui de către toți agenții economici din sector.
- 12.2 Operatorul de transport va asigura revizuirea tuturor normelor tehnice referitoare la proiectarea execuția și exploatarea S.N.T. și va propune norme noi, pe baza programelor de revizuire și completare a reglementărilor tehnice, aprobate de ANRGN.
- 12.3 Operatorul sistemelor/obiectivelor de înmagazinare va asigura revizuirea tuturor normelor tehnice referitoare la funcționarea capacităților și va propune norme noi, pe baza programelor de revizuire și completare a reglementărilor tehnice, aprobate de ANRGN.
- 12.4 Operatorii sistemelor/obiectivelor de distribuție vor propune norme noi, pe baza programelor de completare a reglementărilor tehnice, aprobate de ANRGN.
- 12.5 Prezentul cod intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, a deciziei de aprobare a președintelui ANRGN.
- 12.6 Prezentul cod poate fi revizuit, actualizat și modificat de către ANRGN, după consultarea prealabilă a titularilor de licență și a persoanelor juridice autorizate din sectorul gazelor naturale, periodic sau ori de câte ori intervine un eveniment legislativ relevant.

Anexele nr.1 ÷ 5 fac parte integrantă din prezentul Cod Tehnic.

TERMINOLOGIE

1. **acces la sistemul de transport și/sau de distribuție** - dreptul unui producător, furnizor și/sau consumator eligibil de a utiliza sistemul, achitând tarifele și îndeplinind obligațiile de utilizare a acestuia.
2. **acord de racordare** - document care se dă unui consumator de gaze naturale de către operatorul sistemului de distribuție, asupra posibilităților și condițiilor de acces la sistemul de distribuție al gazelor naturale.
3. **acord de utilizare** - permisiune acordată de operatorul sistemului de distribuție, în vederea utilizării gazelor naturale de către consumator.
4. **acord tehnic** - acordul tehnic de exploatare a punctelor de predare/preluare comercială aprobat de ANRGN.
5. **an** - perioada de timp începând cu ora 6 dimineața a primei zile din luna ianuarie a oricărui an calendaristic până la ora 6 dimineața a primei zile a lunii ianuarie a următorului an calendaristic.
6. **aparat de utilizare** - sistemul mecanic complex destinat să consume gaze naturale (combustibil sau materie primă), în condiții igienice, economice și de siguranță.
7. **arzător** - construcție mecanică destinată să consume gaze naturale combustibile în condiții igienice, economice și de siguranță, într-un focar sau într-o incintă.
8. **asigurare** - resursele financiare prezervate de titularul de autorizație/licență, care să permită acestuia fie înlocuirea oricăror elemente de active deteriorate sau distruse din cauza unor avarii, accidente sau a altor evenimente fortuite, fie plata unor penalizări, despăgubiri către terți, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.
9. **Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN)** - instituție publică autonomă, cu personalitate juridică, ce elaborează, aplică și urmărește sistemul de reglementări obligatorii la nivel național, necesar în vederea organizării și funcționării pieței gazelor naturale în condiții de eficiență, siguranță, concurență, transparență și de protecție a consumatorilor și a mediului.
10. **autorizație** - permisiune acordată unei persoane juridice, română sau străină, pentru a construi, a pune în funcțiune și/sau de a opera ori de a modifica o instalație de producție, transport, tranzit, înmagazinare/stocare, dispecerizare și distribuție a gazelor naturale:
 - a) autorizație de inițiere a distribuției de gaze naturale - actul tehnic și juridic emis de ANRGN, prin care se acordă organelor administrației publice locale permisiunea de a iniția înființarea de distribuții de gaze naturale;
 - b) autorizație de înființare - actul tehnic și juridic emis de ANRGN, prin care se acordă o permisiune unei persoane juridice, română sau străină, pentru a înființa capacități de producție, transport, înmagazinare/stocare,

tranzit, dispecerizare și distribuție a gazelor naturale;

c) autorizație de funcționare - actul tehnic și juridic emis de ANRGN, care atestă funcționarea obiectivelor din sectorul gazelor naturale, existente în funcțiune la data intrării în vigoare a Regulamentului pentru acordarea autorizațiilor și licențelor în sectorul gazelor naturale, precum și punerea în funcțiune a obiectivelor noi;

d) autorizație de modificare - actul tehnic și juridic emis de ANRGN, prin care se acordă o permisiune unei persoane juridice pentru modernizarea, re tehnologizarea, extinderea și reabilitarea unui obiectiv de producție, transport, tranzit, înmagazinare/stocare, distribuție, furnizare și utilizare a gazelor naturale, precum și pentru reparația capitală a acestuia, în urma căreia se modifică caracteristicile tehnice care au făcut obiectul autorizației.

- | | | |
|-----|--|---|
| 11. | aviz de racordare | - act tehnic prin care se stabilesc posibilitățile și condițiile de alimentare din sistemul de distribuție cu gaze naturale pentru un consumator. |
| 12. | aviz tehnic | - document scris dat de către operatorul sistemului de alimentare în urma analizei unui proiect tehnic care permite executarea lucrării de alimentare cu gaze naturale a unui consumator. |
| 13. | bonitate financiară | - măsură a încrederii, de natură financiară, pe care o prezintă o persoană juridică în momentul solicitării unei autorizații/licențe. |
| 14. | branșament | - conducta de legătură, prin care circulă gaze naturale nemăsurate din conducta de distribuție până la ieșirea din robinetul de branșament, respectiv stația sau postul de reglare. |
| 15. | cantitate anuală achiziționată | - cantitatea de gaze naturale stabilită prin contract, exprimată în metri cubi, pentru fiecare an calendaristic cuprins în perioada din contract. |
| 16. | cantitate contractată | - cantitatea de gaze naturale stabilită prin contract, exprimată în mc. |
| 17. | cantitate lunară/trimestrială achiziționată | - cantitatea de gaze naturale stabilită prin contract, exprimată în metri cubi, pentru fiecare lună/trimestru calendaristic cuprins în perioada din contract. |
| 18. | cantitate lunară/zilnică contractată | - cantitatea de gaze naturale stabilită prin contract, exprimată în mc, cu referire la fiecare luna/zi calendaristică cuprinsă în perioada din contract. |
| 19. | capacitate | - posibilitatea unui obiectiv din sectorul gazelor naturale de a produce, de a transfera, de a transporta, de a înmagazina/stoca, de a distribui și/sau de a transforma gaze naturale. |
| 20. | caracteristici tehnice | - totalitatea datelor și elementelor de natură tehnică, specifice unui obiectiv din sectorul gazelor naturale. |
| 21. | cititor – încasator | - împuternicit al operatorului de distribuție de gaze naturale, însărcinat cu citirea indexului contorului de gaze naturale și cu încasarea contravalorii facturilor emise de furnizor. |
| 22. | clasă de exactitate | - clasă de mijloace de măsurare care satisfac anumite condiții metrologice, destinate să mențină erorile în |

- | | | |
|-----|---|---|
| 23. | cod | <p>limitele specificate (definiție conform SR 13251/1996).</p> <ul style="list-style-type: none"> - colecție de reglementări cu caracter tehnic și comercial, emise de autoritatea competentă, prin care se stabilesc reguli și proceduri obligatorii pentru agenții economici din sectorul gazelor naturale. |
| 24. | coeficient de simultaneitate | <ul style="list-style-type: none"> - raportul între încărcarea efectivă și încărcarea nominală sau debitul nominal. |
| 25. | conductă de transport | <ul style="list-style-type: none"> - conducta funcționând în regim de presiune mai mare de 6 bari, prin care gazele naturale sunt transportate de la sursă până la stațiile de predare-măsurare. |
| 26. | consum fraudulos | <ul style="list-style-type: none"> - consum bazat pe înșelăciune, în vederea obținerii unui folos material injust, de natură să cauzeze un prejudiciu. |
| 27. | consumator comercial | <ul style="list-style-type: none"> - consumatorul care utilizează gaze naturale în sectorul comercial, restaurante, hoteluri, centre de afaceri sau în agricultură, sere și utilizări similare, pentru care furnizarea se face fără limită de consum, până la nivelul debitului maxim instalat. |
| 28. | consumator din sectorul distribuției districtuale a agentului termic | <ul style="list-style-type: none"> - consumatorul care utilizează gaze naturale pentru producerea de energie termică, în scopul distribuției publice; furnizarea se realizează în limita cantităților de gaze naturale contractate și în conformitate cu graficul de furnizare prevăzut în contractul de furnizare. |
| 29. | consumator eligibil | <ul style="list-style-type: none"> - persoana fizică sau juridică, română ori străină, care are deplina libertate de a cumpăra gaze naturale de la orice producător și/sau furnizor, având acces la rețelele de transport și/sau de distribuție. |
| 30. | consumator industrial | <ul style="list-style-type: none"> - consumatorul care utilizează gazele naturale ca materie primă în industria chimică sau pentru procese tehnologice în industrie, sectorul extractiv, sectorul materialelor de construcții și altele asemenea, exclusiv producerea de energie electrică, clasificați astfel: <ul style="list-style-type: none"> - consumator industrial mic - cu un consum de gaze naturale de maximum 100.000 mc/an; - consumator industrial mare - cu un consum de gaze naturale de minimum 100.000 mc/an; - consumator din industria chimică - care utilizează gazele naturale ca materie primă în industria chimică de sinteză; - consumator din sectorul producerii de energie electrică – consumatorul care utilizează gazele naturale în scopul producerii de energie electrică pentru utilități publice. |
| 31. | consumator rezidențial | <ul style="list-style-type: none"> - consumatorul care utilizează gazele naturale în scopul încălzirii spațiilor proprii, producerii apei calde, pentru gătit și pentru care furnizarea se face fără limită de consum, până la nivelul debitului maxim instalat; în particular, termenul uz rezidențial face referire la consumul casnic în gospodării individuale, apartamente de bloc, obiective sociale, culturale, de ocrotire a sănătății, instituții și altele asemenea: <ul style="list-style-type: none"> - consumator rezidențial individual – consumul casnic în gospodării individuale, apartamente de bloc sau cu un consum de gaze naturale de maximum 10.000 mc/an; - consumator rezidențial colectiv - consumul casnic în |

- gospodării sau apartamente de bloc, cu contorizări comune și un consum de gaze naturale mai mare de 10.000 mc/an;
- alți consumatori rezidențiali - instituții publice, unități de învățământ, spitale, creșe, grădinițe, servicii sociale, precum și altele asemenea.
32. **consumator captiv** - persoană fizică sau juridică, română sau străină, care este obligată, datorită configurației sistemului de distribuție, să contracteze gaze naturale cu un anumit producător sau distribuitor, titular al licenței de furnizare.
33. **convenție de exploatare a instalațiilor de alimentare cu gaze naturale** - acord scris, încheiat între furnizor și consumator în vederea funcționării în condiții de eficiență și siguranță a rețelelor de alimentare cu gaze naturale.
34. **debit de calcul** - produsul între suma debitelor nominale ale aparatelor de utilizare alimentate și coeficientul de simultaneitate corespunzător numărului de aparate.
35. **debit instalat** - suma debitelor maxime, exprimate în mc/h, ale aparatelor de utilizare existente într-o instalație de utilizare.
36. **debit maxim** - volum de gaze naturale care trece timp de o oră printr-un aparat . contor, regulator, instalație de utilizare și alte asemenea – la presiunea de lucru maximă indicată de producător.
37. **debit nominal** - cantitatea de gaze naturale în volum normal (273,15 K și 1,01325 bar absolut), care trece, într-o oră, printr-un aparat (contor, regulator, aparat de utilizare, arzător etc.), la presiunea nominală de funcționare.
38. **debit nominalizat** - debit exprimat în mc/h, care se acordă unui consumator rezidențial în baza cererii acestuia, destinat asigurării necesarului de consum la aparatele de utilizare.
39. **diametru nominal** - diametrul de referință al țevii.
40. **dispecerizare** - corelarea și echilibrarea permanentă și operativă la nivelul rețelelor și al sistemelor a resurselor - producție, import și altele asemenea - cu consumurile rezultate din obligațiile de livrare, inclusiv luarea măsurilor de limitare a efectelor situațiilor excepționale - temperaturi foarte scăzute, calamități naturale, avarii majore - prin folosirea de mijloace specifice.
41. **distribuitor de gaze naturale** - persoana juridică, română sau străină, autorizată și/sau licențiată, care are ca specific activitatea de distribuție a gazelor naturale, precum și comercializarea acestora către consumatorii captivi, într-o zonă delimitată.
42. **echipamente de măsurare** - ansamblul mijloacelor de măsurare care furnizează informații de măsurare utilizate în determinarea unei mărimi fizice.
43. **factor de încărcare** - raportul între încărcarea efectivă și încărcarea nominală.
44. **forța majoră** - eveniment viitor, absolut imprevizibil și insurmontabil, care exonerează de răspundere partea care îl invocă.
45. **furnizor de gaze naturale** - persoana juridică, română sau străină, titulară a licenței de furnizare a gazelor naturale.
46. **gaz natural comprimat pentru vehicule (GNCV)** - gaz natural stocat în butelii prin comprimare la 200-250 bari, în scopul utilizării drept combustibil pentru

- vehicule pentru motoare termice.
47. **gaz natural lichefiat (GNL)** - gaz natural care în urma unor procese specifice este adus în stare lichidă și stocat în recipiente speciali.
48. **gaz petrolier lichefiat -GPL** - un amestec de hidrocarburi cu conținut de peste 90% în volum al unei hidrocarburi aciclice nesaturate, alta decât etilena sau propilena sau unul dintre izomerii săi izolați.
49. **gaze naturale** - gazele libere din zăcămintele de gaz metan, gazele dizolvate în țiței, cele din capul de gaze asociat zăcămintelor de țiței, precum și gazele rezultate din extracția sau separarea hidrocarburilor lichide.
50. **indicatori de performanță** - parametrii activității de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate, urmărite la nivel de furnizor.
51. **instalator autorizat** - persoană fizică autorizată de ANRGN conform prevederilor Regulamentului pentru autorizare și verificarea personalului care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale.
52. **instalație de utilizare** - ansamblul de conducte, aparate și accesorii montate în incinta unui consumator, inclusiv focarul și coșul de evacuare a gazelor de ardere, situate după stația/postul de măsurare a debitului și reglare a presiunii, după caz.
53. **instalație exterioară** - partea din instalația de utilizare care se găsește în exteriorul clădirilor, între robinetul de bransament, între stația sau postul de reglare și robinetul de incendiu montat la intrarea conductei în clădiri.
54. **instalație interioară** - partea din instalația de utilizare din interiorul clădirii, între robinetul de incendiu și aparatele de utilizare, inclusiv focarul și coșul de evacuare a gazelor de ardere.
55. **istoric de consum** - consum de gaze naturale exprimat în unități de volum - mc - realizat într-o anumită perioadă și evidențiată în baza de date a operatorului de distribuție.
56. **încărcare efectivă** - cantitatea efectivă de gaze care trece într-o oră prin elementul de instalație considerat.
57. **încărcare nominală** - cantitatea de gaz, în volum normal, care trece într-o oră, prin conducta considerată, în condiții nominale de funcționare. Pentru conductele aparținând instalațiilor de utilizare, încărcarea nominală se poate considera echivalentă cu suma debitelor nominale ale aparatelor de utilizare sau ale arzătoarelor alimentate prin conducta respectivă.
58. **înmagazinare subterană** - proces ciclic de depozitare care constă în introducerea/injecția și extragerea/extracția unor cantități de gaze naturale și/sau lichide în/din spații etanșe - medii poroase, acvifere, cavități și altele asemenea - la diferite presiuni și temperaturi.
59. **jurnalul de calibrare** - documentul în care sunt evidențiate: data, modul și persoana autorizată care a efectuat calibrarea traductoarelor la punctul de predare/preluare comercială a gazelor naturale.
60. **licență** - act tehnic și juridic, emis de ANRGN, prin care se acordă o permisiune unei persoane juridice, română sau străină, pentru desfășurarea de activități comerciale și/sau prestări de servicii în legătură cu una sau mai

- multe funcțiuni de transport, tranzit, înmagazinare, dispecerizare, distribuție și furnizare a gazelor naturale.
61. **luna** - perioada de timp începând cu ora 6 dimineața a primei zile a lunii calendaristice până la ora 6 dimineața a primei zile din următoarea lună calendaristică.
62. **mentenanță** - ansamblu de activități destinate menținerii sau readucerii unei dotări într-o stare necesară îndeplinirii unei funcții încredințate, în condiții de siguranță în funcționare.
63. **mentenanță preventivă** - ansamblu de activități având ca obiectiv reducerea probabilității de defectare a unui echipament sau de degradare a unui serviciu.
64. **metru cub** - cantitatea de gaze naturale care ocupă volumul unui cub cu latura de 1 metru la temperatura de 15 °C și presiunea de 1,01325 bar.
65. **mijloc de măsurare** - reprezintă toate măsurile, aparatele, dispozitivele, instalațiile, precum și mostrele de materiale și substanțe care materializează și conservă unități de măsură și furnizează informații de măsurare.
66. **modificarea circumstanțelor** - schimbarea condițiilor tehnice, comerciale, economico-financiare și legale care au fost avute în vedere la data semnării contract.
67. **obiectiv din sectorul gazelor naturale** - instalațiile, construcțiile și echipamentele aferente, care sunt proiectate să producă, să transporte, să tranziteze, să înmagazineze/stocheze, să dispecerizeze și să distribuie gaze naturale.
68. **ocolitor** - tronson de țevă prevăzut cu robinete de închidere, care face legătura între conducta de intrare și cea de ieșire a unui aparat de măsură, a unui post sau stații de reglare, a unui panou de reglare sau măsurare și altele asemenea, permițând scoaterea din circuit a elementului respectiv de instalație și alimentarea directă a consumatorului.
69. **operator de sistem** - persoana juridică, autorizată și/sau licențiată să opereze capacitatea sistemului de transport, de distribuție, de dispecerizare, de înmagazinare/stocare, de alimentare și de producție a gazelor naturale, în scopul menținerii siguranței parametrilor funcționali ai sistemului.
70. **parametrii instalațiilor de utilizare în procesul de ardere a gazelor naturale** - totalitatea parametrilor de calitate a gazelor naturale – debit, presiune, temperatură -, care trebuie întruniți la intrarea în instalația de utilizare, corelat cu parametrii procesului de ardere, respectiv proporția amestecului gaz/aer, stabilitatea flăcării, compoziția gazelor de ardere – conform prevederilor STAS 3317-67.
71. **parametrii tehnologici** - presiunea relativă și debitul volumetric în punctul de predare-preluare.
72. **piața angro** - totalitatea tranzacțiilor libere având ca obiect cantitățile de gaze vândute/cumpărate, în baza contractelor de achiziție/contractelor de vânzare/cumpărare a gazelor naturale, încheiate între titularii licenței de furnizare a gazelor naturale sau între aceștia și consumatorii eligibili.
73. **piața reglementată** - totalitatea tranzacțiilor reglementate având ca obiect cantitățile vândute/cumpărate, în baza contractelor de furnizare la consumatorii captivi.

- | | | |
|-----|--|---|
| 74. | post de reglare | - ansamblul de aparate, armături și accesorii, amplasat într-o firdă sau cabină, sau direct pe agregate tehnologice, prin care se face reducerea și reglarea presiunii gazelor naturale. |
| 75. | post de reglare-măsurare | - ansamblul de aparate, armături și accesorii, amplasat într-o firdă sau cabină, sau direct pe agregate tehnologice, prin care se face reducerea - reglarea presiunii, precum și măsurarea debitelor de gaze consumate. |
| 76. | presiune minimă tehnologică | - presiunea minimă necesară, în regim de limitare la consumator, pentru menținerea în funcțiune, în condiții de siguranță, numai a acelor echipamente și instalații impuse tehnologic pentru a evita pierderi de producție irecuperabile. |
| 77. | presiunea de lucru | - presiunea fluidului din conductă în condiții de exploatare normală și nu trebuie să depășească presiunea maximă de regim. |
| 78. | presiunea de probă | - presiunea interioară la care este supusă conducta, executată cu un fluid de probă; acesta presiune se stabilește prin proiect. |
| 79. | presiunea de proiectare, de calcul a conductei | - presiunea folosită la calculul elementelor conductei pentru funcționarea în condiții de siguranță, în orice punct al ei, pe baza căreia se stabilește prin proiect: categoria de traseu, materialele și tehnologia de execuție. |
| 80. | presiunea gazelor naturale | - diferența dintre presiunea absolută a gazelor naturale și presiunea atmosferică. Presiunea se exprimă în bari sau Mpa. |
| 81. | presiunea maximă de regim | - presiunea maximă de funcționare, în orice punct al conductei, corespunzătoare materialelor, categoriei de traseu și tehnologiei cu care a fost realizată și pentru care a fost probată conducta, după montarea ei. |
| 82. | preț de contractare | - prețul unui metru cub de gaze naturale, definit și agreat conform procedurii agreate de părți. |
| 83. | punct de consum | - amplasamentul instalațiilor de utilizare ale unui consumator prin care se consumă gaze naturale. |
| 84. | punct de predare/preluare comercială a gazelor naturale | - ansamblul instalațiilor care asigură măsurarea gazelor naturale, din punctul în care gazele naturale trec din proprietatea/custodia furnizorului/transportatorului în cea a operatorului de distribuție/înmagazinare sau a consumatorului. |
| 85. | punctul de rouă al apei | - temperatura peste care condensarea vaporilor de apă nu se produce la presiune specificată. Pentru orice presiune mai mică decât presiunea specificată nu există condensare la această temperatură. |
| 86. | putere calorifică inferioară | - cantitatea de căldură care ar trebui eliberată prin arderea completă în aer a unei cantități specificate de gaz, încât presiunea la care reacția are loc rămâne constantă și toți produșii de ardere să fie aduși la aceeași temperatură specificată ca și reactanții, toți acești produși fiind în stare gazoasă. Temperatura și presiunea menționate mai sus trebuie specificate. |
| 87. | putere calorifică superioară | - cantitatea de căldură care ar trebui eliberată prin arderea completă în aer a unei cantități specificate de gaz, încât |

- presiunea la care reacția are loc rămâne constantă și toți produșii de ardere să fie aduși la aceeași temperatură specificată ca și reactanți, toți acești produși fiind în stare gazoasă cu excepția apei formată prin combustie, care este condensată la starea lichidă la temperatura menționată mai sus. Temperatura și presiunea menționate mai sus trebuie specificate.
88. **racord** - conducta de legătură între o ramură principală (conductă colectoare, conductă de transport, conductă de distribuție a gazelor naturale) și un SM sau SRMP care alimentează un sistem de distribuție, un consumator sau un grup de consumatori.
89. **refulator** - dispozitiv alcătuit, în principal, din două robinete montate la un ștuț vertical sudat pe conductă, care servește la evacuarea în atmosferă a gazelor dintr-o instalație.
90. **regim de alimentare sau restricție** - situația în care este necesară reducerea între anumite limite a debitului și a presiunii gazelor naturale la unii consumatori, pentru menținerea în funcțiune, la parametrii corespunzători, a sistemului național de transport și distribuție.
91. **regim de avarie** - regim tehnologic caracterizat prin parametrii de funcționare ai sistemului sau subsistemelor de transport și distribuție, cu valori scăzute sub limita necesară asigurării debitului solicitat.
92. **regim mixt de funcționare** - regim de funcționare în care se utilizează concomitent și / sau separat combustibil lichid și / sau gaze naturale.
93. **rețea de distribuție** - ansamblul de conducte și accesorii în aval de stațiile de reglare de sector, până la robinetele de branșament ale consumatorilor alimentați cu gaze la presiune joasă, respectiv până la ieșirea din posturile sau stațiile de reglare de la capetele branșamentelor.
94. **rețea de repartiție** - rețeaua, alimentată din stațiile de predare, destinată să alimenteze stațiile de reglare de sector (de zonă), respectiv stațiile de reglare-măsurare ale consumatorilor importanți.
95. **robinet de branșament** - robinetul, montat la capătul aval al branșamentului, de la care se poate opri în întregime, alimentarea cu gaze naturale a unui consumator.
96. **robinet de incendiu** - robinetul, montat în exteriorul clădirii, la intrarea instalației de utilizare în clădire, de la care se poate opri în întregime furnizarea gazelor naturale în clădirea respectivă, hala industrială etc.
97. **RPDF SNT** - Regulamentul de programare, funcționare și dispecerizare a Sistemului național de transport gaze naturale, aprobat de ANRGN.
98. **SDR** - raportul între diametrul exterior nominal al țevii din polietilenă și grosimea nominală a peretelui țevii.
99. **sectorul gazelor naturale** - ansamblul agenților economici, activităților și instalațiilor aferente privind producția, transportul, tranzitul, înmagazinarea, dispecerizarea, distribuția, furnizarea și utilizarea gazelor naturale.
100. **sisteme de măsurare** - ansamblul mijloacelor de măsurare care furnizează

- | | |
|---|---|
| | informații de măsurare utilizate în determinarea unei mărimi fizice. |
| 101. sistemul de alimentare cu gaze naturale | - ansamblul compus din conducte, instalații de reglare-măsurare, aparate și accesorii, situat între stațiile de predare și coșurile prin care se evacuează gazele de ardere, destinat să asigure alimentarea cu gaze naturale a consumatorilor dintr-o localitate. |
| 102. sistemul de dispecerizare | - ansamblul instalațiilor, construcțiilor și echipamentelor aferente dispecerizării gazelor naturale. |
| 103. sistemul de distribuție | - ansamblul compus din conducte, instalații de reglare-măsurare, aparate și accesorii, situat între stațiile de predare și robinetele de branșament ale consumatorilor racordați la rețeaua de presiune joasă, respectiv până la ieșirea din stațiile/posturile de reglare de la consumatorul racordat la rețeaua de presiune redusă. |
| 104. sistemul de înmagazinare/stocare a gazelor naturale | - totalitatea instalațiilor tehnologice de suprafață și/sau subterane, precum și depozitul propriu-zis, prin intermediul cărora se pot înmagazina/stoca ciclic și, respectiv, extrage cantități determinate de gaze naturale. |
| 105. sistemul de producție a gazelor naturale | - ansamblul instalațiilor tehnologice, conducte, separatoare, panouri tehnologice de măsură a gazelor naturale, instalații de condiționare a gazelor naturale, stații de comprimare, conducte de racord la SNT și altele asemenea - care asigură producția gazelor naturale de la capul de erupție până la panoul de măsurare comercială, în condiții de calitate, conform standardelor în vigoare. |
| 106. SCADA | - sistem informatic de monitorizare, comandă și achiziție de date, a unui proces tehnologic/instalație. |
| 107. sistemul național de transport | - sistemul de transport al gazelor naturale în regim de înaltă presiune, compus din ansamblul de conducte magistrale, precum și din toate instalațiile, echipamentele și dotările aferente, care asigură preluarea gazelor naturale extrase din perimetrele de exploatare sau a celor provenite din import și transportul acestora în vederea livrării în sistemele de distribuție și/sau la consumatorii direcți și/sau înmagazinării/stocării acestora. |
| 108. situație de avarie în sistemul național de transport și distribuție | - situația în care, datorită avarierii unor instalații sau agregate din sectorul de extracție și transport gaze naturale, reducerii importului de gaze naturale sau unor situații dificile generate de temperaturi deosebit de scăzute, nu se mai pot menține principalii parametri ai sistemului național de transport, respectiv în sistemul de distribuție. |
| 109. standarde de performanță | - normele tehnice și comerciale, economice și operaționale, cu caracter obligatoriu, referitoare la parametrii de calitate a serviciilor de transport, tranzit, înmagazinare/stocare, dispecerizare, distribuție și furnizare a gazelor naturale. |
| 110. stare de referință (standard) | - starea termodinamică definită prin condițiile: $T = 288,15$ K și $P = 1,01325$ bar absolut. |
| 111. stare normală | - stare termodinamică definită prin condițiile: $T = 273,15$ K și $P = 1,01325$ bar absolut (aprox. 760 mm Hg). |

- | | |
|---|---|
| 112. stație de măsurare | - ansamblul instalațiilor de măsurare a debitului, filtrare și odorizare, conectate printr-un racord la conducte colectoare, de transport sau distribuție și care alimentează un sistem de distribuție, un consumator sau un grup de consumatori. |
| 113. stație de reglare de sector | - ansamblul instalațiilor de reducere a presiunii, prin care se face trecerea gazelor de la presiune medie la presiune redusă sau joasă. |
| 114. stație de reglare-măsurare | - ansamblul instalațiilor de reducere și reglare a presiunii, măsurare a debitului, filtrare și odorizare, conectate printr-un racord la conducte colectoare, de transport sau distribuție și care alimentează un sistem de distribuție, un consumator sau un grup de consumatori. |
| 115. stocare | - procesul ciclic de depozitare, care constă în introducerea/injecția și extragerea/extracția unor cantități de gaze naturale și/sau lichide în/din spații etanșe - rezervoare, recipiente și altele asemenea - la diferite presiuni și temperaturi. |
| 116. suspendarea autorizației/licenței | - decizie a ANRGN, prin care se retrag titularului de autorizație/licență permisiunile dobândite prin aceasta, pentru un interval determinat de timp. |
| 117. tarif de distribuție | - tariful aferent prestării, de către distribuitor, a serviciului de distribuție a gazelor naturale. |
| 118. tarif de transport | - tariful aferent prestării de către transportator a serviciului de transport al gazelor naturale. |
| 119. temperatura ambiantă | - temperatura mediului înconjurător (în aer) în zona lucrărilor la conductă și se măsoară în grade Celsius. |
| 120. temperatura solului | - temperatura la adâncimea de pozare a conductei. |
| 121. temperaturile de proiectare | - cea mai mică și cea mai mare valoare a temperaturii pe care le vor suporta elementele componente ale conductei în condițiile de exploatare date. |
| 122. teu de bransament | - piesa de legătură între conducta de distribuție și conducta de bransament. |
| 123. titular de autorizație/licență | - persoană juridică, deținătoare a unei autorizații/licențe acordate de autoritatea competentă. |
| 124. transportator | - persoană juridică, română sau străină, autorizată și/sau titulară de licență de transport, în condițiile legii, care are ca obiect de activitate transportul gazelor naturale. |
| 125. tranzit | - transportul, prin SNT și/sau prin conducte magistrale, peste teritoriul României, cu sau fără transbordare, a gazelor naturale provenind din alt stat și destinate unui stat terț. |
| 126. treaptă de presiune | - intervalul între limita maximă și minimă a presiunii admise în rețele și instalații. |
| 127. tub de protecție | - tub care canalizează, spre puncte stabilite, eventualele pierderi de gaze naturale, sau protejează conductele împotriva unor acțiuni mecanice sau electrice, care pot conduce la degradarea izolației anticorozive sau a conductei:
- la trecerea prin elementele de construcție;
- la traversarea sau trecerea pe lângă alte rețele sau construcții subterane;
- la traversarea de șosele naționale sau artere de |

128. **zi gazieră dispecerizată**
129. **zona de protecție**
130. **zona de siguranță**
- circulație importante, precum și la traversări de linii de tramvai sau cale ferată.
 - intervalul de timp de 24 ore cu începere de la ora 6.00, ora oficială a României.
 - suprafață de teren extinsă de o parte și de alta a proiecției în plan orizontal a conductelor și instalațiilor, cu o distanță care asigură integritatea tehnică în funcționare a acestora.
 - suprafață de teren extinsă de o parte și de alta a proiecției în plan orizontal a conductelor și instalațiilor, cu o distanță stabilită pentru fiecare obiectiv, în funcție de cerințele de siguranță a acestuia.

ABREVIERI

- | | | | |
|-----|-----------------|---|--|
| 1. | ANRGN | - | Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale. |
| 2. | AMC | - | aparate de măsură și control. |
| 3. | BRML | - | Biroul Român de Metrologie Legală. |
| 4. | DNGN | - | Dispeceratul Național de Gaze Naturale. |
| 5. | ISCIR | - | Inspecția de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub presiune și Instalațiilor pentru Ridicat |
| 6. | GNCV | - | gaz natural comprimat pentru vehicule. |
| 7. | GNL | - | gaz natural lichefiat. |
| 8. | GPL | - | gaz petrolier lichefiat. |
| 9. | mc | - | metru cub. |
| 10. | MLTPL | - | Ministerul Lucrărilor Publice, Transporturilor și Locuinței. |
| 11. | RPDF SNT | - | Regulamentul de programare, funcționare și dispecerizare a Sistemului național de transport gaze naturale, aprobat de ANRGN. |
| 12. | SC | - | stație de comprimare |
| 13. | SCADA | - | sistem informatic de monitorizare, comandă și achiziție de date, a unui proces tehnologic/instalație. |
| 14. | SDR | - | raportul între diametrul exterior nominal al țevii din polietilenă și grosimea nominală a peretelui țevii. |
| 15. | SISGN | - | sistemul de înmagazinare/stocare gaze naturale. |
| 16. | SM | - | stație de măsurare. |
| 17. | SNT | - | Sistemul Național de Transport. |
| 18. | SRM | - | stație de reglare-măsurare. |

LEGISLAȚIE

Legi

Nr. crt.	An	Numărul și denumirea actului normativ
1.	1990	Legea nr. 31/1990 privind societatile comerciale, republicată cu modificări și completări privind societățile comerciale.
2.	1991	Legea nr. 18/1991 privind fondul funciar, republicată cu modificări și completări.
3.	1991	Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării construcțiilor și unele măsuri pentru realizarea locuințelor, republicată cu modificări și completări.
4.	1994	Legea nr. 15/1994 privind amortizarea capitalului imobilizat în active corporale și necorporale, cu modificări și completări.
5.	1994	Legea Nr. 33/1994, privind exproprierea pentru cauză de utilitate publică.
6.	1995	Legea nr. 10/1995 privind calitatea în construcții.
7.	1995	Legea petrolului nr. 134/1995 cu modificări.
8.	1996	Legea nr. 90/1996 privind protecția muncii.
9.	1996	Legea nr. 106/1996 privind protecția civilă.
10.	1996	Legea nr. 116/1996 privind locuințele, republicată.
11.	1998	Legea nr. 54/1998 privind circulația juridică a terenurilor.
12.	1998	Legea nr. 82/1998 pentru aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 43/1997 privind regimul juridic al drumurilor.
13.	1998	Legea nr. 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia.
14.	1998	Legea nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor.
15.	2000	Legea nr. 199/2000 privind utilizarea eficientă a energiei, modificată și completată.
16.	2001	Legea nr. 215/2001a administrației publice locale, modificată și completată.
17.	2001	Legea nr. 326/2001 privind serviciile publice de gospodărie comunală, modificată prin OUG nr. 9/2002.
18.	2001	Legea nr. 463/2001 privind aprobarea Ordonanței nr. 60/2000 privind reglementarea activității din sectorul gazelor naturale.
19.	2001	Legea nr. 530/2001 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 3/2001 privind scutirea temporară de la plata taxelor vamale a unor cantități de gaze naturale provenite din import.
20.	2001	Legea nr. 572/2001 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 8/1999 privind trecerea Biroului Român de Metrologie Legală din subordinea Guvernului în subordinea Ministerului Industriei și Comerțului.
21.	2001	Legea nr. 791/2001 pentru aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 41/2000 privind înființarea, organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN).
22.	2002	Legea nr. 78/2002 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 70/2001 pentru modificarea și completarea Legii cadastrului și a publicității imobiliare nr. 7/1996.
23.	2002	Legea nr. 212/2002 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 60/2001 privind achizițiile publice.

Ordonanțe guvern

Nr. crt.	An	Numărul și denumirea actului normativ
1.	1992	Ordonanța Guvernului nr. 20/1992 privind activitatea de metrologie, aprobată și modificată prin Legea 11/1994, cu modificările și completările ulterioare.
2.	1994	Ordonanța Guvernului nr. 47/1994 privind apărarea împotriva dezastrelor cu modificările și completările ulterioare.
3.	1997	Ordonanța Guvernului nr. 43/1997 privind regimul drumurilor, aprobată și modificată prin Legea nr. 82/1998, republicată.
4.	1998	Ordonanța Guvernului nr. 96/1998 privind reglementarea regimului silvic și administrarea fondului forestier național aprobată și modificată prin Legea nr. 141/1999.
5.	1999	Ordonanța Guvernului nr. 95/1999 privind calitatea lucrărilor de montaj pentru utilaje, echipamente și instalații tehnologice industriale.
6.	2001	Ordonanța Guvernului nr. 63/2001 privind înființarea Inspectoratului de Stat în Construcții - I.S.C., aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 707/2001.
7.	2002	Ordonanța Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002.

Ordonanțe de urgență

Nr. crt.	An	Numărul și denumirea actului normativ
1.	1998	Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 12/1998 privind transportul pe căile ferate române și reorganizarea Societății Naționale a Căilor Ferate Române, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 235 din 23 aprilie 2002.
2.	2001	Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60 din 25 aprilie 2001 privind achizițiile publice, modificată și completată.
3.	2001	Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 115/2001 privind reglementarea unor măsuri de asigurare a fondurilor necesare în vederea furnizării energiei termice și a gazelor naturale pentru populație, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 84/2002.
4.	2001	Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 47/2002 de modificare și completare a Legii minelor nr. 61/1998 și a Legii petrolului nr. 134/1995.

Decrete

Nr. crt.	An	Numărul și denumirea actului normativ
1.	1984	DECRET nr. 205 din 16 iunie 1984 pentru modificarea și completarea Decretului nr. 243/1978 privind regimul distribuției și consumului de gaze naturale și pentru adoptarea unor măsuri de combatere a consumului ilegal de gaze naturale.

Hotărâri de guvern

Nr. crt.	An	Numărul și denumirea actului normativ
1.	1994	Hotărârea Guvernului nr. 127/1994 privind stabilirea și sancționarea unor contravenții la normele pentru protecția mediului înconjurător, modificată prin Hotărârea Guvernului nr. 254/1995.
2.	1994	Hotărârea Guvernului nr. 273/1994 privind aprobarea Regulamentului de recepție a lucrărilor de construcții și instalații aferente acestora.
3.	1994	Hotărârea Guvernului Nr. 583/1994 de aprobare a Regulamentului privind procedura de lucru a comisiilor pentru efectuarea cercetării prealabile în vederea declarării utilității publice pentru lucrări de interes național sau de interes local.
4.	1996	Hotărârea Guvernului nr. 1265/1996 privind aprobarea Normelor metodologice pentru aplicarea Legii Petrolului nr. 134/1995, modificată și completată.
5.	1996	Hotărârea Guvernului nr. 51/1996 privind aprobarea Regulamentului de recepție a lucrărilor de montaj utilaje, echipamente, instalații tehnologice și a punerii în funcțiune a capacităților de producție.
6.	1997	Hotărârea Guvernului nr. 766/1997 pentru aprobarea unor regulamente privind calitatea în construcții.
7.	1997	Hotărârea Guvernului nr. 909/1997 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Legii nr. 15/1994 privind amortizarea capitalului imobilizat în active corporale și necorporale, modificată și completată prin Ordonanța Guvernului nr. 54/1997.
8.	1998	Hotărârea Guvernului nr. 318/1998 privind aprobarea instrucțiunilor de metrologie legală.
9.	1998	Hotărârea Guvernului nr. 964/1998 pentru aprobarea clasificăției și a duratelor normale de funcționare a mijloacelor fixe.
10.	1999	Hotărârea Guvernului nr. 216/1999 pentru aprobarea Normelor metodologice-cadru de aplicare a Legii nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor.
11.	1999	Hotărârea Guvernului nr. 538/1999 privind condițiile de emitere a acordului de utilizare și consum al gazelor naturale.
12.	1999	Hotărârea Guvernului nr. 548/1999 privind aprobarea Normelor tehnice pentru întocmirea inventarului bunurilor care alcătuiesc domeniul public al comunelor, orașelor, municipiilor și județelor.
13.	1999	Hotărârea Guvernului nr. 589 din 22 iulie 1999 pentru aprobarea Convenției dintre Guvernul României și Cabinetul de Miniștri al Ucrainei privind colaborarea în construirea și exploatarea conductei de gaze Hust (Ucraina) - Satu Mare (România), semnată la București la 19 februarie 1999.
14.	1999	Hotărârea Guvernului nr. 1.031/1999 pentru aprobarea Normelor metodologice privind înregistrarea în contabilitate a bunurilor care alcătuiesc domeniul public al statului și al unităților administrativ-teritoriale.
15.	2000	Hotărârea Guvernului nr. 334/2000 privind reorganizarea S.N.G.N. ROMGAZ S.A.
16.	2000	Hotărârea Guvernului nr. 768 din 7 septembrie 2000 pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 168/1998 privind stabilirea cotelor de cheltuieli necesare dezvoltării și modernizării producției de țiței și gaze naturale, rafinării, transportului și distribuției petroliere.
17.	2000	Hotărârea Guvernului nr. 479 din 9 iunie 2000 pentru aprobarea continuării colaborării prevăzute în cadrul Convenției privind construirea unei conducte pe teritoriul Republicii Socialiste România pentru tranzitarea de gaze din Uniunea Republicilor Socialiste Sovietice în Republica Bulgaria, semnată la Giurgiu la 29 noiembrie 1970.

CODUL TEHNIC AL SECTORULUI GAZELOR NATURALE

18.	2000	Hotărârea Guvernului nr. 784/2000 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea autorizațiilor și licențelor în sectorul gazelor naturale.
19.	2001	Hotărârea Guvernului nr. 19/2001 privind organizarea și funcționarea Ministerului Industriei și Resurselor, completată.
20.	2001	Hotărârea Guvernului nr. 461/2001 pentru aprobarea normelor de aplicare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 60/2001 privind achizițiile publice.
21.	2001	Hotărârea Guvernului nr. 575/2001 privind înființarea Societății Naționale de Gaze Naturale "Romgaz" - S.A. prin fuziunea Societății Comerciale de Explorare și Producție a Gazelor Naturale "Exprogaz" - S.A. cu Societatea Națională de Depozitare Subterană a Gazelor Naturale "Depogaz" - S.A.
22.	2001	Hotărârea Guvernului nr. 647/2001 privind aprobarea Strategiei naționale de dezvoltare energetică a României pe termen mediu - 2001-2004.
23.	2001	Hotărârea Guvernului nr. 650/2001 pentru aprobarea Regulamentului privind elaborarea reglementărilor tehnice în construcții.
24.	2001	Hotărârea Guvernului nr. 656/2001 privind modificarea Hotărârii Guvernului nr. 1.369/1996 pentru aprobarea Convenției dintre Guvernul României și Guvernul Federației Ruse privind extinderea capacităților conductelor de tranzit gaze pe teritoriul României pentru creșterea livrărilor de gaze naturale din Federația Rusă în terțe țări și în România, semnat la Moscova la 25 octombrie 1996.
25.	2001	Hotărârea nr. 761/2001 privind stabilirea condițiilor de introducere pe piață pentru aparatele consumatoare de combustibili gazoși.
26.	2001	Hotărârea Guvernului nr. 791/2001 privind aprobarea Programului de acțiuni pe anul 2001 pentru proiectarea și execuția lucrărilor de consolidare cuprinzând clădiri de locuit multietajate, încadrate prin raport de expertiză tehnică în clasa I de risc seismic și care prezintă pericol public.
27.	2001	Hotărârea Guvernului nr. 1.340/2001 privind organizarea și funcționarea Inspecției de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat.
28.	2001	Hotărârea Guvernului nr. 1.364/2001 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Ordonanței Guvernului nr. 20/1994 privind măsuri pentru reducerea riscului seismic al construcțiilor existente, republicată.
29.	2002	Hotărârea Guvernului nr. 193/ 2002 privind organizarea și funcționarea Biroului Român de Metrologie Legală.
30.	2002	Hotărârea Guvernului nr. 270 /2002 privind stabilirea cerințelor referitoare la eficiența și etichetarea energetică pentru introducerea pe piață a cazanelor noi de apă caldă care funcționează cu combustibil lichid sau gazos.

Ordine ale miniștrilor

Nr. crt.	An	Numărul și denumirea actului normativ
1.	1991	Ordinul ministrului mediului nr. 298/1991 privind dreptul de acces la cursuri de apă și lacuri.
2.	1996	Ordinul ministrului apelor, pădurilor și protecției mediului nr. 125/1996 pentru aprobarea Procedurii de implementare a activităților economice și sociale cu impact asupra mediului înconjurător, abrogat de Ordinul 184/1997.
3.	1997	Ordinul ministrului muncii și protecției sociale nr. 35/1997 privind aprobarea constituirii Sistemului Ministerului Muncii și Protecției Sociale de certificare a conformității echipamentelor tehnice, a echipamentului individual de protecție și a celui de lucru cu cerințele de protecție a muncii.

4.	1997	Ordinul ministrului muncii și protecției sociale nr. 99/N/2 din 2 iulie 1997 privind aprobarea Normativului experimental pentru proiectarea și executarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale cu conducte din polietilenă, indicativ I.6. PE-97.
5.	1997	Ordinul ministrului muncii și protecției sociale nr. 154/1997 privind aprobarea Normelor specifice de protecție a muncii pentru activitatea de extracție a gazelor naturale.
6.	1997	Ordinul ministrului apelor, pădurilor și protecției mediului nr. 184/1997 pentru aprobarea Procedurii de realizare a bilanțurilor de mediu modificat și completat de Ordinul nr. 709/1999.
7.	1997	Ordinul ministrului transporturilor nr. 571/1997 pentru aprobarea Normelor tehnice privind proiectarea și amplasarea construcțiilor, instalațiilor și panourilor publicitare în zona drumurilor, pe poduri, pasaje, viaducte și tuneluri rutiere, modificat și completat de Ordinul nr. 118/2002.
8.	1997	Ordinul ministrului industriei și comerțului nr. 1565/1997 privind aprobarea Normativului experimental pentru proiectarea și executarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale cu conducte din polietilenă, indicativ I.6. PE-97.
9.	1998	Ordinul ministrului finanțelor și al ministrului lucrărilor publice și amenajării teritoriului nr. 784/34/N/1998 pentru aprobarea Normelor metodologice privind conținutul cadru de organizare a licitațiilor, prezentarea ofertelor, adjudecare, contractare și decontare a execuției lucrărilor.
10.	1999	Ordinul ministrului industriei și comerțului nr. 293/1999 privind aprobarea Normelor metodologice privind verificarea calității lucrărilor de montaj pentru utilaje, echipamente și instalații tehnologice industriale.
11.	2001	Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 15/2001 privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea și verificarea personalului care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale și a Regulamentului pentru autorizarea și verificarea agenților economici care desfășoară activități de proiectare și execuție în sectorul gazelor naturale.
12.	2001	Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 19/2001 privind aprobarea Ghidului pentru întocmirea Regulamentului de racordare la rețele termice, respectiv de separare față de acestea.
13.	2001	Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 119/2001 privind unele măsuri pentru întărirea disciplinei în sectorul gazelor naturale.
14.	2001	Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 313/2001 privind măsurile ce se impun pentru derularea în condiții de siguranță a livrărilor de gaze naturale necesare sectorului rezidențial în perioada de sezon rece octombrie 2001 - martie 2002.
15.	2001	Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 428/2001 privind aprobarea Normei de metrologie legală CEE "NML CEE-73/362 - Măsuri de lungime".
16.	2001	Ordinul ministrului lucrărilor publice, transporturilor și locuinței nr. 1.943/2001 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare.
17.	2002	Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 36/2002 privind aprobarea Normei de metrologie legală CEE "NML CEE-71/319 Contoare volumetrice pentru lichide, altele decât apă".
18.	2002	Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 49/2002 pentru aprobarea Listei cuprinzând standardele române care adoptă standardele europene armonizate, ale căror prevederi se referă la aparatele consumatoare de combustibili gazoși.
19.	2002	Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 50/2002 pentru aprobarea Listei cuprinzând tipurile de gaze și presiunile de alimentare utilizate la aparatele consumatoare de combustibili gazoși.

CODUL TEHNIC AL SECTORULUI GAZELOR NATURALE

20.	2002	Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 56/2002 pentru aprobarea Prescripțiilor tehnice privind stabilirea tarifelor pentru operațiunile de avizare, autorizare și control tehnic la instalațiile mecanice sub presiune, instalațiile de ridicat și aparatele consumatoare de combustibil, efectuate de organele tehnice ale Inspecției de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat (ISCIR).
21.	2002	Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 76/2002 privind aprobarea Normei de metrologie legală CEE "NML CEE - 71/348 Echipamente auxiliare pentru contoare volumetrice pentru lichide, altele decât apă".
22.	2002	Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 110/2002 privind desemnarea ISCIR-CERT pentru a realiza evaluarea conformității în domeniul recipientelor simple sub presiune.
23.	2002	Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 137/2002 privind înființarea grupelor teritoriale de control din subordinea ANRGN.
24.	2002	Ordinul ministrului muncii și solidarității sociale nr. 187/2002 privind aprobarea Normelor specifice de securitate a muncii pentru transportul prin conducte al gazelor naturale.
25.	2002	Ordinul al ministrului lucrărilor publice, transporturilor și locuinței nr. 488/2002 privind aprobarea Procedurii de autorizare a inspectorilor de șantier.

LEGISLAȚIE SECUNDARĂ

Nr. crt.	Denumirea actului normativ	Nr. deciziei de aprobare emisă de președintele ANRGN	Publicare în Monitorul Oficial
1.	Contractul-cadru de furnizare a gazelor naturale pentru consumatorii captivi	1/03.11.2000	nr. 45 bis din 26.01.2001
2.	Contractul-cadru de vânzare-cumpărare a gazelor naturale pentru consumatorii eligibili	3/16.11.2000	nr. 45 bis din 26.01.2001
3.	Instrucțiuni privind regimul eliberării documentelor	51/17.01.2001	nr. 84 din 19.02.2001
4.	Regulamentul de programare, funcționare și dispecerizare a sistemului național de transport gaze naturale	52/23.01.2001	nr. 45 bis din 26.01.2001
5.	Regulamentul de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în sectorul gazelor naturale	54/23.01.2001	nr. 84 din 19.02.2001
6.	Standardul de performanță pentru serviciul de furnizare a gazelor naturale, realizat de operatorii de distribuție	78/15.03.2001	nr. 197 din 19.04.2001
7.	Criteriile și metodele pentru stabilirea prețurilor și a tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale	79/15.03.2001	nr. 199 din 20.04.2001
8.	Regulamentul privind organizarea și funcționarea corpului auditorilor de terță parte din sectorul gazelor naturale	100/16.05.2001	nr. 276 din 29.05.2001
9.	Acordul tehnic privind exploatarea punctelor de predare/preluare comercială a gazelor naturale	260/3.08.2001	nr. 491 din 23.08.2001
10.	Licența provizorie în sectorul gazelor naturale	312/20.08.2001	nr. 499 din 24.08.2001
11.	Contractul-cadru de achiziție a gazelor naturale	186/20.07.2001	nr. 512 din 28.08.2001
12.	Completarea Deciziei nr. 312/2001 privind licența provizorie în sectorul gazelor naturale	377/5.09.2001	nr. 574 din 14.09.2001
13.	Contractul-cadru de transport al gazelor naturale	187/10.09.2001	nr. 595 din 21.09.2001
14.	Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale	533/15.10.2001	nr. 698 din 2.11.2001
15.	Procedura pentru raportarea datelor privind consumatorii de gaze naturale, în conformitate cu Directiva CE 90/377	538/15.10.2001	nr. 698 din 2.11.2001
16.	Regulamentul pentru acreditarea consumatorilor eligibili de gaze naturale	946/18.12.2001	nr. 7 din 9.01.2002
17.	Standardul de performanță pentru furnizarea gazelor naturale pe piața angro	947/18.12.2001	nr. 7 din 9.01.2002
18.	Metodologia de monitorizare a pieței interne reglementate a gazelor naturale și a consumatorilor eligibili	246/06.02.2002	nr. 147 din 27.02.2002

19.	Contractul-cadru de înmagazinare a gazelor naturale	247/06.02.2002	nr. 149 din 28.02.2002
20.	Metodologia de soluționare a neînțelegerilor precontractuale în sectorul gazelor naturale	248/06. 02.2002	nr. 149 din 28.02.2002
21.	Modificarea și completarea Regulamentului de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în sectorul gazelor naturale	249/06.02.2002	nr. 276 din 24.04.2002
22.	Modificarea contractelor-cadru de furnizare a gazelor naturale pentru consumatorii captivi	506/23.04 2002	nr. 282 din 25.04.2002

NORME ȘI PRESCRIPTII TEHNICE ÎN VIGOARE

- ☒ **CR 1-2001** Verificarea și autorizarea instalațiilor mecanice sub presiune și instalațiilor de ridicat.
- ☒ **CR 2-99** Autorizarea agenților economici de a executa lucrări la instalații mecanice sub presiune, instalațiile de ridicat și aparate consumatoare de combustibil.
- ☒ **CR 6-99** Examinarea cu lichide penetrante a îmbinărilor sudate ale elementelor instalațiilor mecanice sub presiune și instalațiilor de ridicat.
- ☒ **CR 8-99** Examinarea cu particule magnetice a îmbinărilor sudate ale elementelor instalațiilor mecanice sub presiune și instalațiilor de ridicat.
- ☒ **CR 9-96** Autorizarea sudorilor care execută lucrări de sudare în construirea, montarea și repararea instalațiilor mecanice sub presiune și a instalațiilor de ridicat - Partea 2: Aluminii și aliaje de aluminiu.
- ☒ **CR 11-2000** Autorizarea personalului care execută examinări nedistructive la instalațiile mecanice sub presiune și instalațiile de ridicat.
- ☒ **CR 14-97** Omologarea procedurilor de sudare a îmbinărilor țevă-placă tubulară executate din oțeluri și autorizarea sudorilor pentru execuția acestui tip de îmbinări.
- ☒ **CR 15-99** Autorizarea laboratoarelor care execută examinări nedistructive la instalațiile mecanice sub presiune și instalațiile de ridicat.
- ☒ **CR 21-99** Omologarea procedurilor de sudare a țevilor și fittingurilor din polietilenă și autorizarea sudorilor.

- ☒ **I 6/1-98** Normativ pentru exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale.
- ☒ **I 6/98** Normativ pentru proiectarea și executarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale.
- ☒ **I 6/1/PE/2000** Normativ pentru exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale prin conducte din polietilenă.
- ☒ **I 6/PE/2000** Normativ pentru proiectarea și executarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale utilizând conducte, fittinguri și armături din polietilenă de medie densitate și polietilenă de înaltă densitate.
- ☒ **I. 13-1994** Normativ pentru proiectarea și executarea instalațiilor de încălzire centrală.
- ☒ **I. 13/1-1996** Normativ pentru exploatarea instalațiilor de încălzire centrală.
- ☒ **I 14/76** Normativ pentru protecția contra coroziunii a construcțiilor metalice îngropate.

- ☒ **ND 3915** Normativ departamental privind proiectarea și construcția conductelor colectoare și de transport a gazelor naturale.
- ☒ **ND 900/3783** Întreținerea și reparația capitală a conductelor colectoare și de transport gaze naturale.
- ☒ **Normativ Departamental** pentru stabilirea distanțelor din punct de vedere al prevenirii incendiilor, dintre obiectivele componente ale instalațiilor tehnologice din industria extractivă de petrol și gaze, aprobat prin Ordinul nr. 278/86 la MMPG.

LISTA STANDARDELOR APLICABILE ÎN SECTORUL GAZELOR NATURALE

Nr. crt.	Categorie standard	Nr. standard	An	Denumire standard
1.	SR	3414	1994	Geologie, geologie tehnică și geotehnică. Harți, secțiuni și coloane. Indici, culori, semne convenționale.
2.	SR	11082	1994	Țevi din oțel sudate elicoidal, pentru conducte petroliere.
3.	SR	6898-1	1995	Țevi de oțel sudate elicoidal. Partea 1: Țevi de uz general.
4.	SR	6898-2	1995	Țevi de oțel sudate elicoidal. Partea 2: Țevi de conducte.
5.	SR	7916	1996	Impâslitură din fibra de sticlă.
6.	SR	13251	1996	Vocabular internațional de termeni fundamentali și generali în metrologie.
7.	SR	13354	1996	Manometre, vacuometre și monovacuumetre înregistratoare cu element elastic.
8.	SR	827	1997	Industriile petrolului și gazelor naturale. Fitinguri. Coturi și teuri la 45 grade cu flanșe.
9.	SR	8591	1997	Rețele edilitare subterane. Condiții de amplasare.
10.	SR	13378	1998	Industriile petrolului și gazelor naturale. Întreținerea și exploatarea structurilor de rezistență ale instalațiilor de foraj și de intervenție.
11.	SR	13406	1998	Odorizarea gazelor naturale. Condiții tehnice generale.
12.	SR	825	1998	Industriile petrolului și gazelor naturale. Fitinguri - Coturi, teuri și cruci PN 140...PN 1050.
13.	SR	7335-12	1998	Protecția anticorozivă. Construcții metalice îngropate. Protecția catodică a conductelor de oțel.
14.	SR	7335-6	1998	Protecția anticorozivă. Construcții metalice îngropate. Protejarea conductelor la subtraversări de drumuri, căi ferate, ape și la treceri prin cămine.
15.	SR	13434	1999	Ghid pentru evaluarea și exprimarea incertitudinii de măsurare.
16.	SR	699	2001	Utilaj petrolier. Robinete cu sertare Pn 140 ... Pn 1400.
17.	SR CEI	60068-5-2	1993	Încercări de mediu. Partea 5: Ghid pentru redactarea metodelor de încercare. Termeni și definiții.
18.	SR CEI	60621-1	1995	Instalații electrice pentru șantiere în aer liber supuse la condiții severe (inclusiv exploatare miniere la suprafață și cariere). Partea 1: Domeniu de aplicare și definiții.
19.	SR CEI	60746-2	1997	Calitățile funcționale ale analizoarelor electrochimice. Partea 2: Măsurarea pH-ului.
20.	SR CEI	60038+A1	1997	Tensiuni standardizate de CEI.
21.	SR CEI	60621-2	1997	Instalații electrice pentru șantiere supuse la condiții de exploatare severe (inclusiv exploatare miniere la suprafață și cariere). Partea 2: Prescripții generale de protecție.

22.	SR CEI	60695-3-1	1998	Încercări privind riscurile la foc. Partea 3: Exemple de proceduri pentru estimarea riscurilor la foc și interpretarea rezultatelor. Caracteristici de combustie și prezentarea metodelor de încercare pentru determinarea lor.
23.	SR CEI	60364-7-704	1998	Instalații electrice în construcții. Partea 7: Reglementări pentru instalații și amplasamente speciale. Secțiunea 704: Instalații de șantier.
24.	SR CEI	60621-2:1997/C1	1998	Instalații electrice pentru șantiere supuse la condiții de exploatare severe (inclusiv exploatare miniere la suprafață și cariere). Partea 2: Prescripții generale de protecție.
25.	SR CEI	60621-3+A1	1998	Instalații electrice pentru șantiere exterioare supuse la condiții severe (inclusiv exploatare miniere la suprafață și cariere). Partea 3: Prescripții generale privind echipamentele electrice.
26.	SR CEI	60754-2+A1	1999	Încercare pe gazele degajate în timpul arderii materialelor prelevate din cabluri. Partea 2: Determinarea acidității gazelor prin măsurarea pH-ului și a conductivității.
27.	SR CEI	60364-7-706	2000	Instalații electrice în construcții. Partea 7: Prescripții pentru instalații și amplasamente speciale. Secțiunea 706: Amplasamente înguste conductoare.
28.	SR CEI	60621-4+A1	2001	Instalații electrice pentru șantiere exterioare supuse la condiții severe (inclusiv exploatare miniere la suprafață și cariere). Partea 4: Reguli de instalare.
29.	SR EN	10002-1	1995	Materiale metalice. Încercarea la tracțiune. Partea 1: Metoda de încercare (la temperatură ambientă).
30.	SR EN	10002-5	1995	Materiale metalice. Încercarea la tracțiune. Partea 5: Metoda de încercare la temperatură ridicată.
31.	SR EN	60811-4-1	1995	Metode de încercări comune pentru materialele de izolație și de manta ale cablurilor electrice. Partea 4: Metode specifice pentru amestecuri de polietilenă și polipropilenă. Secțiunea 1: Rezistența la fisurare datorită solicitărilor mediului înconjurător. Încercarea de înfășurare după îmbătrânire termică în aer. Măsurarea indicelui de fluiditate la cald. Măsurarea conținutului de negru de fum și/sau de umpluturi minerale din PE.
32.	SR EN	60068-1+A1	1995	Încercări de mediu. Partea 1: Generalități și ghid.
33.	SR EN	729-2	1996	Condiții de calitate pentru sudare. Sudarea prin topire a materialelor metalice. Partea 2: Condiții de calitate complete.
34.	SR EN	729-3	1996	Condiții de calitate pentru sudare. Sudarea prin topire a materialelor metalice. Partea 3: Condiții de calitate normale.
35.	SR EN	729-4	1996	Condiții de calitate pentru sudare. Sudarea prin topire a materialelor metalice. Partea 4: Condiții de calitate elementare.
36.	SR EN	10232	1996	Materiale metalice. Țevi. Încercarea la îndoire a tronsonului.

CODUL TEHNIC AL SECTORULUI GAZELOR NATURALE

37.	SR EN	10234	1996	Materiale metalice. Țevi. Încercarea la lărgire.
38.	SR EN	60721-3-4	1996	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 3: Clasificarea grupelor de agenți de mediu și a gradelor de severitate ale acestora. Secțiunea 4: Utilizarea staționară în spații neprotejate împotriva intemperiilor.
39.	SR EN	60721-3-5+A2	1996	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 3: Clasificarea grupelor de agenți de mediu și a gradelor de severitate ale acestora. Instalații ale vehiculelor terestre.
40.	SR EN	60721-3-9+A1	1996	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 3: Clasificarea grupelor de agenți de mediu și a gradelor de severitate ale acestora. Secțiunea 9: Microclimate în interiorul produselor.
41.	SR EN	12	1997	Produse petroliere. Determinarea presiunii de vapori Reid. Metoda umedă.
42.	SR EN	437	1997	Gaze de încercare. Presiuni de încercare. Categoriile de aparate.
43.	SR EN	60068-2-2+A1+A2	1997	Încercări de mediu. Partea 2: Încercări. Încercări B: Căldură uscată.
44.	SR EN	26553	1997	Separatoare automate pentru eliminat condensatul. Marcare.
45.	SR EN	26554	1997	Separatoare automate pentru eliminat condensatul, cu flanșe. Lungimi de legătură față-la-față.
46.	SR EN	26704	1997	Separatoare automate pentru eliminat condensatul. Clasificare.
47.	SR EN	24869-3	1997	Acustică. Protectori individuali împotriva zgomotului. Partea 3: Metodă simplificată pentru măsurarea atenuării acustice a protectorilor de tip antifon extern în scopul controlului de calitate.
48.	SR EN	29104	1997	Măsurarea debitelor fluidelor în conducte închise. Metode de evaluare a performanței debitmetrelor electromagnetice utilizate pentru lichide.
49.	SR EN	10233	1997	Materiale metalice. Țevi. Încercarea la aplatizare.
50.	SR EN	60721-3-0	1997	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 3: Clasificarea grupelor de agenți de mediu și a gradelor de severitate ale acestora. Introducere.
51.	SR EN	60721-3-1+A2	1997	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 3: Clasificarea grupelor de agenți de mediu și a gradelor de severitate ale acestora. Depozitare.
52.	SR EN	60721-3-2+A2	1997	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 3: Clasificarea grupelor de agenți de mediu și a gradelor de severitate ale acestora. Transport.
53.	SR EN	60721-3-3	1997	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 3: Clasificarea grupelor de agenți de mediu și a gradelor de severitate ale acestora. Secțiunea 3: Utilizarea staționară (la post fix) în spații protejate la intemperii.
54.	SR EN	60721-3-6	1997	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 3: Clasificarea grupelor de agenți de mediu și a gradelor de severitate ale acestora. Mediu naval.
55.	SR EN	837-1	1998	Manometre. Partea 1: Manometre cu tub Bourdon. Dimensiuni, caracteristici metrologice, condiții tehnice și încercări.

56.	SR EN	837-3	1998	Manometre. Partea 3: Manometre cu membrană și manometre cu capsulă. Dimensiuni, caracteristici metrologice, condiții tehnice și încercări.
57.	SR EN	88+A1	1998	Regulatoare de presiune pentru aparate care utilizează combustibili gazoși pentru presiuni în amonte mai mici sau egale cu 200 mbar.
58.	SR EN	60309-1	1998	Prize de curent pentru uz industrial. Partea 1: Reguli generale.
59.	SR EN	10208-2+AC	1998	Țevi de oțel pentru conducte destinate fluidelor combustibile. Condiții tehnice de livrare. Partea 2: Țevi în clasa de prescripții B.
60.	SR EN	10208-1	1999	Țevi de oțel pentru conducte destinate fluidelor combustibile. Condiții tehnice de livrare. Partea 1: Țevi în clasa de prescripții A.
61.	SR EN	306	2000	Schimbătoare de căldură. Metode de măsurare a parametrilor necesari evaluării performanțelor.
62.	SR EN	27841	2000	Separatoare automate pentru eliminat condensatul. Determinarea pierderilor de vapori. Metode de încercare.
63.	SR EN	27842	2000	Separatoare automate pentru eliminat condensatul. Determinarea debitului. Metode de încercare.
64.	SR EN	60617-10	2000	Simboluri grafice pentru scheme electrice. Partea 10: Telecomunicații: Transmisie.
65.	SR EN	12213-2	2001	Gaz natural. Calculul factorului de compresibilitate. Partea 2: Calcul pe baza analizei compoziției molare.
66.	SR EN	26948	2001	Separatoare automate pentru eliminat condensatul. Încercări de producție și încercări pentru determinarea caracteristicilor de funcționare.
67.	SR EN	24006	2001	Măsurarea debitului fluidelor în conducte închise. Vocabular și simboluri.
68.	SR EN	288-9	2001	Specificația și calificarea procedurilor de sudare pentru materiale metalice. Partea 9: Verificarea procedurii de sudare cap la cap pe șantier a conductelor de transport terestre și marine.
69.	SR EN	60721-3-7	2001	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 3: Clasificarea grupelor de agenți de mediu și a gradelor de severitate ale acestora. Secțiunea 7: Utilizarea portabilă și nestaționară.
70.	SR EN ISO	1463	1996	Acoperiri metalice și straturi de oxizi. Măsurarea grosimii. Metoda prin secțiune metalografică.
71.	SR EN ISO	9300	1997	Măsurarea debitului de gaz cu ajutoare Venturi în regim critic.
72.	SR EN ISO	14001	1997	Sisteme de management de mediu. Specificații și ghid de utilizare.
73.	SR EN ISO	14010	1997	Ghid pentru audit de mediu. Principii generale
74.	SR EN ISO	14011	1997	Ghid pentru audit de mediu. Proceduri de audit. Auditul sistemelor de management de mediu.
75.	SR EN ISO	14012	1997	Ghid pentru audit de mediu. Criterii de calificare pentru auditorii de mediu.

CODUL TEHNIC AL SECTORULUI GAZELOR NATURALE

76.	SR EN ISO	7441	1997	Coroziunea metalelor și aliajelor. Determinarea coroziunii bimetalice prin încercări la coroziune în mediu exterior.
77.	SR EN ISO	4256	1998	Gaz petrolier lichefiat. Determinarea presiunii de vapori. Metoda GPL.
78.	SR EN ISO	8497	1998	Izolație termică. Determinarea caracteristicilor privind transferul de căldură în regim staționar la izolațiile termice pentru conducte.
79.	SR EN ISO	11202+A C	1998	Acustică. Zgomotul emis de mașini și echipamente. Măsurarea nivelurilor de presiune acustică ale emisiei la locul de muncă și în alte poziții precizate. Metodă de control.
80.	SR EN ISO	13916	1998	Sudare. Ghid pentru măsurarea temperaturii de preîncălzire, a temperaturii între treceri și a temperaturii de menținere a preîncălzirii.
81.	SR EN ISO	6326-3	1999	Gaz natural. Determinarea compușilor de sulf. Partea 3: Determinarea hidrogenului sulfurat, tiolilor și sulfurii de carbonil prin potențiometrie.
82.	SR EN ISO	6326-5	1999	Gaz natural. Determinarea compușilor de sulf. Partea 5: Metoda de combustie Lingener.
83.	SR EN ISO	11960	2000	Industria petrolului și gazelor naturale. Țevi de oțel utilizate ca burlane sau țevi de extracție pentru sonde petroliere.
84.	SR EN ISO	12213-3	2001	Gaz natural. Calculul factorului de compresibilitate. Partea 3: Calcul pe baza proprietăților fizice.
85.	SR ISO	4287-2	1993	Rugozitatea suprafeței. Terminologie. Măsurarea parametrilor de rugozitate a suprafeței.
86.	SR ISO	7438	1993	Materiale metalice. Încercarea la îndoire.
87.	SR ISO	4016	1994	Șuruburi cu cap hexagonal parțial filetate. Grad C.
88.	SR ISO	4015	1994	Șuruburi cu cap hexagonal parțial filetate. Grad B. Tija redusă.
89.	SR ISO	4014	1994	Șuruburi cu cap hexagonal parțial filetate. Grade A și B.
90.	SR ISO	9330-1	1994	Țevi sudate din oțel utilizate la presiune. Condiții tehnice de livrare. Partea 1: Țevi sudate din oțeluri nealiate, cu caracteristici precizate la temperatura ambiantă.
91.	SR ISO	5349	1994	Vibrații mecanice. Principii directe pentru măsurarea și evaluarea expunerii umane la vibrații transmise prin mână.
92.	SR ISO	6165	1994	Mașini de terasament. Tipuri principale. Vocabular
93.	SR ISO	6947	1994	Suduri. Poziții de lucru. Definițiile unghiurilor de înclinare și de rotire.
94.	SR ISO	10419	1995	Industria petrolului și gazelor naturale. Echipament de foraj și extracție. Instalarea, întreținerea și repararea robinetelor de siguranță de suprafață și robinetelor de siguranță submarine.
95.	SR ISO	3459	1995	Țevi de polietilenă (PE) sub presiune. Asamblări cu fittinguri mecanice. Încercarea de etanșitate la depresiune interioară și condiții impuse.
96.	SR ISO	3501	1995	Asamblări între fittinguri și țevi de polietilenă (PE) sub presiune. Încercarea de rezistență la smulgere.

97.	SR ISO	3503	1995	Asamblări între fittinguri și țevi de polietilenă (PE) sub presiune. Încercarea de etanșitate la presiune interioară când sunt supuse curbării.
98.	SR ISO	3663	1995	Țevi și fittinguri de polietilenă (PE), sub presiune, serie metrică. Dimensiunile flanșelor.
99.	SR ISO	6964	1995	Țevi și fittinguri de poliolefine. Determinarea conținutului de negru de fum prin calcinare și piroliză. Metodă de încercare și condiție tehnică de bază.
100.	SR ISO	9477	1995	Oteluri turnate de înalta rezistență pentru construcții mecanice și construcții metalice de uz general.
101.	SR ISO	10101-3	1995	Gaz natural. Dozarea apei prin metoda Karl Fischer. Partea 3: Metoda coulometrică.
102.	SR ISO	1996-2	1995	Acustică. Caracterizarea și măsurarea zgomotului din mediul înconjurător. Partea 2: Obținerea de date corespunzătoare pentru utilizarea terenurilor.
103.	SR ISO	1996-3	1995	Acustică. Caracterizarea și măsurarea zgomotului din mediul înconjurător. Partea 3: Aplicații la limitele de zgomot.
104.	SR ISO	4059	1995	Rețele de țevi de polietilenă (PE). Pierderi de presiune la îmbinările mecanice. Metode de încercare și condiții tehnice.
105.	SR ISO	4065	1995	Țevi de materiale termoplastice. Tablou universal al grosimilor de perete.
106.	SR ISO	10405	1996	Industria petrolului și gazelor naturale. Întreținerea și utilizarea burlanelor și țevelor de extracție.
107.	SR ISO	4260	1996	Produse petroliere și hidrocarburi. Dozarea sulfului. Metoda de combustie Wickbold.
108.	SR ISO	4440-1	1996	Țevi și fittinguri de materiale termoplastice. Determinarea indicelui de fluiditate la cald în masă. Partea 1: Metodă de încercare.
109.	SR ISO	4440-2	1996	Țevi și fittinguri de materiale termoplastice. Determinarea indicelui de fluiditate la cald în masă. Partea 2: Parametri de încercare.
110.	SR ISO	4451	1996	Țevi și fittinguri de polietilenă (PE). Determinarea densității de referință a polietilenelor necolorate și negre.
111.	SR ISO	8283-2	1996	Țevi și fittinguri de materiale plastice. Dimensiunile mufelor și cepurilor pentru sistemele de evacuare din interiorul clădirilor. Partea 2: Polietilenă (PE).
112.	SR ISO	9356	1996	Asamblări de țevi de poliolefine, cu sau fără fittinguri. Rezistență la presiunea interioară. Metodă de încercare.
113.	SR ISO	6552	1996	Separatoare automate pentru eliminat condensatul. Definierea termenilor tehnici.
114.	SR ISO	9225	1996	Coroziunea metalelor și aliajelor. Corozivitatea atmosferelor. Măsurarea poluării.
115.	SR ISO	10332	1996	Țevi de oțel fără sudură și sudate (cu excepția țevelor sudate sub strat de flux) utilizate la presiune. Examinarea cu ultrasunete pentru verificarea etanșității.

CODUL TEHNIC AL SECTORULUI GAZELOR NATURALE

116.	SR ISO	10543	1996	Țevi de oțel fără sudură și țevi sudate și deformată plastic la cald pe un laminor reductor-alungitor, utilizate la presiune. Examinarea cu ultrasunete a grosimii pe toată circumferința.
117.	SR ISO	11484	1996	Țevi de oțel utilizate la presiune. Clasificarea și certificarea personalului pentru examinări nedistructive (END).
118.	SR ISO	11496	1996	Țevi de oțel fără sudură și sudate, utilizate la presiune. Examinarea cu ultrasunete a capetelor țevii pentru detectarea imperfecțiunilor de laminare.
119.	SR ISO	3857-1	1996	Compresoare, scule și mașini pneumatice. Vocabular. Partea 1: Generalități.
120.	SR ISO	3857-3	1996	Compresoare, scule și mașini pneumatice. Vocabular. Partea 3: Scule și mașini pneumatice.
121.	SR ISO	10422	1997	Industriilor petrolului și gazelor naturale. Filetarea, calibrarea și inspecția filetelor pentru burlane, țevi de extracție și țevi de conducte. Condiții tehnice.
122.	SR ISO	9110-2	1997	Acționări hidraulice. Tehnici de măsurare. Partea 2: Măsurarea presiunii medii în regim permanent într-o conductă închisă.
123.	SR ISO	2204	1997	Acustică. Indicații pentru redactarea standardelor referitoare la măsurarea zgomotului aerian și evaluarea efectelor sale asupra omului.
124.	SR ISO	4291	1997	Metode de evaluare a abaterilor de la circularitate. Măsurarea variațiilor razei.
125.	SR ISO	4292	1997	Metode de evaluare a abaterilor de la circularitate. Măsurarea prin metodele în două și trei puncte.
126.	SR ISO	6318	1997	Măsurarea circularității. Termeni, definiții și parametri de circularitate.
127.	SR ISO	7145	1997	Măsurarea debitului fluidelor în conducte închise de secțiune circulară. Metodă de măsurare a vitezei într-un singur punct.
128.	SR ISO	2505-1	1997	Țevi de materiale termoplastice. Con tracția longitudinală la cald. Partea 1: Metode de determinare.
129.	SR ISO	2505-2	1997	Țevi de materiale termoplastice. Con tracția longitudinală la cald. Partea 2: Parametri de determinat
130.	SR ISO	5725-1	1997	SR ISO: Exactitatea (justețea și fidelitatea) metodelor de măsurare și a rezultatelor măsurărilor. Partea 1: Principii generale și definiții.
131.	SR ISO	10417	1998	Industriile petrolului și gazelor naturale. Sisteme de robinete de siguranță la fundul sondei. Proiectare, montare, utilizare și reparare.
132.	SR ISO	11961	1998	Industriile petrolului și gazelor naturale. Țevi de oțel utilizate ca prăjini de foraj. Condiții tehnice.
133.	SR ISO	13819-1	1998	Industriile petrolului și gazelor naturale. Structuri marine. Partea 1: Condiții tehnice.
134.	SR ISO	14313	1998	Industriile petrolului și gazelor naturale. Robinete cu sferă, cu sertar, cu cep și de reținere. Condiții tehnice.
135.	SR ISO	6144	1998	Analiza gazelor. Prepararea amestecurilor de gaze pentru etalonare. Metode volumetrice statice.

CODUL TEHNIC AL SECTORULUI GAZELOR NATURALE

136.	SR ISO	10790	1998	Măsurarea debitului fluidelor în conducte închise. Debitmetre masice cu efect Coriolis.
137.	SR ISO	5024	1998	Produse petroliere lichide și gazoase. Măsurare. Condiții standard de referință.
138.	SR ISO	14004	1998	Sisteme de management de mediu. Ghid privind principiile, sistemele și tehnicile de aplicare.
139.	SR ISO	10428	1999	Industriile petrolului și gazelor naturale. Prăjini de pompare (prăjini de antrenare, prăjini lustruite, legături și elemente de legături. Condiții tehnice.
140.	SR ISO	6976+C2	1999	Gaz natural. Calculul puterii calorifice, densității, densității relative și indicelui Wobbe din compoziție.
141.	SR ISO	7005-1	1999	Flanșe rotunde cu gat pentru sudare în capul țevii Pn 25 bar.
142.	SR ISO	8991	1999	Organe de asamblare filetate. Condiții generale.
143.	SR ISO	6326-4	1999	Gaz natural. Determinarea compușilor cu sulf. Partea 4: Determinarea hidrogenului sulfurat, sulfurii de carbonil și compușilor cu sulf odorizanți prin gazcromatografie cu detector fotometric cu flacără.
144.	SR ISO	9329-2	1999	Țevi de oțel fără sudură utilizate la presiune. Condiții tehnice de livrare. Partea 2: Oțeluri nealiat și aliate cu caracteristici precizate la temperatură ridicată.
145.	SR ISO	9329-3	1999	Țevi de oțel fără sudură utilizate la presiune. Condiții tehnice de livrare. Partea 3: Oțeluri nealiat și aliate cu caracteristici precizate la temperatură scăzută.
146.	SR ISO	9330-2	1999	Țevi de oțel sudate utilizate la presiune. Condiții tehnice de livrare. Partea 2: Țevi sudate prin rezistență prin presiune și sudate prin inducție, din oțeluri nealiat și aliate cu caracteristici precizate la temperatură ridicată.
147.	SR ISO	9330-3	1999	Țevi de oțel sudate, utilizate la presiune. Condiții tehnice de livrare. Partea 3: Țevi sudate prin rezistență prin presiune și sudate prin inducție, din oțeluri nealiat și aliate cu caracteristici precizate la temperatură scăzută.
148.	SR ISO	3966	1999	Măsurarea debitului de fluid în conducte închise. Metoda de explorare a câmpului de viteze cu ajutorul tuburilor Pitot duble.
149.	SR ISO	14050	1999	Management de mediu. Vocabular.
150.	SR ISO	6002	2000	Robinete cu sertar ,de otel, cu capac montat cu șuruburi.
151.	SR ISO	13443	2000	Gaz natural. Condiții de referință standard.
152.	SR ISO	13702	2000	Industriile petrolului și gazelor naturale. Prevenirea și micșorarea efectelor incendiilor și exploziilor pe instalațiile marine de producție. Condiții tehnice și linii directe.
153.	SR ISO	9623	2000	Fitinguri de adaptare de metal pentru țevi de polietilenă (PE) și polipropilenă (PP) destinate fluidelor sub presiune. Lungimi de proiectare și dimensiuni de filete. Serie metrică.
154.	SR ISO	8973	2000	Gaz petrolier lichiefiat. Metoda de calcul pentru densitate și presiune de vapori.
155.	SR ISO	10715	2001	Gaz natural. Metode de prelevare probe.

CODUL TEHNIC AL SECTORULUI GAZELOR NATURALE

156.	SR ISO	12213-1	2001	Gaz natural. Calculul factorului de compresibilitate. Partea 1: Introducere și linii directe.
157.	SR ISO	4437+C1	2001	Țevi de polietilenă (PE) utilizate la rețelele îngropate de distribuție a combustibililor gazoși. Serie metrică. Specificații.
158.	SR ISO/TR	10837	1996	Determinarea stabilității termice a polietilenei (PE) destinată utilizării la țevile și fittingurile de distribuție a gazului.
159.	SR ISO/TR	9823	1998	Măsurarea debitului de lichid în canale deschise. Metoda explorării câmpului de viteze care utilizează un număr redus de verticale.
160.	STAS	3949	1961	Geologie tehnică și geotehnică. Terminologie.
161.	STAS	1165	1966	Țiței și produse petroliere. Măsurarea stocurilor.
162.	STAS	7730	1967	Hidrocarburi gazoase. Determinarea complexometrică a hidrogenului sulfurat și a sulfului mercaptanic.
163.	STAS	5189	1969	Marcarea prin culoare a recipientelor transportabile încărcate cu gaze tehnice sub presiune.
164.	STAS	8703	1970	Mijloace pentru măsurarea temperaturii. Terminologie
165.	STAS	1302/1	1971	Fitinguri filetate din oțel forjat Pn 100. Nomenclator
166.	STAS	1302/2	1971	Fitinguri filetate din oțel forjat Pn 100. Condiții generale.
167.	STAS	1303	1971	Fitinguri filetate din oțel forjat Pn 100. Coturi, teuri, cruci. Dimensiuni.
168.	STAS	1304	1971	Fitinguri filetate din oțel forjat Pn 100. Teuri cu ramificație redusă. Dimensiuni.
169.	STAS	1305	1971	Fitinguri filetate din oțel forjat Pn 100. Mufe reduse. Dimensiuni.
170.	STAS	1306	1971	Fitinguri filetate din oțel forjat Pn 100. Mufe. Dimensiuni.
171.	STAS	1801	1971	Fitinguri filetate din oțel forjat Pn 100. Nipluri. Dimensiuni.
172.	STAS	1802	1971	Fitinguri filetate din oțel forjat Pn 100. Reducții. Dimensiuni.
173.	STAS	1803	1971	Fitinguri filetate din oțel forjat Pn 100. Racorduri olandeze. Dimensiuni.
174.	STAS	1804	1971	Fitinguri filetate din oțel forjat Pn 100. Dopuri. Dimensiuni.
175.	STAS	3949/1	1971	Geologie tehnică. Terminologie.
176.	STAS	9084	1971	Fitinguri pentru industria petrolieră. Filet LP.
177.	STAS	9194	1972	Arzătoare monobloc. Arzătoare de gaze naturale. Condiții tehnice generale de calitate.
178.	STAS	1310	1973	Produse petroliere gazoase. Determinarea densității.
179.	STAS	2250	1973	Elemente pentru conducte. Presiuni nominale, presiuni de încercare și presiuni de lucru. Maxime admisibile.
180.	STAS	8805/2	1974	Fitinguri pentru sudare din oțel. Coturi din țevă de 90 grade (5D). Dimensiuni.
181.	STAS	7347/4	1974	Determinarea debitului fluidelor în sisteme de curgere sub presiune. Metoda micșorării locale a secțiunii de curgere. Legături între elementul primar și secundar ale mijloacelor de măsurare.
182.	STAS	10101/23	1975	Acțiuni în construcții. Încărcări date de temperatura exterioară.

183.	STAS	6908/1	1975	Hydrocarburi gazoase. Identificarea hidrogenului sulfurat și a sulfului mercaptanic.
184.	STAS	6908/2	1975	Hydrocarburi gazoase. Determinarea hidrogenului sulfurat și a sulfului mercaptanic.
185.	STAS	9824/5	1975	Măsurători terestre. Trasarea pe teren a rețelelor de conducte, canale și cabluri.
186.	STAS	5838/1	1976	Vata minerală și produse din vata minerală.
187.	STAS	10400/2	1976	Armături industriale din oțel. Robinete de reglare cu ventil. Lungimi de construcție.
188.	STAS	10400/3	1976	Armături industriale din oțel. Robinete de reglare cu ventil Pn 40. Dimensiuni.
189.	STAS	7163	1977	Garnituri inelare metalice de etanșare, cu secțiune ovală și secțiune octogonală Pn 64-160 bar.
190.	STAS	7335/10	1977	Protecția contra coroziunii. Construcții metalice îngropate. Protecția catodică prin drenaj electric. Prescripții.
191.	STAS	7335/4	1977	Protecția contra coroziunii. Construcții metalice îngropate. Electrode de referință Cu/CuSO ₄ .
192.	STAS	8029	1977	Garnituri lenticulare metalice. PN 64-400 bar.
193.	STAS	5838/2	1978	Vata minerală și produse din vata minerală.
194.	STAS	9198	1979	Arzătoare de gaze naturale pentru cuptoare de încălzire. Condiții tehnice generale de calitate.
195.	STAS	R 8542	1979	Alegerea oțelurilor pentru construcții metalice.
196.	STAS	1742	1980	Garnituri pentru suprafețe de etanșare cu șanț și adâncitura Pn 10-40 bar.
197.	STAS	8990	1980	Garnituri de etanșare pentru flanșe din oțel pentru armături și conducte.
198.	STAS	7019	1980	Placi din azbest pentru garnituri.
199.	STAS	5838/3	1980	Vata minerală și produse din vata minerală.
200.	STAS	5838/5	1980	Idem.
201.	STAS	6881	1980	Idem.
202.	STAS	1056	1980	Armături pentru gaze naturale. Robinet cu cep, cu mufe. Dimensiuni.
203.	STAS	830/2	1980	Fitinguri pentru industria petrolieră. Țevi curbate. Forme și dimensiuni.
204.	STAS	1155	1980	Flanșe pentru armături și conducte. Tipuri, presiuni și diametre nominale.
205.	STAS	121	1980	Produse petroliere lichide. Determinarea presiunii de vapori.
206.	STAS	11765	1980	Armături industriale din oțel. Regulatori directe. Tipizare.
207.	STAS	11746	1980	Compressoare de gaze. Supape de aspirație și de refulare. Tipizare.
208.	STAS	10400/4	1980	Armături industriale din oțel. Robinete de reglare cu ventil Pn 64. Dimensiuni.
209.	STAS	10400/8	1980	Armături industriale din oțel. Robinete de reglare cu trei căi. Pn 64. Dimensiuni.
210.	STAS	11064	1980	Armături industriale din oțel. Robinete de reținere cu ventil axial Pn25 și Pn40.
211.	STAS	2503	1980	Armături industriale din oțel. Robinete de reținere cu ventil Pn 25. Dimensiuni.

CODUL TEHNIC AL SECTORULUI GAZELOR NATURALE

212.	STAS	8382	1980	Armături industrial din fontă și oțel. Robinete de reținere cu clapă. Condiții tehnice speciale de calitate.
213.	STAS	11747	1980	Compresoare de gaze. Presetupe de gaze pentru compresoare fără ungere. Tipizare.
214.	STAS	11748	1980	Compresoare de gaze. Segmenti și benzi portante din teflon pentru pistoane. Tipizare.
215.	STAS	12001	1981	Gaze naturale. Analiză cromatografică în fază gazoasă
216.	STAS	5560	1981	Fitinguri filetate din oțel. Mufe pentru țevi de instalații
217.	STAS	5680	1981	Transformatoare, autotransformatoare, regulatoare de inducție, transformatoare de măsură și transductoare, Grade de protecție asigurate prin carcasă.
218.	STAS	9561	1981	Măsuri de siguranță contra incendiilor. Cămine cu închidere hidraulică pentru rețele de canalizare industrială. Prescripții de proiectare.
219.	STAS	1125/2	1981	Sudarea metalelor. Electrozi înveliți.
220.	STAS	12005	1982	Gaze naturale. Determinarea punctului de rouă.
221.	STAS	830/1	1982	Fitinguri pentru industria petrolieră. Țevi curbate. Condiții tehnice generale de calitate.
222.	STAS	838	1982	Fitinguri din fontă maleabilă. Condiții tehnice generale de calitate.
223.	STAS	7134	1982	Regulatoare de presiune cu acționare indirectă pentru gaze. Condiții tehnice generale de calitate.
224.	STAS	12055	1982	Măsurarea debitelor fluidelor. Terminologie.
225.	STAS	12058	1982	Măsurarea conductivității termice a izolației conductelor.
226.	STAS	R 12091	1982	Măsurarea debitelor fluidelor. Calculul erorii limită de măsurare a debitelor.
227.	STAS	7278	1982	Garnituri de cauciuc rezistente în medii petroliere.
228.	STAS	1125/4	1982	Sudarea metalelor. Electrozi înveliți.
229.	STAS	6563	1983	Măsurarea presiunii, vitezei și debitului cu tuburi Pitot-Prondtl. Metode de măsurare.
230.	STAS	7347/1	1983	Determinarea debitelor fluidelor în sisteme de curgere sub presiune. Metoda mișcării locale a secțiunii de curgere. Măsurarea cu diafragme și ajustaje.
231.	STAS	7347/3	1983	Determinarea debitelor fluidelor în sisteme de curgere sub presiune. Metoda micșorării locale a secțiunii de curgere. Măsurarea cu tuburi și ajustaje Venturi.
232.	STAS	4581	1984	Supape de blocare a conductelor de gaze naturale.
233.	STAS	472	1984	Fitinguri din fontă maleabilă. Curbe. Dimensiuni.
234.	STAS	474	1984	Fitinguri din fontă maleabilă. Coturi. Dimensiuni.
235.	STAS	475	1984	Fitinguri din fontă maleabilă. Mufe. Dimensiuni.
236.	STAS	476	1984	Fitinguri din fontă maleabilă. Teuri. Dimensiuni.
237.	STAS	477	1984	Fitinguri din fontă maleabilă. Reducții. Dimensiuni.
238.	STAS	478	1984	Fitinguri din fontă maleabilă. Nipluri. Dimensiuni.
239.	STAS	480	1984	Fitinguri din fontă maleabilă. Cruci. Dimensiuni.
240.	STAS	486	1984	Fitinguri din fontă maleabilă. Capace și dopuri. Dimensiuni.
241.	STAS	9277	1984	Oțeluri turnate în piese pentru armături. Mărci și condiții tehnice de calitate.
242.	STAS	8121/2	1984	Prezoane.
243.	STAS	8121/3	1984	Piulițe hexagonale.

244.	STAS	11069	1984	Garnituri din materiale textile cauciucate, rezistente în medii petroliere.
245.	STAS	1055	1985	Armături pentru gaze naturale. Robinete cu cep Pn 0,1 și Pn 1. Condiții tehnice generale de calitate.
246.	STAS	4394	1985	Arzătoare pentru gaze naturale cu tub difuzor și aer aspirat tip TD, de uz general.
247.	STAS	9270	1985	Arzătoare de gaze naturale pentru cazane. Condiții tehnice de calitate.
248.	STAS	471	1985	Fitinguri de fontă maleabilă. Nomenclator.
249.	STAS	7335/8	1985	Protecția contra coroziunii a construcțiilor metalice îngropate. Prize de potențial.
250.	STAS	12421/1	1986	Regulatoare de raport cu acționare directă, pentru instalații de ardere. Condiții tehnice generale de calitate
251.	STAS	12421/2	1986	Regulatoare de raport cu acționare directă pentru instalații de ardere. Tipuri și parametri principali.
252.	STAS	12440/5	1986	Acționări hidrostatice. Suprafețe de montaj pe placă pentru regulatoare de debit. Dimensiuni.
253.	STAS	7335/1	1986	Protecția contra coroziunii. Construcții metalice îngropate. Terminologie.
254.	STAS	7335/3	1986	Protecția contra coroziunii a construcțiilor metalice îngropate. Izolarea exterioară cu bitum a conductelor din oțel.
255.	STAS	1481	1986	Canalizări. Rețele exterioare. Criterii generale și studii de proiectare.
256.	STAS	10093/1	1986	Metrologie. Activități și documente. Terminologie.
257.	STAS	10093/3	1986	Metrologie. Metode de măsurare. Terminologie.
258.	STAS	10400/7	1986	Armături industriale din oțel. Robinete de reglare cu ventil, cu trei căi. Pn 40. Dimensiuni.
259.	STAS	11050	1987	Instalații de gaze naturale. Terminologie.
260.	STAS	3361/1	1987	Gaze combustibile naturale. Determinarea puterii calorifice în calorimetru cu circulație de apă.
261.	STAS	3361/2	1987	Gaze naturale combustibile. Calculul puterii calorifice pe baza compoziției chimice.
262.	STAS	4326	1987	Instalații de gaze naturale. Firide pentru regulatoare de presiune și contoare.
263.	STAS	4327	1987	Instalații de gaze naturale. Uși pentru firide de regulatoare de presiune și contoare.
264.	STAS	10827	1987	Recipiente metalice sub presiune pentru instalații în construcții. Dimensiuni principale.
265.	STAS	7335/7	1987	Protecția contra coroziunii a construcțiilor metalice îngropate. Îmbinări electroizolante cu flanșe.
266.	STAS	9280	1987	Măsurarea debitelor de gaze. Metode și mijloace de măsurare.
267.	STAS	10400/1	1987	Armături industriale din oțel. Robinete de reglare cu ventil.
268.	STAS	11918	1987	Mecanisme de acționare de uz general. Mecanisme de acționare pentru armături industriale de închidere-deschidere. Parametri principali.
269.	STAS	11919	1987	Mecanisme de acționare de uz general. Mecanisme de acționare pentru armături industriale de reglare. Parametri principali.

CODUL TEHNIC AL SECTORULUI GAZELOR NATURALE

270.	STAS	8421	1987	Mijloace de măsurare a temperaturii. Termocupluri tehnice. Condiții tehnice generale de calitate.
271.	STAS	3498	1987	Placi din azbest cu cauciuc pentru garnituri.
272.	STAS	1125/5	1987	Sudarea metalelor. Electrozi înveliți.
273.	STAS	8281	1988	Conducte de gaze naturale. Rețele de transport, sisteme de distribuție și instalații de utilizare a gazelor naturale. Prescripții fundamentale.
274.	STAS	11750	1988	Armături industriale din fontă și oțel. Robinete de închidere. Tipuri, presiuni nominale și diametre nominale.
275.	STAS	11751	1988	Armături industriale din fontă și oțel. Robinete de reținere. Tipuri, presiuni nominale și diametre nominale.
276.	STAS	11752	1988	Armături industriale din fontă și oțel. Robinete de comutare. Tipuri, presiuni nominale, și diametre nominale.
277.	STAS	1175	1988	Armături industriale din fontă și oțel. Robinete de reglare. Tipuri, presiuni nominale și diametre nominale
278.	STAS	7335/2	1988	Protecția contra coroziunii a construcțiilor metalice îngropate. Semne convenționale.
279.	STAS	7731	1988	Geologie. Terminologie.
280.	STAS	7335/9	1988	Protecția contra coroziunii a construcțiilor metalice îngropate. Protecția catodică și legarea la pământ cu anozii reactivi metalici. Prescripții generale.
281.	STAS	9773	1988	Desene tehnice de construcții. Întocmirea desenelor pentru construcții metalice. Reguli de reprezentare și cotare.
282.	STAS	12667	1988	Vibrațiile mecanice ale mașinilor rotative mari, cu turații cuprinse între 10...200 rot/s. Măsurarea intensității vibrațiilor.
283.	STAS	1733	1989	Garnituri nemetalice pentru suprafețe plane. Pn 6-40 bar.
284.	STAS	1741	1989	Garnituri pentru suprafețe de etanșare cu canal și pana Pn 10-160 bar.
285.	STAS	185/1	1989	Instalații sanitare, de încălzire centrală, de ventilare și de gaze naturale. Conducte pentru fluide. Semne și culori convenționale.
286.	STAS	185/2	1989	Instalații sanitare, de încălzire centrală, de ventilare și de gaze naturale. Fitinguri și piese auxiliare pentru conducte. Semne convenționale.
287.	STAS	185/3	1989	Instalații sanitare, de încălzire centrală, de ventilare și de gaze naturale. Armături. Semne convenționale.
288.	STAS	185/5	1989	Instalații sanitare, de încălzire centrală, de ventilare și de gaze naturale. Agregate, aparate, rezervoare. Semne convenționale.
289.	STAS	185/6	1989	Instalații sanitare, de încălzire centrală, de ventilare și de gaze naturale. Aparate de măsurat și de control. Semne convenționale.
290.	STAS	11757	1989	Armături industriale din fontă. Clape pentru scurgeri. Diametre nominale și presiuni maxime de lucru.
291.	STAS	11758	1989	Armături industriale din fontă și oțel. Vizoare. Diametre nominale și presiuni nominale.

292.	STAS	11761	1989	Aparate și mijloace de automatizare. Armături electromagnetice. Tipuri, diametre nominale și presiuni nominale.
293.	STAS	9635	1989	Armături industriale din oțel. Robinete de purjare. Tipuri, diametre nominale și presiuni nominale.
294.	STAS	11028	1989	Șurub cu cap hexagonal și piuliță hexagonală, pentru construcții metalice.
295.	STAS	7335/11	1989	Protecția contra coroziunii a construcțiilor metalice îngropate. Prescripții pentru execuția și montajul stațiilor de protecție catodică cu redresor.
296.	STAS	9570/1	1989	Marcarea și reperarea rețelelor de conducte și cabluri, în localități.
297.	STAS	2810	1989	Mijloace de măsurare. Terminologie.
298.	STAS	913	1990	Utilaj petrolier. Separatoare de țitei și gaze.
299.	STAS	185/4	1990	Instalații sanitare, de încălzire centrală, de ventilare și de gaze naturale. Obiecte de uz gospodăresc, corpuri de încălzire, guri de aer. Semne convenționale.
300.	STAS	482	1990	Fitinguri din fontă maleabilă. Racorduri olandeze. Dimensiuni principale.
301.	STAS	485	1990	Fitinguri din fontă maleabilă. Piulițe. Dimensiuni principale.
302.	STAS	1125/3	1990	Sudarea metalelor. Electrozi înveliți.
303.	STAS	1125/6	1990	Sudarea metalelor. Electrozi înveliți.
304.	STAS	7018	1990	Șnur din azbest pentru garnituri.
305.	STAS	11754	1990	Armături industriale din oțel. Supape de siguranță cu arc. Tipuri, diametre nominale și presiuni nominale.
306.	STAS	7335/5	1990	Protecția contra coroziunii a construcțiilor metalice îngropate. Îmbinări electroizolante cu niplu.
307.	STAS	11768	1990	Armături industriale din fontă și oțel. Armături pentru eliminat condensatul.
308.	STAS	1180	1990	Armături industriale din fontă și oțel. Robinete de închidere cu sertar și robinete de închidere cu ventil. Condiții tehnice speciale de calitate
309.	STAS	1702	1990	Armături industriale din fontă și oțel. Robinete de reținere cu clapă și robinete de reținere cu ventil. Condiții tehnice speciale de calitate.
310.	STAS	6908/3	1990	Hidrocarburi gazoase. Determinarea hidrogenului sulfurat și a sulfului mercaptanic prin metoda potențiometrică.
311.	STAS	13028	1991	Armături și fittinguri din oțel inoxidabil pentru industria alimentară. Condiții tehnice speciale de calitate
312.	STAS	1125/1	1991	Sudarea metalelor. Electrozi înveliți.
313.	STAS	6580	1991	Fitinguri pentru industria petrolieră. Racorduri olandeze rapide PN 210 și PN 350.
314.	STAS	9801/1	1991	Flanșe pentru recipiente. Presiuni nominale, presiuni de lucru maxime admisibile și presiuni de încercare.
315.	STAS	996	1991	Regulatoare de presiune cu acționare directă pentru gaze. Condiții tehnice generale de calitate.
316.	STAS	3051	1991	Sisteme de canalizare. Canale ale rețelelor exterioare de canalizare. Prescripții fundamentale de proiectare

CODUL TEHNIC AL SECTORULUI GAZELOR NATURALE

317.	STAS	1156	1991	Flanșe din oțel. Flanșe pentru armături și elemente de conductă. Condiții tehnice generale de calitate.
318.	STAS	1357	1991	Armături industriale din oțel. Robinete de închidere cu ventil. Pn16, Pn 25, Pn 40, Pn 64, Pn 100, Pn 160, Pn 250, Pn 400. Dimensiuni principale.
319.	STAS	8804/1	1992	Fitinguri din oțel nealiat și aliat pentru sudare cap la cap. Condiții tehnice generale de calitate.
320.	STAS	8804/2	1992	Fitinguri din oțel nealiat și aliat pentru sudare cap la cap. Coturi cu raza scurtă 30 grade, 45 grade, 60 grade, 90 grade, 180 grade. Dimensiuni.
321.	STAS	8804/3	1992	Fitinguri din oțel nealiat și aliat pentru sudare cap la cap. Coturi cu raza lungă 30 grade, 45 grade, 60 grade, 90 grade, 180 grade. Dimensiuni.
322.	STAS	8804/4	1992	Fitinguri din oțel nealiat și aliat pentru sudare cap la cap. Coturi de reducere. Dimensiuni.
323.	STAS	8804/5	1992	Fitinguri din oțel nealiat și aliat pentru sudare cap la cap. Teuri egale. Dimensiuni.
324.	STAS	8804/6	1992	Fitinguri din oțel nealiat și aliat pentru sudare cap la cap. Teuri cu ramificație redusă. Dimensiuni.
325.	STAS	8804/7	1992	Fitinguri din oțel nealiat și aliat pentru sudare cap la cap. Cruci. Dimensiuni.
326.	STAS	8804/8	1992	Fitinguri din oțel nealiat și aliat pentru sudare cap la cap. Reducții. Dimensiuni.
327.	STAS	8804/9	1992	Fitinguri din oțel nealiat și aliat pentru sudare cap la cap. Capace. Dimensiuni
328.	STAS	13406	1998	Odorizarea gazelor naturale. Condiții tehnice generale
329.	STAS CEI	60721-2-1	1992	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 2: Condiții de mediu prezente în natură. Temperatură și umiditate.
330.	STAS CEI	60721-1	1992	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 1: Agenți de mediu și grade de severitate.
331.	STAS CEI	60721-2-2	1992	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 2: Condiții de mediu prezente în natură. Precipitații și vânt.
332.	STAS CEI	60721-2-3	1992	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 2: Condiții de mediu prezente în natură. Presiune atmosferică.
333.	STAS CEI	60721-2-5	1992	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 2: Condiții de mediu prezentate în natură. Secțiunea 5: Praf, nisip, ceață salină.
334.	STAS CEI	60721-2-6	1992	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 2: Condiții de mediu prezente în natură. Vibrații și șocuri seismice.
335.	STAS CEI	60721-2-7	1993	Clasificarea condițiilor de mediu. Partea 2: Condiții de mediu prezente în natură. Faună și floră.

