



Parlamentul României
Senat

Lege

**pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor
naturale nr.123/2012**

Senatul adoptă prezentul proiect de lege

Art.I.- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 66 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art.66.- (1) ANRE evaluează implementarea sistemelor de măsurare inteligentă din punctul de vedere al costurilor și beneficiilor pe termen lung pentru piață, al rentabilității, precum și al termenelor fezabile de implementare, pe baza datelor obținute în urma realizării proiectelor pilot din perioada 2015-2016 și a sistemelor instalate anterior acestei perioade și care asigură funcționalitățile specifice sistemelor de măsurare inteligentă.

(2) Operatorii de distribuție au obligația să prezinte la ANRE proiecte de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă pe bază de analize cost-beneficiu proprii, în vederea respectării prevederilor de la alin.(3). Analizele cost-beneficiu vor conține descrierea detaliată a modului de îndeplinire a funcționalităților obligatorii pentru aceste sisteme, specificate prin reglementările tehnice în vigoare, cât și beneficiile oferite consumatorilor finali după instalarea sistemelor.

(3) În baza propunerilor de la alin.(2), ANRE aprobă un calendar de implementare a sistemelor de măsurare inteligente, astfel încât:

a) clienții finali care au un consum anual mai mare de 6000 kWh precum și clienții care dețin surse de producere cu putere instalată mai mică de 10 kW să dispună de sisteme de măsurare inteligentă până în 2024;

b) clienții finali care nu se încadrează în prevederile de la litera a) să dispună de sisteme de măsurare inteligentă până în 2032, prin implementarea sistemelor de măsurare inteligentă pe scară largă exclusiv în condiții de eficiență a investițiilor.

(4) Implementarea sistemelor prevăzute la alin. (2) se aprobă în cadrul planurilor anuale de investiții ale operatorilor de distribuție.

2. La articolul 93 alineatul (1), punctul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:

„4. nerespectarea condițiilor de valabilitate asociate atestatelor emise de ANRE.”

3. La articolul 93 alineatul (1), după punctul 4 se introduce un nou punct, pct.4¹, cu următorul cuprins:

„4¹. nerespectarea condițiilor de valabilitate asociate licențelor/autorizațiilor emise de ANRE.”

4. La articolul 93 alineatul (1), punctele 7 și 15 se modifică și vor avea următorul cuprins:

„7. nefurnizarea/neprezentarea datelor, documentelor și/sau informațiilor solicitate în termenele stabilite de ANRE sau furnizarea/prezentarea incompletă ori eronată a acestora precum și/sau nerealizarea măsurilor la termenele dispuse de ANRE, și/sau refuzul nejustificat de a da curs convocării adresate de ANRE.

.....
15. nerespectarea prevederilor standardelor de performanță referitoare la serviciile publice de transport și distribuție, precum și la activitatea de furnizare din sectorul energiei electrice;”

5. La articolul 93 alineatul (1), după punctul 44 se introduc trei noi puncte, pct.45-47, cu următorul cuprins:

„45. Refuzul operatorilor de distribuție concesionari de a prelua rețeaua electrică potrivit obligației prevăzute la art.46. alin.(2);

46. nerespectarea prevederilor art.57;

47. nerespectarea ordinelor și deciziilor ANRE, altele decât cele prevăzute în cuprinsul prezentului articol.

6. La articolul 93 alineatul (2), punctul 1, literele c) și d) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„c) cu amendă de la 4.000 lei până la 8.000 lei, pentru cele prevăzute la pct.1, 8, 18 și 36;

d) cu amendă de la 20.000 lei până la 50.000 lei, pentru cele prevăzute la punctele 41, 42 și 45.”

7. La articolul 93 alineatul (2), punctul 2, literele a) - d) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„a) cu amendă de la 5.000 lei până la 100.000 lei, pentru cele prevăzute la pct.2, 6, 7, 9, 11-14, 16, 17, 23, 25, 27-31, 39, 40 și 44;

b) cu amendă de la 10.000 lei până la 200.000 lei, pentru cele prevăzute la pct.1, 3-5, 8, 10, 15, 18, 20, 22, 26, și 36 ;

c) cu amendă de la 20.000 lei până la 400.000 lei, pentru cele prevăzute la pct.4¹, 24, 32-35, 37, 38, 41, 42 și 47;

d) cu amendă cuprinsă între 5% și 10% din cifra de afaceri anuală pentru cea prevăzută la pct.19, 21, 43, 45 și 46;”

8. La articolul 93, literele a) - c) ale alineatului (3) și alineatul (4) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„a) reprezentării împuterniciți ai autorității competente în cazul contravențiilor prevăzute la alin.(1) pct.1-27 și pct.32-47;

b) reprezentanții împuterniciți ai consiliilor locale, în cazul contravenției prevăzute la alin.(1) pct.29;

c) polițiști, jandarmi sau polițiști locali, împreună cu reprezentanții împuterniciți ai operatorilor de rețea, în cazul contravențiilor prevăzute la alin. (1) pct.28, 30 și 31.

(4) Pentru contravențiile prevăzute la alin.(1), cu excepția celor prevăzute la pct.19, 43 și 45, săvârșite în mod repetat de persoanele juridice, autoritatea de reglementare aplică o amendă cuprinsă între 1%-5% din cifra de afaceri anuală a persoanei contraveniente. Prin contravenție săvârșită în mod repetat se înțelege săvârșirea anterioară de cel puțin două ori a aceleiași fapte contravenționale în decursul a 12 luni de zile consecutive.”

9. La articolul 93, alineatul (6) se abrogă.

10. La articolul 98, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art.98.- (1) Prezentul titlu stabilește cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților privind producția, transportul, distribuția, furnizarea și înmagazinarea gazelor naturale și a gazelor naturale lichefiate, precum și modalitățile de organizare și funcționare a sectorului gazelor naturale, de acces pe piață, precum și criteriile și procedurile aplicabile pentru acordarea de autorizații și/sau licențe în sectorul gazelor naturale.”

11. La articolul 98, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alin.(3), cu următorul cuprins:

„(3) Prezentul titlu nu se aplică GPL, GNC, GNCV, pe cale de consecință prevederile din prezentul titlu referitoare la GPL, GNC, GNCV se abrogă.”

12. La articolul 100, punctul 27 se abrogă.

13. La articolul 100, punctele 57, 58¹ și 61 se modifică și vor avea următorul cuprins:

„57. *magistrală directă* - conductă de transport/distribuție a gazelor naturale, complementară sistemului de transport/de distribuție/de conducte din amonte a gazelor naturale, interconectat;

.....
58¹. *autoritate concedentă (concedent) pentru serviciul public de distribuție gaze* - autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale, asocieri ale acestora, sau consiliul județean, după caz;

.....
61. *operator al pieței de gaze naturale* - persoana juridică ce asigură organizarea și administrarea piețelor centralizate, cu excepția pieței de echilibrare, în vederea tranzacționării de gaze naturale pe termen scurt, mediu și lung, pe piața angro sau pe piața cu amănuntul, în condițiile reglementărilor emise de ANRE;”

14. La articolul 100, după punctul 88 se introduce un nou punct, pct.88¹, cu următorul cuprins:

„88¹. *trader de gaze naturale* - persoană fizică sau juridică licențiată care cumpără și vinde gaze naturale exclusiv pe piața angro de gaze naturale;”

15. La articolul 100, după punctul 89 se introduce un nou punct, pct.89¹, cu următorul cuprins:

„89¹. *utilizator al rețelei* - orice client sau potențial client al unui operator de transport și de sistem și operatorii de transport și de sistem înșiși, în măsura în care acest lucru le este necesar pentru îndeplinirea funcțiilor în materie de transport, în baza reglementărilor ANRE și ale Uniunii Europene;”

16. La articolul 102, litera e) se abrogă.

17. La articolul 102, literele k), l) și n) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„k) promovează și facilitează, împreună cu ANRE, cooperarea dintre operatorii de transport și de sistem la nivel regional, inclusiv în ceea ce privește aspectele transfrontaliere, cu scopul de a crea o piață internă competitivă a gazelor naturale care se bazează pe principiile de transparență, concurență, nediscriminare, solidaritate și securitate în vederea asigurării consumului de gaze naturale pentru consumatorii finali în condiții de continuitate și siguranță; această cooperare acoperă zonele geografice definite în conformitate cu art.12 alin.(3) din Regulamentul (CE) nr.715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr.1.775/2005, precum și alte zone geografice;

l) exercită calitatea de Autoritate Competentă în baza Regulamentului (UE) nr.1938/2017 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr.994/2010;

.....
n) colaborează cu Ministerul Muncii și Justiției Sociale, care are responsabilitatea realizării planului național de acțiune în cazuri de sărăcie energetică, prin care se definesc situațiile critice și clienții care nu pot fi deconectați în astfel de situații, precum și modul de recuperare a costurilor asociate, de către operatori, pe baza unei proceduri specifice aprobate prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ANRE.”

18. La articolul 104, alineatele (1¹), (1²), (2) și (5) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(1¹) Calitatea de autoritate concedentă este deținută de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale, asocieri ale acestora, sau consiliul județean, după caz, pentru serviciul public de interes general prevăzut la alin.(1).

.....

(1²) Prin derogare de la prevederile Legii nr.100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, cu modificările și completările ulterioare, cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum și conținutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de autoritatea concedentă, în conformitate cu prevederile prezentei legi și se aprobă prin hotărâre a autorităților administrației publice locale, cu avizul prealabil al ANRE.

(2) Prin derogare de la prevederile Legii nr.100/2016, cu modificările și completările ulterioare, autoritățile concedente inițiază procesul de atribuire a concesiunii, în urma solicitării primite de la o persoană sau autoritate publică interesată, în condițiile prezentei legi.

.....

(5) Prin derogare de la prevederile Legii nr.100/2016, cu modificările și completările ulterioare, autoritățile concedente, în colaborare cu ANRE, vor lua măsurile ce se impun astfel încât să se asigure, după caz, concesionarea mai multor unități administrativ-teritoriale învecinate în cadrul unui singur contract și aceleași soluții tehnice de alimentare din Sistemul Național de Transport gaze naturale; concedentul și autoritatea competentă vor urmări ca soluția tehnică de alimentare a zonei concesionate să fie realizată, de regulă, prin intermediul unui singur racord.”

19. La articolul 119 punctul 3, după litera e) se introduce o nouă literă, lit.f), cu următorul cuprins:

„f) trader de gaze naturale.”

20. La articolul 121, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art.121.- (1) În vederea proiectării, execuției și exploatării obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, operatorii economici au obligația de a deține autorizații emise de ANRE în baza unui regulament specific.”

21. La articolul 124 alineatul (1), după litera d) se introduce o nouă literă, lit.d¹), cu următorul cuprins:

„d¹) să asigure livrările de gaze naturale, cu respectarea condițiilor impuse prin licențe, clauze contractuale și reglementări în vigoare;”

22. La articolul 124 alineatul (1), după litera e) se introduce o nouă literă, lit.e¹), cu următorul cuprins:

„e¹) să tranzacționeze prin ofertă publică, transparent și nediscriminatoriu pe piețele de gaze naturale, în conformitate cu prevederile art.177 și reglementările ANRE;”

23. La articolul 130 alineatul (1), după litera e) se introduc două noi litere, lit.e¹) și e²) cu următorul cuprins:

„e¹) să extindă, până în decembrie 2021, rețeaua de conducte, până la intrarea în localitățile atestate ca stațiuni turistice de interes național, respectiv local, când aceste localități se află la o distanță de maximum 25 km de punctele de racordare ale operatorilor de transport și de sistem;

e²) să acorde prioritate racordării la rețeaua de gaze naturale în cazul investițiilor noi, generatoare de locuri de muncă;”

24. După articolul 130 se introduce un nou articol, art.130¹, cu următorul cuprins:

„Art.130¹.- Obligațiile operatorului Punctului Virtual de Tranzacționare

(1) Operatorul de transport și de sistem al gazelor naturale, în calitate de operator al Punctului Virtual de Tranzacționare, denumit în continuare *operator al PVT*, asigură în baza licenței și a reglementărilor emise de către ANRE, organizarea și administrarea PVT.

(2) Operatorul PVT are următoarele atribuții și responsabilități:

a) oferă participanților de pe piața gazelor naturale servicii de transfer de titlu în PVT, în condiții transparente și nediscriminatorii;

b) pune la dispoziția participanților pe piața gazelor naturale serviciile prevăzute la lit. a), în mod continuu, respectiv 24hx7zile/săptămână, prin intermediul unei platforme electronice on-line;

c) înregistrează și procesează, în mod continuu, notificările în PVT aferente tranzacțiilor încheiate de către participanții pe piața gazelor naturale înregistrați ca utilizatori PVT;

d) asigură conectarea platformei electronice de deservire a PVT la platformele de tranzacționare a gazelor naturale;

e) colaborează cu operatorii platformelor de tranzacționare pentru proiectarea și promovarea produselor standardizate pe termen scurt care să conducă la creșterea lichidității pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt;

f) participă activ la dezbaterile publice organizate în scopul consultării participanților de pe piața gazelor naturale și ANRE cu privire la armonizarea serviciilor oferite în PVT, cu standardele și bunele practici internaționale;

g) asigură protecția și păstrează confidențialitatea informațiilor și datelor care i-au fost furnizate sau la care a avut acces pe parcursul activității sale, cu excepția cazurilor prevăzute în mod expres de legislația în vigoare;

h) poate oferi participanților de pe piața gazelor naturale alte servicii auxiliare necesare utilizatorilor PVT, conform reglementărilor ANRE;

i) operatorul PVT elaborează și publică, conform reglementărilor ANRE, informații de piață generale, anonime și agregate ale tranzacțiilor notificate în PVT.”

25. La articolul 143 alineatul (1), litera a¹) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a¹) să achiziționeze gazele naturale pe care le furnizează clienților casnici, în condiții de minimizare a costului resurselor alocate, pe baza unor proceduri care să asigure caracterul transparent al procesului de achiziție al gazelor naturale și, în același timp, tratamentul egal și nediscriminatoriu al persoanelor care participă la procedura de achiziție a gazelor naturale, în calitate de ofertanți, conform reglementărilor emise de ANRE;”

26. După articolul 144 se introduce un articol nou, art.144¹, cu următorul cuprins:

Art.144¹.- Traderul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligații:

a) să desfășoare activități de vânzare/cumpărare exclusiv pe piața angro de gaze naturale, în conformitate cu prevederile prezentei legi, pe bază de contracte comerciale încheiate în mod transparent, nediscriminatoriu și în regim concurențial, operațiuni de import/export, cu respectarea regulilor de tranzacționare aplicabile conform reglementărilor ANRE;

b) să nu utilizeze practici comerciale incorecte sau înșelătoare;

c) să asigure raportarea datelor referitoare la activitatea desfășurată cu privire la vânzarea/cumpărarea de gaze naturale în conformitate cu prevederile legale în vigoare;

d) să asigure livrările de gaze naturale cu respectarea condițiilor impuse prin licențe, clauze contractuale și reglementări în vigoare;

e) să transmită ANRE rapoarte conform reglementărilor în vigoare;

f) în cazul în care desfășoară și alte activități pe piața gazelor naturale, este obligat să asigure separarea contabilă, conform normelor legale și reglementărilor ANRE;

g) să respecte reglementările și condițiile stabilite prin licența acordată de către ANRE.”

27. La articolul 146, după alineatul (2) se introduc două noi alineate, alin.(2¹) și (2²), cu următorul cuprins:

„(2¹) În vederea obținerii licenței pentru desfășurarea activității de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale solicitantul trebuie să:

a) dispună de sisteme și aplicații informatice capabile să asigure organizarea și administrarea piețelor centralizate angro de gaze naturale definite prin prezenta lege;

b) asigure separarea activităților care fac obiectul licenței prin contabilitatea de gestiune, realizată cu ajutorul unei aplicații informatice integrate specializate;

c) facă dovada certificării sistemelor informatice utilizate conform unui standard internațional ce conține cerințele pentru un Sistem de Management al Securității Informațiilor, astfel încât să confirme capacitatea organizației de a evalua riscurile privind securitatea informațiilor și de a implementa măsuri de control pentru a putea asigura confidențialitatea, integritatea și disponibilitatea informațiilor;

d) facă dovada certificării sistemului de management utilizat conform unui standard internațional care să demonstreze capacitatea sa de a furniza produse și servicii care să îndeplinească atât cerințele clienților, cât și cerințele legale și de reglementare aplicabile;

e) facă dovada existenței unui contract valabil cu un auditor independent pentru auditarea situațiilor financiare;

f) pună la dispoziția publicului informații privind situațiile financiare anuale și raportul auditorilor;

g) transmită ANRE rapoarte conform reglementărilor în vigoare;

h) respecte reglementările și condițiile stabilite prin licența acordată de către ANRE.

(2²) Operatorii piețelor centralizate de gaze naturale au obligația să obțină licențierea în condițiile alin. (2¹) și în conformitate cu reglementările ANRE în caz contrar licențele actuale își încetează valabilitatea.”

28. La articolul 148, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art.148.- (1) Racordarea terților în calitate de utilizatori de sistem la conductele de alimentare din amonte, la sistemele de transport, la instalațiile/terminalul GNL și la sistemele de distribuție a gazelor naturale se realizează în regim reglementat, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE.”

29. La articolul 148 alineatul (2), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d) clienților industriali cu un consum anual mai mare de 400 000 MWh;”

30. La articolul 151, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art.151.- (1) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem nu poate refuza racordarea la sistem și este obligat să finanțeze lucrările pentru realizarea obiectivelor/conductelor necesare racordării în conformitate cu reglementările ANRE.”

31. La articolul 151, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alin.(1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) În executarea contractului de concesiune, la solicitarea autorităților administrației publice locale sau centrale, în baza planurilor de dezvoltare regională sau locală și de urbanism, operatorul de distribuție este obligat să asigure dezvoltarea sistemelor de distribuție și finanțarea pentru extinderea sistemelor de distribuție în zona acoperită de contractul de concesiune, respectiv de licență, pe care acesta o deține.”

32. La articolul 151, alineatele (2) și (4) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) Pentru realizarea obiectivelor/conductelor prevăzute la alin.(1), solicitantul poate participa în cotă-parte sau în totalitate la finanțarea inițială a obiectivelor/conductelor cu fonduri proprii, cu fonduri din bugetele locale și/sau din bugetul de stat, în condițiile legii.

.....

(4) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem, căruia i-au fost predate activele în conformitate cu prevederile alin.(3), este obligat să restituie contravaloarea sumei investite de solicitant în termen de maximum 12 luni de la data recepției obiectivului/conductei, în conformitate cu reglementările ANRE.”

33. La articolul 151, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alin.(5¹), cu următorul cuprins:

„(5¹) Pentru dezvoltarea programelor de alimentare cu gaze naturale a localităților și de extindere a sistemelor de distribuție a gazelor naturale, autoritățile administrației publice locale și ministerele implicate vor răspunde, în termen de 60 de zile de la primirea solicitărilor operatorului de transport și sistem, precum și ale operatorilor de distribuție, pentru realizarea planurilor de dezvoltare a sistemului pe termen mediu și lung.”

34. La articolul 174, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alin.(1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) Pe piața angro de gaze naturale, toate prețurile și cantitățile stabilite în urma tranzacțiilor efectuate pe toate piețele de gaze naturale, precum și toate prețurile și cantitățile din contractele de export, contractele de import, contractele intragrup, prețurile de transfer și cantitățile aferente se fac publice, în forme agregate care să nu afecteze interesele comerciale ale operatorilor, conform reglementărilor ANRE.

35. La articolul 174, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Participanții la piața de gaze naturale și structurile operaționale asociate sunt: producătorii, furnizorii, traderii de gaze naturale, clienții finali, operatorul/operatorii de transport și de sistem, operatorii conductelor de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale, operatorii piețelor centralizate de

gaze naturale, operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare/stocare și operatorul terminalului GNL.”

36. La articolul 177, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art.177.- (1) Tranzacțiile comerciale cu gaze naturale se desfășoară concurențial, în mod transparent, prin ofertă publică și nediscriminatoriu, conform reglementărilor ANRE, iar prețurile se formează în baza cererii și a ofertei, ca rezultat al unor mecanisme concurențiale.”

37. La articolul 177, alineatul (2) se abrogă.

38. La articolul 177, după alineatul (3¹⁴) se introduc două noi alineate, alin.(3¹⁵) și (3¹⁶), cu următorul cuprins:

„(3¹⁵) Începând cu data de 1 ianuarie 2019, toți participanții la piața de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale, într-un an calendaristic, au obligația să încheie, în acel an calendaristic, contracte pe piețele centralizate angro, transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală de 50% din cantitatea de gaze naturale pentru care încheie contracte de vânzare – cumpărare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător.

(3¹⁶) Cota procentuală prevăzută la alin.(3¹⁵) este majorată anual prin decizie ANRE care are obligația să monitorizeze evoluția pieței angro de gaze naturale din România, până cel târziu în data de 31 martie a fiecărui an calendaristic anterior anului calendaristic pentru care se instituie obligația de tranzacționare pe piețele centralizate angro a cantităților minime de gaze naturale.”

39. La articolul 178, după alineatul (4) se introduc două noi alineate, alin.(5) și (6), cu următorul cuprins:

„(5) Toate prețurile de tranzacționare, inclusiv din contractele intragrup, a gazelor naturale din producția internă, import, export și prețurile de transfer se fac publice, într-o formă agregată în cazul în care sunt afectate interesele comerciale ale părților implicate în tranzacții, conform reglementărilor ANRE.

(6) Se interzice orice formă de transfer de cost între operatorii pieței de gaze naturale, inclusiv intragrup.”

40. La articolul 194, punctul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:

„1. proiectarea, avizarea, verificarea, expertizarea tehnică, execuția, recepția, punerea în funcțiune și/sau exploatarea de lucrări noi, modificări, extinderi sau revizii ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale și instalațiilor de utilizare a gazelor naturale de către persoane fizice sau juridice neautorizate;”

41. La articolul 194, după punctul 1 se introduc două noi puncte, pct.1¹ și 1², cu următorul cuprins:

„1¹. intervenția neautorizată asupra instalațiilor de utilizare a gazelor naturale aflate în funcțiune, de către persoane fizice sau juridice;

1². sistarea nejustificată a alimentării cu gaze naturale a clientului final de către persoane fizice sau juridice;”

42. La articolul 194, punctele 2-4, 6, 11, 14 și 21 se modifică și vor avea următorul cuprins:

„2. proiectarea și/sau execuția de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale și instalațiilor de utilizare a gazelor naturale fără obținerea acordurilor, avizelor și autorizațiilor necesare și/sau fără respectarea restricțiilor/condițiilor stabilite prin acestea;

3. proiectarea, execuția, recepția, punerea în funcțiune și/sau exploatarea de lucrări noi, modificări, extinderi, verificări/revizii ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale și instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, cu încălcarea reglementărilor tehnice emise în domeniu;

4. avizarea/verificarea de către un verficator de proiecte atestat a proiectelor/documentațiilor tehnice pentru execuția, recepția și/sau punerea în funcțiune de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale și instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, care nu corespund cerințelor reglementărilor tehnice în vigoare;

.....

6. execuția de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale și instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, fără proiect/documentație tehnică de execuție verificată, conform prevederilor legale;

.....

11. recepția, punerea în funcțiune și/sau exploatarea obiectivelor/sistemelor/instalațiilor/echipamentelor din sectorul gazelor naturale pentru care nu au fost întocmite documentele prevăzute de reglementările în vigoare și/sau pentru care nu au fost obținute autorizațiile și/sau licențele necesare;

.....

14. nerespectarea prevederilor regulamentelor privind accesul și/sau racordarea la sistemele de transport/distribuție și/sau la conductele de alimentare din amonte;

21. nefurnizarea/neprezentarea datelor, documentelor și/sau informațiilor solicitate în termenele stabilite de ANRE sau furnizarea/prezentarea incompletă/eronată a acestora precum și/sau neîndeplinirea măsurilor la termenele dispuse de ANRE și/sau refuzul de a da curs convocării adresate de ANRE.”

43. La articolul 194, după punctul 24 se introduce un nou punct, pct.24¹, cu următorul cuprins:

„24¹. nerespectarea de către participanții la piața de gaze naturale a obligațiilor ce le revin în temeiul prevederilor art.143 alin.(1) lit.a) și q);”

44. La articolul 194, punctul 41 se modifică și va avea următorul cuprins:

„41. nerespectarea de către furnizor a destinației cantităților de gaze naturale achiziționate din producția internă, necesare acoperirii consumului clienților casnici, inclusiv cantitățile destinate producătorilor de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, în condițiile prezentei legi.”

45. La articolul 195 alineatul (1), punctul 1, literele a) - c) se modifică și vor avea următorul cuprins:

- „a) cu amendă de la 1.000 lei la 2.000 lei, cele de la pct. 1¹, 1², 9, 20 și 21;
- b) cu amendă de la 2.000 lei la 4.000 lei, cele de la pct. 2, 3, 8, 22 și 34;
- c) cu amendă de la 4.000 lei la 8.000 lei, cele de la pct. 4, 10, 26 și 40;”

46. La articolul 195 alineatul (1), punctul 2, literele a)-e) se modifică și vor avea următorul cuprins:

- „a) cu amendă de la 5.000 lei la 100.000 lei, cele de la pct. 1, 1¹, 1², 2, 9, 12, 20, 22 și 33;
- b) cu amendă de la 10.000 lei la 200.000 lei, cele de la pct. 3, 6, 8, 15, 16, 19, 21, 23, 30, 34 și 41;
- c) cu amendă de la 20.000 lei la 400.000 lei, cele de la pct. 4, 5, 7, 10, 11, 13, 14, 17, 24, 24¹, 26, 27, 29, 31, 32, 35¹, 39 și 40;
- d) cu amendă de la 100.000 lei la 500.000 lei, cele de la pct. 18, 28, 36, 37 și 38;

e) cu amendă cuprinsă între 5% și 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 25, 35 și 36¹;

47. La articolul 195, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) Pentru contravențiile prevăzute la art. 194, săvârșite în mod repetat de către persoanele juridice, autoritatea de reglementare poate aplica o amendă cuprinsă între 1% și 5% din cifra de afaceri anuală a persoanei contraveniente.

(3) Prin contravenție săvârșită în mod repetat se înțelege săvârșirea anterioară de cel puțin două ori a aceleiași fapte contravenționale în decursul a 12 luni de zile consecutive, în cadrul aceleiași structuri organizatorice, dintre cele prevăzute la art. 194 pct. 10, 11, 17, 21, 22, 28, 29, 36, 37, 38 și 39.”

48. La articolul 195, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alin.(4¹) cu următorul cuprins:

„(4¹) Pentru contravențiile prevăzute la art.194 pct. 18, autoritatea de reglementare poate aplica o sancțiune contravențională complementară constând în interzicerea dreptului de participare în vederea obținerii unor noi licențe.”

49. La articolul 195, alineatul (5) se abrogă.

50. Articolul 197 se abrogă.

Art.II.- (1) În termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei este obligată să:

a) aprobe reglementările referitoare la activitățile din sectorul gazelor naturale, reglementările și regulile specifice care vor fi aplicate în conformitate cu Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare, astfel cum aceasta a fost modificată și completată prin prezenta lege;

b) evalueze și să emită licențele pentru operatorii piețelor centralizate de gaze naturale; după emiterea noilor licențe sau la expirarea termenului, licențele actuale își încetează valabilitatea.

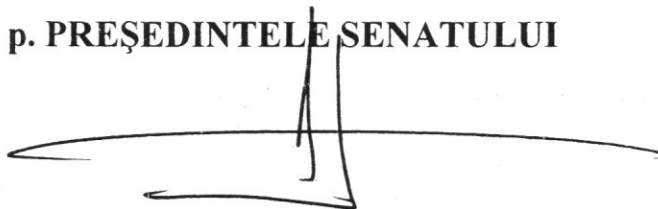
(2) În termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi, Operatorul de transport și sistem a gazelor naturale este obligat să revizuiască Codul Rețelei astfel încât să corespundă cu prevederile prezentei legi și cu noile reglementări.

Art.III.- Pentru contractele de concesiune încheiate înainte de data intrării în vigoare a prezentei legi, calitatea de concedent va fi asigurată de către autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale, asocieri ale acestora, sau consiliul județean, după caz, prin preluare de la ministerul de resort pentru serviciul public de interes general menționat la art.104 alin.(1), în termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi.

Art.IV.- În cazul localităților aparținătoare unităților administrativ-teritoriale care nu sunt incluse în contractele de concesiune aferente acestora, în care operatorul de distribuție gaze naturale operează obiective ale sistemului de distribuție la care sunt racordați și puși în funcțiune clienții finali, concedentul încheie cu operatorul de distribuție gaze naturale acte adiționale la contractele de concesiune existente pentru unitățile administrativ-teritoriale, în termen de 12 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi.

Acest proiect de lege a fost adoptat de Senat în ședința din 22 mai 2018, cu respectarea prevederilor articolului 76 alineatul (2) din Constituția României, republicată.

p. PREȘEDINTELE SENATULUI

A handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal stroke with a vertical line intersecting it near the center, and a small loop at the bottom right.

Adrian Țuțuianu