

PARLAMENTUL ROMÂNIEI
SENAT
210/16.05.2018



Parlamentul României

Senat

Comisia pentru transporturi și energie
Nr.LXXI/211/15.05.2018

Comisia economică, industriei și servicii
Nr.XX/500/15.05.2018

RAPORT COMUN

asupra propunerii legislative pentru modificarea și completarea Legii nr.123/2013 a energiei electrice și a gazelor naturale L210/2018

În conformitate cu prevederile art.70 din Regulamentul Senatului, republicat, Comisia pentru transporturi și energie și Comisia economică, industriei și servicii, prin adresa nr.L210/2018, au fost sesizate de către Biroul permanent al Senatului, în vederea dezbaterii și elaborării raportului comun asupra *propunerii legislative pentru modificarea și completarea Legii nr.123/2013 a energiei electrice și a gazelor naturale*, inițiată de Marin Gheorghe - senator PSD; Oprea Stefan-Radu - senator PSD; Sbirnea Liliana - senator PSD; Stocheci Cristina-Mariana - senator PSD; Valeca Șerban-Constantin - senator PSD; Vulpescu Ioan - senator PSD; Drăghici Mircea-Gheorghe - deputat PSD; Georgescu Nicolae - deputat PSD; Rădulescu Cătălin-Marian - deputat PSD.

Dezbaterile au avut loc în ședința comună din data de 15 mai 2018, în prezența majorității senatorilor. În conformitate cu prevederile art.63 din Regulamentul Senatului republicat, la dezbateri au participat Henorel Soreată și Zoltan Nagy-Bege, vicepreședinți, Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei și Liviu Stoican, șef serviciu Ministerul Energiei.

Propunerea legislativă are ca obiect modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, în sensul instituirii obligativității operatorului de distribuție sau a operatorului de transport și de sistem de a finanța toate lucrările pentru realizarea obiectivelor/conductelor necesare racordării, instituindu-se în acest sens sancțiuni graduale care se aplică operatorilor în cazul nerespectării acestei prevederi.

Consiliul Legislativ a avizat **favorabil** cu observații de tehnică legislativă care au fost preluate prin amendamentele la raportul comun.

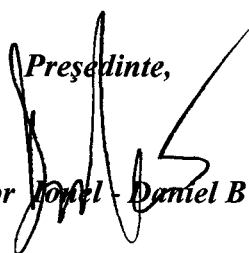
Comisia juridică, de numiri, disciplină, imunități și validări a avizat **favorabil** cu observații de tehnică legislativă care au fost preluate prin amendamentele la raportul comun.

Membrii celor două comisii au analizat propunerea legislativă și au hotărât, cu unanimitate de voturi, să adopte **raport comun de admitere** cu **amendamente admise** care se regăsesc în **anexa** la raportul comun.

Comisia pentru transporturi și energie și Comisia economică, industriei și servicii supun spre dezbateră și adoptare, Plenului Senatului, **raportul comun de admitere, amendamentele și propunerea legislativă.**

În raport cu obiectul de reglementare, propunerea legislativă face parte din categoria legilor **ordinare** și urmează să fie adoptată în conformitate cu prevederile art.76 alin.(2) din Constituția României.

Potrivit prevederilor art.75 alin.(1) din Constituția României și ale art.92 alin.(7), pct.1 din Regulamentul Senatului, republicat, **Senatul este prima Cameră sesizată.**

Președinte,


Senator ~~Florin~~ Daniel BUTUNOI

Președinte,

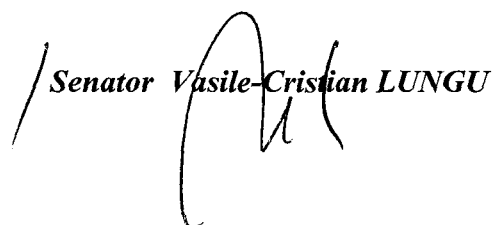
Senator Florin CÎȚU

Secretar,

Senator Vasilică TOMA



Secretar,

Senator Vasile-Cristian LUNGU


Amendamente admise
Propunere legislativă pentru modificarea și completarea Legii nr.123/2013 a energiei electrice și a gazelor naturale
Cameră decizională pentru amendamente este Camera Deputaților
L210/2018

Nr. crt.	Text Lege nr.123/2012	Text propunere legislativă	Amendamente admise	Observații
1.		<p>Titlul legii Lege pentru pentru modificarea și completarea Legii nr.123/2013 a energiei electrice și a gazelor naturale</p>	<p>Titlul legii se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Titlul legii Lege pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
2.		<p>Art.I - Legea nr.123/2013 a energiei electrice și a gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.485/16 iulie 2012, se modifică și se completează după cum urmează:</p>	<p>Articolul I se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Articol unic - 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:</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	

<p>3.</p>	<p>Art. 66 Sisteme de măsurare inteligentă</p> <p>(1) <u>Până la data de 3 septembrie 2012</u>, ANRE evaluează implementarea sistemelor de măsurare inteligente din punct de vedere al costurilor și beneficiilor pe termen lung pentru piață, al rentabilității precum și al termenelor fezabile de implementare.</p> <p>(2) În situația în care prin evaluarea prevăzută la alin. (1) se constată că implementarea sistemelor de măsurare inteligente este avantajoasă pentru funcționarea pieței de energie, ANRE aprobă un calendar de implementare a sistemelor de măsurare inteligente, astfel încât circa 80% dintre clienți să dispună de sisteme de măsurare inteligente până în 2020. Implementarea acestor sisteme se va aproba în cadrul planurilor anuale de investiții ale operatorilor de distribuție.</p>		<p>Articolul 66 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(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.</p> <p>(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 indeplinire a funcționalităților obligatorii pentru aceste sisteme, specificate prin reglementările tehnice în vigoare, cât și beneficiile oferite consumatorilor finali după instalarea sistemelor.</p> <p>(3) În baza propunerilor de la alin. (2), ANRE aprobă un calendar de implementare a sistemelor de măsurare inteligente, astfel încât:</p> <p>a) clienții finali care au un consum</p>	<p>Implementarea proiectelor pilot pentru sistemele de măsurare inteligentă la nivelul anilor 2015-2016, a dovedit faptul că mai multe ipoteze din evaluarea inițială a acestor sisteme realizată la nivelul anului 2012 s-au schimbat în ceea ce privește costurile investiționale, beneficiile măsurabile precum și calendarul real de implementare. În aceste condiții, aplicarea prevederilor actuale ale art.66 alin.(2) conform cărora 80% din consumatori să fie integrați în sisteme de măsurare inteligentă până la sfârșitul anului 2020 nu poate fi susținută economic și realizată fizic, efectele identificate fiind creșterea tarifelor de distribuție și, implicit, a prețului energiei electrice la consumator, dificultăți de gestionare logistică a procesului, afectarea altor tipuri de investiții în rețelele de distribuție.</p> <p>Daca analizele cost-beneficiu prezentate spre avizare iau in calcul doar beneficii pentru operatorul de distributie concesionar, care vor determina o reducere a</p>
-----------	--	--	---	--

			<p>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;</p> <p>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.</p> <p>(4) Implementarea sistemelor prevăzute la alin. (2) se aprobă în cadrul planurilor anuale de investiții ale operatorilor de distribuție.</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>costurilor prin diverse aspecte ale activității de distribuție și exploatarea a rețelei, atunci investiția în aceste sisteme se justifică chiar prin aceste beneficii, fără a mai fi nevoie să fie recunoscută și aprobată de ANRE în cadrul programelor anuale de investiții și fără recunoașterea lor în tariful de distribuție aprobat.</p>
4.	<p>Art. 93 (1) - Constituie contravenții următoarele fapte:</p> <p>4. Nerespectarea condițiilor de valabilitate asociate <u>licențelor/atestatelor/autorizațiilor</u> emise de ANRE</p>		<p>La alineatul (1) al art.93 pct.4 se modifică și se introduce punctul 4¹ cu următorul cuprins:</p> <p>4. Nerespectarea condițiilor de valabilitate asociate atestatelor emise de ANRE. 4¹. Nerespectarea condițiilor de valabilitate asociate licențelor/autorizațiilor emise de ANRE.</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>Sanționarea trebuie să fie diferențiată, funcție de complexitatea activităților desfășurate, cifra de afaceri, așteptări, etc., astfel încât sancțiunea stabilită să fie în concordanță cu gravitatea faptei.</p>
5.	Art. 93 (1) pct.7		La alineatul (1) al art.93 pct.7 se	Pot fi situații în care

	7.nefurnizarea/neprezentarea datelor, documentelor și/sau a informațiilor solicitate în termenele stabilite de ANRE sau furnizarea/prezentarea incompletă ori eronată a acestora, precum și/sau nerealizarea măsurilor <u>dispuse de aceasta</u>		<p>modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>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.</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>contravenienții nu îndeplinesc măsurile dispuse de agenții constatatori la termenele stabilite în PVCSC, dar, ca urmare a primirii unei noi înștiințări de sancționare pentru nerealizarea măsurilor respective, aceștia se prezintă la data programată pentru aplicarea sancțiunii cu documente care dovedesc îndeplinirea măsurilor la un termen ulterior celui stabilit în PVCSC.</p> <p>În acest caz, în forma actuală a legii, nu se mai poate aplica sancțiunea, întrucât nerespectarea termenului nu constituie contravenție.</p>
6.	<p>Art. 93 (1) pct.15</p> <p>15. nerespectarea prevederilor standardelor de performanță referitoare la serviciile publice de transport și distribuție, precum și la <u>serviciul universal</u> din sectorul energiei electrice;</p>		<p>La alineatul (1) al art.93 pct.15 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>15. nerespectarea prevederilor standardelor de performanță referitoare la serviciile publice de transport și distribuție, precum și la activitatea de furnizare din sectorul energiei electrice;</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>Notiunea de serviciu universal restrange sfera activității de furnizare, fapt constatat din practica ANRE. (cu ocazia unei spete depuse spre soluționare instanței judecătorești, în urma unei plângeri contravenționale.)</p>
7.	Art. 93 (1) Puncte noi după punctul 44		<p>La alineatul (1) al art.93 după pct.44 se introduc 3 puncte noi, pct.45, 46 și 47 cu următorul cuprins:</p> <p>45. Refuzul operatorilor de distribuție</p>	<p>Contravenții rezultate din practica ANRE.</p>

			<p>concesionari de a prelua rețeaua electrică potrivit obligației prevăzute la art. 46. alin. (2);</p> <p>46. nerespectarea prevederilor art. 57;</p> <p>47. nerespectarea ordinelor și deciziilor ANRE, altele decât cele prevăzute în cuprinsul prezentului articol.</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
8.	<p>Art. 93 - (2) Contravențiile prevăzute la alin. (1) se sancționează astfel:</p> <p>1.În cazul persoanelor fizice, după cum urmează:</p> <p>.....</p> <p>c) cu amendă de la 4.000 lei până la 8.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 8, 18 și 36;</p> <p>d) cu amendă de la 20.000 lei până la 50.000 lei, pentru cele prevăzute la punctele 41 și 42</p>		<p>La alineatul (2) al art.93 pct.1, literele c) și d) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>c) cu amendă de la 4.000 lei până la 8.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 1, 8, 18 și 36;</p> <p>d) cu amendă de la 20.000 lei până la 50.000 lei, pentru cele prevăzute la punctele 41, 42 și 45.</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
9.	<p>Art. 93, (2)</p> <p>2.În cazul persoanelor juridice, după cum urmează:</p> <p>a) cu amendă de la <u>8.000</u> lei până la <u>200.000</u> lei, pentru cele prevăzute la pct. 2, 6, 7, 9, 11-14, 16, 17, 23, 25, 27-31, 39, 40 și 44;</p>		<p>La alineatul (2) al art.93 pct.2, literele a), b), c) și d) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>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;</p>	Reașezarea sacțiunilor în funcție de articolele nou introduse.

	<p>b) cu amendă de la <u>8.000</u> lei până la <u>250.000</u> lei, pentru cele prevăzute la pct. 1, 3-5, 8, 10, 15, 18, <u>20-22</u>, 26 și 36;</p> <p>c) cu amendă de la <u>200.000</u> lei până la 400.000 lei, pentru cele prevăzute la pct. 24, 32-35, 37, 38, 41 și 42;</p> <p>d) cu amendă cuprinsă între 5%-10% din cifra de afaceri anuală, pentru cea prevăzută la pct. 19 și 43.</p>		<p>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, 36 ;</p> <p>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;</p> <p>d) cu amendă cuprinsă între 5% și 10% din cifra de afaceri anuală pentru cea prevăzută la punctele 19, 21, 43, 45 și 46;”</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
10.	<p>Art.93 (3) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se fac de către:</p> <p>a) reprezentanții împuterniciți ai autorității competente în cazul contravențiilor prevăzute la alin. (1) pct. 1-27 și pct. <u>32-44</u>;</p> <p>b) reprezentanții împuterniciți ai consiliilor locale, în cazul contravențiilor prevăzute la alin. (1) pct. <u>29 și 31</u>;</p> <p>c) polițiști, jandarmi sau polițiști locali, împreună cu reprezentanții împuterniciți ai operatorilor de rețea, în cazul contravențiilor prevăzute la alin. (1) pct. <u>28-31</u>.</p>		<p>La articolul 93, alin.(3), literele a), b) și c) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>a) reprezentanții împuterniciți ai autorității competente în cazul contravențiilor prevăzute la alin.(1) pct. 1-27 și pct. 32-47;</p> <p>b) reprezentanții împuterniciți ai consiliilor locale, în cazul contravenției prevăzute la alin. (1) pct. 29;</p> <p>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.”</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu</i></p>	<p>Sanctiunea prevăzută pentru pct. 31 se regăsește și la lit. b) și la lit.c).</p>

			<i>unanimitate de voturi</i>	
11.	<p>Art. 93 (4) Pentru contravențiile prevăzute la alin. (1), <u>săvârșite în mod repetat, participanții la piața de energie electrică, persoane juridice, pot fi sancționați cu amendă cuprinsă între 1%-5% din cifra de afaceri. Prin contravenție săvârșită în mod repetat se înțelege săvârșirea de cel puțin 3 ori a aceleiași fapte contravenționale în decursul unui an.</u></p>		<p>La articolul 93 alin.(4) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(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 anterioara de cel puțin 2 ori a aceleiași fapte contravenționale în decursul a 12 luni de zile consecutive.</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>Pentru a se elimina neclaritățile privind ce înseamnă sintagma ” în decursul unui an”.</p>
12.	<p>Art. 93 (6) Contravenientul poate achita, în termen de cel mult 48 de ore de la data încheierii procesului-verbal de constatare și sancționare a contravenției sau, după caz, de la data comunicării acestuia, jumătate din minimul amenzii prevăzute la alin. (2) și (4), agentul constatatator făcând mențiune despre această posibilitate în procesul-verbal.</p>		<p>La articolul 93 alin.(6) se abrogă</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>Se propune eliminarea, pentru individualizarea corectă a sancțiunii contravenționale, proporțională cu gravitatea faptei.</p>
13.	<p>Art. 98 Domeniul de reglementare</p> <p>(1) Prezentul titlu stabilește cadrul de</p>		<p>La articolul 98 alin.(1) se modifică și se adaugă un alineat nou, alin.(3) cu următorul cuprins:</p> <p>(1) Prezentul titlu stabilește cadrul de</p>	

	<p>reglementare pentru desfășurarea activităților privind producția, transportul, distribuția, furnizarea și înmagazinarea gazelor naturale, 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.</p>		<p>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.</p> <p>(3) Prezentul titlu nu se aplică GPL, GNC, GNCV, pe cale de consecință prevederile din prezentul titlu referitoare la GPL, GNC, GNCV se abrogă.</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
14.	<p>Art. 100: Înțelesul unor termeni și expresii În sensul prezentului titlu, următorii termeni și expresii se definesc după cum urmează: 27. client industrial nou - clientul industrial care se racordează pentru prima oară la un sistem; nu se consideră clienți industriali noi acei clienți care sunt succesorii în drepturi - universali, cu titlu universal și/sau cu titlu particular-ai unor clienți finali care au sau care au avut o instalație de racordare la un sistem de distribuție ori de transport al gazelor naturale sau la o conductă de alimentare din amonte;</p>		<p>La articolul 100 pct. 27 se abrogă</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	

15.	<p>Art. 100 Înțelesul unor termeni și expresii În sensul prezentului titlu, următorii termeni și expresii se definesc după cum urmează:</p> <p>57. magistrală directă - conducta de transport de gaze naturale complementară sistemului interconectat;</p> <p>58¹. autoritate concedentă pentru serviciul public de distribuție gaze - <u>Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, minister de resort;</u></p> <p>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;</p>		<p>La articolul 100, punctele 57, 58¹ și 61 se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>57. magistrală directă - conductă de transport/distribuție a gazelor naturale, complementară sistemului de transport/de distribuție/de conducte din amonte a gazelor naturale, interconectat.</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>Transpunerea corectă a directivei europene și armonizarea cu legislația națională.</p> <p>Se propune înlocuirea Ministerului Energiei cu autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale, asocieri ale acestora, sau Consiliul Județean, după caz, atribuindu-se acestora rolul de autoritate concedentă.</p> <p>Completarea permite stabilirea unor semnale de pret relevante, pentru partile interesate și investitori, referitoare la livrarea angro și livrarea cu amanuntul. Prețurile pe piața angro și pe piața cu amanuntul se formează diferit și au structuri diferite. Se referă la contractarea livrării gazelor naturale cu livrare fizică.</p>
16.	Art.100		La articolul 100, după punctul 88 se introduce un punct nou, punctul 88 ¹ , cu	-Definiție necesară

			<p>următorul cuprins:</p> <p>88¹. trader de gaze naturale - persoană fizică sau juridică licențiată care cumpără și vinde gaze naturale exclusiv pe piața angro de gaze naturale;</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>Traderul este un client angro (conf. art.100 pct. 22) cu activitate reglementată de ANRE</p>
17.	Art.100		<p>La articolul 100, după punctul 89 se introduce un punct nou, pct.89¹, cu următorul cuprins:</p> <p>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;</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>- Definiție necesară conform Regulamentului (CE) Nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009</p>
18.	<p>Articolul 102 Atribuțiile ministerului de resort</p> <p>Ministerul de resort elaborează politica în domeniul gazelor naturale și asigură ducerea la îndeplinire a acesteia, în condițiile prevederilor prezentului titlu, având următoarele atribuții principale:</p> <p>.....</p> <p>e) exercită calitatea de concedent pentru</p>		<p>6. La art. 102 litera e) se abrogă iar literele k), l) și n) se modifică și se completează și vor avea următorul cuprins:</p> <p>e) se abrogă</p>	<p>- corelare cu transferul de autoritate competență UAT-urilor și/sau consiliilor județene</p>

<p>serviciul public de distribuție a gazelor naturale; </p> <p>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; 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;</p> <p><u>l) asigură punerea în aplicare a măsurilor prevăzute în Regulamentul (UE) nr. 994/2010 al Parlamentului European și al Consiliului din 20 octombrie 2010 privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale și de abrogare a Directivei 2004/67/CE a Consiliului;</u></p> <p>n) realizează planul național de acțiune în</p>		<p>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;</p> <p>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;</p> <p>n) colaborează cu Ministerul Muncii,</p>	<p>- introducerea operatorilor piețelor centralizate de gaze naturale conform pachetului Comisiei Europene privind securitatea energetică durabilă și rezoluția Parlamentului European din 15 decembrie 2015 , „Către o uniune europeană a energiei” (2015/2113(INI))</p>
--	--	--	---

	<p>cazuri de sărăcie energetică, <u>definește</u> situațiile critice și clienții care nu pot fi deconectați în astfel de situații.</p>		<p>Familiei și Protecției 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;</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
<p>19.</p>	<p>Art.104 Concesionarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale</p> <p>(1¹) Calitatea de autoritate <u>contractantă</u> o are <u>ministerul de resort</u> pentru serviciul public de interes <u>național</u> menționat la alin. (1).</p> <p>(1²) 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 <u>contractantă</u>, în conformitate cu prevederile <u>legii</u>, și se aprobă prin hotărâre a <u>Guvernului</u>.</p>		<p>La art. 104, alineatele (1¹), (1²), (2) și (5) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>(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);</p>	<p>Pe raza unităților administrativ teritoriale își exercită prerogativele autoritățile administrației publice locale, prin prisma principiului autonomiei locale. Astfel, în considerarea faptului că autoritățile administrației publice locale au dreptul și capacitatea efectivă de a soluționa și gestiona în numele și în interesul colectivităților locale pe care le reprezintă, „treburile publice”, în condițiile legii, este firesc ca acestea să dețină calitatea de autoritate contractantă în încheierea contractelor de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale. Dispozițiile în cauză conduc la debirocratizarea și simplificarea procedurilor de</p>

	<p>(2) <u>Ministerul de resort</u> inițiază procesul de atribuire a concesiunii, în urma solicitării primite de la o persoană sau autoritate publică interesată, în condițiile <u>legii</u>; solicitarea este însoțită de un studiu de fezabilitate aprobat de către ANRE.</p> <p>(5) <u>Concedentul</u>, în colaborare cu ANRE, va lua măsurile ce se impun astfel încât să</p>		<p>(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;</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, 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;</p> <p>(5) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 100/2016 privind concesiunile de</p>	<p>atribuire prin concesiune a serviciului de distribuție a gazelor naturale. Modificarea privind interesul „general” este necesară în scopul corelării cu prevederile art. 135 care fac referire expresă la caracterul activității de distribuție, acesta fiind serviciu public de interes general.</p> <p>- corelare cu modificările operate la alin. (1¹)</p> <p>- corelare cu modificările operate la alin. (1¹)</p> <p>- corelare cu modificările</p>
--	--	--	---	--

	<p>se asigure, după caz, concesionarea mai multor unități administrativ-teritoriale învecinate în cadrul unui singur contract; <u>ministerul de resort</u> și autoritatea competentă vor urmări ca soluția tehnică de alimentare a zonei concesionate să fie realizată, de regulă, prin intermediul unui singur racord.</p>		<p>lucrări și concesiunile de servicii, 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.</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>operate la alin. (1¹)</p>
20.	<p>Art. 119 Categoriile de autorizații și licențe Autoritatea competentă emite: 3. licențe pentru desfășurarea activităților de: </p>		<p>La punctul 3 al articolul 119, după litera e) se introduce o nouă literă, litera f), cu următorul cuprins:</p> <p>g) trader de gaze naturale.</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>Corelare cu introducerea definiției traderului</p>
21.	<p>Art. 121 Proiectarea și execuția obiectivelor din sectorul gazelor naturale (1) În vederea proiectării, execuției și exploatării obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, <u>persoanele juridice</u> au obligația de a deține autorizații</p>		<p>La articolul 121, aliniatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(1) În vederea proiectării, execuției și exploatării obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, operatorii economici au obligația de a deține</p>	<p>Precizarea este necesară deoarece, în actuala versiune, sintagma “persoane juridice” este generală, fiind susceptibilă de interpretări diverse ce pot induce confuzie. Este imperios necesară circumstanțierea tezei juridice,</p>

	emise de ANRE în baza unui regulament specific.		autorizații emise de ANRE în baza unui regulament specific. <i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i>	prin raportare la operatorii economici , conform definiției de la art. 100 pct. 67.
22.	Art. 124: Obligațiile și drepturile producătorului de gaze naturale (1) Obligațiile principale ale producătorului de gaze naturale sunt: 		La alineatul (1) al art. 124, după litera d) se introduce o nouă literă, litera d¹), cu următorul cuprins: d¹) să asigure livrările de gaze naturale, cu respectarea condițiilor impuse prin licențe, clauze contractuale și reglementări în vigoare; <i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i>	- norma necesara
23.	Art.124 (1)		La alineatul (1) al art.124, după litera e) se introduce o nouă literă, litera 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; <i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i>	Eliminarea barierelor comerciale - toată cantitatea produsă va fi oferită pe piața concurențială pe oricare din piețele de gaze naturale organizate pentru consumul intern sau la export în conformitate cu funcționarea pieței concurențiale de gaze naturale art. 177
24.	Art.130 Obligațiile și drepturile operatorului de transport și de sistem (1) Operatorul de transport și de sistem are în principal următoarele obligații:		1. La articolul 130 după litera e) a alineatului (1) se introduc două litere noi, literele e¹) și e²) cu următorul	Este inadmisibil ca în localitățile atestate ca stațiuni turistice de interes național,

	<p>e) să asigure racordarea terților la sistemul de transport, conform unor reglementări specifice, în limitele capacităților de transport și cu respectarea regimurilor tehnologice.</p>		<p>cuprins:</p> <p>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 maxim 25 km de punctele de racordare ale operatorilor de transport și de sistem.</p> <p>e²) să acorde prioritate racordării la rețeaua de gaze naturale în cazul investițiilor noi, generatoare de locuri de muncă.</p> <p><i>Amendament propus de senator Antal Lorant și admis cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>respectiv local să nu fie extinsă rețeaua de conducte de gaze naturale până la intrarea localităților sus-amintite.</p> <p>Este inadmisibil ca termenul de așteptare privind racordările la rețeaua de gaze naturale să depășească în unele situații și termenul de un an</p>
25.	<p>----</p>		<p>După articolul 130 se introduce un articol nou, articolul 130¹, cu următorul cuprins:</p> <p>Art.130¹.- Obligațiile operatorului Punctului Virtual de Tranzacționare</p> <p>(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.</p> <p>(2) Operatorul PVT are următoarele atribuții și responsabilități:</p>	<p>Reglementari necesare odată cu introducerea PVT și a entității care îl operează</p>

			<p>a) oferă participanților de pe piața gazelor naturale servicii de transfer de titlu în PVT, în condiții transparente și nediscriminatorii;</p> <p>b) pune la dispoziția participanților pe piața gazelor naturale serviciile prevăzute la lit. a), în mod continuu, respectiv 24x7zile/săptămână, prin intermediul unei platforme electronice on-line;</p> <p>c) înregistrează și procesează, în mod continuu, notificările în PVT aferente tranzacțiilor încheiate de către participanții pe piața gazelor naturale înregistrați ca utilizatori PVT;</p> <p>d) asigură conectarea platformei electronice de deservire a PVT la platformele de tranzacționare a gazelor naturale;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>g) asigură protecția și păstrează</p>	
--	--	--	--	--

			<p>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;</p> <p>h) poate oferi participanților de pe piața gazelor naturale alte servicii auxiliare necesare utilizatorilor PVT, conform reglementărilor ANRE;</p> <p>i) operatorul PVT elaborează și publică, conform reglementărilor ANRE, informații de piață generale, anonime și agregate ale tranzacțiilor notificate în PVT.</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
26.	<p>Articolul 143 Obligațiile și drepturile furnizorului de gaze naturale</p> <p>(1) Furnizorul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligații:</p> <p>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 a 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;</p>		<p>La alineatul (1) al articolului 143, litera a¹) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>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.</p>	

			<i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i>	
27.	-----		<p>După articolul 144 se introduce un articol nou, articolul 144¹, cu următorul cuprins:</p> <p>Art. 144¹. - Traderul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligații:</p> <p>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;</p> <p>b) să nu utilizeze practici comerciale incorecte sau înșelătoare;</p> <p>c) să asigure raportarea datelor referitoare la activitatea desfășurată cu privire la vânzarea/cumpărarea de gaze naturale în conformitate cu prevederile legale în vigoare;</p> <p>d) să asigure livrările de gaze naturale cu respectarea condițiilor impuse prin licențe, clauze contractuale și reglementări în vigoare;</p> <p>e) să transmită ANRE rapoarte conform reglementărilor în vigoare;</p> <p>f) în cazul în care desfășoară și alte activități pe piața gazelor naturale, este obligat să asigure separarea contabilă,</p>	Corelare cu propunerea introducerii traderului ca jucător nou pe piața de gaze naturale.

			<p>conform normelor legale și reglementărilor ANRE.</p> <p>g) să respecte reglementările și condițiile stabilite prin licența acordată de către ANRE.</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
28.	<p>Art. 146 Obligațiile și drepturile operatorului pieței de gaze naturale</p> <p>----</p>		<p>La art.146, după aliniatul (2) se introduc două noi alineate, alin.(2¹) și (2²), cu următorul cuprins:</p> <p>(2¹) În vederea obținerii licenței pentru desfășurarea activității de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale solicitantul trebuie să:</p> <p>(i) dispună de sisteme și aplicații informatice capabile să asigure organizarea și administrarea piețelor centralizate angro de gaze naturale definite prin prezenta lege;</p> <p>(ii) asigure separarea activităților care fac obiectul licenței prin contabilitatea de gestiune, realizată cu ajutorul unei aplicații informatice integrate specializate;</p> <p>(iii) facă dovada certificării sistemelor informatice utilizate conform unui standard internațional ce conține cerințele pentru un Sistem de Management al Securității Informatiilor, astfel încât să confirme capacitatea organizației de a evalua riscurile privind securitatea</p>	

			<p>informațiilor și de a implementa măsuri de control pentru a putea asigura confidentialitatea, integritatea și disponibilitatea informațiilor;</p> <p>(iv) 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;</p> <p>(v) facă dovada existenței unui contract valabil cu un auditor independent pentru auditarea situațiilor financiare;</p> <p>(vi) pună la dispoziția publicului informații privind situațiile financiare anuale și raportul auditorilor;</p> <p>(vii) transmită ANRE rapoarte conform reglementărilor în vigoare;</p> <p>(viii) respecte reglementările și condițiile stabilite prin licența acordată de către ANRE.</p> <p>(2²) Operatorii pețelor 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.</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
29.	Articolul 148 Regimul racordării la		La articolul 148, alineatul (1) se	Modificarea este necesară

	<p>obiective din sectorul gazelor naturale</p> <p>(1) Racordarea terților la conductele de alimentare din amonte, la sistemele de transport, <u>la depozitele de înmagazinare</u>, la instalațiile/terminalul GNL și la sistemele de distribuție a gazelor naturale se realizează în regim reglementat, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE.</p>		<p>modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(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.</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>pentru simplificarea dispoziției normative, având în vedere că există în cadrul legii definiția „utilizatorului de sistem” și, de asemenea, pentru conformarea cu prevederile art. 149 - Refuzul de acces.</p>
30.	<p>(2) Racordarea la conductele de alimentare din amonte și la sistemul de transport este permisă următoarelor categorii de solicitanți:</p> <p>d) clienților industriali <u>noi</u>;</p>		<p>La alineatul (2) al articolului 148, litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>d) clienților industriali cu un consum anual mai mare de 400 000 MWh;</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>Modificare operată pentru a se elimina discriminarea clienților industriali existenți.</p>
31.	<p>Art. 151 Finanțarea lucrărilor pentru realizarea obiectivelor/conductelor necesare racordării</p> <p>(1) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem nu poate refuza racordarea la sistem și este obligat să finanțeze lucrările dacă realizarea obiectivelor/conductelor necesare racordării este economic justificată.</p>	<p>La articolul 151, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(1) Operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem nu poate refuza racordarea la sistem și este obligat să finanțeze toate lucrările pentru realizarea obiectivelor/conductelor necesare racordării.</p>	<p>La articolul 151, alineatul (1) se modifică și se introduce alineatul (1¹) cu următorul cuprins:</p> <p>(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.</p>	

			<p>(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.</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
32.	<p>(2) În cazul în care realizarea obiectivelor/conductelor, altele decât cele prevăzute la alin. (1), nu este economic justificată pentru operatorul de distribuție sau operatorul de transport și de sistem, solicitantul poate participa în cotă-parte la finanțarea obiectivelor/conductelor.</p> <p>(3)Activele care rezultă în condițiile alin. (2) se preiau în folosință de către operatorul de distribuție sau de către operatorul de transport și de sistem, pe baza unui contract în care se stipulează în mod explicit condițiile financiare, în baza procedurii aprobate de ANRE.</p>	2. La articolul 151, alineatele (2), (3) și (4) se abrogă.	<p>La articolul 151, alineatele (2) și (4) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>(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.</p>	Se reformulează alineatele (2) și (4) iar alineatul (3) rămâne în forma din lege.

	<p>(4) Solicitantul are dreptul să recupereze contravaloarea sumei investite conform alin. (2), din momentul punerii în funcțiune a obiectivului/conductei, de la următorii utilizatori racordați la obiectivele/sistemele realizate în conformitate cu prevederile alin. (2); modalitatea de recuperare a cotei-părți din investiție se face în conformitate cu reglementările ANRE.</p>		<p>(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.</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
33.	<p>(5) În aplicarea prevederilor alin. (1) și (2), operatorul are obligația de a realiza un studiu tehnico-economic, întocmit conform unei proceduri aprobate de către ANRE, în termen de 30 de zile de la data primirii solicitării.</p>	<p>3. La articolul 151, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(5) În aplicarea prevederilor alin. (1) operatorul are obligația de a realiza un studiu tehnico-economic, întocmit conform unei proceduri aprobate de către ANRE, în termen de 30 de zile de la data primirii solicitării.</p>	<p>Punctul 3 se elimină.</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	Rămâne textul din lege.
34.	Art.151.		<p>La articolul 151, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (5¹), cu următorul cuprins:</p> <p>(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</p>	

			<p>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.</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
35.	Art.151	<p>4. La articolul 151, după alineatul (7) se introduce un nou alineat, alineatul (8) cu următorul cuprins:</p> <p>a) În cazul nerespectării prevederilor articolului 151, alineatelor (1) - (7) operatorul va fi amendat cu 8000-200000 lei.</p> <p>b) În cazul în care după aplicarea prevederilor de la litera a) operatorul refuză în continuare racordarea la sistem, va fi amendat cu 1-5% din cifra de afaceri.</p> <p>c) În cazul în care după aplicarea prevederilor de la literele a) și b) operatorul refuză în continuare racordarea la sistem, va pierde dreptul de participare pentru obținerea</p>	<p>Punctul 4 se elimină</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	

		unor noi licențe.		
36.	<p>Articolul 174 Structura pieței de gaze naturale</p> <p>----</p>		<p>La articolul 174, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:</p> <p>(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.</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>Transparentizarea pieței gazelor naturale și crearea de condiții nediscriminatorii pentru participanții la piață, indiferent de originea (intern/extern) sau mărimea acestora</p>
37.	<p>(4) Participanții la piața de gaze naturale și structurile operaționale asociate sunt: producătorii, furnizorii, 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.</p>		<p>La articolul 174, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(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</p>	<p>- conformitate cu introducerea "trader de gaze naturale" în lista de participanți la piața de gaze naturale</p>

			<p>înmagazinare/stocare și operatorul terminalului GNL.</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
38.	<p>Art.177 Funcționarea pieței concurențiale de gaze naturale</p> <p>(1) <u>Pe piața concurențială, tranzacțiile comerciale cu gaze naturale se fac angro sau cu amănuntul, cu respectarea reglementărilor ANRE,</u> iar prețurile se formează pe baza cererii și a ofertei, ca rezultat al mecanismelor concurențiale.</p>		<p>La articolul 177, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(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.</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	- reformulare necesară întrucât tranzacțiile cu gaze naturale trebuie să se facă transparente și nediscriminatorii
39.	<p>Art.177 - (2) Piața concurențială angro funcționează pe bază de:</p> <p>a) contracte bilaterale între operatorii economici din domeniul gazelor naturale;</p> <p>b) tranzacții pe piețe centralizate, administrate de către operatorul pieței de gaze naturale sau operatorul pieței de echilibrare, după caz;</p> <p>c) alte tipuri de tranzacții sau contracte.</p>		<p>La articolul 177, alineatul (2) se abrogă</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
40.	<p>Art.177</p>		<p>La articolul 177, după alineatul (3¹⁴) se introduc două noi alineate, alineatele (3¹⁵) și (3¹⁶), cu următorul cuprins:</p>	

			<p>(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.</p> <p>(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.</p> <p><i>Amendament propus de comisiu și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>Se instituie o cotă obligatorie de 50% din cantitatea de gaze naturale vândută într-un an calendaristic care trebuie tranzacționată pe piața centralizată angro.</p> <p>În funcție de evoluția pieței de gaze naturale se va putea majora cota obligatorie.</p>
41.	Art. 178 Sistemul de prețuri și tarife. Principii		La articolul 178, după alineatul (4) se introduc două alineate noi, alineatele (5) și (6), cu următorul cuprins:	Introducerea principiului de transparentizare a tranzacțiilor

			<p>(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.</p> <p>(6) Se interzice orice formă de transfer de cost între operatorii pieței de gaze naturale, inclusiv intragrup.</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>cu gaze naturale</p> <p>Pentru formarea corectă a prețurilor</p>
42.	<p>Art. 194: Contravenții Constituie contravenții la normele privind desfășurarea activităților în sectorul gazelor naturale următoarele fapte:</p> <p>1. proiectarea, avizarea, execuția, recepția, punerea în funcțiune și/sau exploatarea de lucrări noi, modificări, extinderi sau revizii ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale de către persoane fizice sau juridice neautorizate;</p>		<p>La articolul 194, punctul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>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;</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>Avizarea propriu zisă se realizează de către verificatorii de proiecte atestați ANRE, MDRT etc.</p>
43.			<p>La articolul 194, după punctul 1 se</p>	<p>Intervenția neautorizată asupra</p>

			<p>introduc două puncte noi, punctul 1¹ și 1², cu următorul cuprins:</p> <p>1¹. intervenția neautorizată asupra instalațiilor de utilizare a gazelor naturale aflate în funcțiune, de către persoane fizice sau juridice;</p> <p>1². sistarea nejustificată a alimentării cu gaze naturale a clientului final de către persoane fizice sau juridice;</p> <p><i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>instalațiilor de utilizare de către persoane fizice, ca urmare a unor divergențe/conflicte (conform petițiilor primite la ANRE).</p>
44.	<p>2. proiectarea și/sau execuția de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale fără obținerea acordurilor, avizelor și autorizațiilor necesare și/sau fără respectarea restricțiilor/condițiilor stabilite prin acestea;</p> <p>3. proiectarea și/sau execuția de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale, cu încălcarea reglementărilor tehnice emise în domeniu;</p> <p>4. avizarea documentațiilor tehnice pentru</p>		<p>La articolul 194, punctele 2-4, 6, 11, 14 și 21 se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>4. Avizarea/verificarea de către un</p>	<p>Punerea in funcțiune de către operatorul de distribuție nu e sancționabilă.</p> <p>Avizarea</p>

<p>execuția, recepția și/sau punerea în funcțiune de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale, care nu corespund cerințelor reglementărilor tehnice în vigoare;</p> <p>6. execuția de lucrări noi, modificări, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale fără documentație tehnică de execuție verificată, conform prevederilor legale;</p> <p>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 necesare;</p> <p>14. nerespectarea prevederilor regulamentelor privind accesul și/sau racordarea la <u>depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale</u>, sistemele de transport/distribuție și/sau la conductele de alimentare din amonte;</p> <p>21. nefurnizarea sau furnizarea</p>		<p>verificator 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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>14. nerespectarea prevederilor regulamentelor privind accesul și/sau racordarea la sistemele de transport/distribuție și/sau la conductele de alimentare din amonte;</p> <p>21. nefurnizarea/neprezentarea datelor,</p>	<p>proiectelor/documentațiilor tehnice nu mai este realizată de către operatorul de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Verificarea proiectelor/ documentațiilor tehnice este realizată de către un verificator de proiecte atestat ANRE și/sau MDRT etc.</p> <p>Este cazul operatorilor economici care exploatează obiectivele fără a deține licența de operare a sistemelor de transport, distribuție sau de înmagazinare subterană, a conductelor de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale, a terminalelor GNL.</p> <p>Importanța majoră a procesului de racordare pentru îmbunătățirea calității vieții populației.</p> <p>Atât în unele documente emise de ANRE, cât și în PVCSC</p>
--	--	--	---

	<p>incompletă/eronată a datelor și informațiilor solicitate de ANRE, neîndeplinirea măsurilor dispuse și/sau refuzul de a da curs convocării adresate de ANRE;</p>		<p>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.</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>sunt prevăzute termene până la care se solicită documente sau se dispun măsuri, dar nerespectarea termenelor nu constituie contravenție, în forma actuală a legii. Cu toate acestea au fost emise note de sesizare întrucât operatorii economici nu au răspuns la solicitările ANRE. Pot fi situații în care operatorii economici nu transmit datele/documentele/informațiile solicitate în termenele stabilite de ANRE, dar, ca urmare a primirii unei înștiințări de sancționare, aceștia să se prezinte la data programată pentru aplicarea sancțiunii .</p>
45.			<p>La articolul 194, după punctul 24 se adaugă punctul 24¹ cu următorul cuprins:</p> <p>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).</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>Asigurarea siguranței în alimentarea clienților finali. Asigurarea efectivă a schimbării furnizorului prin introducerea unei sancțiuni contravenționale distincte.</p>
46.	<p>41. nerespectarea de către furnizor a destinației cantităților de gaze naturale</p>		<p>La articolul 194, punctul 41 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>41. nerespectarea de către furnizor a destinației cantităților de gaze naturale</p>	<p>Pentru conformitate cu schimbările aduse de Legea nr. 174/2014, prin care au fost înlocuite categoriile de clienți pentru care producătorii de</p>

	achiziționate din producția internă, necesare acoperirii <u>consumului pe piața reglementată</u> , în condițiile prezentei legi.		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. <i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i>	gaze naturale au obligația să le pună la dispoziție cu prioritate cantități din producția internă proprie, respectiv a fost înlocuită “piața reglementată” cu “clienții casnici și clienții noncasnici, producători 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”.
47.	Art. 195: Sancțiuni (1) Contravențiile prevăzute la art. 194 se sancționează astfel: 1. în cazul în care au fost săvârșite de către persoane fizice: a) cu amendă de la 2.000 lei la 6.000 lei, cele de la pct. 9, 20 și 21; b) cu amendă de la 4.500 lei la 10.000 lei, cele de la pct. 2, 3, 8, 22 și 34; c) cu amendă de la 6.000 lei la 15.000 lei, cele de la pct. 4, 10, 26 și 40;		La articolul 195, alineatul (1), punctul 1, literele a), b) și c) se modifică și vor avea următorul cuprins: a) cu amendă de la 1.000 lei la 2.000 lei, cele de la pct. 1 ¹ , 1 ² , 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;” <i>Amendament propus de comisia și adoptat cu unanimitate de voturi</i>	Reindividualizare sancțiuni persoane fizice.
48.	Art.195 (1) 2. în cazul în care au fost săvârșite de către persoane juridice: a) cu amendă de la <u>7.000 lei la 15.000 lei</u> , cele de la pct. 1, 2, 9, 12, 20, 22 și 33;		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, 1 ¹ , 1 ² , 2, 9, 12, 20, 22 și	Reindividualizare sancțiuni persoane juridice.

	<p>b) cu amendă de la <u>15.000 lei</u> la <u>25.000 lei</u>, cele de la pct. 3, 6, 8, 15, 16, 19, 21, 23, 30, 34 și 41;</p> <p>c) cu amendă de la <u>50.000 lei</u> la <u>100.000 lei</u>, cele de la pct. 4, 5, 7, 10, 11, 13, 14, 17, <u>18</u>, 24, 26, 27, 29, 31, 32, 39 și 40;</p> <p>d) cu amendă de <u>500.000 lei</u>, cele de la pct. <u>25</u>, 28, 36, 37 și 38;</p> <p>e) cu amendă cuprinsă între 5% și 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 25, 35 și 36¹;</p>		<p>33;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>d) cu amendă de la 100.000 lei la 500.000 lei, cele de la pct. 18, 28, 36, 37 și 38;</p> <p>e) cu amendă cuprinsă între 5% și 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 25, 35 și 36¹;</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
49.	<p>(2) Pentru contravențiile prevăzute la art. 194, săvârșite în mod repetat de către persoanele juridice, autoritatea de reglementare poate aplica o amendă <u>de până la 5%</u> din cifra de afaceri anuală a persoanei contraveniente.</p> <p>(3) Prin contravenție săvârșită în mod repetat se înțelege săvârșirea de cel puțin <u>3 ori pe parcursul unui an calendaristic</u> a uneia și aceleiași fapte contravenționale, în cadrul aceleiași structuri organizatorice, dintre cele prevăzute la art. 194 pct. 10, 11,</p>		<p>La articolul 195, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>(2) Pentru contravențiile prevăzute la art. 194, săvârșite în mod repetat de către persoanele juridice, autoritatea de reglementare poate aplica o amendă cuprinsa între 1% și 5% din cifra de afaceri anuală a persoanei contraveniente.</p> <p>(3) Prin contravenție săvârșită în mod repetat se înțelege săvârșirea anterioara de cel puțin 2 ori a aceleiași fapte contravenționale în decursul a 12 luni de zile consecutive, în cadrul aceleiași structuri organizatorice, dintre cele</p>	<p>In forma precizata de lege in prezent, acest articol este inaplicabil, intrucat nu are prevazut un minim, fata de care sa se aplice jumatate din valoarea amenzii, in termen de 48h.</p>

	17, 21, 22, 28, 29, 36, 37, 38 și 39.		prevăzute la art. 194 pct. 10, 11, 17, 21, 22, 28, 29, 36, 37, 38 și 39. <i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i>	
50.			La articolul 195, după alineatul (4) se adaugă un alineat nou, 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. <i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i>	Pentru înăsprirea sancțiunilor în cazul refuzului nejustificat al accesului/racordării solicitanților la conductele de alimentare din amonte, la sistemul de transport, la sistemul de distribuție sau la depozitele de înmagazinare a gazelor natural.
51.	(5) Contravenientul poate achita, pe loc sau în termen de cel mult 48 de ore de la data încheierii procesului-verbal de constatare și sancționare ori, după caz, de la data comunicării acestuia, jumătate din minimul amenzii prevăzute la alin. (1) și (2), agentul constatatator făcând mențiune despre această posibilitate în procesul-verbal.		La articolul 195, alineatul (5) se abrogă. <i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i>	Pentru simetrie și unitate de reglementare întrucât în partea de energie electrică nu se regăsește o astfel de prevedere.
52.	Art. 197 Actualizarea limitelor amenzilor		Articolul 197 se abrogă.	Pentru simetrie și unitate de reglementare întrucât în partea

	<p>Actualizarea limitelor amenzilor prevăzute la art. 195 se va face prin hotărâre a Guvernului.</p>		<p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>de energie electrică nu se regăsește o astfel de prevedere.</p>
<p>53.</p>			<p>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:</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>(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.</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	<p>- Stabilirea condițiilor de îndeplinit pentru dereglementarea totală a pieței.</p> <p>- pentru creșterea lichidității pieței concurențiale angro în condiții de transparență și reguli stricte de acces nediscriminatoriu la informațiile privind cantitățile și prețurile de tranzacționare.</p> <p>- reglementare necesară</p>

54.			<p>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.</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu unanimitate de voturi</i></p>	
55.			<p>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 clienți 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.”</p> <p><i>Amendament propus de comisii și adoptat cu</i></p>	

			<i>unanimitate de voturi</i>	
--	--	--	------------------------------	--