



PARLAMENTUL ROMÂNIEI
CAMERA DEPUTAȚILOR
COMISIA PENTRU INDUSTRII ȘI SERVICII

Tel: 021.316.03.43. Fax: 021.315.34.01. E-mail: cp03@cdep.ro

București, 24.11.2020

Nr.4c-3/391/2020

Conf. cu originalul

BIROUL PERMANENT
AL
CAMEREI DEPUTAȚILOR

Vă înaintăm, alăturat, **Raportul suplimentar** asupra proiectului de Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.106/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, transmis cu adresa nr.P.L.x. 464/2020 din 27 iulie 2020.

În raport de obiectul și conținutul său, proiectul de lege face parte din categoria legilor ordinare.

În conformitate cu prevederile art.75 din Constituția României, republicată, și ale art.91 alin.(9) pct.1 din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, cu modificările și completările ulterioare, Camera Deputaților este Cameră decizională.

PREȘEDINTE,
BUMB SORIN-IOAN



PARLAMENTUL ROMÂNIEI
CAMERA DEPUTAȚILOR
COMISIA PENTRU INDUSTRII ȘI SERVICII

Tel: 021.316.03.43. Fax: 021.315.34.01. E-mail: cp03@cdep.ro

București, 24.11.2020

Nr.4c-3/391/2020

RAPORT SUPLIMENTAR

**asupra proiectului de lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a
Guvernului nr.106/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei
electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, precum și pentru modificarea unor
acte normative**

În conformitate cu prevederile art.94 și 115 din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, cu modificările și completările ulterioare, Comisia pentru industrii și servicii a fost sesizată, spre dezbateri în fond, în procedură de urgență, cu proiectul de lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.106/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, transmis cu adresa nr.P.L.x. 464/2020 din 17 august 2020, înregistrat la comisie sub nr.4c-3/391 din 17 august 2020.

Consiliul Legislativ, cu avizul nr.634/30.06.2020, avizează favorabil ordonanța de urgență cu observații și propuneri.

Senatul, în calitate de primă Cameră sesizată, a adoptat proiectul de lege în ședința din 27 iulie 2020.

Proiectul de lege are ca obiect de reglementare modificarea și completarea Legii nr.123/2012, în sensul introducerii unui program de ofertare obligatorie a gazelor naturale, care să cuprindă repartizarea cantităților oferite pe produse standardizate lunare, trimestriale, semestriale și anuale, astfel încât să fie asigurate condițiile de competiție, transparență și nediscriminare pentru toți potențialii cumpărători, având în vedere faptul că furnizarea gazelor naturale la prețul reglementat în baza contractelor cadru pentru clienții casnici este cuprinsă în activitățile aferente pieței reglementate, până la data de 30 iunie 2020, ulterior acestei date, piața urmând a fi liberalizată complet. Totodată, se preconizează modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.77/2009, în sensul ca operatorii care exploatează jocuri de noroc tradiționale să fie scutiți de plata taxelor aferente autorizațiilor de exploatare a jocurilor de noroc, pe perioada stării de alertă în care activitatea desfășurată de aceștia este suspendată.

În temeiul art. 61 și art. 129 alin. (1) din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, cu modificările și completările ulterioare, membrii Comisiei pentru industrii și servicii au examinat proiectul de lege în ședința online din 29 august 2020 și au hotărât, **cu majoritate de voturi, să propună plenului Camerei Deputaților adoptarea proiectului de Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.106/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative cu amendamente admise.**

Proiectul de lege a fost înscris pe ordinea de zi a plenului Camerei Deputaților din 10 noiembrie 2020 și, în conformitate cu art. 70 din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, cu modificările și completările ulterioare, a fost retrimis Comisiei pentru industrii și servicii, în vederea întocmirii unui raport suplimentar.

Ca urmare a retrimiterii dispuse, membrii Comisiei pentru industrii și servicii a reexaminat proiectul de lege în ședința online din 23 noiembrie 2020 și au hotărât, **cu majoritate de voturi, să propună plenului Camerei Deputaților adoptarea proiectului de Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.106/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative cu amendamente admise, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul raport.**

La lucrările comisiei au participat deputați conform listei de prezență.

În raport de obiectul și conținutul său, proiectul de lege face parte din categoria legilor ordinare.

În conformitate cu prevederile art.75 din Constituția României, republicată, și ale art.91 alin.(9) pct.1 din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, cu modificările și completările ulterioare, Camera Deputaților este Cameră decizională.

Prezentul raport înlocuiește integral Raportul nr. 4c-3/391/2020 din 3 noiembrie 2020.

PREȘEDINTE,
SORIN-IOAN BUMB

SECRETAR,
DUMITRU GHERMAN

AMENDAMENTE ADMISE

Nr. Crt.	Text acte normative	OUG 106/2020	Text adoptat de Senat	Amendamente admise/autor	Motivare
1.			<p>Titlul Legii LEGE privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.106/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative</p>	Nemodificat	
2.			<p>Articol unic. – Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 106 din 25 iunie 2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2020, precum și pentru modificarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial al României, partea I, nr. 572 din 1 iulie 2020, cu următoarea modificare:</p>	<p>Art. I. – Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 106 din 25 iunie 2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2020, precum și pentru modificarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial al României, partea I, nr. 572 din 1 iulie 2020, cu următoarele modificări și completări: <i>Autor: Comisia pentru industrii și servicii</i></p>	Conform normelor de tehnică legislativă.

3.		ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative		Nemodificat	
4.		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:		Nemodificat	
5.	Art. 3: Înțelesul unor termeni și expresii În înțelesul prezentului titlu, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:			1. La articolul I, înaintea punctului 1 se introduc cincisprezece noi linițe cu următorul cuprins: „- La articolul 3, după punctul 19 se introduc două noi puncte, punctele 19¹ și 19², cu următorul cuprins: «19¹. contract de rezervare de capacitate de producere a energiei electrice - contract prin care o capacitate de producere a energiei electrice a unei centrale electrice, ce utilizează combustibil și care este construită și operată de către un operator economic în condițiile legii, este rezervată de către un producător/ operator economic, inclusiv de gaze	

				<p>naturale, în vederea transformării unei cantități de combustibil, din producția proprie, în energie electrică ce urmează a fi valorificată în piață de către producător/operator economic pe baza licenței de furnizare de energie electrică, cu plata unui tarif de rezervare de capacitate de producere a energiei electrice către operatorul economic care construiește și operează centrala electrică;»</p> <p><i>Autor: Grup PSD, Grup PNL – Comisia pentru industrii și servicii</i></p> <p>«19². contract de rezervare de capacitate de producere a îngrășămintelor chimice, produselor petrochimice - contract prin care o capacitate de producere a energiei electrice a unei centrale electrice, ce utilizează combustibil și care este construită și operată de către un operator economic în condițiile legii, este rezervată de către un producător/operator economic, inclusiv de gaze naturale, în vederea transformării unei cantități de combustibil, din producția proprie, în îngrășămintele</p>	
--	--	--	--	---	--

				chimice, produse petrochimice, ce urmează a fi valorificată/valorificate în piață de către producătorul/operatorul economic de îngrășăminte chimice, produse petrochimice, cu plata unui tarif de rezervare de capacitate de producere a îngrășămintelor chimice, produselor petrochimice către operatorul economic care construiește și operează capacitatea de producere a îngrășămintelor chimice, produselor petrochimice;»	
6.	<p>Art. 5: Securitate energetică. Măsurile de salvagardare</p> <p>(3) În vederea asigurării siguranței în funcționarea SEN, în baza evaluărilor de adecvanță efectuate de operatorul de transport și de sistem, autoritățile competente pot lua măsurile necesare în vederea dezvoltării și implementării unor mecanisme de asigurare a capacităților energetice pentru a atinge nivelul dorit de adecvanță, inclusiv referitoare la încheierea de către producătorii de energie electrică de contracte pentru procesarea combustibilului, cu respectarea și în mod corelat cu prevederile specifice din cadrul</p>			<p>- <i>La articolul 5, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:</i></p> <p>«(3) În vederea asigurării siguranței în funcționarea SEN, în baza evaluărilor de adecvanță efectuate de operatorul de transport și de sistem, autoritățile competente pot lua măsurile necesare în vederea dezvoltării și implementării unor mecanisme de asigurare a capacităților energetice pentru a atinge nivelul dorit de adecvanță cu respectarea și în mod corelat cu prevederile specifice din cadrul reglementărilor europene și naționale în vigoare.»</p> <p><i>Autori: Grup PSD, Grup PNL – Comisia pentru industrii și</i></p>	

	reglementărilor europene și naționale în vigoare.			<i>servicii</i>	
7.				<p>- La articolul 6, după litera d) se introduce o nouă litera, litera d¹), cu următorul cuprins: «d¹) emite autorizații pentru înființare de noi capacități de producere a energiei electrice/îngrășămintelor chimice, produselor petrochimice, în baza unor proceduri aprobate prin ordin al ministrului;» <i>Autori: Grup PSD, Grup PNL – Comisia pentru industrii și servicii</i></p>	<p>Producerea de energie electrică este o activitate nereglementată și trebuie să fie atributul ministerului de resort care gestionează politicile energetice pentru noi capacități, iar autorizațiile sunt emise fără a se percepe tarife.</p>
8.	<p>Art. 10 - (5²) În scopul facilitării finanțării investițiilor în capacități de producere a energiei electrice, o persoană fizică sau juridică are dreptul să contracteze, în calitate de producător, în condițiile reglementărilor emise de ANRE, energia electrică ce va fi produsă de noua capacitate energetică, fără a deține, la momentul tranzacționării energiei, licența prevăzută la alin. (2) lit. a).</p>			<p>- La articolul 10, alineatele (5²) și (7) se modifică și vor avea următorul cuprins: «(5²) În scopul facilitării finanțării investițiilor în capacități de producere a energiei electrice, o persoană fizică sau juridică are dreptul să: a) încheie contracte de rezervare de capacitate de producere a energiei electrice cu respectarea prevederilor art. 3 pct. 19¹ și ale art. 23 alin. (1¹); b) să contracteze, în calitate de producător, în condițiile reglementărilor emise de ANRE, energia electrică ce va fi produsă de noua capacitate energetică, fără a deține, la momentul</p>	

	<p>(7) Pentru a comercializa energia electrică obținută în urma unui contract de procesare, operatorul economic parte a unui astfel de contract trebuie să dețină licența de furnizare prevăzută la alin. (2) lit. g).</p>			<p>încheierii contractului, licența prevăzută la alin. (2) lit. a). (7) Pentru a comercializa energia electrică obținută în urma unui contract de rezervare de capacitate de producere a energiei electrice, producatorul de gaze naturale parte a unui astfel de contract trebuie să dețină licența de furnizare prevăzută la alin. (2) lit. g).» <i>Autori: Grup PSD, Grup PNL – Comisia pentru industrii și servicii</i></p>	
9.				<p>- La articolul 23, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins: «(1¹) Contractele de rezervare de capacitate de producere a energiei electrice/îngrășămintelor chimice, produselor petrochimice se încheie în cadrul pieței concurențiale, bilateral, la tarife negociate de rezervare de capacitate de producere a energiei electrice, cu respectarea regulilor de concurență. Selecția investitorului în capacitățile de producție de energie electrică/îngrășămintă chimice, produse petrochimice se realizează în baza unui set de criterii aprobat</p>	

				<p>prin ordin al ministrului economiei, energiei și mediului de afaceri și care ține seama de randamentul, eficiența, reducerea emisiilor de dioxid de carbon și noxe ale acelei capacități de producție.»</p> <p><i>Autori: Grup PSD, Grup PNL – Comisia pentru industrii și servicii</i></p>	
10.				<p>- La articolul 27, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:</p> <p>«(1¹) Producătorii de energie electrică și producătorii de energie electrică și termică în cogenerare care valorifică apa geotermală/ valorifică energia termică produsă din apa geotermală pot stabili prețul în regim concurențial, în condiții de piață liberă, prin negociere între producător și cumpărător, conform principiilor concurențiale din economia de piață, fără a fi supus avizării vreunei autorități.»</p> <p><i>Autori: Grup PSD - Comisia pentru industrii și servicii</i></p>	
11.	Art. 28: Obligațiile producătorilor	Producătorii au, în principal, următoarele obligații:	c) să oferteze public și	<p>- La articolul 28, litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>«c) să oferteze public și</p>	

	nediscriminatoriu pe piața concurențială întreaga energie electrică rămasă disponibilă după îndeplinirea obligației prevăzute la lit. b1), cu excepția energiei electrice provenite de la capacitățile energetice de producție prevăzute la art. 23 alin. (2 ¹);			nediscriminatoriu pe piața concurențială întreaga energie electrică rămasă disponibilă după îndeplinirea obligației prevăzute la lit. b ¹), cu excepția energiei electrice/ îngrășămintelor chimice, produselor petrochimice produse prin utilizarea capacităților de producție de energie electrică rezervate în baza contractelor încheiate conform art. 23 alin. (1¹) și a energiei electrice provenite de la capacitățile energetice de producție prevăzute la art. 23 alin. (2¹);» <i>Autori: Grup PSD, Grup PNL – Comisia pentru industrii și servicii</i>	
12.				- La articolul 29 alineatul (1), după litera c¹) se introduce o nouă literă, litera c²), cu următorul cuprins: «c²) să comercializeze capacitățile energetice de producție prin încheierea de contracte de rezervare a acestora în conformitate cu prevederile art. 3 pct. 19¹ și ale art. 23 alin. (1¹);» <i>Autori: Grup PSD, Grup PNL – Comisia pentru industrii și servicii</i>	
13.				- La articolul 44, alineatul (10) se modifică și va avea următorul cuprins:	Legea nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și

	<p>Art. 44 - (10) Operatorul de distribuție este obligat să ofere o soluție de racordare la rețea a tuturor solicitanților și să comunice condițiile de racordare, conform reglementărilor în vigoare.</p>			<p>«(10) Operatorul de distribuție este obligat: a) să ofere o soluție de racordare la rețea a tuturor solicitanților; b) să comunice condițiile de racordare; c) să racordeze toți solicitanții la sistemul de distribuție.» <i>Autori: Bende Sándor – UDMR, Sorin-Ioan Bumb - PNL</i></p>	<p>completarea altor acte normative prevede obligația operatorului de distribuție a gazelor naturale de racordare a clienților casnici, urmând ca recuperarea costurilor să se realizeze potrivit normelor emise de ANRE. Scopul reglementării este de urgentare a extinderii rețelelor și asigurării accesului unei părți cât mai largi a populației la gazele naturale, în prezent costurile racordării împiedicând multe gospodării să opteze pentru utilizarea acestui combustibil.</p> <p>Propunem reglementarea în mod simetric a obligației operatorului de distribuție a energiei electrice să racordeze consumatorii casnici la rețea, prevedere firească având în vedere că accesul la energie electrică poate fi considerat un bun de bază în lumea modernă.</p>
14.				<p>- La articolul 44, după alineatul (10) se introduce un nou alineat, alineatul (11), cu următorul cuprins: «(11) Restricționarea accesului la rețea a solicitanților având calitatea de consumatori sau producători de energie electrică este interzisă în afara condițiilor prevăzute de lege.» <i>Autori: Bende Sándor – UDMR, Sorin-Ioan Bumb - PNL</i></p>	<p>Având în vedere caracterul de serviciu vital al activității de asigurare a alimentării cu energie electrică, accesul la rețea la consumatorilor nu poate fi restricționat decât în condițiile prevăzute expres în lege. De asemenea în condițiile în care politicile de creștere a capacităților de producere de energie electrică din surse regenerabile cunosc o dezvoltare susținută prin programe strategice, este imperios necesar ca solicitanții în calitate de producători, să aibă posibilitatea evacuării energiei în rețelele energetice fără niciun al obstacol (în general de natură administrativ-birocratic), decât cele prevăzute în lege.</p>
15.				<p>- La articolul 51, după alineatul (3⁴) se introduce un nou alineat, alineatul (3⁵), cu următorul cuprins: «(3⁵) În cazul clienților casnici,</p>	<p>Legea nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative prevede obligația operatorului de distribuție a gazelor naturale</p>

				<p>operatorul de distribuție are obligația racordării lor în termen de maximum 90 de zile de la data obținerii autorizației de construire. Proiectul privind racordarea poate fi realizat și de către clienții casnici/beneficiari. Recuperarea costurilor de racordare, inclusiv proiectare, se realizează cu amortizare accelerată într-o perioadă de 5 ani, prin tarifele de distribuție în conformitate cu reglementările ANRE.» <i>Autori: Bende Sándor – UDMR, Sorin-Ioan Bumb - PNL</i></p>	<p>de racordare a clienților casnici, urmând ca recuperarea costurilor să se realizeze potrivit normelor emise de ANRE. Scopul reglementării este de urgentare a extinderii rețelelor și asigurării accesului unei părți cât mai largi a populației la gazele naturale, în prezent costurile racordării împiedicând multe gospodării să opteze pentru utilizarea acestui combustibil.</p> <p>Propunem reglementarea în mod simetric a obligației operatorului de distribuție a energiei electrice să racordeze consumatorii casnici la rețea, prevădând firească având în vedere că accesul la energie electrică poate fi considerat un bun de bază în lumea modernă.</p> <p>Având în vedere necesarul sporit de cash-flow pe care trebuie să-l asigure operatorul pentru îndeplinirea acestei obligații, se impune prevederea posibilității de recuperare a costurilor prin scurtarea perioadei actuale de amortizare.</p>
16.	<p>Art. 57 - (1¹) Punctul unic de contact este constituit dintr-un punct central care coordonează punctele de informare regională/ locală, ce sunt ușor accesibile și situate la distanță de maximum 50 km de locurile de consum ale clienților finali care beneficiază de serviciu universal, și oferă acestora informații în mod gratuit.</p>			<p>- La articolul 57, alineatele (1¹) și (6) se modifică și vor avea următorul cuprins: «(1¹) Furnizorul este obligat să înființeze puncte unice de contact, fizice sau virtuale, care să asigure clienților finali modalități adecvate de informare cu privire la drepturile acestora, la legislația în vigoare, la căile de soluționare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamații sau contestații. Punctele fizice unice de contact sunt ușor accesibile clienților</p>	<p>Este necesară aplicarea tuturor metodelor de acces electric al clienților finali la punctele unice de contact în vederea informării, prevederea unor distanțe în teren nefiind de actualitate, așa cum s-a putut contata și în cazul unor evoluții</p>

	<p>Art. 57 - (6) Furnizorul are obligația să achiziționeze energie electrică astfel încât să asigure acoperirea consumului clienților săi, cu prioritate pentru clienții beneficiari ai serviciului universal din portofoliul propriu.</p>			<p>finali care beneficiază de serviciu universal, sunt situate la distanță de maximum 50 km de locurile de consum și oferă acestora informații în mod gratuit. Punctele de informare generală pot face parte din punctele unice de contact și oferă clienților finali informații în mod gratuit. (6) Furnizorul are obligația să achiziționeze energie electrică astfel încât să asigure acoperirea consumului clienților săi, cu prioritate pentru clienții beneficiari ai serviciului universal din portofoliul propriu. În acest sens, energia electrică obținută în baza contractelor de rezervare de capacitate de producere a energiei electrice se consideră energie achiziționată de către furnizor.» <i>Autori: Grup PSD, Grup PNL – Comisia pentru industrii și servicii</i></p>	<p>pandemice.</p>
<p>17.</p>	<p>Art. 100: Înțelesul unor termeni și expresii În sensul prezentului titlu, următorii termeni și expresii se definesc după cum urmează: 34.conductă de interconectare - conductă de transport care traversează sau trece peste o</p>			<p>- La articolul 100, punctul 34 se modifică și va avea următorul cuprins: «34. conductă de interconectare - conductă de transport care traversează sau trece peste o</p>	

	frontieră dintre două state membre ale Uniunii Europene pentru unicul scop al conectării sistemelor de transport ale acestor state; conductele de interconectare cu statele ce nu sunt membre ale Uniunii Europene sunt supuse prevederilor acordurilor cu aceste state;			frontieră dintre state membre cu scopul de a conecta sistemul de transport național al respectivelor state membre sau o conductă de transport dintre un stat membru și o țară terță până pe teritoriul statelor membre sau până la marea teritorială a respectivului stat membru;» <i>Autor: Sorin-Ioan Bumb - PNL</i>	
18.				- La articolul 100, după punctul 77 se introduce un nou punct, punctul 77¹, cu următorul cuprins: «77¹. rețeaua statelor membre – totalitatea rețelelor de transport, distribuție și de conducte de alimentare din amonte, aflate sub jurisdicția statelor membre ale Uniunii Europene;» <i>Autor: Sorin-Ioan Bumb - PNL</i>	Această modificare este necesară întrucât textul Directivei (UE) 2019/692 introduce noțiunea de rețea a statelor membre, care nu este definită în Legea nr. 123/2012.
19.				- La articolul 102, după litera d) se introduce o nouă literă, litera d¹), cu următorul cuprins: «d¹) emite autorizații pentru înființarea de noi capacități de producere GNL/hidrogen, în baza unor proceduri aprobate prin ordin al ministrului.» <i>Autor: Sorin-Ioan Bumb - PNL</i>	Producerea de GNL/hidrogen este o activitate nereglementată și trebuie să fie atribuit ministerului de resort care gestionează politicile energetice susținute prin fonduri nerambursabile pentru noi capacități de producție, iar autorizațiile sunt emise fără a percepe tarife.
20.		1. La articolul 102, după litera n) se introduc două noi litere, literele o) și p), cu următorul cuprins:		Nemodificat	

		<p>"o) elaborează Planul de acțiuni preventive privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale și Planul de urgență, conform prevederilor Regulamentului (UE) 2017/1938 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>p) dispune măsuri care nu au la bază mecanismele pieței destinate asigurării securității aprovizionării cu gaze naturale în cazul declarării unei situații de criză, nivelul de urgență, în calitate de autoritate competentă conform prevederilor Regulamentului (UE) 2017/1938 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>		
21.				<p>2. La articolul I, după punctul 1 se introduc zece noi puncte, punctele 1¹ – 1¹⁰, cu următorul cuprins:</p> <p><i>„1¹. La articolul 102¹, după alineatul (2) se introduc două noi alineate, alineatele (2¹) și</i></p>

				<p><i>(2²), cu următorul cuprins:</i></p> <p>«(2¹) ANRE cooperează, în ceea ce privește aspectele transfrontaliere, cu autoritatea sau autoritățile de reglementare din statele membre implicate și cu ACER. În ceea ce privește infrastructura înspre și dinspre o țară terță, ANRE poate coopera cu autoritățile relevante din țara terță în situația în care primul punct de interconectare cu rețeaua statelor membre este situat pe teritoriul României, după consultarea cu autoritățile de reglementare ale celorlalte state membre în cauză, consultarea vizând, în ceea ce privește această infrastructură, aplicarea consecventă pe teritoriul României a normelor comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale.</p> <p>(2²) ANRE se poate consulta și poate coopera cu autoritățile relevante ale țărilor terțe în ceea ce privește exploatarea infrastructurii de gaze naturale înspre și dinspre țări terțe cu scopul de a asigura, în ceea ce privește infrastructura în cauză, aplicarea consecventă pe teritoriul și marea teritorială</p>	
--	--	--	--	---	--

				<p>ale României a normelor comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale.» <i>Autor: Sorin-Ioan Bumb - PNL</i></p>	
22.	<p>Art. 104 - (6) Concedentul serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale decide extinderea zonei concesionate pentru una sau mai multe localități aparținătoare unității administrativ-teritoriale, din cadrul căreia, pentru cel puțin o localitate, serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale a fost deja concesionat. Extinderea zonei concesionate se realizează, după caz, prin act adițional la contractul de concesiune încheiat cu concesionarul din zona respectivă, definită conform prevederilor alin. (1), act adițional ce se transmite ANRE în termen de 30 de zile calendaristice de la semnare.</p>			<p><i>1². La articolul 104, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:</i> «(6) Pentru unitățile administrativ-teritoriale în care sunt concesionate parțial distribuții: a) concesionarul este obligat să dezvolte sistemul de distribuție a gazelor naturale în toate localitățile aparținătoare unei unități administrativ-teritoriale din cadrul căreia pentru cel puțin o localitate a concesionat serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale; b) contractul de concesiune a prestării serviciului public de distribuție a gazelor naturale încheiat cu concesionarul din zona respectivă se modifică în mod corespunzător, în termen de 60 de zile calendaristice de la intrarea în vigoare a prezentului articol, prin act adițional, la inițiativa concesionarului; c) costul investițiilor realizate în conformitate cu prevederile prezentului articol reprezintă cheltuieli justificate, iar</p>	<p>Această prevedere legislativă este necesară în contextul legislativ instituit prin alin. (1) al art. 104 din Legea 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, care stabilește exclusivitatea pe tot cuprinsul unității administrativ-teritoriale în favoarea concesionarului, pentru prestarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale: Art. 104, alin. (1) prevede că: „Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se concesionează pentru una sau mai multe unități administrativ-teritoriale. Concesiunea este exclusivă.” În prezent, există numeroase situații în care contractele de concesiune vizează doar o parte dintre localitățile cuprinse în unitățile administrative teritoriale, fiind imperfecte din punct de vedere al scopului concesiunii și al exclusivității acesteia la nivelul unității administrative teritoriale. Altfel spus, legea asigură exclusivitate concesionarului pe toată unitatea administrativ teritorială, în timp ce contractele de concesiune instituie drepturi și obligații pentru concesionar doar pentru anumite localități din acea unitate administrativ teritorială. În această situație, există premisele legale și contractuale în baza cărora concesionarul să-și desfășoare activitatea discreționar, în raport cu lipsa obligațiilor de extindere a rețelei de distribuție pe toată suprafața unității administrative teritoriale unde legea îi asigură exclusivitatea prestării serviciului public de distribuție a</p>

				<p>recuperarea acestora se realizează prin tarifele de distribuție aprobate de către ANRE.» <i>Autor: Sorin-Ioan Bumb - PNL</i></p>	gazelor naturale.
23.	<p>Art. 108 – (1) Pentru realizarea serviciului de transport sau de distribuție, în ceea ce privește utilizarea, în cazul utilizării bunurilor proprietate a terților, concesionarul are următoarele drepturi:</p> <p>d) cu acordul proprietarului, să preia aceste bunuri în proprietatea sa, cu despăgubire în limita cotei de eficiență a acestora stabilită conform reglementărilor ANRE;</p>			<p>1³. La articolul 108 alineatul (1), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>«d) la cererea proprietarului, să preia aceste bunuri în proprietatea sa în termen de 120 de zile, cu despăgubire în limita cotei de eficiență a acestora stabilită conform reglementărilor ANRE;» <i>Autor: Bumb Sorin-Ioan - PNL</i></p>	În oglindă cu prevederile având același subiect în distribuția de energie electrică prevăzute la art. 46 alin. (2 ²).
24.	<p>Art. 124 - (1³) Prețul de achiziție plătit pentru gazele din producția internă curentă necesare pentru acoperirea consumului clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, nu poate depăși valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător.</p>			<p>1⁴. La articolul 124, alineatul (1³) se abrogă. <i>Autor: Sorin-Ioan Bumb - PNL</i></p>	<p>Această prevedere legislativă este necesară în contextul generat de liberalizarea pieței gazelor naturale, începând cu data de 1 iulie 2020, proces consolidat prin prevederile OUG 106/2020, care introduce mecanisme specifice conceptului de „gas release program”, menit să asigure o un mediu de tranzacționare transparent, competitiv și nediscriminatoriu, corespunzător unei piețe libere.</p> <p>Astfel, într-o piață complet liberalizată, plafonarea prețurilor de achiziție pentru furnizarea gazelor naturale destinate clienților casnici și producătorilor de energie termică destinată populației, așa cum stipulează în prezent art. 124, alin. (1³) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, constituie un element incompatibil cu însăși conceptul de liberalizare a pieței.</p>
25.	<p>Art. 124: Obligațiile și drepturile producătorului de gaze naturale</p>			<p>1⁵. La articolul 124 alineatul (2), după litera b) se introduce o</p>	

	(2) Principalele drepturi ale producătorului de gaze naturale sunt:			<p><i>nouă literă, litera b¹), cu următorul cuprins:</i></p> <p>«b¹) să utilizeze gazele naturale din producția proprie în vederea obținerii de energie electrică/ îngrășăminte chimice, produse petrochimice, în baza contractelor de rezervare de capacitate de producere a energiei electrice/ îngrășămintelor chimice, produselor petrochimice, încheiate în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (1¹);»</p> <p><i>Autori: Grup PSD, Grup PNL – Comisia pentru industrii și servicii</i></p>	
26.				<p>16. La articolul 130 alineatul (1), după litera h) se introduce o nouă literă, litera h¹), cu următorul cuprins:</p> <p>«h¹) să notifice ANRE, anterior intrării în vigoare, acordurile tehnice cu privire la exploatarea conductelor de transport cu o țară terță;»</p> <p><i>Autor: Sorin-Ioan Bumb - PNL</i></p>	
27.				<p>17. La articolul 130 alineatul (2), după litera j) se introduce o nouă literă, litera k), cu următorul cuprins:</p> <p>«k) să mențină în vigoare și să încheie acorduri tehnice cu privire la exploatarea conductelor de transport cu o țară terță compatibile cu</p>	

				dreptul Uniunii Europene și cu reglementările ANRE.» <i>Autor: Sorin-Ioan Bumb - PNL</i>	
28.	Art. 130 ¹ : 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.			1⁸. La articolul 130¹, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: «Art. 130 ¹ . – (1) Operatorul de transport și de sistem al gazelor naturale sau o altă entitate desemnată de către operatorul de transport și de sistem în cadrul căreia acesta deține o participație majoritară, de cel puțin 51% din acțiuni, denumit în continuare operator al PVT, asigură organizarea și administrarea PVT , în baza reglementărilor emise de către ANRE.» <i>Autor: Sorin-Ioan Bumb - PNL</i>	Accastă modificare este necesară pentru implementarea proiectului Transgaz în colaborare cu CEGH Austria de înființare a unui hub de gaze românesc prin intermediul societății Romanian Gas Hub Services, societate al cărei acționar majoritar este Transgaz SA. Mai exact, unul dintre obiectivele acestei noi societăți va fi preluarea operării Punctului Virtual de Tranzacționare (PVT) de la Transgaz, activitate care în prezent este în sarcina exclusivă a operatorului de transport și sistem, în baza prevederilor art. 130 ¹ alin. (1) din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.
29.	Art. 138: Obligațiile și drepturile operatorului de distribuție (1) Distribuitorul de gaze naturale are, în principal, următoarele obligații: d ¹) să racordeze toți solicitanții la sistemul de distribuție, în termen de 90 de zile de la data obținerii autorizației de construire, conform reglementărilor ANRE. Recuperarea costurilor privind racordarea clienților casnici se realizează prin tarifele de distribuție conform reglementărilor ANRE;			1⁹. La articolul 138 alineatul (1), litera d¹) se modifică și va avea următorul cuprins: «d ¹) să racordeze toți solicitanții la sistemul de distribuție, în termen de 90 de zile de la data obținerii autorizației de construire, conform reglementărilor ANRE. Proiectul privind racordarea poate fi realizat și de către clienții casnici/beneficiari. Recuperarea costurilor privind racordarea clienților casnici,	Având în vedere necesarul sporit de cash-flow pe care trebuie să îl asigure operatorul pentru îndeplinirea acestei obligații, se impune prevederea posibilității de recuperare a costurilor, prin scurtarea perioadei actuale de amortizare, similar cu prevederile având același subiect în cazul operatorilor sistemelor de distribuție energie

				<p>inclusiv proiectarea, se realizează cu amortizare accelerată într-o perioadă de 5 ani, prin tarifele de distribuție conform reglementărilor ANRE;» <i>Autor: Sorin-Ioan Bumb - PNL</i></p>	electrică.
30.				<p><i>1¹⁰. La articolul 138 alineatul (1), după litera k) se introduc două noi litere, literele l) și m), cu următorul cuprins:</i> «l) să elaboreze și să transmită ANRE studii de perspectivă privind îmbunătățirea sistemului inteligent de distribuție a gazelor naturale în vederea injectiei de hidrogen în amestec cu gazele naturale și/sau pentru a fi convertite ulterior în distribuții de hidrogen pentru a asigura conformitatea cu cerințele de mediu; m) să precizeze cantitățile de hidrogen în conformitate cu reglementările/standardele tehnice legale în vigoare privind injectia hidrogenului în rețele de distribuție a gazelor naturale, respectiv în convertirea acestora din distribuție de gaze naturale în distribuție de hidrogen.» <i>Autor: Grup PSD - Comisia pentru industrii și servicii</i></p>	
31.		2. La articolul 143 alineatul (1),		Nemodificat	

	<p>Art. 143: Obligațiile și drepturile furnizorului de gaze naturale (1) – a¹) să achiziționeze gazele naturale pe care le furnizează clienților casnici, în condiții de minimizare a costului resurselor alocate, pe baza unor proceduri proprii 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>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 proprii, elaborate în corelare cu prevederile art. 177 alin. (3¹⁵), (3¹⁶) și (3¹⁷), 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>			
32.	<p>(1) – f) să înființeze puncte unice de contact pentru informarea clienților finali cu privire la drepturile acestora, la legislația în vigoare și la căile de soluționare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamații sau contestații. Punctul unic de contact este constituit dintr-un punct central care coordonează punctele de informare regională/locală, ce sunt ușor accesibile, iar în cazul clienților casnici acestea să fie situate la</p>	<p>3. La articolul 143 alineatul (1), litera f) se modifică și va avea următorul cuprins: "f) să înființeze puncte unice de contact, fizice sau virtuale care să asigure clienților finali modalități adecvate de informare cu privire la drepturile acestora, la legislația în vigoare, la căile de soluționare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamații sau contestații, inclusiv informații privind prețurile de tranzacționare a gazelor naturale publicate de către operatorii piețelor centralizate. Aceste puncte</p>		Nemodificat	

	distanță de maximum 50 km de locul de consum și să ofere clienților finali informații în mod gratuit;	unice de contact pot face parte din punctele de informare generală a consumatorilor și oferă clienților finali informații în mod gratuit;"			
33.	c) să desfășoare activitatea de furnizare a gazelor naturale pe bază de contracte comerciale încheiate conform reglementărilor ANRE; q) să înmagazineze gaze naturale la nivelurile necesare pentru asigurarea continuității în alimentarea cu gaze naturale a clienților săi, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.	4. La articolul 143 alineatul (1), literele c) și q) se abrogă.		Nemodificat	
34.	Art. 143 - (3) Cantitățile de gaze naturale reprezentând stocurile minime ce urmează a fi înmagazinate de fiecare furnizor, potrivit alin. (1) lit. q), vor fi stabilite anual, în condiții transparente și nediscriminatorii, prin decizie a președintelui ANRE, în conformitate cu reglementările specifice ANRE, astfel încât să se asigure un nivel corespunzător al consumului intern, în condiții de continuitate și siguranță.	5. La articolul 143, alineatul (3) se abrogă.		Nemodificat	
35.				3. La articolul I, după punctul 5 se introduc cinci noi puncte, punctele 5¹ – 5⁵, cu următorul cuprins: „5¹. La articolul 151, după alineatul (1) se introduce un nou	

				<p><i>alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:</i></p> <p>«(1¹) Pentru realizarea lucrărilor de extindere a sistemelor de distribuție gaze naturale și/sau branșare a consumatorilor operatorii de distribuție gaze naturale licențiați trebuie să asigure participarea oricărei societăți autorizate în regim concurențial, transparent și nediscriminatoriu.»</p> <p><i>Autori: Grup PSD, Grup PNL – Comisia pentru industrii și servicii</i></p>	
36.	<p>Art. 164 – (1) Noile infrastructuri majore pentru gaze naturale, cum ar fi interconectările dintre statele membre, instalațiile GNL și instalațiile de înmagazinare, pot beneficia de o derogare, pe o perioadă determinată de timp, la cerere, de la prevederile legislației în vigoare, referitoare la accesul terților la sistemele de transport, înmagazinare și la conductele de alimentare din amonte, precum și de la metodologiile de tarifare, în următoarele condiții:</p> <p>e) derogarea nu influențează negativ concurența, funcționarea eficientă a pieței interne a gazelor naturale sau funcționarea eficientă a</p>			<p>5². La articolul 164 alineatul (1), litera e) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>«e) derogarea nu aduce atingere concurenței pe piețele relevante care sunt susceptibile de a fi afectate de investiție, bune</p>	

	sistemului reglementat la care este conectată infrastructura.			funcționării a pieței interne a gazelor naturale, funcționării eficiente a sistemelor în cauză sau securității aprovizionării cu gaze naturale în Uniunea Europeană.» <i>Autor: Sorin-Ioan Bumb - PNL</i>	
37.	Art. 170: Consultarea cu alte state membre sau autorități de reglementare În cazul unei conducte de interconectare, orice decizie de derogare se ia după consultări cu celelalte state membre sau, după caz, cu autoritățile de reglementare ori cu Agenția de Cooperare a Reglementatorilor în Domeniul Energiei - ACER.			5 ³ . <i>Articolul 170 se modifică și va avea următorul cuprins:</i> «Art. 170. – (1) Înainte de a adopta o decizie de derogare, ANRE se consultă cu: a) autoritățile naționale de reglementare ale statelor membre ale căror piețe cunct susceptibile de a fi afectate de noua infrastructură; și b) autoritățile competente ale țărilor terțe, în cazul în care infrastructura în cauză este conectată la rețeaua Uniunii Europene aflată sub jurisdicția unui stat membru și își are originea sau se termină într-o țară terță sau în mai multe țări terțe. În cazul în care autoritățile consultate din țările terțe nu răspund consultării într-un termen rezonabil sau într-un termen determinat care nu poate depăși trei luni, ANRE poate adopta decizia necesară. (2) În cazul în care toate autoritățile de reglementare implicate ajung la un acord cu	

				<p>privire la cererea de derogare în termen de 6 luni de la data la care a fost primită cererea de derogare de către ultima dintre autoritățile de reglementare, aceasta informează ACER cu privire la decizia lor.</p> <p>(3) În cazul în care noua infrastructură este o conductă de transport dintre o țară terță și care are primul punct de interconectare cu rețeaua statelor membre pe teritoriul României, ANRE informează suplimentar cu respectarea prevederilor alin. (2) autoritatea competentă din statul terț, înainte de a adopta o decizie de derogare, pentru a se asigura de aplicarea consecventă a normelor comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale pe teritoriul și, după caz, în marea teritorială a României. În cazul în care autoritatea consultată din țara terță nu răspunde consultării într-un termen rezonabil sau într-un termen care nu poate depăși trei luni, ANRE poate adopta decizia necesară. »</p> <p><i>Autori: Grup PSD, Grup PNL – Comisia pentru industrii și servicii</i></p>	
--	--	--	--	---	--

38.				<p>5⁴. După articolul 170 se introduce un nou articol, articolul 170¹, cu următorul cuprins:</p> <p>«Art. 170¹. - Procedura de abilitare</p> <p>(1) Acordurile existente încheiate de operatorul de transport și de sistem/ operatorul conductei de alimentare din amonte cu o țară terță privind exploatarea unei conducte de transport/a unei conducte de alimentare din amonte rămân valabile până la data intrării în vigoare a unui acord ulterior între Uniunea Europeană și aceeași țară terță sau până când intră în vigoare noi acorduri încheiate în conformitate cu procedura de la alin. (2) – (8).</p> <p>(2) În cazul în care operatorul de transport și de sistem/ operatorul conductei de alimentare din amonte intenționează să înceapă negocieri cu o țară terță în vederea modificării, prelungirii, adaptării, reînnoirii sau încheierii unui acord cu privire la exploatarea unei conducte de transport cu o țară terță privind aspecte care fac parte, total sau parțial, din</p>	
-----	--	--	--	--	--

				<p>domeniul de aplicare a prezentei legi, acesta notifică în scris intențiile sale Comisiei Europene.</p> <p>(3) Notificarea prevăzută la alin. (2) cuprinde documentele relevante și indică dispozițiile care urmează a fi abordate în cadrul negocierilor sau care urmează a fi renegociate, obiectivele negocierilor și orice alte informații relevante, și este transmisă Comisiei Europene cu cel puțin cinci luni înainte de data preconizată pentru începerea negocierilor.</p> <p>(4) Operatorul de transport și de sistem/operatorul conductei de alimentare din amonte poate începe negocierile cu o țară terță numai după autorizarea Comisiei Europene.</p> <p>(5) Operatorul de transport și de sistem/operatorul conductei de alimentare din amonte informează periodic Comisia Europeană în legătură cu evoluția și rezultatele negocierilor vizând modificarea, prelungirea, adaptarea, reînnoirea sau încheierea unui acord cu o țară terță.</p>	
--	--	--	--	---	--

				<p>(6) Înainte de semnarea unui acord cu o țară terță, operatorul de transport și de sistem/ operatorul conductei de alimentare din amonte notifică Comisiei Europene rezultatul negocierilor și îi transmite textul acordului negociat.</p> <p>(7) Operatorul de transport și de sistem/operatorul conductei de alimentare din amonte poate să semneze și să încheie acordul numai după autorizarea acestuia de către Comisia Europeană.</p> <p>(8) Operatorul de transport și de sistem/operatorul conductei de alimentare din amonte notifică Comisiei Europene încheierea și intrarea în vigoare a acordului cu o țară terță și orice modificări ulterioare ale statutului respectivului acord.» <i>Autor: Sorin-Ioan Bumb - PNL</i></p>	
39.				<p>5⁵. La articolul 174, după alineatul (11) se introduc cinci noi alineate, alineatele (12) – (16), cu următorul cuprins: «(12) ANRE acționează ca o autoritate de soluționare a litigiilor pentru litigiile transfrontaliere în cazul în care se refuză accesul la conducta de</p>	

				<p>alimentare din amonte aflată sub jurisdicția statului român.</p> <p>(13) Atunci când, în litigiile transfrontaliere, conducta de alimentare din amonte se află sub jurisdicția mai multor state membre, ANRE se consultă cu autoritățile competente care acționează ca autorități de soluționare a litigiilor din aceste state membre pentru a se asigura de aplicarea coerentă a normelor comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale.</p> <p>(14) Conducta de alimentare din amonte care își are originea într-o țară terță în raport cu Uniunea Europeană se conectează la rețeaua de transport și/sau de distribuție din România cu respectarea prevederilor prezentei legi.</p> <p>(15) În cazul în care conducta de alimentare din amonte care își are originea într-o țară terță în raport cu Uniunea Europeană și care tranzitează teritoriul României și este conectată la o rețea de transport/ distribuție dintr-un alt stat membru al Uniunii Europene, ANRE se consultă cu</p>	
--	--	--	--	---	--

				<p>autoritățile competente din statele membre în cauză, cu scopul de a asigura aplicarea consecventă a normelor comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale.</p> <p>(16) În cazul în care primul punct de conectare a unei conducte din amonte care își are originea într-o țară terță în raport cu Uniunea Europeană la o rețea de transport/distribuție este situat pe teritoriul României, ANRE se consultă cu autoritățile competente din statele membre ale căror teritorii sunt tranzitate de conductele de alimentare din amonte care își au originea într-o țară terță în raport cu Uniunea Europeană și cu țara terță vizată, cu scopul de a asigura aplicarea consecventă a normelor comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale.» <i>Autor: Sorin-Ioan Bumb - PNL</i></p>	
40.	<p>Art. 176: Măsuri de salvagardare (1) În cazul unor situații de criză neașteptate pe piața de gaze naturale și în cazul în care este amenințată siguranța fizică sau securitatea persoanelor, a aparatelor sau a instalațiilor ori</p>	<p>6. Articolul 176 se modifică și va avea următorul cuprins: "Art. 176 - (1) Planul de acțiuni preventive privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale și Planul de urgență, prevăzute la art. 102 lit. o), se aprobă prin</p>		<p>Nemodificat</p>	

	<p>integritatea sistemului, operatorul de transport și de sistem propune ministerului de resort adoptarea unor măsuri de siguranță.</p> <p>(2) Măsurile menționate la alin. (1) trebuie să afecteze cât mai puțin buna funcționare a pieței interne a Uniunii Europene și să se rezume strict la remedierea situației de criza care le-a generat.</p> <p>(3) Punerea în aplicare a măsurilor prevăzute la alin. (1) se face prin hotărâre a Guvernului inițiată de ministerul de resort.</p>	<p>hotărâre a Guvernului, inițiată de ministerul de resort.</p> <p>(2) În cazul apariției unei situații de criză, pe cele trei niveluri prevăzute de Regulamentul (UE) 2017/1938 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, ministerul de resort, în calitate de autoritate competentă, pune în aplicare măsurile prevăzute în Planul de acțiuni preventive privind măsurile de garantare a securității aprovizionării cu gaze naturale și/sau în Planul de urgență.</p> <p>(3) În situații de criză, pe perioada nivelului de urgență, în vederea asigurării securității aprovizionării cu gaze naturale, autoritatea competentă poate dispune aplicarea măsurilor administrative, prevăzute în Planul de urgență, care nu au la bază mecanisme de piață.</p>			
--	--	--	--	--	--

	<p>(4) Ministerul de resort notifică în regim de urgență, celorlalte state membre ale Uniunii Europene, precum și Comisiei Europene măsurile de siguranță adoptate în fiecare caz.</p>	<p>(4) Măsurile prevăzute la alin. (2) trebuie să afecteze cât mai puțin buna funcționare a pieței interne a Uniunii Europene și să se rezume strict la remedierea situației de criză care le-a generat.</p> <p>(5) Ministerul de resort notifică în regim de urgență, Comisiei Europene, măsurile de siguranță adoptate în fiecare caz."</p>			
41.	<p>Art. 177: Funcționarea pieței concurențiale de gaze naturale</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 pe piața angro, într-un an calendaristic, au obligația să încheie, în anul calendaristic în care livrează gazele naturale, contracte pe piețele centralizate, transparent, public 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</p>	<p>7. La articolul 177, alineatele (3¹⁵)-(3¹⁷) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>"(3¹⁵) În perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022, toți participanții la piața de gaze naturale, cu excepția producătorilor a căror producție anuală realizată în anul anterior depășește 3.000.000 MWh, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale pe piața angro, într-un an calendaristic, au obligația să oferteze anual, în calitate de vânzător, în anul calendaristic în care livrează gazele naturale, cantități de gaze pe piețele centralizate, transparent, public și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE.</p>			

	<p>contractate cu livrare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător.</p> <p>(3¹⁶) Începând cu data de 1 ianuarie 2019, toți producătorii de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale, într-un an calendaristic, au obligația să încheie, în anul calendaristic în care livrează gazele naturale, contracte pe piețele centralizate angro, transparent, public 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 contractate cu livrare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător.</p>	<p>(3¹⁶) - a) În perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022 producătorii de gaze naturale a căror producție anuală realizată în anul anterior depășește 3.000.000 MWh au obligația să oferteze anual vânzarea unor cantități de gaze naturale, cu livrare în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022, în mod transparent, public și nediscriminatoriu, pe piețele centralizate în conformitate cu reglementările emise de ANRE.</p> <p>b) pentru perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022 cantitățile de gaze naturale prevăzute la lit. a) reprezintă o cotă procentuală de 40% din producția anuală înregistrată în anul anterior</p>	<p>La articolul I punctul 7, litera b) a alineatului (3¹⁶) al articolului 177 va avea următorul cuprins:</p> <p>b) pentru perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022 cantitățile de gaze naturale prevăzute la lit.</p>	<p>4. La articol I punctul 7, litera b) a alineatului (3¹⁶) al articolului 177 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>b) Nemodificat</p>	
--	---	---	--	--	--

	<p>(3¹⁷) Începând cu data de 1 ianuarie 2019, toți participanții la piața de gaze naturale, în</p>	<p>ofertării, cu excepția consumului tehnologic și a consumului propriu;</p> <p>c) reglementările ANRE prevăzute la lit. a) stabilesc un program de ofertare obligatorie, care să cuprindă repartizarea cantităților oferite pe produse standardizate lunare, trimestriale, semestriale, sezoniere și anuale, astfel încât să fie asigurate condițiile de competiție, transparență și nediscriminare pentru toți potențialii cumpărători.</p> <p>(3¹⁷) În perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022, toți participanții la piața de gaze naturale, în măsura în care</p>	<p>a) reprezintă o cotă procentuală de 40% din producția anuală înregistrată în anul anterior ofertării, cu excepția consumului tehnologic și a consumului propriu, pentru anii 2021 și 2022; pentru perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 cota procentuală se calculează din producția anuală a anului 2019, luând în considerare produsele care se pot oferta începând cu data de 1 iulie 2020;</p>		
--	---	---	--	--	--

	<p>măsura în care contractează cumpărarea de gaze naturale pe piața angro, într-un an calendaristic, au obligația să încheie, în anul calendaristic în care achiziționează gazele naturale, contracte pe piețele centralizate, transparent, public și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE, pentru cumpărarea unei cantități minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală de 40% din cantitatea de gaze naturale contractate în anul calendaristic respectiv, în calitate de cumpărător.</p>	<p>contractează cumpărarea de gaze naturale pe piața angro, într-un an calendaristic, au obligația să oferteze anual, în calitate de cumpărător, în anul calendaristic în care achiziționează gazele naturale, cereri de cumpărare de gaze naturale pe piețele centralizate, transparent, public și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de ANRE."</p>		
42.	<p>(31¹⁸) Cotele procentuale prevăzute la alin. (315), (316) și (317) pot fi majorate anual, în urma unei analize, prin decizie a 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>8. La articolul 177, alineatul (3¹⁸) se abrogă.</p>		Nemodificat
43.	<p>Art. 179: Activitățile aferente pieței reglementate</p>	<p>9. La articolul 179 alineatul (2), litera g) se modifică și va avea</p>		Nemodificat

	g) înmagazinarea subterană a gazelor naturale;	următorul cuprins: "g) înmagazinarea subterană a gazelor naturale, până la sfârșitul ciclului de extracție 2020-2021; "			
44.	Art. 194: Contravenții 24 ¹ . nerespectarea de către participanții la piața de gaze naturale a obligațiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 143 alin. (1);	10. La articolul 194, punctul 24¹ se modifică și va avea următorul cuprins: "24 ¹ . nerespectarea de către participanții la piața de gaze naturale a obligațiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 143 alin. (1), cu excepția nerespectării obligației prevăzute la art. 143 alin. (1) lit. a¹; "		Nemodificat	
45.		11. La articolul 194, după punctul 24¹ se introduce un nou punct, punctul 24², cu următorul cuprins: "24 ² . nerespectarea de către participanții la piața de gaze naturale a obligațiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 143 alin. (1) lit. a ¹ ;"		Nemodificat	
46.				5. La articolul I, după punctul 11 se introduce un nou punct, punctul 11¹, cu următorul cuprins: <i>„11¹. La articolul 195 alineatul (1) punctul 2, după litera d) se introduce o nouă literă, litera «d¹), cu următorul cuprins:</i> d¹) cu amendă de la 500.000 la 1.000.000 lei, cele de la pct. 24², 25, 35, 35¹, 36¹ și 42; »”	

				<i>Autori: Grup PSD, Grup PNL, Grup UDMR, Grup Minorități Naționale, Deputați Neafiliați – Comisia pentru industrii și servicii</i>	
47.	<p>Art. 195: Sancțiuni</p> <p>(1) Contravențiunile prevăzute la art. 194 se sancționează astfel:</p> <p>e) cu amendă cuprinsă între 5% și 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 25, 35, 35¹, 36¹ și 42;</p>	<p>12. La articolul 195 alineatul (1) punctul 2, litera e) se modifică după cum urmează:</p> <p>"e) cu amendă cuprinsă între 5% și 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 24², 25, 35, 35¹, 36¹ și 42;"</p>		<p>6. La articolul I punctul 12, la articolul 195 alineatul (1) punctul 2, litera e) se modifică după cum urmează</p> <p>„e) pentru abateri repetate, cu amendă cuprinsă între 5% și 10% din cifra de afaceri anuală, cele de la pct. 24², 25, 35, 35¹, 36¹ și 42;”</p> <p><i>Autori: Grup PSD, Grup PNL, Grup UDMR, Grup Minorități Naționale, Deputați Neafiliați – Comisia pentru industrii și servicii</i></p>	
48.		<p>Art. II - Dispozițiile art. I pct. 10, 11 și 12 intră în vigoare în 10 zile de la data publicării prezentei ordonanțe de urgență în Monitorul Oficial al României, Partea I.</p>		Nemodificat	
49.		<p>Art. III - Legea nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 964 din 14 noiembrie 2018, se modifică după cum urmează:</p>		Nemodificat	
50.		<p>1. Articolul 20 va avea următorul cuprins:</p>		Nemodificat	

<p>Art. 20 - Prin derogare de la prevederile art. 177 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, inclusiv filialele acestora și/sau aparținând aceluiași grup de interes economic, începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale pe piața angro, într-un an calendaristic, au obligația să încheie, în anul calendaristic în care livrează gazele naturale, contracte pe piețele centralizate, transparent, public și nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare 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 din producția proprie contractate cu livrare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător. Cantitatea de gaze</p>	<p>"Art. 20 - Începând cu data de 1 iulie 2020, prevederile art. 177 alin. (3¹⁶) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se aplică și pentru titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, inclusiv filialele acestora și/sau aparținând aceluiași grup de interes economic."</p>			
--	--	--	--	--

	naturale contractate pe piețele centralizate, transparent, public și nediscriminatoriu, se vinde în baza unei proceduri avizate de ANRE, astfel încât cumpărătorii de gaze naturale să nu poată să fie condiționați de cumpărarea unei cantități minime impuse de către vânzător.			
51.	Art. 21 - Cota procentuală prevăzută la art. 20 rămâne nemodificată pe toată durata acordurilor.	2. Articolul 21 se abrogă.		Nemodificat
52.		Art. IV - Taxele aferente autorizațiilor de exploatare a jocurilor de noroc prevăzute în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 77/2009 privind organizarea și exploatarea jocurilor de noroc, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 246/2010, cu modificările și completările ulterioare, nu sunt datorate de către operatorii care exploatează jocuri de noroc tradiționale pe perioada stării de alertă, instituită prin Hotărârea Guvernului nr. 394/2020 privind declararea stării de alertă și măsurile care se aplică pe durata acesteia pentru prevenirea și combaterea efectelor pandemiei de COVID-19, cu modificările și completările ulterioare,		Nemodificat

		prelungită prin Hotărârea Guvernului nr. 476/2020 privind prelungirea stării de alertă pe teritoriul României și măsurile care se aplică pe durata acesteia pentru prevenirea și combaterea efectelor pandemiei de COVID-19, în care activitatea desfășurată de aceștia este suspendată.		
53.				<p>Art. II. – Prevederile art. I pct. 1 liniuța 13 referitoare la art. 100 punctul 34, art. I pct. 1 liniuța 14 referitoare la art. 100 punctul 77¹, art. I pct. 2 pct. 1¹ referitoare la art. 102¹ alineatele (2¹) și (2²), art. I pct. 2 pct. 1⁶ referitoare la art. 130 alin. (1) lit. h¹), art. I pct. 2 pct. 1⁷ referitoare la art. 130 alin. (2) lit. k), art. I pct. 3 pct. 5² referitoare la art. 164 alin. (1) lit. e), art. I pct. 3 pct. 5³ referitoare la art. 170, art. I pct. 3 pct. 5⁴ referitoare la art. 170¹, art. I pct. 3 pct. 5⁵ referitoare la art. 174 alin. (12) – (16) ale prezentei legi transpun Directiva UE 2019/692 a Parlamentului European și a Consiliului din 17 aprilie 2019 de modificare a Directivei 2009/73/CE privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr.</p>

				117 din 3 mai 2019. <i>Autor: Sorin-Ioan Bumb - PNL</i>	
--	--	--	--	---	--