



Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale

Nr.XXI/142/10.05.2022

Comisia pentru buget, finanțe, activitate bancară și piață de capital

Nr.XXII/281/10.05.2022

## RAPORT COMUN

### La Propunerea legislativă pentru modificarea și completarea Legii nr.256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore

În conformitate cu prevederile art.70 și art.77 din Regulamentul Senatului, republicat, cu modificările și completările ulterioare, Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și Comisia pentru buget, finanțe, activitate bancară și piață de capital prin adresa nr. **L254/2022**, 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.256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore**, inițiată de către Ciucă Nicolae-Ionel - senator PNL; Ciolacu Ion-Marcel - deputat PSD; Kelemen Hunor - deputat UDMR; Pambuccian Varujan - deputat UAR (minorități); Popescu Virgil-Daniel - deputat PNL.

Dezbaterile asupra propunerii legislative au avut loc în ședința comună din 10 mai 2022.

În conformitate cu prevederile art. 63 din Regulamentul Senatului, republicat, cu modificările și completările ulterioare, la dezbateri au participat reprezentanții: Ministerului Energiei, Ministerului Finanțelor, Ministerului Justiției, Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, Consiliului Concurenței, Administrației Naționale a Rezervelor de Stat și Problemelor Speciale, Administrației Naționale a Finanțelor Publice, Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră, HENRO și FPPG.

Propunerea legislativă are ca obiect modificarea și completarea Legii nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, cu modificările ulterioare și vizează adoptarea unui set de măsuri privind stabilitatea regimului fiscal și de redevențe petroliere incluse în Legea Offshore, precum și eliminarea impozitării suplimentare a veniturilor pentru prețurile de vânzare la care investitorii nu realizează supraprofuri (între 45,71 lei/MWh și 85 lei/MWh), cu menținerea grilei de impozitare în urma practicării unor prețuri mai mari de 85 lei/MWh.

În concret, este propusă creșterea de la 30% la 40% a nivelului maxim pentru deducerea investițiilor din segmentul upstream pentru determinarea impozitului suplimentar, eliminarea limitării deducerii investițiilor pentru calculul impozitului pe profit, reglementarea regimului fiscal pentru perimetrele onshore de adâncime mai mari sau egal de 3000 m izobatic și eliminarea utilizării prețului de referință în determinarea bazei de calcul a impozitului asupra veniturilor suplimentare.

În prezent, această limitare a deducerii investițiilor pentru calculul impozitului pe profit, împiedică operatorii offshore să deducă amortizarea tuturor investițiilor efectuate, datorând impozit pe profit la o bază impozabilă artificial mărită, fiind astfel discriminați comparativ cu restul agenților economici.

De asemenea, măsurile introduse prin propunerea legislativă, vor stimula dezvoltarea întreprinderilor mici și mijlocii implicate în sectorul offshore, a industriilor conexe, precum și a celor afectate pozitiv de impactul economic indirect și indus generat de proiectele offshore. Aceste resurse suplimentare de gaze naturale, ar contribui la asigurarea aprovizionării sustenabile a României cu energie, la atingerea țintelor de decarbonizare pe termen lung, precum și la dezvoltarea infrastructurii naționale, sau a altor industrii cu valoare adăugată mare, respectiv chimia și petrochimia.

În consecință, propunerea legislativă stabilește măsuri de natură să stimuleze pozitiv firmele implicate direct, contractorii și alte companii din lanțul de aprovizionare pentru industria offshore precum și sectoarele conexe, inclusiv cele care pot asigura o prelucrare superioară a gazelor naturale.

**Consiliul Legislativ a avizat favorabil, cu observații și propuneri** sub nr. 461 din 27 aprilie 2022, propunerea legislativă.

**Consiliul Economic și Social a avizat favorabil, cu propuneri** sub nr. 2561 din 03 mai 2022, propunerea legislativă.

**Consiliul Concurenței** a emis adresa nr. RG/ 5720/02.05.2022.

**Consiliul Fiscal** a emis adresa nr. 9 din 21 mai 2022 și a reținut că propunerea legislativă va avea un impact bugetar pozitiv prin creșterea veniturilor bugetare.

**Ministerul Finanțelor** a emis adresa nr. 61139/10.05.2022.

**S.N.G.N Romgaz SA** a emis adresa nr. 16655 din 06 mai 2022, cu propuneri de modificare.

**Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației** a emis adresa nr. 56997 din 09 mai 2022, prin care susține adoptarea propunerii legislative.

**Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei** a emis adresa nr. 83915 din 06 mai 2022, cu observații.

**Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale** a emis adresa nr. 5452 din 06 mai 2022, prin care susține adoptarea propunerii legislative.

**Agencia Națională pentru Resurse Minerale** a emis adresa nr. 6793 din 05 mai 2022, prin care susține, cu modificări și completări, propunerea legislativă.

**Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră** a emis adresa nr. 627 din 05 mai 2022, cu propuneri de modificare.

**Comisia Juridică, de numiri, disciplină, imunități și validări** a adoptat **aviz favorabil**, cu recomandarea ca la întocmirea raportului să fie avute în vedere observațiile și propunerile cuprinse în avizul Consiliului Legislativ.

**Comisia economică, industriei și servicii a adoptat aviz favorabil.**

Membrii celor două comisii au analizat propunerea legislativă, punctele de vedere exprimate, avizele primite și au hotărât, cu **majoritate** de voturi, să adopte raport comun de admitere, **cu amendamente admise și respinse** care se regăsesc în anexele 1, respectiv anexa nr. 2 la raport.

Față de cele prezentate, Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și Comisia pentru buget, finanțe, activitate bancară și piață de capital supun Plênului Senatului pentru dezbatere și adoptare **raportul comun de admitere, cu amendamente admise și respinse și propunerea legislativă.**

În raport cu obiectul de reglementare, proiectul face parte din categoria legilor **ordinare** și urmează a fi supus votului în conformitate cu prevederile art.76 alin.(2) din Constituția României, republicată.

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

**PREȘEDINTE,**  
Senator István-Lóránt ANTAL

**PREȘEDINTE,**  
Senator Nicolae NEAGU

**SĂCRETAR,**  
Senator Cornel-Cristian RĂSMERITĂ

**SECRETAR,**  
Senator Ionel-Dănuț CRISTESCU

Amendamente admise

la Propunere legislativă pentru modificarea și completarea Legii nr.256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore

L254/2022

Camera decizională pentru amendamente este Camera Deputaților

Nr. Crt	Text propunere legislativă	Amendamente admise	Motivație
1.	<b>Articol I:</b> 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. <b>984 din 14.11.2018</b> , cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:	<b>Art. I.-</b> 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. <b>964 din 14 noiembrie 2018</b> , cu modificările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:"	<i>Amendament admis cu unanimitate de voturi</i> Recomandarea Consiliului Legislativ La articolul I, pentru respectarea normelor de tehnică legislativă, acesta va fi marcat, astfel: „ <b>Art. I. -</b> „ La <b>partea introductivă</b> , pentru o corectă informare asupra Legii nr. 256/2018, sintagma “nr.984 din 14.11.2018, cu modificările și completările ulterioare” va fi redată, după cum urmează “nr. <b>964 din 14 noiembrie 2018</b> , cu <b>modificările</b> ulterioare”.
2.	<b>1. Articolul 1 se modifică și se completează și va avea următorul conținut:</b>  „ <b>Art.1. - (1)</b> Prezenta lege stabilește unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de explorare, dezvoltare, exploatare a zăcămintelor de petrol și de abandonare, precum și a lucrărilor/lucrărilor la sonde aferente operațiunilor petroliere, desfășurate de titularii de acorduri	<b>1. Articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins :</b>  <i>nemodificat</i>	<i>Amendament admis cu unanimitate de voturi</i> Recomandarea Consiliului Legislativ La <b>pct. 1</b> , prin care se preconizează modificarea <b>art.1</b> din actul normativ de bază, în acord cu normele de tehnică legislativă, partea <b>introductivă</b>

Nr. Crt	Text propunere legislativă	Amendamente admise	Motivație
	<p>petroliere cu privire la perimetrele petroliere offshore <b>și onshore de adâncime</b>, în conformitate cu prevederile acordurilor petroliere încheiate între titulari și Agenția Națională pentru Resurse Minerale, denumită în continuare ANRM.</p> <p><b>(2)</b> În situația în care un titular este parte la un acord petrolier care se referă atât la perimetre petroliere localizate pe uscat, cât și la perimetre petroliere offshore sau are calitatea de titular atât al unui/unor acord/acorduri petrolier/petroliere care se referă la perimetre petroliere localizate pe uscat, cât și la perimetre petroliere offshore, prevederile prezentei legi se aplică numai referitor la operațiunile petroliere desfășurate cu privire la perimetrele petroliere offshore <b>și onshore de adâncime.</b>"</p>	<p><i>nemodificat</i></p>	<p>va fi reformulată astfel: <b>1.Articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:"</b></p>
3.	<p>2. La articolul 2 alineatul (1), după litera l) se introduc cinci noi litere, <b>literele m), n), o) p) și r)</b>, cu următorul cuprins:</p> <p>„m) regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare include:</p> <p>(i) impozitul asupra veniturilor suplimentare obținut din perimetrele reglementate de prezenta lege prevăzut la art. 19;</p> <p><b>n)</b> regimul de redevențe include baza de calcul și metoda de calcul a redevenței petroliere, cotele procentuale de redevență petrolieră și pragurile de producție brută aferente acestor cote, reglementate de Legea petrolului nr. 238/2004 cu modificările și completările ulterioare, aplicabile la data de 1 ianuarie 2022;</p> <p><b>o)</b> modificare a regimului de redevențe și a regimului fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare — prevăzută la art. 21 cuprinde:</p>	<p><b>2.</b> La articolul 2 alineatul (1), după litera l) se introduc cinci noi litere, <b>lit. m) – q)</b>, cu următorul cuprins:</p> <p>m) investiții în segmentul upstream - cuprind toate cheltuielile corespunzătoare investițiilor de dezvoltare și extindere a zăcămintelor existente, explorarea și dezvoltarea de noi zone de producție, înregistrate în evidența contabilă conform reglementărilor contabile aplicabile, executate atât offshore, cât și pe uscat, referitoare la toate tipurile de resurse de petrol și de zăcămintă offshore și/sau onshore de adâncime, respectiv: zăcămintă de gaze naturale libere, zăcămintă de gaze naturale și condensat, zăcămintă de țiței gaze asociate sau zăcămintă de țiței. Noțiunea „cheltuielile corespunzătoare investițiilor înregistrate în evidența contabilă conform reglementărilor contabile aplicabile” include costurile aferente investiției, indiferent dacă acestea se înregistrează în contul de</p>	<p><i>Amendament admis cu majoritate de voturi de membrii celor două comisii</i></p>

Nr. Crt	Text propunere legislativă	Amendamente admise	Motivație
	<p>(i) introducerea de noi redevențe, contribuții, taxe și impozite, tarife, aplicabile specific sau în mod disproporționat sectorului petrolier. În acest sens, impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile specific sau în mod disproporționat sectorului petrolier, cuprind: impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile unui număr limitat de sectoare de activitate, cum ar fi sectorul energetic sau sectorul extractiv sau cele aplicabile unui număr limitat de agenți economici, definiți pe baza unor criterii limitative, cum ar fi cifra de afaceri sau nivelul profitului.</p> <p>(ii) majorarea cotelor procentuale de redevență petrolieră sau modificarea pragurilor de producție brută aferente acestor cote, stipulate în fiecare acord petrolier la data de 1 ianuarie 2023 sau modificarea bazelor de impozitare ori a metodei de calcul a redevențelor petroliere datorate la data de 1 ianuarie 2023 pentru operațiuni petroliere de exploatare a petrolului din zăcămintele petroliere, reglementate de Legea petrolului nr. 238/2004 cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>(iii) majorarea cotelor, modificarea bazelor de impozitare sau a metodei de calcul al oricăruia dintre impozitele, taxele și contribuțiile aplicabile la data de 1 ianuarie 2023, exclusiv sectorului petrolier;</p> <p>(iv) introducerea de noi impozite, taxe, contribuții sau tarife aplicabile asupra activelor specifice operațiunilor petroliere desfășurate de titularii de acorduri petroliere, cum ar fi: sonde, platforme marine, conducte, stații de tratare, măsurare, preluare, predare a petrolului.</p> <p>p) investiții în segmentul upstream — cuprind toate investițiile de dezvoltare și extindere a zăcămintelor</p>	<p>profit și pierdere sau în imobilizări corporale sau necorporale sau imobilizări în curs;</p> <p>n) perimetru petrolier onshore de adâncime - perimetru petrolier localizat pe uscat, a cărui arie corespunzătoare proiecției la suprafață a conturului părții din scoarța terestră în interiorul căreia, pe un interval de adâncime mai mare sau egal cu 3000 m izobatic se realizează lucrări de explorare, dezvoltare, exploatare sau înmagazinare, precum și suprafețele necesare desfășurării activităților de explorare, dezvoltare, exploatare, înmagazinare și transport al petrolului, situate inclusiv în afara acestei arii;</p> <p>o) zăcământ onshore de adâncime – zăcământul aflat în interiorul unui perimetru petrolier onshore de adâncime;</p> <p>p) acord petrolier referitor la perimetre petroliere onshore de adâncime – actul juridic încheiat între ANRM și una sau mai multe persoane juridice române sau străine, în vederea acordării concesiunii petroliere într-un perimetru petrolier localizat pe uscat, potrivit prevederilor Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>q) lucrări onshore de adâncime reprezintă:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- săparea, testarea, echiparea pentru producție, punerea în siguranță, conservarea, abandonarea, demontarea, dezafectarea sondelor și orice alte operațiuni, intervenții, reparații și modificări executate la acestea, forajele geotehnice aferente sondelor, executate cu privire la perimetrul onshore de adâncime,</li> </ul> <p>și</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- forajele geotehnice, precum și construirea desființarea și consolidarea următoarelor obiective aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art.1.</li> </ul>	

Nr. Crt	Text propunere legislativă	Amendamente admise	Motivație
	<p>existente, explorarea și dezvoltarea de noi zone de producție, înregistrate conform prevederilor contabile, executate atât offshore cât și pe uscat, referitoare la toate tipurile de resurse de petrol și de zăcăminte offshore și/sau onshore de adâncime, respectiv: zăcăminte de gaze naturale libere, zăcăminte de gaze naturale și condensat, zăcăminte de țiței și gaze asociate sau zăcăminte de țiței. Noțiunea „investiție înregistrată conform reglementărilor contabile” include costurile aferente investiției, indiferent dacă acestea se înregistrează în contul de profit și pierdere sau în imobilizări corporale sau necorporale sau imobilizări în curs.”</p> <p>r) perimetru petrolier onshore de adâncime perimetru petrolier localizat pe uscat, a cărui ariei corespunzătoare proiecției la suprafață a conturului părții din scoarța terestră în interiorul căreia, pe un interval de adâncime mai mare de 3000 m, se realizează lucrări de explorare, dezvoltare, exploatare sau înmagazinare, precum și suprafețele necesare desfășurării activităților de explorare, dezvoltare, exploatare, înmagazinare și transport al petrolului.</p>	<p>(i) instalațiile tehnologice necesare pentru explorarea, dezvoltarea, producția, tratarea, preluarea și predarea petrolului;</p> <p>(ii) conductele;</p> <p>(iii) alte construcții aferente infrastructurii de producție, transport și tratare a hidrocarburilor, echipamente sau instalații;</p> <p>(iv) drumurile de acces;</p> <p>(v) infrastructura de comunicații.</p> <p><i>Initiatori : senatori PNL, PSD, UDMR</i></p>	
4.	-	<p>După articolul 2, se introduce un nou articol, art. 2<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:</p> <p>„Art. 2<sup>1</sup> - (1) Regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare include și impozitul asupra veniturilor suplimentare obținut din perimetrele reglementate de prezenta lege prevăzut la art. 19.</p> <p>(2) Regimul de redevențe include baza de calcul și metoda de calcul a redevenței petroliere, cotele procentuale de redevență petrolieră și pragurile de producție brută aferente acestor cote, reglementate de Legea nr. 238/2004, aplicabile la data de 1 ianuarie 2022.</p>	<p><i>Amendament admis cu majoritate de voturi</i></p>

Nr. Crt	Text propunere legislativă	Amendamente admise	Motivație
		<p>(3) Modificarea regimului de redevențe și a regimului fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare, în condițiile prezentei legi, cuprinde:</p> <p>a) introducerea de noi redevențe, contribuții, taxe și impozite, tarife, aplicabile specific sau în mod disproporționat sectorului petrolier. În acest sens, impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile specific sau în mod disproporționat sectorului petrolier, cuprind: impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile unui număr limitat de sectoare de activitate, cum ar fi sectorul energetic sau sectorul extractiv sau cele aplicabile unui număr limitat de agenți economici, definiți pe baza unor criterii limitative, cum ar fi cifra de afaceri sau nivelul profitului;</p> <p>b) majorarea cotelor procentuale de redevență petrolieră sau modificarea pragurilor de producție brută aferente acestor cote, stipulate în fiecare acord petrolier la data de 1 ianuarie 2023 sau modificarea bazelor de impozitare ori a metodei de calcul a redevențelor petroliere datorate la data de 1 ianuarie 2023 pentru operațiuni petroliere de exploatare a petrolului din zăcămintele petroliere, reglementate de Legea nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>c) majorarea cotelor, modificarea bazelor de impozitare sau a metodei de calcul al oricăruia dintre impozitele, taxele și contribuțiile aplicabile la data de 1 ianuarie 2023, exclusiv sectorului petrolier;</p> <p>d) introducerea de noi impozite, taxe, contribuții sau tarife aplicabile asupra activelor specifice operațiunilor petroliere desfășurate de titularii de acorduri petroliere, cum ar fi: sonde, platforme marine, conducte, stații de tratare, măsurare, preluare, predare a petrolului.”</p>	

Nr. Crt	Text propunere legislativă	Amendamente admise	Motivație
		<i>Initiatori : senatori PNL, PSD, UDMR</i>	
5.	<p><b>3. Articolul 18 se modifică și va avea următorul cuprins:</b>  „Art. 18 - Titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și/sau onshore de adâncime aflate în curs de executare la <b>data de 1 ianuarie 2022</b> li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, regimul de redevențe și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare, existente la data de 1 ianuarie 2023.”</p>	<p>3. Articolul 18 se modifică și va avea următorul cuprins:  „Art.18 – Titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și/sau onshore de adâncime aflate în curs de executare li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, regimul de redevențe și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare existente la data de 1 ianuarie 2023”.</p> <p><i>Initiatori : senatori PNL, PSD, UDMR</i></p>	<p><i>Amendament admis cu majoritate de voturi</i>  Recomandarea Consiliului Legislativ</p>
6.	<p>5. Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:  „Art. 19 –  (1) Titularii de acorduri petroliere offshore și/sau onshore de adâncime, inclusiv filialele acestora și/sau titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre offshore și/sau onshore de adâncime, aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară efectiv atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase din aceste perimetre sunt obligați la calcularea, declararea și plata impozitului asupra veniturilor suplimentare.</p> <p>(2) Prin venit suplimentar se înțelege diferența dintre prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore și/sau onshore de adâncime, din care se deduc costurile de transport, distribuție, înmagazinare și alte costuri logistice în măsura în care sunt suportate de către titularul acordului petrolier, și prețul de 85 de lei/MWh, înmulțită cu volumele de gaze vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore.</p>	<p>5. Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:  „Art. 19 - (1) Titularii de acorduri petroliere offshore și/sau onshore de adâncime, inclusiv filialele acestora și/sau titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre offshore și/sau onshore de adâncime, aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară efectiv atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase din aceste perimetre sunt obligați la calcularea, declararea și plata impozitului asupra veniturilor suplimentare.</p> <p><b>(2)</b> Prin venit suplimentar se înțelege diferența dintre prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore și/sau onshore de adâncime, din care se deduc costurile de transport, distribuție, înmagazinare și alte costuri logistice în măsura în care sunt suportate de către titularul acordului petrolier, și prețul de 85 de lei/MWh, înmulțită cu volumele de gaze vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore.</p>	<p><i>Amendament admis cu majoritate de voturi</i></p> <p>La pct. 5, la textul propus pentru art. 19 alin. (7), pentru respectarea denumirii actuale a ministerului menționat, sintagma “al ministrului finanțelor publice” va fi înlocuită prin sintagma “al ministrului finanțelor”.</p> <p>La textul propus pentru art. 19 alin. (11), având în vedere că Legea nr. 227/2015 nu este la prima menționare în text, titlul acestui act normativ se va elimina.</p> <p>Totodată, se impune completarea normei de trimitere prin indicarea acelor dispoziții vizate din cuprinsul Legii nr. 227/2015 privind Codul Fiscal.</p>



Nr. Crt	Text propunere legislativă	Amendamente admise	Motivație
	<p>(3) Impozitul asupra veniturilor suplimentare prevăzut la alin. (1) se calculează prin aplicarea unuia sau unor procente de calcul, după caz, asupra veniturilor suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale din producția internă proprie extrase din perimetrele offshore și/sau onshore de adâncime, așa cum acestea sunt determinate potrivit anexei nr. 2, impozit din care se deduce valoarea investițiilor în segmentul upstream. Procentele de calcul al impozitului se calculează pe baza prețurilor de vânzare a gazelor naturale pentru care se aplică impozitul asupra veniturilor suplimentare practicate de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și/sau onshore de adâncime, pe baza grilei de prețuri de mai jos, ajustate anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu indicele anual al prețurilor de consum, după cum urmează:</p> <p>a) 15% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 85 lei/MWh și mai mici sau egale cu 100 lei/MWh;</p> <p>b) 30% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 100 lei/MWh și mai mici sau egale cu 115 lei/MWh;</p> <p>c) 35% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 115 lei/MWh și mai mici sau egale cu 130 lei/MWh;</p> <p>d) 40% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 130 lei/MWh și mai mici sau egale cu 145 lei/MWh;</p> <p>e) 50% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 145 lei/MWh și mai mici sau egale cu 160 lei/MWh,</p> <p>f) 55% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 160 lei/MWh și mai mici sau egale cu 175 lei/MWh;</p>	<p><b>(3)</b> Impozitul asupra veniturilor suplimentare prevăzut la alin. (1) se calculează prin aplicarea unuia sau unor procente de calcul, după caz, asupra veniturilor suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale din producția internă proprie extrase din perimetrele offshore și/sau onshore de adâncime, așa cum acestea sunt determinate potrivit anexei nr. 2, impozit din care se deduce valoarea investițiilor în segmentul upstream. Procentele de calcul al impozitului se calculează pe baza prețurilor de vânzare a gazelor naturale pentru care se aplica impozitul asupra veniturilor suplimentare practicate de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și/sau onshore de adâncime, pe baza grilei de prețuri de mai jos, ajustate anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu indicele anual al prețurilor de consum, după cum urmează:</p> <p>a) 15% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 85 lei/MWh și mai mici sau egale cu 100 lei/MWh;</p> <p>b) 30% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 100 lei/MWh și mai mici sau egale cu 115 lei/MWh;</p> <p>c) 35% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 115 lei/MWh și mai mici sau egale cu 130 lei/MWh;</p> <p>d) 40% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 130 lei/MWh și mai mici sau egale cu 145 lei/MWh;</p> <p>e) 50% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 145 lei/MWh și mai mici sau egale cu 160 lei/MWh;</p> <p>f) 55% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 160 lei/MWh și mai mici sau egale cu 175 lei/MWh;</p>	<p>La pct. 4 se dispune abrogarea art. 19 alin. (12), iar la pct. 5 se preconizează modificarea art.19. În concluzie, în acord cu normele de tehnică legislativă, este necesară comasarea acestor puncte într-unul singur care să vizeze modificarea în întregime a art. 19. Ca urmare, pct. 5-11 se vor renumera în mod corespunzător.</p>

Nr. Crt	Text propunere legislativă	Amendamente admise	Motivație
	<p>g) 60% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 175 lei/MWh și mai mici sau egale cu 190 lei/MWh;</p> <p>h) 70% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 190 lei/MWh.</p> <p>(4) Limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși 40% din totalul impozitului pe veniturile suplimentare.</p> <p>(5) Operatorii economici prevăzuți la alin. (1) calculează, declară și plătesc lunar impozitul suplimentar, până la data de 25 a lunii următoare celei pentru care datorează impozitul.</p> <p>(6) Modelul și conținutul declarației privind impozitul asupra veniturilor suplimentare se stabilesc prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(7) În măsura în care aplicarea prezentelor prevederi impune emiterea de instrucțiuni cu privire la impozitul asupra veniturilor suplimentare, acestea vor fi emise prin ordin comun al ministrului finanțelor <b>publice</b> și al ministrului energiei, cu avizul autorității competente.</p> <p>(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore și onshore de adâncime ca impozit asupra veniturilor suplimentare, se colectează într-un cont special utilizat pentru finanțarea înființării și extinderii rețelelor de distribuție a gazelor naturale și a racordurilor la sistemul național de transport gaze naturale, precum și alte investiții stabilite prin hotărâre a Guvernului. Repartizarea sumelor colectate se face prin hotărâre a Guvernului. Colectarea impozitului asupra veniturilor suplimentare se administrează de către Agenția</p>	<p>g) 60% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 175 lei/MWh și mai mici sau egale cu 190 lei/MWh;</p> <p>h) 70% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 190 lei/MWh.</p> <p>(4) Limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși 40% din totalul impozitului pe veniturile suplimentare.</p> <p>(5) Operatorii economici prevăzuți la alin. (1) calculează, declară și plătesc lunar impozitul suplimentar, pana la data de 25 a lunii următoare celei pentru care datorează impozitul.</p> <p>(6) Modelul și conținutul declarației privind impozitul asupra veniturilor suplimentare se stabilesc prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscala, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(7) În măsura în care aplicarea prezentelor prevederi impune emiterea de instrucțiuni cu privire la impozitul asupra veniturilor suplimentare, acestea vor fi emise prin ordin comun al ministrului finanțelor și al ministrului energiei, cu avizul autorității competente.</p> <p>(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore și onshore de adâncime ca impozit asupra veniturilor suplimentare, se colectează într-un cont special utilizat pentru finanțarea înființării și extinderii rețelelor de distribuție a gazelor naturale și a racordurilor la sistemul național de transport gaze naturale, precum și alte investiții stabilite prin hotărâre a Guvernului. Repartizarea sumelor colectate se face prin hotărâre a Guvernului. Colectarea impozitului asupra veniturilor suplimentare se administrează de către Agenția</p>	

Nr. Crt	Text propunere legislativă	Amendamente admise	Motivație
	<p>Națională de Administrare Fiscală, potrivit Legii nr. 207/2015, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(9) Valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream, înregistrate în evidența contabilă potrivit reglementărilor legale în vigoare, de la intrarea în vigoare a prezentei legi până în luna pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare, precum și valoarea investițiilor, care au fost înregistrate în evidența contabilă până la data intrării în vigoare a prezentei legi, se diminuează lunar cu valoarea investițiilor în segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare. Deducerile se aplică până la atingerea valorii cumulate a investițiilor în segmentul upstream, înregistrate în evidența contabilă conform <b>legilor</b> în vigoare. ANRM și Agenția Națională de Administrare Fiscală verifică, conform competențelor, realizarea investițiilor în segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare.</p> <p>(10) În cazul înstrăinării investițiilor pentru care s-a beneficiat de deducerea prevăzută la alin. (3) și (4), deducerea acordată se scade din valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream proporțional cu raportul dintre valoarea investițiilor cedate și valoarea investițiilor înregistrate în segmentul upstream în perioada de referință în care a fost acordată.</p> <p>(11) Impozitul asupra veniturilor suplimentare, calculat în condițiile prezentei legi, reprezintă, pentru operatorii economici cheltuiă deductibilă la stabilirea rezultatului fiscal, în condițiile prevederilor Legii nr. 227/2015 <b>privind Codul fiscal</b>, cu modificările și completările ulterioare”</p> <p>La articolul 19, alineatul (12) se abrogă</p>	<p>Națională de Administrare Fiscală, potrivit Legii nr. 207/2015, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(9) Valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream, înregistrate în evidența contabilă potrivit reglementărilor legale în vigoare, de la intrarea în vigoare a prezentei legi până în luna pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare, precum și valoarea investițiilor, care au fost înregistrate în evidența contabilă până la data intrării în vigoare a prezentei legi, se diminuează lunar cu valoarea investițiilor în segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare. Deducerile se aplică până la atingerea valorii cumulate a investițiilor în segmentul upstream, înregistrate în evidența contabilă conform <b>legislației</b> în vigoare. ANRM și Agenția Națională de Administrare Fiscală verifică, conform competențelor, realizarea investițiilor în segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare.</p> <p>(10) În cazul înstrăinării investițiilor pentru care s-a beneficiat de deducerea prevăzută la alin. (3) și (4), deducerea acordată se scade din valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream proporțional cu raportul dintre valoarea investițiilor cedate și valoarea investițiilor înregistrate în segmentul upstream în perioada de referință în care a fost acordată.</p> <p>(11) Impozitul asupra veniturilor suplimentare, calculat în condițiile prezentei legi, reprezintă, pentru operatorii economici cheltuiă deductibilă la stabilirea rezultatului fiscal, în condițiile prevederilor Legii nr. 227/2015, cu modificările și completările ulterioare”</p> <p>(12) - se abrogă</p> <p><i>Initiatori : senatori PNL, PSD, UDMR</i></p>	

Nr. Crt	Text propunere legislativă	Amendamente admise	Motivație
7.	<p><b>6.</b> Articolul 20 se modifică și se completează și va avea următorul <b>conținut</b>:</p> <p>„Art. 20 (1) Pe toată durata derulării acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime, titularii acordurilor, inclusiv operatorii economici afiliați acestora:</p> <p>a) au dreptul de a comercializa în mod liber hidrocarburile produse din perimetrele petroliere respective, la prețurile și în cantitățile determinate de către aceștia, în acord cu legislația națională precum și cu principiile Uniunii Europene de piață liberă;</p> <p>b) nu pot face obiectul unor restricții referitoare la preț, comercializare, ofertare și/sau vânzare a hidrocarburilor după data de 31 decembrie 2022, cu excepția prevederilor legale obligatorii din România precum și ale Uniunii Europene;</p> <p><b>(3)</b> Prin derogare de la alineatul (1) și/sau (2), Guvernul, prin Hotărâre de Guvern, la propunerea Ministerului Energiei, în situație de criză energetică și/sau de distorsiune a aprovizionării cu gaze naturale a României, poate lua măsuri de vânzare cu prioritate în România, a cantităților de gaze naturale extrase din perimetrele respective.</p> <p><b>(4)</b> În vederea protejării siguranței energetice a României, contractele bilaterale de tranzacționare a cantităților de gaze exploatare din perimetrele reglementate de prezenta lege, vor fi notificate spre avizare Autorității Naționale de Reglementare a Energiei</p> <p><b>(5)</b> Pentru contractele menționate la alin (4) statul român prin Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale – A.N.R.S.P.S va avea drept de preemțiune pentru achiziționarea cantităților de gaze ce urmează a fi tranzacționate, în condițiile</p>	<p>6. Articolul 20 <b>se modifică</b> și va avea următorul <b>cuprins</b>:</p> <p>„Art.20 – (1) Pe toată durata derulării acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime, titularii acordurilor, inclusiv operatorii economici afiliați acestora:</p> <p>a) au dreptul de a comercializa în mod liber hidrocarburile produse din perimetrele petroliere respective, la prețurile și în cantitățile determinate de către aceștia, <b>în condițiile legislației naționale și europene în vigoare</b>;</p> <p>b) nu pot face obiectul unor restricții referitoare la preț, comercializare, ofertare și/sau vânzare a hidrocarburilor, <b>în afara celor impuse prin prevederile legale naționale și europene la data de 31 decembrie 2022.</b></p> <p><b>(2)</b> Prin <b>excepție</b> de la <b>dispozițiile alin. (1)</b>, Guvernul, prin Hotărâre de Guvern, la propunerea Ministerului Energiei, în situație de criză energetică și/sau de distorsiune a aprovizionării cu gaze naturale a României, poate lua măsuri de vânzare cu prioritate în România, a cantităților de gaze naturale extrase din perimetrele respective.</p> <p><b>(3)</b> În vederea protejării siguranței energetice a României, contractele bilaterale de tranzacționare a cantităților de gaze exploatare din perimetrele reglementate de prezenta lege, vor fi notificate spre avizare Autorității Naționale de Reglementare a Energiei</p> <p><b>(4)</b> Pentru contractele menționate la alin. (3) statul român, prin Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale - A.N.R.S.P.S va avea drept de preemțiune pentru achiziționarea cantităților de gaze ce urmează a fi tranzacționate, în condițiile</p>	<p><i>Amendament admis cu majoritate de voturi</i></p>

Nr. Crt	Text propunere legislativă	Amendamente admise	Motivație
	contractuale negociate de către cei doi operatori economici.	contractuale negociate de către cei doi operatori economici. <i>Initiatori: senatori PSD, PNL, UDMR</i>	
8.	<p><b>7. Articolul 21 se modifică și se completează și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>„<b>Art. 21 - (1)</b> Regimul de redevențe și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare prevăzute la art. 18 și art. 19, odată ce au fost introduse în acordurile petroliere, nu se vor modifica, indiferent sub ce formă, în favoarea sau în defavoarea titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime, pe toată durata acestora. <b>(2)</b> Prevederile art. 20 vor rămâne nemodificate pe toată durata acordurilor.”</p>	<p><b>7. După articolul 20, se introduce un nou articol, art. 20<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:</b></p> <p>„<b>Art. 20<sup>1</sup>. - (1)</b> Regimul de redevențe și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare, prevăzute la art. 18 și art. 19, odată ce au fost introduse în acordurile petroliere, nu se vor modifica, indiferent sub ce formă, în favoarea sau în defavoarea titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime, pe toată durata acestora. <b>(2)</b> Prevederile art. 20 vor rămâne nemodificate pe toată durata acordurilor.”</p> <p><i>Initiatori: senatori PSD, PNL, UDMR</i></p>	<p><i>Amendament admis cu majoritate de voturi</i></p>
9.	<b>8.</b> Articolul 25 litera n) se abrogă.	<b>8.</b> Articolul 25 <b>alin. (1)</b> litera n) se abrogă.	<p><i>Amendament admis cu majoritate de voturi</i> Recomandarea Consiliului Legislativ</p>
10.	<p><b>9. Articolul 31 se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>„<b>Art.33</b> - Începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, în cazul acordurilor petroliere offshore și onshore de adâncime, nu se aplică prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări prin Legea nr. 73/2018, cu modificările și completările ulterioare, și ale Ordonanței Guvernului</p>	<p>9. Articolul 33 se modifică și va avea următorul cuprins:” (...)</p>	<p><i>Amendament admis cu majoritate de voturi</i> Recomandarea Consiliului Legislativ</p>

Nr. Crt	Text propunere legislativă	Amendamente admise	Motivație
	nr. 6/2013 privind instituirea unor măsuri speciale pentru impozitarea exploataării resurselor naturale, altele decât gazele naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 261/2013, cu modificările ulterioare,,		
11.	<p><b>10. Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins:</b>  „Art. 34 - Agenția Națională pentru Resurse Minerale și titularii de acorduri petroliere pot încheia acte adiționale la acordurile petroliere referitoare la perimetre petroliere reglementate de prezentata lege, aflate în curs de executare la data de 1 ianuarie 2022, pentru a reflecta la nivel contractual prevederile art. 18, 19, 20 și 21.”</p>	<p><b>10. Art.34 se modifică și va avea următorul cuprins:</b>  „Art. 34 - Agenția Națională pentru Resurse Minerale și titularii de acorduri petroliere pot încheia acte adiționale la acordurile petroliere referitoare la perimetre petroliere reglementate de prezentata lege, aflate în curs de executare la data de 1 ianuarie 2022, pentru a reflecta la nivel contractual prevederile art. 18,19,20 și 20<sup>1</sup>.”</p> <p><i>Initiatori: Senatori PSD, PNL, UDMR</i></p>	<p><i>Amendament admis cu majoritate de voturi</i></p>
12.		<p><b>„Art.II –</b> 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, cu modificările și completările aduse prin prezenta lege, va fi republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, dându-se textelor o nouă numerotare.”</p> <p><i>Initiatori : Senatori PSD, PNL, UDMR</i></p>	<p><i>Amendament admis cu majoritate de voturi</i></p> <p>Recomandarea Consiliului Legislativ</p>

**Amendamente respinse**  
**la Propunere legislativă pentru modificarea și completarea Legii nr.256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore**

**L254/2022**

*Camera decizională pentru amendamente este Camera Deputaților*

Nr. Crt	Text	Text propunere legislativă	Amendamente	Motivație
1.	<p><b>Legea nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore</b></p> <p><b>Art. 1.</b> (1) Prezenta lege stabilește unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de explorare, dezvoltare, exploatare a zăcămintelor de petrol și de abandonare, precum și a lucrărilor/lucrărilor la sonde aferente operațiunilor petroliere, desfășurate de titularii de acorduri petroliere cu privire la perimetrele petroliere offshore, în</p>	<p><b>Articol I:</b> 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. 984 din 14.11.2018, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:</p> <p><b>I. Articolul I se modifică și se completează și va avea următorul conținut:</b> „Art.1.(1)Prezenta lege stabilește unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de explorare, dezvoltare, exploatare a zăcămintelor de petrol și de abandonare, precum și a lucrărilor/lucrărilor la sonde aferente operațiunilor petroliere, desfășurate de titularii de acorduri petroliere cu</p>	<p><b>Articolul 1 se modifică și se completează și va avea următorul conținut:</b> <b>După alin. (1) se introduce alin. (1<sup>1</sup>) care va avea următorul cuprins:</b> „(1<sup>1</sup>) Prevederile art. 2, 18, 19, 20, 21, 30, 31, 33 și 34 și ale Anexei 2 din prezenta lege se aplică operațiunilor petroliere de explorare, dezvoltare, exploatare a zăcămintelor de petrol și de abandonare, precum și lucrărilor onshore de adâncime aferente operațiunilor petroliere, desfășurate de titularii de acorduri petroliere cu privire la perimetrele</p>	<p><b>Inițiatori: Senator Silvia Dinică-USR, Senator Cristian Bordei-USR</b></p> <p>Motivare: Mentionarea aici a perimetrelor onshore de adâncime este susceptibilă de a crea confuzii, întrucât Capitolul II și Capitolul III nu se aplică operațiunilor petroliere efectuate în perimetre onshore. Prin urmare, un text separat este indicat pentru claritate și pentru</p>

conformitate cu prevederile acordurilor petroliere încheiate între titulari și Agenția Națională pentru Resurse Minerale, denumită în continuare ANRM.

(2) În situația în care un titular este parte la un acord petrolier care se referă atât la perimetre petroliere localizate pe uscat, cât și la perimetre petroliere offshore sau are calitatea de titular atât al unui/unor acord/acorduri petrolier/petroliere care se referă la perimetre petroliere localizate pe uscat, cât și la perimetre petroliere offshore, prevederile prezentei legi se aplică numai referitor la operațiunile petroliere desfășurate cu privire la perimetrele petroliere offshore.

privire la perimetrele petroliere offshore și **onshore de adâncime**, în conformitate cu prevederile acordurilor petroliere încheiate între titulari și Agenția Națională pentru Resurse Minerale, denumită în continuare ANRM.

(2) În situația în care un titular este parte la un acord petrolier care se referă atât la perimetre petroliere localizate pe uscat, cât și la perimetre petroliere offshore sau are calitatea de titular atât al unui/unor acord/acorduri petrolier/petroliere care se referă la perimetre petroliere localizate pe uscat, cât și la perimetre petroliere offshore, prevederile prezentei legi se aplică numai referitor la operațiunile petroliere desfășurate cu privire la perimetrele petroliere offshore și **onshore de adâncime**.,,

**petroliere onshore de adâncime, în conformitate cu prevederile acordurilor petroliere încheiate între titulari și ANRM.”**

**Alin. (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) În situația în care un titular este parte la un acord petrolier care se referă atât la perimetre petroliere localizate pe uscat (**onshore**), cât și la perimetre petroliere offshore sau are calitatea de titular atât al unui/unor acord/acorduri petrolier/petroliere care se referă la perimetre petroliere localizate pe uscat (**onshore**), cât și la perimetre petroliere offshore, prevederile prezentei legi se aplică numai referitor la operațiunile petroliere desfășurate cu privire la perimetrele petroliere offshore, **si respectiv la perimetrele petroliere onshore de adâncime, după caz.**

**După alin. (2) se introduc două noi alineate (3) și (4) care vor avea următorul conținut:**

„(3) Perimetrele petroliere onshore de adâncime, astfel cum sunt definite în prezenta lege, pot face parte integral din

a reflecta corect aplicabilitatea prevederilor legii în cazul perimetrelor petroliere onshore de adâncime.

Adăugire pentru claritate, întrucât în cuprinsul legii se utilizează atât termenul „onshore”, cât și „localizate pe uscat”.

Întrucât nu există perimetre petroliere onshore delimitate exact de limita -3000m, este necesară această precizare.

Completarea este necesară pentru claritate cu privire la sfera de aplicare a legii.

*Amendament respins cu majoritate de voturi de membrii celor două comisii.*



			<p>perimetre petroliere situate pe uscat sau pot fi perimetre petroliere separate situate pe uscat.</p> <p>(4) La propunerea titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre localizate pe uscat (onshore), ANRM stabilește ori, după caz, actualizează lista perimetrelor petroliere onshore de adâncime și a zăcămintelor onshore de adâncime cărora le sunt aplicabile prevederile prezentei legi, în termen de 30 de zile de la primirea solicitării din partea titularului de acord petrolier.”</p>	
2.	<p><b>Art. 2.</b> - (1) În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:</p> <p>a) actul de autorizare - actul final de autoritate emis în temeiul prezentei legi de către Ministerul Energiei pe baza căruia este permisă executarea lucrărilor aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art. 1;</p> <p>b) lucrări - forajele geotehnice, precum și construirea, desființarea, extinderea și consolidarea următoarelor obiective, executate offshore, precum și pe uscat, aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art. 1:</p> <p>(i) instalațiile tehnologice necesare pentru explorarea, dezvoltarea, producția, tratarea,</p>	<p>2. La articolul 2 alineatul (1), după litera l) se introduc cinci noi litere, literele m), n), o) p) și r), cu următorul cuprins:</p>	<p>La articolul 2 alineatul (1), după litera l) se introduc opt noi litere, literele m), n), o), p), r) q), s) și t), cu următorul cuprins:</p>	<p>Inițiatori: Senator Silvia Dinică-USR, Senator Cristian Bordei-USR</p>

preluarea și predarea petrolului;  
(ii) conductele;  
(iii) platformele marine;  
(iv) alte construcții aferente infrastructurii de producție, transport și tratare a hidrocarburilor, echipamente sau instalații;  
(v) drumurile de acces;  
(vi) infrastructura de comunicații.

Lucrările reprezintă un obiectiv de interes public major, fiind indispensabile în cadrul politicilor fundamentale ale țării în domeniul asigurării securității energetice;

c) lucrări la sonde - săparea, testarea, echiparea pentru producție, punerea în siguranță, conservarea, abandonarea, demontarea, dezafectarea sondelor și orice alte operațiuni, intervenții, reparații și modificări executate la acestea, forajele geotehnice aferente sondelor, executate offshore; lucrările la sonde reprezintă un considerent imperativ de interes public major, fiind indispensabile în cadrul politicilor fundamentale ale țării în domeniul asigurării securității energetice;

d) lucrări offshore - lucrările prevăzute la lit. b) executate offshore;

e) acord petrolier referitor la perimetre petroliere offshore (acord) - actul juridic încheiat între ANRM și una sau mai multe persoane juridice române sau străine, în vederea acordării concesiunii petroliere în zona offshore și a desfășurării operațiunilor petroliere, potrivit prevederilor Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, sau potrivit Legii petrolului nr. 134/1995, cu modificările și

completările ulterioare;

f) autoritate competentă - instituția publică ce reprezintă interesele statului în domeniile resurselor de petrol și gaze naturale, conform Legii nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare;

g) offshore - înseamnă situat în apele maritime interioare, marea teritorială, în zona contiguă și în zona economică exclusivă sau pe platoul continental al Mării Negre, în sensul dispozițiilor Convenției Națiunilor Unite asupra dreptului mării, încheiată la Montego Bay (Jamaica) la 10 decembrie 1982, ratificată prin Legea nr. 110/1996;

h) operațiuni petroliere offshore - toate activitățile asociate cu instalația sau infrastructura conectată, inclusiv proiectarea, planificarea, construcția, operarea și dezafectarea acestora, legate de explorarea și exploatarea zăcămintelor de petrol, dar excluzând transportul petrolului de pe o coastă pe alta;

i) perimetru petrolier offshore - aria corespunzătoare proiecției la suprafață a conturului părții din scoarța terestră în interiorul căreia, pe un interval de adâncime determinat, se realizează lucrări de explorare, dezvoltare, exploatare sau înmagazinare, precum și suprafețele necesare desfășurării activităților de explorare, dezvoltare, exploatare, înmagazinare și transport al petrolului, situate în afara acestei arii în offshore;

j) plajă - porțiunea de teren sau fâșia de coastă adiacentă mării, râurilor, lacurilor

sau oricărei alte ape, indiferent de materialul cu care este acoperită;

k) terminal de coastă - instalațiile, echipamentele și construcțiile aferente situate pe uscat, destinate, după caz, operațiunilor de curățare, uscare, comprimare, măsurare sau descărcare a gazelor naturale ori țițeiului, transportate prin conducte de alimentare din amonte de la perimetrele offshore;

l) interes public major - acel interes care implică garantarea și respectarea de către instituțiile, autoritățile publice, precum și persoanele juridice beneficiare ale acordurilor petroliere offshore a drepturilor, libertăților și intereselor legitime ale cetățenilor, recunoscute de Constituție, legislația internă și tratatele internaționale la care România este parte, precum și îndeplinirea atribuțiilor de serviciu, cu respectarea principiilor eficienței, eficacității și economicității cheltuirii resurselor.

**„m) regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare include:**

**(i) impozitul asupra veniturilor suplimentare obținut din perimetrele reglementate de prezenta lege prevăzut la art. 19;**

**n) regimul de redevențe include baza de calcul și metoda de calcul a redevenței petroliere, cotele procentuale de redevență petrolieră și pragurile de producție brută aferente acestor cote, reglementate de Legea petrolului nr.**

„m) regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare include:

(i) impozitul asupra veniturilor suplimentare obținut din perimetrele reglementate de prezenta lege prevăzut la art. 19;

(ii) prevederile referitoare la determinarea bazei de calcul a impozitului pe profit aplicabilă activităților

Motivare:

Modificare necesară, având în vedere introducerea a patru definiții noi.

Se clarifica faptul ca stabilitatea se aplica numai pentru regimul de redevențe si fiscal specific offshore/deep onshore, si nu regimului general de impozitare (cum ar fi impozit pe

		<p>238/2004 cu modificările și completările ulterioare, aplicabile la data de 1 ianuarie 2022;</p> <p>o) modificare a regimului de redevențe și a regimului fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare — prevăzută la art. 21 cuprinde:</p> <p>(i) introducerea de noi redevențe, contribuții, taxe și impozite, tarife, aplicabile specific sau în mod disproporționat sectorului petrolier. În acest sens, impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile specific sau în mod disproporționat sectorului petrolier, cuprind: impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile unui număr limitat de sectoare de activitate, cum ar fi sectorul energetic sau sectorul extractiv sau cele aplicabile unui număr limitat de agenți economici, definiți pe baza unor criterii limitative, cum ar fi cifra de afaceri sau nivelul profitului.</p> <p>(ii) majorarea cotelor procentuale de redevență petrolieră sau modificarea pragurilor de producție brută aferente acestor cote, stipulate în fiecare acord petrolier la data de 1 ianuarie 2023 sau modificarea bazelor de impozitare ori a metodei de calcul a redevențelor petroliere datorate la data de 1 ianuarie 2023 pentru operațiuni petroliere de exploatare a petrolului din zăcămintele petroliere, reglementate de Legea petrolului nr.</p>	<p>privind resursele naturale prevăzută în Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, aplicabile la data intrării în vigoare a prezentei legi;</p> <p>(iii) orice impozit, taxă, contribuție inclusiv, dar fără a se limita la impozit pe profit, impozit pe venit, impozit cu reținere la sursă, impozit pe cifra de afaceri și/sau impozitul pe proprietate, pe active, pe clădiri sau pe teren, aplicabile la data intrării în vigoare a prezentei legi, în mod specific sectorului petrolier;</p> <p>n) regimul de redevențe include baza de calcul și metoda de calcul a redevenței petroliere, cotele procentuale de redevență petrolieră și pragurile de producție brută aferente acestor cote, reglementate de Legea petrolului nr. 238/2004 cu modificările și completările ulterioare, aplicabile la data intrării în vigoare a prezentei legi;</p> <p>o) modificare a regimului de redevențe și a regimului fiscal</p>	<p>profit, TVA, etc.).</p> <p>Propunerea de completare clarifica ca regimul fiscal specific offshore/deep onshore cuprinde și:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• prevederile speciale referitoare la activitățile privind resurse naturale din cadrul impozitului pe profit</li> <li>• oricaror alte impozite, tax contribuții aplicabile specific sectorului petrolier</li> </ul> <p>Corectură</p> <p>Este necesară o clarificare asupra nivelului de la care se consideră cei -3000m, care sa aiba în vedere întreaga gamă de operațiuni petroliere.</p> <p>Definiție nouă, necesară pentru a clarifica situația acelor zăcăminte a căror limită superioară este situată deasupra adâncimii de 3000m de la nivelul 0 izobatic, iar limita inferioară este</p>
--	--	---	---	--

		<p>238/2004 cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>(iii) majorarea cotelor, modificarea bazelor de impozitare sau a metodei de calcul al oricăruia dintre impozitele, taxele și contribuțiile aplicabile la data de 1 ianuarie 2023, exclusiv sectorului petrolier;</p> <p>(iv) introducerea de noi impozite, taxe, contribuții sau tarife aplicabile asupra activelor specifice operațiunilor petroliere desfășurate de titularii de acorduri petroliere, cum ar fi: sonde, platforme marine, conducte, stații de tratare, măsurare, preluare, predare a petrolului.</p> <p>p) investiții în segmentul upstream — cuprind toate investițiile de dezvoltare și extindere a zăcămintelor existente, explorarea și dezvoltarea de noi zone de producție, înregistrate conform prevederilor contabile, executate atât offshore cât și pe uscat, referitoare la toate tipurile de resurse de petrol și de zăcăminte offshore și/sau onshore de adâncime, respectiv: zăcăminte de gaze naturale libere, zăcăminte de gaze naturale și condensat, zăcăminte de țiței și gaze asociate sau zăcăminte de țiței. Noțiunea „investiție înregistrată conform reglementărilor contabile” include costurile aferente investiției, indiferent dacă acestea se înregistrează în contul de profit și pierdere sau în immobilizări corporale sau necorporale sau immobilizări în curs.”</p>	<p>specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare – prevăzută la art. 21 cuprinde:</p> <p>(i) introducerea de noi redevențe, contribuții, taxe și impozite, tarife, aplicabile specific sau în mod disproporționat sectorului petrolier. În acest sens, impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile specific sau în mod disproporționat sectorului petrolier, cuprind: impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile unui număr limitat de sectoare de activitate, cum ar fi sectorul energetic sau sectorul extractiv sau cele aplicabile unui număr limitat de agenți economici, definiți pe baza unor criterii limitative, cum ar fi cifra de afaceri sau nivelul profitului.</p> <p>(ii) majorarea cotelor procentuale de redevență petrolieră sau modificarea pragurilor de producție brută aferente acestor cote, stipulate în fiecare acord petrolier la data intrării în vigoare a prezentei legi sau modificarea bazelor de impozitare ori a metodei de</p>	<p>situată sub adâncimea de 3000m de la nivelul 0 izobatic, care trebuie să se supună unui regim unitar de redevențe și fiscal.</p> <p>Definiție nouă, necesară întrucât este utilizată în lege (de ex. la art. 1 și la art. 33)</p> <p>Definiție nouă.</p>
--	--	--	---	---

(2) Grupul de interes economic are înțelesul prevăzut la art. 118 alin. (1) din Legea nr. 161/2003 privind unele măsuri pentru asigurarea transparenței în exercitarea demnităților publice, a funcțiilor publice și în mediul de afaceri, prevenirea și sancționarea corupției, cu modificările și completările ulterioare.

r) **perimetru petrolier onshore de adâncime perimetru petrolier localizat pe uscat, a cărui ariei corespunzătoare proiecției la suprafață a conturului părții din scoarța terestră în interiorul căreia, pe un interval de adâncime mai mare de 3000 m, se realizează lucrări de explorare, dezvoltare, exploatare sau înmagazinare, precum și suprafețele necesare desfășurării activităților de explorare, dezvoltare, exploatare, înmagazinare și transport al petrolului.**

calcul a redevențelor petroliere datorate la data **intrării în vigoare a prezentei legi** pentru operațiuni petroliere de exploatare a petrolului din zăcămintele petroliere, reglementate de Legea petrolului nr. 238/2004 cu modificările și completările ulterioare;

(iii) majorarea cotelor, modificarea bazelor de impozitare sau a metodei de calcul al oricăruia dintre impozitele, taxele și contribuțiile aplicabile la data **intrării în vigoare a prezentei legi**, exclusiv sectorului petrolier;

(iv) introducerea de noi impozite, taxe, contribuții sau tarife aplicabile asupra activelor specifice operațiunilor petroliere desfășurate de titularii de acorduri petroliere, cum ar fi: sonde, platforme marine, conducte, stații de tratare, măsurare, preluare, predare a petrolului.

p) investiții în segmentul upstream – cuprind toate investițiile de dezvoltare și extindere a zăcămintelor existente, explorarea și

dezvoltarea de noi zone de producție, înregistrate conform prevederilor contabile, executate atât offshore cât și pe uscat (**onshore**), referitoare la toate tipurile de resurse de petrol și de **zăcăminte** onshore de adâncime și/sau zăcăminte offshore, respectiv: zăcăminte de gaze naturale libere, zăcăminte de gaze naturale și condensat, zăcăminte de țiței și gaze asociate sau zăcăminte de țiței. Noțiunea „investiție înregistrată conform reglementărilor contabile” include costurile aferente investiției, indiferent dacă acestea se înregistrează în contul de profit și pierdere sau în immobilizări corporale sau necorporale sau immobilizări în curs.”

r) perimetru petrolier onshore de adâncime – perimetru petrolier localizat pe uscat, a cărui **arie** corespunzătoare proiecției la suprafață a conturului părții din scoarța terestră în interiorul căreia, pe un interval de adâncime mai mare **sau egal** de 3000 m **de la nivelul 0 izobatic**, se realizează lucrări de explorare, dezvoltare, exploatare, sau înmagazinare,



precum și suprafețele necesare desfășurării activităților de explorare, dezvoltare, exploatare, înmagazinare și transport al petrolului.

**q) zăcământ onshore de adâncime - zăcământ comercial situat pe uscat în care s-a identificat cel puțin o acumulare naturală de petrol a cărei limită inferioară se extinde la 3000m sau mai jos față de nivelul 0 izobatic;**

**s) acord petrolier referitor la perimetre petroliere onshore de adâncime - actul juridic încheiat între ANRM și una sau mai multe persoane juridice române sau străine, în vederea acordării concesiunii petroliere și a desfășurării operațiunilor petroliere într-un perimetru petrolier localizat pe uscat, potrivit prevederilor Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, sau potrivit Legii petrolului nr. 134/1995, cu modificările și completările ulterioare;**

**t) lucrări onshore de adâncime reprezintă:**

		<p>- săparea, testarea, echiparea pentru producție, punerea în siguranță, conservarea, abandonarea, demontarea, dezafectarea sondelor și orice alte operațiuni, intervenții, reparații și modificări executate la acestea, forajele geotehnice aferente sondelor, executate cu privire la perimetre onshore de adâncime și</p> <p>-forajele geotehnice, precum și construirea, desființarea, extinderea și consolidarea următoarelor obiective aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art. 1 alin. (1<sup>1</sup>):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(i) instalațiile tehnologice necesare pentru explorarea, dezvoltarea, producția, tratarea, preluarea și predarea petrolului;</li> <li>(ii) conductele;</li> <li>(iii) alte construcții aferente infrastructurii de producție, transport și tratare a hidrocarburilor, echipamente sau instalații;</li> <li>(iv) drumurile de acces;</li> <li>(v) infrastructura de comunicații.</li> </ul> <p>Lucrările reprezintă un obiectiv de interes public major, fiind indispensabile în cadrul</p>	<p><i>Amendament respins cu majoritate de voturi de membrii celor comisii.</i></p>
--	--	---	--

			politicilor fundamentale ale țării în domeniul asigurării securității energetice;	
3.	<p><b>Art. 18. -</b> Titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de executare la data <u>intrării în vigoare a prezentei legi</u> li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, <u>nivelul de redevență, cotele procentuale de redevență petrolieră, pragurile de producție brută aferente acestor cote și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare desfășurate în baza acordurilor existente la data <u>intrării în vigoare a prezentei legi.</u></u></p>	<p><b>3. Articolul 18 se modifică și va avea următorul cuprins:</b> „Art. 18 - Titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și/sau onshore de adâncime aflate în curs de executare la data de 1 ianuarie 2022 li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, regimul de redevențe și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare, existente la data de 1 ianuarie 2023.”</p>	<p><b>Articolul 18 se modifică și va avea următorul cuprins:</b> „Art. 18 - Titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, precum și titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere onshore de adâncime aflate în curs de executare la data de 1 ianuarie 2022 li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, regimul de redevențe și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare, existente la data <b>intrării în vigoare a prezentei legi.</b>”</p>	<p><b>Inițiatori: Senator Silvia Dinică-USR, Senator Cristian Bordei-USR</b></p> <p><i>Amendament respins cu majoritate de voturi de membrii celor doua comisii.</i></p>
4.	<p><b>Art. 19. -</b> (1) Titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, inclusiv filialele acestora și/sau aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară efectiv atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase din aceste perimetre sunt obligați la calcularea, declararea și plata impozitului asupra veniturilor suplimentare offshore.</p>	<p><b>5. Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:</b> „Art. 19 - (1) Titularii de acorduri petroliere offshore și/sau onshore de adâncime, inclusiv filialele acestora și/sau titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre offshore și/sau onshore de adâncime, aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară efectiv atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a</p>	<p><b>.Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:</b> (8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore și onshore de adâncime ca impozit asupra veniturilor suplimentare și redevențe, se împart în mod egal tuturor persoanelor fizice de cetățenie română, după cum</p>	<p><b>Inițiator senator Bordei Cristian</b></p> <p>Motivare: Deficitul bugetului de pensii este estimat pentru anul 2022 la 13,5 miliarde de lei. Acesta va crește în fiecare an, iar sporul</p>

(2) Prin venit suplimentar se înțelege diferența dintre prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore și **prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și noncasnici în anul 2012, respectiv 45,71 lei/MWh**, înmulțită cu volumele de gaze vândute din producția internă din perimetrele offshore.

(3) Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore prevăzut la **alin. (1)** se calculează prin aplicarea unuia sau unor procente de calcul, după caz, asupra veniturilor suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore, așa cum acestea sunt determinate potrivit anexei **nr. 2**, impozit din care se deduce valoarea investițiilor în segmentul upstream. **Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore ține seama de prețul de referință stabilit de ANRM pentru calculul redevențelor. Tranzacțiile desfășurate sub prețul de referință se impozitează la prețul de referință.** Procentele de calcul al impozitului se calculează pe baza prețurilor de vânzare a gazelor naturale practicate de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore pe baza grilei de prețuri de mai jos, ajustate anual începând cu **1 ianuarie 2019** cu indicele anual al prețurilor de consum, după cum urmează:

a) 30% din venitul suplimentar pentru prețurile de până la 85 lei/MWh inclusiv;

gazelor naturale extrase din aceste perimetre sunt obligați la calcularea, declararea și plata impozitului asupra veniturilor suplimentare.

(2) Prin venit suplimentar se înțelege diferența dintre prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore și/sau onshore de adâncime, din care se deduc costurile de transport, distribuție, înmagazinare și alte costuri logistice în masura în care sunt suportate de către titularul acordului petrolier, și **prețul de 85 de lei/MWh**, înmulțită cu volumele de gaze vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore.

(3) Impozitul asupra veniturilor suplimentare prevăzut la alin. (1) se calculează prin aplicarea unuia sau unor procente de calcul, după caz, asupra veniturilor suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale din producția internă proprie extrase din perimetrele offshore și/sau onshore de adâncime, așa cum acestea sunt determinate potrivit anexei nr. 2, impozit din care se deduce valoarea investițiilor în segmentul upstream. Procentele de calcul al impozitului se calculează pe baza prețurilor de vânzare a gazelor naturale **pentru care se aplică impozitul asupra veniturilor suplimentare** practicate de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și/sau onshore de adâncime, pe baza grilei de prețuri de mai jos, ajustate anual începând cu **1 ianuarie 2019** cu indicele anual al prețurilor de

urmează:

a) pentru persoanele aflate la pensie, care nu sunt participante la un fond de pensii administrat privat, astfel cum este definit în legea 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat, sumele se distribuie în conturi nou create la aceste fonduri de pensii administrate privat. Acestea vor putea în orice moment să retragă sumele primite;

b) pentru persoanele asigurate în sistemul unitar de pensii publice care sunt participante la un fond de pensii administrat privat, astfel cum este definit în legea 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat, sumele se distribuie sub forma de contribuții la fondurile de pensii administrate privat;

c) pentru persoanele asigurate în sistemul unitar de pensii publice care nu sunt participante la un fond de pensii administrat privat, astfel cum este definit în legea 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat, sumele se distribuie în conturi nou create la aceste fonduri de pensii administrate privat. Persoanele în această situație pot adera la orice fond de pensii sau pot fi

natural negativ pe care îl înregistrează România ne indică faptul că nivelul deficitului își va continua creșterea.

De asemenea, ne aflăm într-o criză energetică majoră cu repercusiuni pentru întreaga economie. Sunt astfel necesare investiții în industria energetică pentru a crește capacitatea de producție a energiei electrice în România.

Totodată fondurile de pensii Pilon 2 au avut un randament mediu între anii 2011-2021 de 8%. Astfel prin investirea banilor proveniți din veniturile obținute ca urmare a exploatării gazelor din Marea Neagră fiecare român va putea beneficia de o pensie decentă.

Banii se întorc astfel în economia românească și

b) 15% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 85 lei/MWh și mai mici sau egale cu 100 lei/MWh;

c) 30% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 100 lei/MWh și mai mici sau egale cu 115 lei/MWh;

d) 35% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 115 lei/MWh și mai mici sau egale cu 130 lei/MWh;

e) 40% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 130 lei/MWh și mai mici sau egale cu 145 lei/MWh;

f) 50% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 145 lei/MWh și mai mici sau egale cu 160 lei/MWh;

g) 55% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 160 lei/MWh și mai mici sau egale cu 175 lei/MWh;

h) 60% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 175 lei/MWh și mai mici sau egale cu 190 lei/MWh;

i) 70% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 190 lei/MWh.

(4) Limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși **30%** din totalul impozitului pe veniturile suplimentare **offshore**.

(5) Operatorii economici prevăzuți la **alin.**

consum, după cum urmează:

a) **15% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 85 lei/MWh și mai mici sau egale cu 100 lei/MWh;**

b) **30% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 100 lei/MWh și mai mici sau egale cu 115 lei/MWh;**

c) **35% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 115 lei/MWh și mai mici sau egale cu 130 lei/MWh;**

d) **40% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 130 lei/MWh și mai mici sau egale cu 145 lei/MWh;**

e) **50% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 145 lei/MWh și mai mici sau egale cu 160 lei/MWh;**

f) **55% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 160 lei/MWh și mai mici sau egale cu 175 lei/MWh;**

g) **60% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 175 lei/MWh și mai mici sau egale cu 190 lei/MWh;**

h) **70% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 190 lei/MWh.**

(4) Limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși **40%** din totalul impozitului pe veniturile suplimentare.

repartizate aleatoriu în condițiile legii 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat. Punerea în aplicare a prevederilor art. 19 alin (8) vor fi stabilite prin Hotărâre de Guvern.

(9') Articolul 25 din legea 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat se completează cu un nou alineat:

(5) Administratorul este obligat să investească în valori mobiliare, tranzacționate pe piețe reglementate și supravegheate din România, emise de societăți din industria chimică, petrochimică și energie, cel puțin 50% din fondurile primite din redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare. sistemul unitar de pensii publice care nu sunt participante la un fond de pensii administrat privat, astfel cum este definit în legea 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat, sumele se distribuie în conturi nou create la aceste fonduri de pensii administrate privat. Persoanele în această situație pot adera la orice fond de pensii sau pot fi repartizate aleatoriu în condițiile legii 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat.

în investiții în industrii cheie cum ar fi industria energetică și industria petrochimică, valorificând astfel superior gazul natural extras, reducându-se în același timp presiunea pe sistemul public de pensii.

*Amendament respins cu majoritate de voturi de membrii celor două comisii.*

(1) calculează, declară și plătesc lunar impozitul suplimentar **offshore**, până la data de 25 a lunii următoare celei pentru care datorează impozitul.

(6) Modelul și conținutul declarației privind impozitul asupra veniturilor suplimentare **offshore** se stabilesc prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.

(7) În măsura în care aplicarea prezentelor prevederi impune emiterea de instrucțiuni cu privire la impozitul asupra veniturilor suplimentare **offshore**, acestea vor fi emise prin ordin comun al ministrului finanțelor publice și al ministrului energiei, cu avizul ANRM.

(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca impozit asupra veniturilor suplimentare se colectează într-un cont special utilizat pentru finanțarea înființării și extinderii rețelelor de distribuție a gazelor naturale și a racordurilor la sistemul național de transport gaze naturale, precum și alte investiții stabilite prin hotărâre a Guvernului. Repartizarea sumelor colectate se face prin hotărâre a Guvernului. Colectarea impozitului asupra veniturilor suplimentare se administrează de către Agenția Națională de Administrare Fiscală, potrivit Legii nr. 207/2015, cu modificările și completările ulterioare.

(9) Valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream, înregistrate în

(5) Operatorii economici prevăzuți la alin. (1) calculează, declară și plătesc lunar impozitul suplimentar, până la data de 25 a lunii următoare celei pentru care datorează impozitul.

(6) Modelul și conținutul declarației privind impozitul asupra veniturilor suplimentare se stabilesc prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.

(7) În măsura în care aplicarea prezentelor prevederi impune emiterea de instrucțiuni cu privire la impozitul asupra veniturilor suplimentare, acestea vor fi emise prin ordin comun al ministrului finanțelor publice și al ministrului energiei, **cu avizul autorității competente**.

(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore și onshore de adâncime ca impozit asupra veniturilor suplimentare, se colectează într-un cont special utilizat pentru finanțarea înființării și extinderii rețelelor de distribuție a gazelor naturale și a racordurilor la sistemul național de transport gaze naturale, precum și alte investiții stabilite prin hotărâre a Guvernului. Repartizarea sumelor colectate se face prin hotărâre a Guvernului. Colectarea impozitului asupra veniturilor suplimentare se administrează de către Agenția Națională de Administrare Fiscală, potrivit Legii nr. 207/2015, cu modificările și completările ulterioare.

(9) Valoarea cumulată a investițiilor în

Punerea în aplicare a prevederilor art. 19 alin (8) vor fi stabilite prin Hotărâre de Guvern.

(9') Articolul 25 din legea 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat se completează cu un nou alineat:

(5) Administratorul este obligat să investească în valori mobiliare, tranzacționate pe piețe reglementate și supravegheate din România, emise de societăți din industria chimică, petrochimică și energie, cel puțin 50% din fondurile primite din redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare.

**Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:**

Art. 19 – (1) Titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, precum și titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere onshore de adâncime, inclusiv filialele acestora și/sau titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, precum și titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere onshore de adâncime,

**Inițiatori: Senator Silvia Dinică-USR, Senator Cristian Bordei**

Motivare:  
Clarificare pentru corelare cu prevederile proiectului de lege.  
Pe plan internațional, deductibilitatea investițiilor în sectorul Upstream este de 100% și considerăm că industria din România nu

evidența contabilă potrivit reglementărilor legale în vigoare, de la intrarea în vigoare a prezentei legi până în luna pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare **offshore**, precum și valoarea investițiilor **din programele de lucrări realizate și aprobate de către ANRM în baza acordurilor petroliere**, care au fost înregistrate în evidența contabilă până la data intrării în vigoare a prezentei legi, se diminuează lunar cu valoarea investițiilor în segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare **offshore**. Deducerile se aplică până la atingerea valorii cumulate a investițiilor în segmentul upstream, **aprobrate de către ANRM și înregistrate în evidența contabilă conform legilor în vigoare.**

(10) În cazul înstrăinării investițiilor pentru care s-a beneficiat de deducerea prevăzută la alin. (3) și (4), deducerea acordată se scade din valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream proporțional cu raportul dintre valoarea investițiilor cedate și valoarea investițiilor înregistrate în segmentul upstream în perioada de referință în care a fost acordată.

(11) Investițiile luate în calcul pentru deducerea din impozitul pe veniturile suplimentare nu pot face obiectul altor deduceri.

segmentul upstream, înregistrate în evidența contabilă potrivit reglementărilor legale în vigoare, de la intrarea în vigoare a prezentei legi până în luna pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare, precum și valoarea investițiilor, care au fost înregistrate în evidența contabilă până la data intrării în vigoare a prezentei legi, se diminuează lunar cu valoarea investițiilor în segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare. Deducerile se aplică până la atingerea valorii cumulate a investițiilor în segmentul upstream, **înregistrate în evidența contabilă conform legilor în vigoare.**

**ANRM și Agenția Națională de Administrare Fiscală verifică, conform competențelor, realizarea investițiilor în segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare .**

(10) În cazul înstrăinării investițiilor pentru care s-a beneficiat de deducerea prevăzută la alin. (3) și (4), deducerea acordată se scade din valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream proporțional cu raportul dintre valoarea investițiilor cedate și valoarea investițiilor înregistrate în segmentul upstream în perioada de referință în care a fost acordată.

(11) Impozitul asupra veniturilor suplimentare, calculat în condițiile prezentei legi, reprezintă, pentru operatorii economici cheltuială deductibilă la stabilirea rezultatului fiscal, în condițiile prevederilor Legii nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare”

aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară efectiv atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase din aceste perimetre sunt obligați la calcularea, declararea și plata impozitului asupra veniturilor suplimentare.

(2) Prin venit suplimentar se înțelege diferența dintre prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din **perimetrele petroliere onshore** de adâncime, respectiv din **perimetrele petroliere offshore**, după caz, din care se deduc costurile de transport, distribuție, înmagazinare și alte costuri logistice în măsura în care sunt suportate de către titularul acordului petrolier, și prețul de 85 de lei/MWh, înmulțită cu volumele de gaze vândute din producția internă proprie **din perimetrele petroliere onshore de adâncime și/sau din perimetrele petroliere offshore, după caz.**

(3) Impozitul asupra veniturilor suplimentare prevăzut la alin. (1)

trebuie să fie discriminată în raport cu alte țări (Olanda, Marea Britanie, Norvegia). În plus alte țări europene cu operații offshore nu au impozitare suplimentară fiind datorate numai redevențe (ex. Bulgaria, Italia, Turcia). Pragul pe care investitorii îl considera relevant pentru dimensiunea investițiilor nu poate fi mai jos de 60%.

Modificarea este necesară având în vedere scopul introducerii legii de modificare a actualei Legi Offshore, respectiv:

- încurajarea investițiilor privind dezvoltările de gaze naturale din Marea Neagră și
- punerea în aplicare a politicii publice a Guvernului în domeniul energetic pentru asigurarea securității energetice a României.

Or, mărirea acestui prag

			<p>se calculează prin aplicarea unuia sau unor procente de calcul, după caz, asupra veniturilor suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale din producția internă proprie extrase <b>din perimetrele petroliere onshore de adâncime, respectiv din perimetrele petroliere offshore, după caz, așa cum acestea sunt determinate potrivit anexei nr. 2, impozit din care se deduce valoarea investițiilor în segmentul upstream. Procentele de calcul al impozitului se calculează pe baza prețurilor de vânzare a gazelor naturale pentru care se aplică impozitul asupra veniturilor suplimentare practicate de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și/sau titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere onshore de adâncime, după caz, pe baza grilei de prețuri de mai jos, ajustate anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu indicele anual al prețurilor de consum, după cum urmează:</b></p> <p>a) 15% din veniturile suplimentare obținute în urma</p>	<p>poate permite recuperarea investițiilor în conformitate cu așteptările legitime ale investitorilor privind existența unui cadru legal predictibil, stabil și de natură a stimula investiții de valori foarte mari și de lungă durată în perimetrele offshore. Raportat la criticile constante și fundamentate formulate de reprezentanții industriei față de actuala formă a Legii Offshore apreciem că o creștere cu numai 10% a pragului de deductibilitate nu este aptă să îndeplinească scopul modificărilor propuse ale Legii Offshore, așa cum acesta a fost conturat în expunerea de motive. O îmbunătățire a termenilor fiscali va permite dezvoltarea proiectelor offshore, aducând astfel contribuții crescute la bugetul de</p>
--	--	--	---	---



			<p>practicării unor prețuri mai mari decât 85 lei/MWh și mai mici sau egale cu 100 lei/MWh;</p> <p>b) 30% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 100 lei/MWh și mai mici sau egale cu 115 lei/MWh;</p> <p>c) 35% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 115 lei/MWh și mai mici sau egale cu 130 lei/MWh;</p> <p>d) 40% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 130 lei/MWh și mai mici sau egale cu 145 lei/MWh;</p> <p>e) 50% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 145 lei/MWh și mai mici sau egale cu 160 lei/MWh;</p> <p>f) 55% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 160 lei/MWh și mai mici sau egale cu 175 lei/MWh;</p> <p>g) 60% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 175 lei/MWh și mai mici</p>	<p>stat, vor crea locuri noi de muncă, creând astfel oportunitatea ca România sa-și sporească securitatea și independența energetică și sa aducă o contribuție semnificativă la tranziția spre surse de energie curată.</p> <p>Este necesară o îmbunătățire semnificativă a regimului fiscal pentru proiectele offshore, având în vedere concluziile studiului PwC din februarie 2022, care arată că media impozitării efective a producției de gaze naturale offshore in România a atins 51% din venituri in 2021, de 10 ori mai mult decât media europeană din 2020.</p> <p>Este de semnalat faptul că la nivel european sunt implementate facilități fiscale pentru a încuraja dezvoltarea proiectelor offshore de gaze naturale</p>
--	--	--	---	---

			<p>sau egale cu 190 lei/MWh;</p> <p>h) 70% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 190 lei/MWh.</p> <p>(4) Limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși 60% din totalul impozitului pe veniturile suplimentare.</p> <p>(5) Operatorii economici prevăzuți la alin. (1) calculează, declară și plătesc lunar impozitul suplimentar, până la data de 25 a lunii următoare celei pentru care datorează impozitul.</p> <p>(6) Modelul și conținutul declarației privind impozitul asupra veniturilor suplimentare se stabilesc prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(7) În măsura în care aplicarea prezentelor prevederi impune emiterea de instrucțiuni cu privire la impozitul asupra veniturilor suplimentare, acestea vor fi emise prin ordin comun al ministrului finanțelor și al ministrului energiei, cu avizul autorității</p>	<p>(ex. Norvegia și Turcia).          Nevoia unui regim fiscal competitiv rezulta și din creșterea costurilor pentru materiale, lucrări și echipamente la nivel internațional și specific a costurilor de transport și aprovizionare în Marea Neagră.          Clarificare pentru corelare cu prevederile proiectului de lege.</p> <p><i>Amendament respins cu majoritate de voturi de membrii celor două comisii.</i></p>
--	--	--	---	--

			<p>competente.</p> <p>(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele <b>petroliere offshore și, respectiv, de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele petroliere onshore</b> de adâncime ca impozit asupra veniturilor suplimentare, se colectează într-un cont special utilizat pentru finanțarea înființării și extinderii rețelelor de distribuție a gazelor naturale și a racordurilor la sistemul național de transport gaze naturale, precum și alte investiții stabilite prin hotărâre a Guvernului. Repartizarea sumelor colectate se face prin hotărâre a Guvernului. Colectarea impozitului asupra veniturilor suplimentare se administrează de către Agenția Națională de Administrare Fiscală, potrivit Legii nr. 207/2015, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(9) Valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream, înregistrate în evidența contabilă potrivit reglementărilor legale în vigoare, de la intrarea în vigoare a prezentei legi până în</p>	
--	--	--	---	--

luna pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare, precum și valoarea investițiilor, care au fost înregistrate în evidența contabilă până la data intrării în vigoare a prezentei legi, se diminuează lunar cu valoarea investițiilor în segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare. Deducerile se aplică până la atingerea valorii cumulate a investițiilor în segmentul upstream, înregistrate în evidența contabilă conform legilor în vigoare.

ANRM și Agenția Națională de Administrare Fiscală verifică, conform competențelor, realizarea investițiilor în segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare .

(10) În cazul înstrăinării investițiilor pentru care s-a beneficiat de deducerea prevăzută la alin. (3) și (4), deducerea acordată se scade din valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream proporțional cu raportul dintre valoarea investițiilor cedate și valoarea

			<p>investițiilor înregistrate în segmentul upstream în perioada de referință în care a fost acordată.</p> <p>(11) Impozitul asupra veniturilor suplimentare, calculat în condițiile prezentei legi, reprezintă, pentru operatorii economici cheltuiala deductibilă la stabilirea rezultatului fiscal, în condițiile prevederilor Legii nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare”</p>	
5.	<p><b>Art. 20. -</b> Începând cu data de 1 iulie 2020, prevederile art. 177 alin. (3<sup>16</sup>) 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>	<p><b>6. Articolul 20 se modifică și se completează și va avea următorul conținut:</b></p> <p>„Art. 20 (1) Pe toată durata derulării acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime, titularii acordurilor, inclusiv operatorii economici afiliați acestora:</p> <p>a) au dreptul de a comercializa în mod liber hidrocarburile produse din perimetrele petroliere respective, la prețurile și în cantitățile determinate de către aceștia, în acord cu legislația națională precum și cu principiile Uniunii Europene de piață liberă;</p> <p>b) nu pot face obiectul unor restricții referitoare la preț, comercializare, ofertare și/sau vânzare a hidrocarburilor după data de 31 decembrie 2022, cu excepția prevederilor legale obligatorii din România precum și ale Uniunii</p>	<p><b>Articolul 20 se modifică și se completează și va avea următorul conținut:</b></p> <p>Art. 20 - (1) Pe toată durata derulării acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și a acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere onshore de adâncime, titularii acordurilor, inclusiv operatorii economici afiliați acestora:</p>	<p><b>Inițiatori: Senator Silvia Dinică-USR, Senator Cristian Bordei</b></p> <p>Motivare: Adaugarea sintagmei perimetre petroliere onshore este necesara din considerente de tehnica legislativa si pentru claritatea textului.</p> <p><i>Amendament respins cu majoritate de voturi de membrii celor două comisii.</i></p>

		<p><b>Europene;</b></p> <p>(3) Prin derogare de la aliniatul (1) si/sau (2), Guvernul, prin Hotarare de Guvern, la propunerea Ministerului Energiei, în situație de criza energetica si/sau de distorsiune a aprovizionarii cu gaze naturale a Romaniei, poate lua măsuri de vânzare cu prioritate în Romania, a cantităților de gaze naturale extrase din perimetrele respective.</p> <p>4) În vederea protejării siguranței energetice a României, contractele bilaterale de tranzacționare a cantităților de gaze exploatare din perimetrele reglementate de prezenta lege, vor fi notificate spre avizare Autorității Naționale de Reglementare a Energiei</p> <p>(5) Pentru contractele menționate la alin (4) Statul Român prin Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale – A.N.R.S.P.S va avea drept de preemțiune pentru achiziționarea cantităților de gaze ce urmează a fi tranzacționate, în condițiile contractuale negociate de către cei doi operatori economici.</p>		
6.	<p><b>Art. 25. -</b></p> <p>(1) Următoarele fapte constituie contravenții, în măsura în care nu sunt săvârșite în astfel de condiții încât să fie considerate, potrivit legii penale, infracțiuni, și se sancționează astfel:</p> <p>a) executarea sau desființarea, totală ori</p>		<p>Articolul 25 alin (1) litera n) se abrogă.</p> <p><b>Articolul 25 alin (2) si (3) se modifică și se completează și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>(2)Sancțiunea amenzii pentru</b></p>	<p><b>Inițiatori: Senator</b>  <b>Silvia Dinică-USR,</b>  <b>Senator Cristian</b>  <b>Bordei-USR</b></p> <p><b>Motivare:</b></p>

<p>parțială, în lipsa actului de autorizare a lucrărilor, de către titular, cu amendă de la 1.000 lei la 100.000 lei;</p> <p>b) executarea sau desființarea, cu nerespectarea prevederilor actului de autorizare a lucrărilor, de către titular, cu amendă de la 1.000 lei la 100.000 lei;</p> <p>c) emiterea de către consiliul județean a certificatelor de urbanism incomplete sau cu cerința obținerii unor avize/documentații tehnice de specialitate care nu sunt necesare conform legii sau care nu sunt aplicabile situației de fapt, cu amendă de la 1.000 lei la 5.000 lei;</p> <p>d) nerespectarea de către entitățile emitente a termenului de emitere a actului de autorizare, a certificatului de urbanism sau a avizelor, acordurilor, permiselor și a autorizațiilor prevăzute la art. 6 alin. (2), cu amendă de la 1.000 lei la 5.000 lei;</p> <p>e) refuzul nejustificat de emitere a actului de autorizare sau restituirea fără temei legal a unei documentații pentru autorizarea executării lucrărilor, de către entitățile emitente, cu amendă de la 1.000 lei la 5.000 lei;</p> <p>f) neafișarea panoului privind lucrările realizate pe uscat, cu amendă de 1.000 lei;</p> <p>g) împiedicarea ori sustragerea de la efectuarea controlului, prin interzicerea accesului organelor de control abilitate sau prin neprezentarea documentelor și a actelor solicitate, cu amendă de la 5.000 lei la 10.000 lei;</p> <p>h) neîndeplinirea, la termenul stabilit, a măsurilor dispuse de organele de control</p>		<p>faptele prevăzute la alin. (1) lit. a), b) și f)-m) se aplică titularului, iar pentru faptele prevăzute la alin. (1) lit. c)-e), entităților emitente.</p> <p>(3) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se realizează de către persoane anume desemnate din cadrul Ministerului Energiei, pentru contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. a), b), h), i), k) și l), din cadrul Inspectoratului de Stat în Construcții, pentru alin. (1) lit. c)-g), de către inspectorii de muncă, pentru contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. j) și m).</p>	<p>Pentru a reflecta abrogarea lit. n) de la alin (1)</p> <p><i>Amendament respins cu majoritate de voturi de membrii celor două comisii.</i></p>
---	--	---	---

competente la controlul anterior, cu amendă de la 5.000 lei la 30.000 lei;

i) neefectuarea recepției la terminarea lucrărilor conform art. 9, cu amendă de la 1.000 lei la 10.000 lei;

j) nerespectarea de către angajator a prevederilor art. 17 lit. a) -e), cu amendă de la 2.000 lei la 4.000 lei;

k) nerespectarea de către subcontractorii titularilor acordurilor petroliere a prevederilor art. 22, cu amendă corespunzând cu 10% din valoarea contractului;

l) nerespectarea prevederilor art. 23, cu amendă corespunzând cu 10% din valoarea contractului;

m) nerespectarea prevederilor art. 24, cu amendă echivalentă cu un salariu minim brut garantat în plată înmulțit cu numărul angajaților pentru care nu a fost îndeplinită obligația legală;

**n) nerespectarea de către titularii acordurilor petroliere a prevederilor art. 20, cu amendă corespunzând cu 10% din cifra de afaceri din anul în care s-a constatat abaterea.**

(2) Sancțiunea amenzii pentru faptele prevăzute la alin. (1) lit. a), b) și f) -n) se aplică titularului, iar pentru faptele prevăzute la alin. (1) lit. c) -e), entităților emitente.

(3) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se realizează de către persoane anume desemnate din cadrul Ministerului Energiei, pentru contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. a), b), h), i), k) și l), din cadrul

**8. Articolul 25 litera n) se abrogă.**



	<p>Inspectoratului de Stat în Construcții, pentru alin. (1) lit. c) -g), de către inspectorii de muncă, pentru contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. j) și m) și de către ANRE, pentru contravenția prevăzută la alin. (1) lit. n).</p> <p>(4) În măsura în care prin prezenta lege nu se dispune altfel, sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare.</p>			
7.	<p><b>Art. 33. -</b> Începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, în cazul acordurilor petroliere offshore nu se aplică prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări prin Legea nr. 73/2018, cu modificările și completările ulterioare, și ale Ordonanței Guvernului nr. 6/2013 privind instituirea unor măsuri speciale pentru impozitarea exploataării resurselor naturale, altele decât gazele naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 261/2013, cu modificările ulterioare.</p>	<p><b>9.Articolul 31 se modifică și va avea următorul cuprins:</b> „Art.33 - Începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, în cazul acordurilor petroliere offshore <u>și onshore de adâncime</u>, nu se aplică prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări prin Legea nr. 73/2018, cu modificările și completările ulterioare, și ale Ordonanței Guvernului nr. 6/2013 privind instituirea unor măsuri speciale pentru impozitarea exploataării resurselor naturale, altele decât gazele naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 261/2013, cu modificările ulterioare.,,</p>	<p><b>Articolul 33 se modifică și va avea următorul cuprins:</b> „Art.33 - Începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, în cazul acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și, respectiv, în cazul acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere onshore de adâncime, nu se aplică prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări prin Legea nr. 73/2018, cu modificările și</p>	<p><b>Inițiatori: Senator Silvia Dinică-USR, Senator Cristian Bordei</b></p> <p><b>Motivare:</b> Adaugarea sintagmei perimetre petroliere onshore este necesara din considerente de tehnica legislativa si pentru claritatea textului. Se aduce la zi legislația aplicabilă</p> <p><i>Amendament respins cu majoritate de voturi de membrii celor două comisii.</i></p>

			<p>completările ulterioare, și ale Ordonanței Guvernului nr. 6/2013 privind instituirea unor măsuri speciale pentru impozitarea exploatării resurselor naturale, altele decât gazele naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 261/2013, cu modificările ulterioare, și ale Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 27/2022, privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările ulterioare.</p>	
--	--	--	---	--