

PARLAMENTUL ROMÂNIEI  
SENAT  
L408/24.09.2018



## Parlamentul României Senat

**Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale**

**Nr.XXI/10/24.09.2018**

**Comisia economică, industriei și servicii**

**Nr.XX/816/24.09.2018**

### **RAPORT COMUN**

**asupra Legii privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore - ca urmare a Cererii de reexaminare formulată de Președintele României -**

**L408/2017**

În conformitate cu prevederile art.70 din Regulamentul Senatului, republicat, cu modificările și completările ulterioare, Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și Comisia economică, industriei și servicii, prin adresa nr.L408/2017, au fost sesizate de către Biroul permanent al Senatului, în vederea dezbaterii și elaborării raportului comun asupra *Legii privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore*, ca urmare a Cererii de reexaminare formulată de președintele României.

Dezbaterile au avut loc pe parcursul mai multor ședințe de comisie în prezența majorității senatorilor.

În conformitate cu prevederile art.63 din Regulamentul Senatului republicat, cu modificările și completările ulterioare, la dezbateri au participat reprezentanții Ministerului Energiei, Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, Ministerului Finanțelor Publice.

Legea transmisă la promulgare are ca obiect de reglementare adoptarea unor măsuri în vederea implementării operațiunilor petroliere de explorare, dezvoltare, exploatare a zăcămintelor de petrol și de abandonare, precum și a lucrărilor la sonde aferente operațiunilor petroliere, desfășurate de titularii de acorduri petroliere cu privire la perimetrele petroliere offshore, care să adapteze cadrul de reglementare existent, prin stabilirea unor norme privind procedura aplicabilă autorizării lucrărilor, măsuri financiar-fiscale și comerciale, regimul juridic al contravențiilor și sancțiunilor aplicabile.

În temeiul art.77 alineatul (2) din Constituția României, republicată, Președintele României a formulat Cererea de reexaminare transmisă Parlamentului, în principal din următoarele motive: legea se impune a fi reanalizată din perspectiva stabilității și predictibilității pe termen lung a cadrului legal aplicabil sectorului offshore și pentru evitarea potențialelor efecte negative; legea ar trebui să cuprindă dispoziții clare, lipsite de echivoc și cu perspectivă durabilă astfel încât să fie asigurat cadrul necesar dezvoltării parteneriatului stat-investitor; legea trebuie să fie reanalizată din perspectiva unei potențiale încălcări a principiului neafectării veniturilor bugetare; unele dintre dispozițiile legii nu au făcut obiectul dezbaterii și adoptării în cadrul primei Camere sesizate.

Comisia pentru buget, finanțe, activitate bancară și piață de capital și Comisia pentru administrație publică au respins cererea de reexaminare și, în consecință, au avizat favorabil legea în forma transmisă la promulgare.

Membrii comisiilor au analizat Cererea de reexaminare și legea transmisă la promulgare și au hotărât, cu majoritate de voturi, să adopte **raport comun de admitere cu amendamente admise și respinse asupra legii în forma transmisă la promulgare și, în consecință, să admită parțial cererea de reexaminare.**

**Amendamentele admise se regăsesc în anexa nr.1 la raportul comun. Amendamentele respinse se regăsesc în anexa nr.2.**

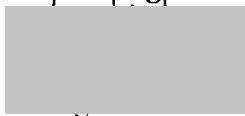
Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și Comisia economică, industriei și servicii supun spre dezbateră și adoptare, Plenului Senatului, **raportul comun de admitere, amendamentele și legea în forma transmisă la promulgare.**

În raport cu obiectul de reglementare, legea face parte din categoria legilor **organice** și urmează să fie adoptată în conformitate cu prevederile art.76 alin. (1) din Constituția României.

Potrivit prevederilor art.75 alin.(1) din Constituția României și ale art.92, alin.(7), pct.2 din Regulamentul Senatului, republicat, cu modificările și completările ulterioare, **Senatul este prima Cameră sesizată.**

*Președinte,*

*Senator Gheorghe Marin*



*Secretar*

*Senator Miron – Alexandru Smarandache*



*Președinte,*

*Senator Daniel Zamfir*



*p.Secretar*

*Senator Silvia Dinică*



**AMENDAMENTE ADMISE**

**la Legea privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore**

- ca urmare a Cererii de reexaminare formulată de Președintele României -  
Cameră decizională pentru amendamente este Camera Deputaților  
**L408/2017**

Nr. crt.	Forma transmisă la promulgare	Amendamente admise	Observații
1.	<p><b>Art.15. (2)</b> – Lucrările de subtraversare cu conducte, instalații electrice, de telecomunicații și celelalte utilități aferente acestora, executate între izobata de 2m și <b>300 m</b> de la linia de coastă în direcția uscatului se realizează prin foraj orizontal, dirijat și/sau, după caz, prin tunel în care este pozată conducta, fără a aduce atingere accesului liber pe plajă, siguranței, protecției turiștilor și modului de utilizare a plajelor Mării Negre în scop turistic, în condițiile legii.</p>	<p><b>La articolul 15, alineatul (2) se modifică și va avea următorul conținut:</b> <b>Art.15. (2)</b> – Lucrările de subtraversare cu conducte, instalații electrice, de telecomunicații și celelalte utilități aferente acestora, executate între izobata de 2m și <b>150 m</b> de la linia de coastă în direcția uscatului se realizează prin foraj orizontal, dirijat și/sau, după caz, prin tunel în care este pozată conducta, fără a aduce atingere accesului liber pe plajă, siguranței, protecției turiștilor și modului de utilizare a plajelor Mării Negre în scop turistic, în condițiile legii.</p>	Amendament propus de Șerban Nicolae și Marin Gheorghe, senatori PSD și admis cu majoritate de voturi.
2.	<p><b>Art.18.</b> - Titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi <b>beneficiază</b>, pe toată perioada derulării acestora, de nivelul de redevență, cotele procentuale de redevență petrolieră, pragurile de producție brută aferente acestor cote existente la data intrării în vigoare a prezentei legii.</p>	<p><b>La art.18, după alineatul (1), se introduc două noi alineate, alin.(2) și (3) cu următorul conținut:</b> <b>Art.18. – (1)</b> Titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi <b>li se aplică</b>, pe toată perioada derulării acestora, <b>inclusiv pe durata oricărui prelungiri subsecvente</b> nivelul de redevență, cotele procentuale de redevență petrolieră, pragurile de producție brută aferente</p>	Amendament propus de Șerban Nicolae și Marin Gheorghe, senatori PSD și admis cu majoritate de voturi.

	<p>Începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, 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 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, nu se aplică titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p>	<p>acestor cote și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare desfășurate în baza acordurilor existente la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(2) Începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, 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 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, nu se aplică titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(3) ANRM și titularii de acorduri petroliere pot încheia acte adiționale la acordurile petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi pentru a reflecta la nivel contractual prevederile articolelor 18, 19 și 20<sup>1</sup> din prezenta lege.</p>	
3.	<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</p>	<p><b>La articolul 19 după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alin.(1<sup>1</sup>) iar alineatul (2) se completează și vor avea următorul conținut:</b></p> <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</p>	<p>Amendament propus de Șerban Nicolae și Marin Gheorghe, senatori PSD și admis cu majoritate de voturi.</p>

<p>asupra veniturilor suplimentare offshore.</p> <p>(2) Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore prevăzut la alin. (1) se calculează prin aplicarea unuia sau unor procente de calcul, după caz, asupra veniturile suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore, așa cum acestea sunt determinate potrivit anexei nr. 2, din care se deduc investițiile 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 a 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:</p> <p>a) 30% din venitul suplimentar pentru prețurile de până la 85 lei/MWh inclusiv;</p> <p>b) 15% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;</p> <p>c) 20% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv;</p> <p>d) 25% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 115 lei/MWh și 130 lei/MWh inclusiv;</p> <p>e) 30% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării</p>	<p>suplimentare offshore.</p> <p><b>(1<sup>1</sup>) 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.</b></p> <p>(2) Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore prevăzut la alin. (1) se calculează prin aplicarea unuia sau unor procente de calcul, după caz, asupra veniturile suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore, așa cum acestea sunt determinate potrivit Anexei nr. 2 <b>care face parte integrantă din prezenta lege, impozit</b> din care se <b>deduce valoarea investițiilor</b> 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 a 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:</p> <p>a) 30% din venitul suplimentar pentru prețurile de până la 85 lei/MWh inclusiv;</p> <p>b) 15% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;</p> <p>c) 20% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv;</p>	
--	---	--

<p>unor prețuri între 130 lei/MWh și 145 lei/MWh inclusiv;</p> <p>f) 35% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 145 lei/MWh și 160 lei/MWh inclusiv;</p> <p>g) 40% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 160 lei/MWh și 175 lei/MWh inclusiv;</p> <p>h) 45% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 175 lei/MWh și 190 lei/MWh inclusiv;</p> <p>i) 50% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri care depășesc 190 lei/MWh.</p> <p>(3) Limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși 60% din totalul veniturilor suplimentare.</p> <p>(4) Operatorii economici prevăzuți la alin. (1) calculează, declară și plătesc lunar impozitul suplimentar offshore, până la data de 25 a lunii următoare celei pentru care datorează impozitul.</p> <p>(5) 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.</p> <p>(6) 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 A.N.R.M.</p> <p>(7) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare</p>	<p>d) 25% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 115 lei/MWh și 130 lei/MWh inclusiv;</p> <p>e) 30% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 130 lei/MWh și 145 lei/MWh inclusiv;</p> <p>f) 35% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 145 lei/MWh și 160 lei/MWh inclusiv;</p> <p>g) 40% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 160 lei/MWh și 175 lei/MWh inclusiv;</p> <p>h) 45% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri între 175 lei/MWh și 190 lei/MWh inclusiv;</p> <p>i) 50% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri care depășesc 190 lei/MWh.</p> <p><b>(3) nemodificat</b></p> <p><b>(4) nemodificat</b></p> <p><b>(5) nemodificat</b></p> <p><b>(6) nemodificat</b></p> <p><b>(7) nemodificat</b></p>	
--	---	--

	la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare se fac venit la Fondul special de finanțare a contractelor de parteneriat public privat în conformitate cu prevederile art. 13 alin.(3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 39/2018 privind parteneriatul public privat.		
4.	-----	<p><b>După articolul 20 se introduce un nou articol, art. 20<sup>1</sup> cu următorul conținut:</b></p> <p><b>Art.20<sup>1</sup>. - (1) Regimul de redevențe și regimul fiscal prevăzute la art.18 și art.19 nu se vor modifica, indiferent sub ce formă, în favoarea sau în defavoarea titularilor de acorduri, pe toată durata acordurilor și a prelungirilor subsecvente.</b></p> <p><b>(2) Cota procentuală prevăzută la art. 20 nu va crește pe toată durata acordurilor.</b></p>	Amendament propus de Șerban Nicolae și Marin Gheorghe, senatori PSD și admis cu majoritate de voturi.
5.	<p><b>Anexa 2</b> - Formula de calcul pentru impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore</p> <p>În funcție de nivelul prețului mediu ponderat al gazelor naturale vandute din producția internă proprie din perimetrele offshore, denumit în continuare PMPC, se aplică următoarele formule de calcul:</p> <p>1. dacă PMPC este mai mic sau egal cu 85 lei/MWh, ajustat cu IPC, după caz, , impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează cu formula:  <math>IVST = ISO_{85} = 0,30 * (VS_{85} - VI)</math>  <math>VS_{85} = (PMPC - PRC) * VGC;</math></p> <p>unde:  IVST = impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat;</p>	<p><b>Anexa nr.2 se modifică și va avea următorul conținut:</b></p> <p><b>Anexa 2</b> - Formula de calcul pentru impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore</p> <p>În funcție de nivelul prețului mediu ponderat al gazelor naturale vandute din producția internă proprie din perimetrele offshore, denumit în continuare PMPC, se aplică următoarele formule de calcul:</p> <p>1. dacă PMPC este mai mic sau egal cu 85 lei/MWh, ajustat cu IPC, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează cu formula:  <math>IVST = ISO_{85} = 0,30 * VS_{85} - VI</math>  <math>VS_{85} = (PMPC - PRC) * VGC;</math></p> <p>unde:  IVST = impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat;</p>	Amendament propus de Șerban Nicolae și Marin Gheorghe, senatori PSD și admis cu majoritate de voturi.



	<p>ISO_85 - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;  VS_85 - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;  PMPC - prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore;  PRC - prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și noncasnici în anul 2012, respectiv 45,71 lei/MWh, ajustat cu rata IPC în anul 2014;  VGC - volumele de gaze din producția internă din perimetrele offshore vândute;  IPC - indicele anual al prețurilor de consum din anul precedent publicat de Institutul Național de Statistică din Romania.  VI - valoarea investițiilor în segmentul upstream realizare în luna în care s-a efectuat vânzarea fizică a gazelor naturale pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare;</p>	<p>ISO_85 - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;  VS_85 - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;  PMPC - prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore;  PRC - prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și noncasnici în anul 2012, respectiv 45,71 lei/MWh, <b>ajustat anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019</b>;  VGC - volumele de gaze din producția internă din perimetrele offshore vândute;  IPC - indicele anual al prețurilor de consum din anul precedent publicat de Institutul Național de Statistică din Romania.  <b>VI - valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream, înregistrate în evidența contabilă potrivit reglementărilor legale în vigoare ,de la intrarea în vigoare a prezentei legi pana în luna pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore inclusiv, precum și valoarea cheltuielilor aferente investițiilor din programele de lucrări realizate și raportate către ANRM în baza acordurilor petroliere, care au fost înregistrate în evidența contabilă până la data intrării în vigoare a prezentei legi, din care se scade valoarea cumulată a impozitelor asupra veniturilor suplimentare offshore calculate, dar nedatorate până în luna respectivă în urma aplicării deducerii pentru investiții. În scopul determinării impozitului datorat în fiecare perioadă de referință, investițiile pot fi deduse în limita impozitului calculat;</b></p>	
6.	<p>2. În cazul în care PMPC este între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:  IVST = ISO_85 + ISO  ISO_85 – calculat conform formulei de la pct. 1)</p>	<p>2. În cazul în care PMPC este între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:  <b>IVST = 0,3 * (85-PRC) * VGC + ISO - VI</b></p>	<p>Amendament propus de Șerban Nicolae și Marin Gheorghe, senatori PSD și admis cu majoritate de</p>

	<p>ISO = CI * VS  VS = (PMPC - PB) * VGC;  unde:  ISO – impozitul suplimentar offshore datorat, calculat la veniturile suplimentare din vânzarea gazelor naturale în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz;  CI – cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale [15% - conform art. 19, alin.(2) lit.(b)], aplicabilă în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;  VS - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat din vânzarea gazelor naturale, cu prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;  PB – preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător respectiv, pentru prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv este 85 lei/MWh;</p>	<p><b>ISO = CI * VS</b>  <b>VS = (PMPC - PB) * VGC;</b>  unde:  ISO – impozitul suplimentar offshore calculat la veniturile suplimentare din vânzarea gazelor naturale în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz;  CI – cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale [15% - conform art. 19, alin.(2) lit.(b)], aplicabilă în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;  VS - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat din vânzarea gazelor naturale, cu prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;  PB – preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător respectiv, pentru prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv este 85 lei/MWh;</p>	<p>voturi.</p>
<p>7.</p>	<p>3. În cazul în care PMPC depășește 100 lei /MWh, ajustat cu IPC, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:  <b>IVST = ISO<sub>85</sub> + ISO</b></p> <p>- ISO<sub>85</sub> – conform formulei de la punctul 1);  - ISO - suma impozitelor suplimentare offshore datorate, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19, alin.(2) lit.(b)-(i), respectiv:  <b>ISO = ISO1 + ISO2 +...+ ISOi</b></p> <p>ISOi se calculează conform formulei de calcul de la pct. 2) unde termenii corespunzători au următoarele semnificații:  CI – cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale, pentru fiecare intervalul de preț corespunzător conform art. 19, alin.(2) lit.(b)-(i);</p>	<p>3. În cazul în care PMPC depășește 100 lei /MWh, ajustat cu IPC, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:  <b>IVST = 0,3 * (85-PRC) * VGC + ISO – VI</b></p> <p>- ISO - suma impozitelor suplimentare offshore, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19, alin.(2) lit.(b)-(i), respectiv:  <b>ISO = ISO1 + ISO2 +...+ ISOi</b></p> <p>ISOi se calculează conform formulei de calcul de la pct. 2) unde termenii corespunzători au următoarele semnificații:  CI – cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale, pentru fiecare intervalul de preț corespunzător conform art. 19, alin.(2) lit.(b)-(i);</p>	<p>Amendament propus de Șerban Nicolae și Marin Gheorghe, senatori PSD și admis cu majoritate de voturi.</p>

<p>PB – preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător, ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;  VS - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat pentru fiecare intervalul de preț corespunzător;</p> <p>De exemplu: pentru prețuri de vânzare între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:  <math>IVST = ISO \cdot 85 + ISO</math>  <math>ISO = CI_1 \cdot VS_1 + CI_2 \cdot VS_2</math>  unde:  CI1 = cota de impozitare (15%) a veniturilor suplimentare offshore din vânzarea gazelor naturale aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, conform art. 19, alin.(2) lit.(b);  CI2 = cota de impozitare (20%) a veniturilor suplimentare offshore din vânzarea gazelor naturale aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv, conform art. 19, alin.(2) lit.(c);  VS1 = venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între 100 lei/MWh și 85 lei/MWh;  VS2 = venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între PMPC și 100 lei/MWh;</p>	<p>PB – preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător, ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;  VS - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat pentru fiecare intervalul de preț corespunzător;</p> <p>De exemplu: pentru prețuri de vânzare între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:  <math>IVST = 0,3 \cdot (85 - PRC) \cdot VGC + ISO - VI</math>  <math>ISO = CI1 \cdot VS1 + CI2 \cdot VS2</math>  unde:  CI1 = cota de impozitare (15%) a veniturilor suplimentare offshore din vânzarea gazelor naturale aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, conform art. 19, alin.(2) lit.(b);  CI2 = cota de impozitare (20%) a veniturilor suplimentare offshore din vânzarea gazelor naturale aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv, conform art. 19, alin.(2) lit.(c);  VS1 = venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între 100 lei/MWh și 85 lei/MWh;  VS2 = venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între PMPC și 100 lei/MWh;</p>	
--	---	--

**AMENDAMENTE RESPINSE**

**la Legea privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore**

- ca urmare a Cererii de reexaminare formulată de Președintele României -  
Cameră decizională pentru amendamente este Camera Deputaților  
**L408/2017**

Nr. crt.	Forma transmisă la promulgare	Amendamente respinse	Observații
1.	<p><b>Art. 8.</b></p> <p>Prin derogare de la prevederile Legii nr. 422/2001 privind protejarea monumentelor istorice, republicată, cu modificările și completările ulterioare, de la prevederile Ordonanței Guvernului nr. 43/2000 privind protecția patrimoniului arheologic și declararea unor situri arheologice ca zone de interes național, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și de la prevederile cap. VI din Legea nr. 182/2000 privind protejarea patrimoniului cultural național mobil, republicată, cu modificările și completările ulterioare, operațiunile petroliere executate offshore se desfășoară cu respectarea următoarelor condiții:</p> <p>a) descărcarea de sarcina arheologică a siturilor arheologice incluse în lista monumentelor istorice din offshore se realizează în baza operațiunii de diagnostic arheologic care se efectuează numai prin metode non-</p>	<p><b>Art. 8 se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>Art. 8.</b> – Prin derogare de la prevederile Legii nr. 422/2001 privind protejarea monumentelor istorice, republicată, cu modificările și completările ulterioare, de la prevederile Ordonanței Guvernului nr. 43/2000 privind protecția patrimoniului arheologic și declararea unor situri arheologice ca zone de interes național, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și de la prevederile cap. VI din Legea nr. 182/2000 privind protejarea patrimoniului cultural național mobil, republicată, cu modificările și completările ulterioare, operațiunile petroliere executate offshore se desfășoară cu respectarea următoarelor condiții:</p> <p>a) descărcarea de sarcina arheologică a <b>zonei afectate de lucrările off-shore și/sau de lucrările la sonde</b> se realizează în baza <b>cercetării arheologice a acestor zone;</b></p>	<p>Amendament propus de Senatori USR Silvia Dinica, George Marussi și Vlad Alexandrescu și respins cu majoritate de voturi.</p>

<p>intruzive de investigare acustică cu sonarul cu scanare laterală – <i>side scan sonar</i> – sau cu sonarul multi-fascicul – <i>multi-beam sonar</i> – care va oferi imagini ale fundului mării și cu profilatorul seismo-acustic – <i>sub-bottom profiler</i> – care va oferi imagini 2D până la o adâncime de minimum 3 metri în subsolul fundului mării;</p> <p>b) raportul de diagnostic arheologic se întocmește de către instituțiile organizatoare ale cercetărilor arheologice prin personal de specialitate atestat și înregistrat în registrul arheologilor;</p> <p>c) descărcarea de sarcina arheologică se realizează numai pentru zona afectată de lucrările offshore și/sau de lucrările la sonde și numai în situația în care raportul de diagnostic arheologic nu a revelat vestigii arheologice subacvatice sau descoperiri arheologice;</p> <p>d) declasarea totală sau parțială a siturilor arheologice incluse pe lista monumentelor istorice cu privire la care s-a emis certificatul de descărcare de sarcina arheologică se realizează în baza dosarului de declasare care cuprinde:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. cerere tip din partea solicitantului;</li> <li>2. confirmarea calității de titular al acordului petrolier din partea ANRM;</li> <li>3. raport diagnostic arheologic;</li> <li>4. referat de specialitate al serviciului public deconcentrat;</li> <li>5. certificat de descărcare de sarcină arheologică;</li> <li>6. coordonatele STEREO 1970 ale zonei pentru care se propune declasarea;</li> <li>7. fișa analitică de inventariere ce va cuprinde: date de identificare - cod LMI, categorie, denumire -, tip proprietate, descrierea stării actuale;</li> <li>8. avizul comisiei zonale a monumentelor istorice competente;</li> </ol>	<p>b) raportul <b>de cercetare arheologică</b> se întocmește de către instituțiile organizatoare ale cercetărilor arheologice prin personal de specialitate atestat și înregistrat în registrul arheologilor;</p> <p><b>c) se abrogă.</b></p> <p>d) declasarea totală sau parțială a siturilor arheologice incluse pe lista monumentelor istorice cu privire la care s-a emis certificatul de descărcare de sarcina arheologică se realizează în baza dosarului de declasare care cuprinde:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. cerere tip din partea solicitantului;</li> <li>2. confirmarea calității de titular al acordului petrolier din partea ANRM;</li> <li>3. raport <b>de cercetare arheologică</b>;</li> <li>4. referat de specialitate al serviciului public deconcentrat;</li> <li>5. certificat de descărcare de sarcină arheologică;</li> <li>6. coordonatele STEREO 1970 ale zonei pentru care se propune declasarea;</li> <li>7. fișa analitică de inventariere ce va cuprinde: date de identificare - cod LMI, categorie, denumire -, tip proprietate, descrierea stării actuale;</li> <li>8. avizul comisiei zonale a monumentelor istorice competente;</li> </ol>	
---	---	--

<p>9. avizul secțiunii de evidență a Comisiei Naționale a Monumentelor Istorice; 10. aprobarea Plenului Comisiei Naționale a Monumentelor Istorice;</p> <p>e) Ministerul Culturii și Identității Naționale emite ordinal privind declasarea totală sau parțială a monumentelor istorice în termen de maximum 60 de zile lucrătoare de la depunerea documentației complete prevăzute la lit. d); după finalizarea procedurii de descărcare de sarcină arheologică de către serviciile deconcentrate ale Ministerului Culturii și Identității Naționale, Institutul Național al Patrimoniului asigură radierea din Repertoriul Arheologic Național a porțiunii din situl arheologic delimitate cu coordonate STEREO 1970 pentru care s-a emis certificatul de descărcare de sarcină arheologică; f) situl arheologic cu privire la care s-a emis certificatul de descărcare de sarcină arheologică nu reprezintă zona cu patrimoniu arheologic în sensul art. 2 alin. (9) – (11) din Ordonanța Guvernului nr. 43/2000, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și nu este asimilat unei zone de protecție a monumentelor istorice sau a siturilor arheologice în sensul Legii nr. 422/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și respectiv în sensul Ordonanței Guvernului nr. 43/2000, republicată, cu modificările și completările ulterioare; g) în cazul în care raportul de diagnostic arheologic a revelat vestigii arheologice subacvatice sau descoperiri arheologice, titularul are obligația de a delimita o zonă de protecție de 50 de metri în jurul acestora, în coordonate STEREO 1970, și de a transmite aceste date serviciilor publice deconcentrate ale Ministerului Culturii și Identității</p>	<p>9. avizul secțiunii de evidență a Comisiei Naționale a Monumentelor Istorice; 10. aprobarea Plenului Comisiei Naționale a Monumentelor Istorice;</p> <p>e) Ministerul Culturii și Identității Naționale emite ordinal privind declasarea totală sau parțială a monumentelor istorice în termen de maximum 60 de zile lucrătoare de la depunerea documentației complete prevăzute la lit. d); după finalizarea procedurii de descărcare de sarcină arheologică de către serviciile deconcentrate ale Ministerului Culturii și Identității Naționale, Institutul Național al Patrimoniului asigură radierea din Repertoriul Arheologic Național a porțiunii din situl arheologic delimitate cu coordonate STEREO 1970 pentru care s-a emis certificatul de descărcare de sarcină arheologică; <b>f) se aborgă;</b> g) în cazul în care <b>raportul de cercetare arheologică</b> a revelat vestigii arheologice subacvatice sau descoperiri arheologice, titularul are obligația de a delimita o zonă de protecție de <b>200</b> de metri în jurul acestora, în coordonate STEREO 1970, și de a transmite aceste date serviciilor publice deconcentrate ale Ministerului Culturii și Identității Naționale în termen de 72 de ore de la finalizarea operațiunii de delimitare;</p>	
--	--	--

	<p>Naționale în termen de 72 de ore de la finalizarea operațiunii de delimitare;</p> <p>h) după comunicarea coordonatelor zonei delimitate conform lit. g), titularul poate continua lucrările offshore și/sau lucrările la sonde în orice alte zone în care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform diagnosticului arheologic prin modificarea corespunzătoare a traseului lucrărilor offshore și/sau a lucrărilor la sonde și a actului de autorizare/avizului privind lucrările la sonde, fără a fi necesară obținerea unor noi avize conform art. 4;</p> <p>i) dacă prin lucrările offshore și/sau lucrările la sonde se identifică o descoperire arheologică întâmplătoare, titularul are obligația de a delimita zona cu patrimoniu arheologic evidențiat întâmplător și o zonă de protecție de 50 de metri în jurul acesteia, în coordonate STEREO 1970, și de a transmite aceste date serviciilor publice deconcentrate ale Ministerului Culturii și Identității Naționale în termen de 72 de ore de la finalizarea operațiunii de delimitare;</p> <p>j) titularul are dreptul de a continua lucrările offshore și/sau lucrările la sonde în orice alte zone în care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform diagnosticului arheologic prin modificarea corespunzătoare a traseului lucrărilor offshore și/sau a lucrărilor la sonde și a actului de autorizare/avizului privind lucrările la sonde, fără a fi necesară obținerea unor noi avize conform art. 4 și fără suspendarea actului de autorizare/avizului privind lucrările la sonde.</p>	<p>h) după comunicarea coordonatelor zonei delimitate conform lit. g), titularul poate continua lucrările offshore și/sau lucrările la sonde în orice alte zone în care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform <b>cercetării arheologice</b> prin modificarea corespunzătoare a traseului lucrărilor offshore și/sau a lucrărilor la sonde și a actului de autorizare/avizului privind lucrările la sonde, fără a fi necesară obținerea unor noi avize conform art. 4;</p> <p>i) dacă prin lucrările offshore și/sau lucrările la sonde se identifică o descoperire arheologică întâmplătoare, titularul are obligația de a delimita zona cu patrimoniu arheologic evidențiat întâmplător și o zonă de protecție de <b>200 de metri</b> în jurul acesteia, în coordonate STEREO 1970, și de a transmite aceste date serviciilor publice deconcentrate ale Ministerului Culturii și Identității Naționale în termen de 72 de ore de la finalizarea operațiunii de delimitare;</p> <p>j) titularul are dreptul de a continua lucrările offshore și/sau lucrările la sonde în orice alte zone în care nu au fost identificate vestigii arheologice subacvatice conform <b>cercetării arheologice</b> prin modificarea corespunzătoare a traseului lucrărilor offshore și/sau a lucrărilor la sonde și a actului de autorizare/avizului privind lucrările la sonde, fără a fi necesară obținerea unor noi avize conform art. 4 și fără suspendarea actului de autorizare/avizului privind lucrările la sonde.</p>	
2.	Art. 18 (1) Titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflați sub incidența prezentei	Art. 18 (1) <b>Titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflați sub incidența</b>	Amendament propus de Senatori USR Silvia

	<p>legi beneficiază, pe toată perioada derulării acestora, de nivelul de redevență, cotele procentuale de redevență petrolieră, pragurile de producție brută aferente acestor cote și de reglementările fiscale existente la data intrării în vigoare a prezentei legi; prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, cu modificările și 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, nu se aplică titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore.</p>	<p><b>prezentei legi beneficiază de nivelul de redevență, cotele procentuale de redevență petrolieră, pragurile de producție brută aferente acestor cote și de reglementările fiscale existente la data intrării în vigoare a prezentei legi pentru o perioadă de minim 10 ani. La expirarea perioadei de 10 ani, între ANRM și titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore pot fi încheiate acte adiționale de modificare a nivelului de redevență, a cotelor procentuale de redevență petrolieră, a pragurilor de producție brută aferente acestor cote și a reglementărilor fiscale.</b> Prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, cu modificările și 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, nu se aplică titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore.</p>	<p>Dinica, George Marussi și Vlad Alexandrescu și respins cu majoritate de voturi.</p>
<p>3.</p>	<p><b>Art. 19. - (7)</b> Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare se fac venit la Fondul special de finanțare a contractelor de parteneriat public – privat în conformitate cu prevederile art. 13 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 39/2018 privind parteneriatul public-privat.</p>	<p><b>La articolul 19 alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:</b>  <b>Art.19.-(7)</b> Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare se vor utiliza pentru a finanța trei axe prioritare de finanțare prin bugetul Ministerului de Finanțe, cu respectarea legislației în materia ajutorului de stat.</p>	<p>Amendament propus de senator PNL Florin Cîțu și respins cu majoritate de voturi.</p>



		<p><b>Axa prioritară 1</b> - va finanța investițiile privind înființarea și extindere de rețele de distribuție a gazelor naturale în UAT-uri precum și pentru racordarea acestora la sistemul național de transport gaze</p> <p><b>Axa prioritară 2</b> - va finanța investiții pentru companii care utilizează gazul natural pentru realizarea de produse cu valoare adăugată (de ex dar nu limitativ, industria petrochimică, energetică, etc)</p> <p><b>Axa prioritară 3</b> - va finanța investiții în construcția/modernizarea CET-urilor astfel încât utilizarea gazului natural ca și combustibil să fie în cogenerare de înaltă eficiență.</p>	
4.	<p><b>Art. 19. - (7)</b> Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare se fac venit la Fondul special de finanțare a contractelor de parteneriat public – privat în conformitate cu prevederile art. 13 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 39/2018 privind parteneriatul public-privat.</p>	<p><b>La articolul 19 alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>Art. 19.- (7)</b> Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare <b>se vor repartiza 50 % pentru finanțarea investițiilor privind înființarea și extindere de rețele de gaze naturale în UAT-uri și racordarea lor la sistemul național de transport gaze și 50 %</b> la Fondul special de finanțare a contractelor de parteneriat public – privat în conformitate cu prevederile art. 13 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 39/2018 privind parteneriatul public privat.</p>	<p>Amendament propus de senator PNL Romulus Bulacu și respins cu majoritate de voturi.</p>

5.	<p><b>Art. 19. - (7)</b> Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare se fac venit la Fondul special de finanțare a contractelor de parteneriat public – privat în conformitate cu prevederile art. 13 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 39/2018 privind parteneriatul public-privat.</p>	<p><b>La articolul 19, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>(7) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare <b>vor fi direcționate anual astfel:</b></p> <p><b>a) 50% din sume</b> se fac venit la bugetul de stat de unde vor fi folosiți pentru proiecte de infrastructură în domeniul educației, serviciilor sociale și sănătății.</p> <p><b>b) 50% din sume</b> se fac venit la fondul 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. Pentru persoanele asigurate în sistemul unitar de pensii publice care nu sunt participanți 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.</p> <p>Articolul 25 din legea 411/2004 privind fondurile de pensii administrate privat se completează cu un nou alineat:</p> <p>(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</p>	<p>Amendament propus de Senatori USR Silvia Dinica, George Marussi și Vlad Alexandrescu și respins cu majoritate de voturi.</p>
----	--	--	---

	---	<p><b>La articolul 19 după alineatul (7) se introduce un nou alineat, alin.(7<sup>1</sup>) cu următorul conținut:</b></p> <p><b>(7<sup>1</sup>) Ministerul de Finanțe va face toate diligențele necesare pentru a pune în acord schemele de finanțare din prezentul articol cu legislația europeană, acolo unde este cazul.</b></p>	Amendament propus de senator PNL Florin Cîțu și respins cu majoritate de voturi.
6.	<p><b>Art. 24</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 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><b>Art. 24 alin. (1) se modifică și va avea următorul conținut:</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 parțială, în lipsa actului de autorizare a lucrărilor, de către titular, cu amendă de la <b>10.000</b> lei la <b>10.000.000</b> lei;</p> <p>b) executarea sau desființarea, cu nerespectarea prevederilor actului de autorizare a lucrărilor, de către titular, cu amendă de la <b>10.000</b> lei la <b>10.000.000</b> 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 <b>3.000</b> lei la <b>10.000</b> lei;</p>	Amendament propus de Senatori USR Silvia Dinica, George Marussi și Vlad Alexandrescu și respins cu majoritate de voturi.

<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 competente la controlul anterior, cu amendă de la 5.000 lei la 30.000 lei;</p> <p>i) neefectuarea recepției la terminarea lucrărilor conform art. 9, cu amendă de la 1.000 lei la 10.000 lei;</p> <p>j) nerespectarea de către angajator a prevederilor art. 17 lit. a) – e), cu amendă de la 2.000 lei la 4.000 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 <b>3.000</b> lei la <b>10.000</b> 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 <b>3.000</b> lei la <b>10.000</b> lei;</p> <p>f) neafișarea panoului privind lucrările realizate pe uscat, cu amendă de <b>5.000</b> 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 <b>10.000</b> lei la <b>50.000</b> lei;</p> <p>h) neîndeplinirea, la termenul stabilit, a măsurilor dispuse de organele de control competente la controlul anterior, cu amendă de la <b>10.000</b> lei la <b>70.000</b> lei;</p> <p>i) neefectuarea recepției la terminarea lucrărilor conform art. 9, cu amendă de la <b>10.000</b> lei la <b>100.000</b> lei;</p> <p>j) nerespectarea de către angajator a prevederilor art. 17 lit. a) – e), cu amendă de la <b>10.000</b> lei la <b>40.000</b> lei;</p> <p>k) nerespectarea de către subcontractorii titularilor</p>	
---	---	--

	<p>k) nerespectarea de către subcontractorii titularilor acordurilor petroliere a prevederilor art. 21, cu amendă corespunzând cu 10% din valoarea contractului;</p> <p>l) nerespectarea prevederilor art. 22, cu amendă corespunzând cu 10% din valoarea contractului;</p> <p>m) nerespectarea prevederilor art. 23, cu amendă echivalentă cu un salariu minim brut garantat în plată înmulțit cu numărul angajaților pentru care nu a fost îndeplinită obligația legală.</p>	<p>acordurilor petroliere a prevederilor art. 21, cu amendă corespunzând cu <b>16%</b> din valoarea contractului.</p> <p>l) nerespectarea prevederilor art. 22, cu amendă corespunzând cu 16% din valoarea contractului</p> <p>m) nerespectarea prevederilor art. 23, cu amendă echivalentă cu <b>10,000 lei</b> înmulțit cu numărul angajaților pentru care nu a fost îndeplinită obligația legală.</p>	
--	--	--	--