

Conf. cu originalul



ROMANIA

**PARLAMENTUL ROMÂNIEI
CAMERA DEPUTAȚILOR**

**Comisia pentru industrii
și servicii
Nr.4c-3/317/2022**

**Comisia pentru buget,
finanțe și bănci
Nr. 4c-2/574/2022**

București, 17.05.2022

**BIROUL PERMANENT
AL
CAMEREI DEPUTAȚILOR**

Vă înaintăm, alăturat, **raportul comun** asupra *proiectului de Lege 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*, transmis Comisiei pentru industrii și servicii și Comisiei pentru buget, finanțe și bănci spre dezbateră pe fond, cu adresa nr. **PLx. 262/2022** din 11 mai 2022.

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

**PREȘEDINTE,
Sándor BENDE**

**PREȘEDINTE,
Bogdan-Iulian HUȚUCĂ**



ROMANIA

**PARLAMENTUL ROMÂNIEI
CAMERA DEPUTAȚILOR**

**Comisia pentru industrii
și servicii
Nr.4c-3/317/2022**

**Comisia pentru buget,
finanțe și bănci
Nr. 4c-2/574/2022**

București, 17.05.2022

RAPORT COMUN

asupra proiectului de Lege 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. 95** și ale **art. 117 alin.(1)** din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, cu modificările și completările ulterioare, Comisia pentru industrii și servicii și Comisia pentru buget, finanțe și bănci au fost sesizate, spre dezbateri în fond, în procedură de urgență, cu *proiectul de Lege 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*, transmis cu adresa nr. **PLx 262/2022** din 11 mai 2022.

Consiliul Legislativ, cu avizul nr.461/26.04.2022, avizează favorabil propunerea legislativă, cu observații și propuneri.

Senatul, în calitate de primă Cameră sesizată, **a adoptat** proiectul de lege în ședința din **11 mai 2022**.

Comisia pentru transporturi și infrastructură, în ședința din data de 17.05.2022, a avizat favorabil proiectul de lege cu amendamente respinse.

Proiectul de lege supus dezbaterii are ca **obiect de reglementare** modificarea și completarea Legii nr.256/2018. Potrivit expunerii de motive, propunerea legislativă vizează adoptarea unui set de măsuri privind stabilitatea regimului fiscal și de redevențe petroliere, precum și eliminarea impozitării suplimentare a veniturilor pentru prețurile de vânzare la care investitorii nu realizează supraprofituri (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. De asemenea, 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 de 3000 m și eliminarea utilizării prețului de referință în determinarea bazei de calcul a impozitului asupra veniturilor suplimentare.

Potrivit prevederilor **art. 62** și ale **art. 64** din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat cu modificările și completările ulterioare, examinarea proiectului de lege a avut loc în ședința comună din data de 17 mai 2022.

În urma dezbaterilor și a opiniilor exprimate, membrii celor două comisii au hotărât, cu **majoritate de voturi**, să propună plenului Camerei Deputaților **adoptarea proiectului de Lege 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, cu amendamente admise prevăzute în anexa nr. 1 și amendamente respinse prevăzute în anexa nr. 2, anexe care fac parte integrantă din prezentul raport comun.**

La lucrările celor două comisii au fost prezenți deputați conform listelor de prezență.

La dezbaterile proiectului de lege au participat, în calitate de invitați, domnul Popescu Virgil, ministru al Ministerului Energiei și doamna Toma Gheorghiuța, director în cadrul Ministerului Finanțelor.

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

Conform prevederilor **art. 75** din Constituția României, republicată și ale **art. 92 alin. (9) pct. 1** din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat cu modificările și completările ulterioare, Camera Deputaților este **Camera decizională**.

PREȘEDINTE,
Sándor BENDE

PREȘEDINTE,
Bogdan-Iulian HUȚUCĂ

SECRETAR,
Oana Marciana ÖZMEN

SECRETAR,
Iulius – Marian FIR CZAK

Șef birou,
Cristina Neicu

Consultant,
Alexandra Zorilă

Șef serviciu,
Giorgiana Ene

Expert,
Laura Gheorghe

AMENDAMENTE ADMISE

Nr. crt.	Legea 256/2018	Text adoptat de Senat	Amendamente propuse/autor	Motivare
1.		<p>Titlul Legii</p> <p>LEGE</p> <p>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</p>	Nemodificat	
2.		<p>Art.I. - 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 ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:</p>	Nemodificat	
3.			<p>1. Titlul legii se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„LEGE</p> <p>privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime”</p> <p><i>Autori:</i> <i>Grup Parlamentar PSD,</i></p>	Tehnică legislativă

			<i>Grup Parlamentar PNL, Grup Parlamentar UDMR</i>	
4.	<p>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 privire la perimetrele petroliere offshore, în conformitate cu prevederile acordurilor petroliere încheiate între titulari și Agenția Națională pentru Resurse Minerale, denumită în continuare <i>ANRM</i>.</p> <p>(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.</p>	<p>1. Articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins: „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 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 <i>ANRM</i>.</p> <p>(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.”</p>	<p>2. Articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins: (1) Nemodificat</p> <p>(2) Nemodificat</p> <p>(3) La propunerea titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre localizate pe uscat</p>	

			<p>(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> <p><i>Autori:</i> <i>Grup Parlamentar PSD,</i> <i>Grup Parlamentar PNL,</i> <i>Grup Parlamentar UDMR</i></p>	
5.	Art. 2 - (1) În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:	<p>2. La articolul 2 alineatul (1), după litera l) se introduc cinci noi litere, lit.m)-q), 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</p>	m) Nemodificat	

	<p>investițiilor înregistrate în evidența contabilă conform reglementărilor contabile aplicabile” 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>n) perimetrul petrolier onshore de adâncime - perimetrul petrolier localizat pe uscat, a cărui arie corespunzătoare proiecției la suprafața 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) zăcămintă onshore de adâncime - zăcămintă 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</p>	<p>n) Nemodificat</p> <p>o) Nemodificat</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</p>	
--	--	--	--

Tehnică legislativă

		<p>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"> - 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 - forajele geotehnice, precum și construirea, desființarea și consolidarea următoarelor obiective aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art.1: <ul style="list-style-type: none"> (i) instalațiile tehnologice necesare pentru explorarea, dezvoltarea, producția, tratarea, preluarea și predarea petrolului; (ii) conductele; (iii) alte construcții aferente infrastructurii de producție, transport și tratare a hidrocarburilor, echipamente sau instalații; (iv) drumurile de acces; 	<p>uscat, potrivit prevederilor Legii nr.238/2004, cu modificările și completările ulterioare;”</p> <p><i>Autori:</i> <i>Grup Parlamentar PSD,</i> <i>Grup Parlamentar PNL,</i> <i>Grup Parlamentar UDMR</i></p> <p>q) Nemodificat</p>	
--	--	---	---	--

		(v) infrastructura de comunicații.”		
6.		<p>3. După articolul 2, se introduce un nou articol, art.2¹, cu următorul cuprins:</p> <p>„Art.2¹.- (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, cu modificările și completările ulterioare, aplicabile la data de 1 ianuarie 2022.</p> <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,</p>	<p>(1) Nemodificat</p> <p>(2) Nemodificat</p> <p>(3) Nemodificat</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,</p>	Tehnică legislativă

		<p>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</p>	<p>tarifele aplicabile unui număr limitat de sectoare de activitate, cum ar fi sectorul energetic sau sectorul extractiv sau cele aplicabile unui număr limitat de operatori economici, definiți pe baza unor criterii limitative, cum ar fi cifra de afaceri sau nivelul profitului;”</p> <p><i>Autori:</i> <i>Grup Parlamentar PSD,</i> <i>Grup Parlamentar PNL,</i> <i>Grup Parlamentar UDMR</i></p> <p>b) Nemodificat</p> <p>c) Nemodificat</p> <p>d) Nemodificat</p>	
--	--	---	---	--

		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.”		
7.	<p>Art. 4 - (2) Titularii depun la Ministerul Energiei următoarea documentație prevăzută în mod limitativ de prezenta lege și care va fi anexată cererii privind emiterea actului de autorizare pentru lucrările offshore:</p> <p>.....</p> <p>h) acceptarea Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră cu privire la evaluarea notificării privind proiectarea, a raportului privind pericolele majore asociate cu o instalație de exploatare și a raportului privind pericolele majore referitor la o instalație neproductivă, astfel cum sunt definite în Legea nr. 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore, cu modificările și completările ulterioare, respectiv acceptarea notificării privind operațiunile combinate, transmisă de Autoritatea</p>		<p>5. La articolul 4, partea introductivă și litera h) ale alineatului (2) și alineatul (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>„(2) Titularii depun la Ministerul Energiei următoarea documentație prevăzută în mod limitativ de prezenta lege și care va fi anexată cererii privind emiterea actului de autorizare pentru lucrările offshore:</p> <p>.....</p> <p>h) acceptarea Autorității Competente de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră cu privire la evaluarea notificării privind proiectarea și acceptarea raportului privind pericolele majore asociate cu o instalație de exploatare astfel cum sunt definite în Legea nr. 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore, cu modificările și completările ulterioare;”</p>	<p>Considerăm necesară armonizarea legislației naționale (Legea nr. 256/2018 și Legea nr. 165/2016) și propunem modificarea art. 4. alin. (2) lit. h) care excede atribuțiilor ACROPO conferite de art. 8. alin. (1) lit. a) din Legea nr. 165/2016 <i>privind siguranța operațiunilor petroliere offshore</i>.</p> <p>Pentru instalația neproductivă și operațiunile combinate nu este necesar ca titularii să depună la Ministerul Energiei acceptarea ACROPO în această fază de autorizare pentru lucrările offshore, deoarece în faza de proiectare și autorizare a proiectului sunt necesare și disponibile doar informațiile privind instalațiile de exploatare.</p> <p>Potrivit Legii nr. 256/2018 Ministerul Energiei autorizează doar lucrările offshore din proiectul depus spre autorizare iar ANRM autorizează doar lucrările la sonde. Informațiile cu privire la instalațiile neproductive din proiect nu sunt disponibile titularilor la momentul depunerii cererilor pentru autorizare la Ministerul Energiei. Articolul în forma existentă poate crea blocaje în procedura de autorizare prin solicitarea de documente care nu sunt disponibile și necesare autorității solicitante.</p>

	<p>Competență de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră în cazul unei operațiuni combinate; (3)În vederea emiterii avizului cu privire la lucrările la sonde, titularii depun la ANRM documentația prevăzută în mod limitativ de prezenta lege la alin. (2) lit. a)-c), documentația tehnică întocmită conform instrucțiunilor tehnice emise de ANRM și evaluarea notificării privind operațiunea la sondă transmisă de către Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră în baza prevederilor Legii nr. 165/2016, cu modificările și completările ulterioare.</p>		<p>..... (3) În vederea emiterii avizului cu privire la lucrările la sonde, titularii depun la ANRM documentația prevăzută în mod limitativ de prezenta lege la alin. (2) lit.a) - c), documentația tehnică întocmită conform instrucțiunilor tehnice emise de ANRM, informarea cu privire la evaluarea notificării privind operațiunile la sondă, respectiv informarea cu privire la evaluarea notificării privind operațiunile combinate, în cazul unor operațiuni combinate, transmise de către Autoritatea Competentă de Reglementare a Operațiunilor Petroliere Offshore la Marea Neagră în baza prevederilor Legii nr. 165/2016, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p><i>Autori:</i> <i>Grup Parlamentar PSD,</i> <i>Grup Parlamentar PNL,</i> <i>Grup Parlamentar UDMR</i></p>	<p>Propunem completarea art. 4. alin. (3) din Legea nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore cu atribuțiile care revin în sarcina ACROPO în conformitate cu prevederile art. 8. alin. (1) lit. a) din Legea nr. 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore.</p> <p>Conform Legii nr. 165/2016 titularii transmit către ACROPO notificarea de operațiuni la sondă respectiv notificarea de operațiuni combinate înaintea oricărei operațiuni la sondă. ACROPO evaluează documentația depusă de către titular împreună cu notificarea și emite o informare în acest sens care se transmite către titular și ANRM.</p>
8.	<p>Art. 18 - Titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, nivelul de redevență,</p>	<p>4. 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</p>	6. Nemodificat	

	<p>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 intrării în vigoare a prezentei legi.</p>	<p>fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare existente la data de 1 ianuarie 2023.”</p>		
9.	<p>Art. 19 - (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>(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</p>	<p>5. Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„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</p>	<p>7. Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„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 petroliere offshore și/sau perimetre petroliere 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 petroliere offshore și/sau perimetrele petroliere onshore de adâncime, din care se deduc costurile de transport, distribuție, înmagazinare</p>	<p>Tehnică legislativă</p>

<p>45,71 lei/MWh, înmulțită cu volumele de gaze vândute din producția internă din perimetrele offshore.</p> <p>(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</p>	<p>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>(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</p>	<p>și alte costuri logistice în măsura în care sunt suportate de către titularul acordului petrolier, și prețul de bază minim al intervalului de calcul corespunzător grilei de prețuri prevăzute la alineatul (3), înmulțită cu volumele de gaze vândute din producția internă proprie din perimetrele petroliere offshore și/sau din perimetrele petroliere onshore de adâncime. Pentru prețuri cuprinse între 85 lei/MWh și 100 lei /MWh inclusiv prețul de bază minim al intervalului este 85 lei/MWh ajustat anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019.</p> <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 petroliere offshore și/sau perimetrele petroliere 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</p>	
---	--	--	--

<p>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 mai mari decât 85 lei/MWh și mai mici sau egale cu 100 lei/MWh;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p>	<p>onshore de adâncime, pe baza grilei de preturi 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 preturi 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>petroliere offshore și/sau onshore de adâncime, pe baza grilei de preturi de mai jos, ajustate anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu indicele anual al prețurilor de consum, după cum urmează:</p> <p>a) Nemodificat</p> <p>b) Nemodificat</p> <p>c) Nemodificat</p> <p>d) Nemodificat</p> <p>e) Nemodificat</p>	
--	---	--	--

<p>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;</p> <p>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;</p> <p>i) 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 30% din totalul impozitului pe veniturile suplimentare offshore.</p> <p>(5) 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>(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.</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 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>f) Nemodificat</p> <p>g) Nemodificat</p> <p>h) Nemodificat</p> <p>(4) Limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși 40% din totalul impozitului pe veniturile suplimentare.</p> <p>(5) Nemodificat</p> <p>(6) Modelul și conținutul declarației privind impozitul asupra veniturilor suplimentare se stabilesc prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală.</p> <p><i>Autori:</i> <i>Grup Parlamentar PSD,</i> <i>Grup Parlamentar PNL,</i> <i>Grup Parlamentar UDMR</i></p>	
--	---	---	--

<p>(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.</p> <p>(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.</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 offshore,</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 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</p>	<p>(7) Nemodificat</p> <p>(8) Nemodificat</p> <p>(9) Nemodificat</p>	
--	--	--	--

<p>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.</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) Investițiile luate în calcul pentru deducerea din impozitul pe veniturile suplimentare nu pot face obiectul altor deduceri.</p>	<p>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 legislației 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 cheltuială deductibilă la stabilirea rezultatului fiscal, în condițiile prevederilor Legii nr.</p>	<p>(10) Nemodificat</p> <p>(11) Nemodificat</p>	
--	---	---	--

	<p>(12) Investițiile luate în calculul deducerii din impozitul pe veniturile suplimentare nu sunt luate în calculul rezultatului fiscal al perioadelor de plată a impozitului pe profit în sensul în care pentru acestea nu sunt acceptate reduceri/scutiri de impozite sau deduceri de costuri, acestea fiind considerate nedeductibile la calculul impozitului pe profit.</p>	<p>227/2015, cu modificările și completările ulterioare”</p>		
10.	<p>Art. 20 - Începând cu data de 1 iulie 2020, prevederile art. 177 alin. (3)¹⁶ 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>6. Articolul 20 se modifică și va avea următorul conținut: „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: 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 condițiile legislației naționale și europene în vigoare; b) nu pot face obiectul unor restricții referitoare la preț, comercializare, ofertare și/sau vânzare a hidrocarburilor, în afara celor impuse prin prevederilor legale naționale și europene la data de 31 decembrie 2022;</p>	<p>8. Articolul 20 se modifică și va avea următorul conținut: „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: 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 condițiile legislației naționale și europene în vigoare; 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 legislației naționale și europene;</p>	<p>Sunt necesare aceste amendamente pentru protejarea intereselor consumatorilor români. De asemenea, aceste modificări aduc o mai mare claritate textului.</p>

(2) Prin excepție de la dispozițiile alin.(1), Guvernul, prin hotărâre, 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 Romania, a cantităților de gaze naturale extrase din perimetrele respective.**

(3) 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.

(4) **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**

(2) Prin excepție de la dispozițiile alin. (1), Guvernul, prin hotărâre, la propunerea Ministerului Energiei, **poate introduce restricții temporare de preț și vânzare pentru cantitățile necesare în vederea asigurării consumului clienților casnici și producătorilor de energie termică destinată populației, precum și a celor necesare îndeplinirii obligațiilor subsumate mecanismelor europene de solidaritate prevăzute de reglementările europene. Aceste măsuri vor fi limitate în timp și scop și se vor aplica în mod proporțional cantităților totale de gaze naturale de producție internă.**

(3) 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, **pentru monitorizare, Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cel târziu înainte de data intrării în vigoare a acestora.**

(4) **Cantitățile comercializate prin contractele menționate la alin. (3) vor fi oferite în prealabil, spre vânzare cu prioritate statului român, prin Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme**

		de gaze ce urmează a fi tranzacționate, în condițiile contractuale negociate de către cei doi operatori economici.”	Speciale, denumită în continuare <i>A.N.R.S.P.S.</i> <i>A.N.R.S.P.S.</i> va accepta sau refuza oferta în termen de 7 zile de la recepția acestei oferte, absența unui răspuns echivalând cu un refuz al ofertei. În caz de refuz, titularii acordurilor au dreptul să continue cu vânzarea acestor cantități către terți. În situația în care cantitățile oferite prioritar către <i>A.N.R.S.P.S.</i> sunt comercializate către terți, prețul de vânzare al gazelor naturale nu va fi mai mic decât prețul oferit către <i>A.N.R.S.P.S.</i> ” <i>Autori:</i> <i>Grup Parlamentar PSD,</i> <i>Grup Parlamentar PNL,</i> <i>Grup Parlamentar UDMR</i>	
11.		7. După articolul 20, se introduce un nou articol, art.20 ¹ , cu următorul cuprins: „Art.20 ¹ .- (1) Regimul de redevențe și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare, prevăzute la art.18 și 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	9. Nemodificat	

		adâncime, pe toată durata acestora. (2) Prevederile art.20 vor rămâne nemodificate pe toată durata acordurilor.”		
12.	Art. 25 - (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: 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.	8. Articolul 25 alineatul (1), litera n) se abrogă.	10. Nemodificat	
13.	(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 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		11. La articolul 25, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(2) Sancțiunea amenzii pentru 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. (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).”	Tehnică legislativă - având în vedere abrogarea lit. n) din trimitere

	ANRE, pentru contravenția prevăzută la alin. (1) lit. n).		<i>Autori: Grup Parlamentar PSD, Grup Parlamentar PNL, Grup Parlamentar UDMR</i>	
14.	Art. 33 - 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 exploatarii resurselor naturale, altele decât gazele naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 261/2013, cu modificările ulterioare.	9. Articolul 33 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art.33 - 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 nr. 6/2013 privind instituirea unor măsuri speciale pentru impozitarea exploatarii resurselor naturale, altele decât gazele naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 261/2013, cu modificările ulterioare”	12. Nemodificat	
15.	Art. 34 - În vederea aplicării prevederilor art. 18, 19 și 21, ANRM și titularii de acorduri petroliere pot încheia acte adiționale la acordurile petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore concesionate la data	10. Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins: „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	13. Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 34 - ANRM și titularii de acorduri petroliere pot încheia acte adiționale la acordurile petroliere referitoare la perimetre petroliere reglementate de prezenta lege, aflate în curs de executare la data de 1 ianuarie 2022, pentru a reflecta la	Tehnică legislativă

	intrării în vigoare a prezentei legi.	executare la data de 1 ianuarie 2022, pentru a reflecta la nivel contractual prevederile art. 18, 19, 20 și 20 ¹ .”	nivel contractual prevederile art. 18, 19, 20 și 20 ¹ .” <i>Autori:</i> <i>Grup Parlamentar PSD,</i> <i>Grup Parlamentar PNL,</i> <i>Grup Parlamentar UDMR</i>	
16.	<p>ANEXA nr. 2: FORMULA DE CALCUL pentru impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore</p> <p>În funcție de nivelul prețului mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore, denumit în continuare <i>PMPC</i>, 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:</p> <p>IVST = IVSC - VID IVSC = ISO_85 = 0,30 * VS_85 VS_85 = (PMPC - PRC) * VGC VID = min (VI, 0,3 * IVSC)</p> <p>unde: IVST - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat; IVSC - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total calculat;</p>	<p>11. Anexa nr. 2 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Anexa nr. 2 Formula de calcul pentru impozitul asupra veniturilor suplimentare</p> <p>În funcție de nivelul prețului mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele reglementate de prezenta lege, denumit în continuare <i>PMPC</i>, se aplică următoarele formule de calcul:</p>	<p>14. Anexa nr. 2 se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	Tehnică legislativă

<p>ISO_85 - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;</p> <p>VS_85 - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;</p> <p>PMPC - prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore sau prețul de referință, după caz;</p> <p>PRC - prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și noncasnici în anul 2012, respectiv 45,71 lei/MWh, ajustat anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>VGC - volumele de gaze din producția internă din perimetrele offshore vândute;</p> <p>IPC - indicele anual al prețurilor de consum din anul precedent publicat de Institutul Național de Statistică din România;</p> <p>VID - valoarea investițiilor în segmentul upstream deductibile;</p> <p>VI - valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream așa cum sunt prevăzute la art. 19 alin. (9) care se diminuează lunar cu valoarea VID dedusă.</p> <p>2. În cazul în care PMPC este între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz,</p>	<p>1. În cazul în care PMPC este între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, impozitul</p>		
--	---	--	--

<p>impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel: $IVST = IVSC - VID$ $IVSC = 0,3 * (85 - PRC) * VGC + ISO$ $ISO = CI * VS$ $VS = (PMPC - PB) * VGC$ $VID = \min(VI, 0,3 * IVSC)$ unde:</p> <p>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;</p> <p>CI - cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale [15% - conform art. 19 alin. (3) lit. b)], aplicabilă în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;</p> <p>VS - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat din vânzarea gazelor naturale, cu prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;</p>	<p>asupra veniturilor suplimentare total datorat se calculează astfel:</p> $IVST = ISO - VID$ $ISO = CI * VS$ $VS = (PMPC - PB) * VGC$ $VID = \min(VI, 0,4 * ISO)$ <p>IVST - impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat;</p> <p>ISO - impozitul suplimentar calculat la veniturile suplimentare din vânzarea gazelor naturale din producția proprie din perimetrele reglementate de prezenta lege, în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz;</p> <p>CI - cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale [15% - conform art. 19 alin.(3) lit. (a)], aplicabilă în urma practicării unor preturi PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>VS - venitul suplimentar din perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat din vânzarea gazelor naturale din producția proprie, cu preturi PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;</p>		
--	---	--	--

	<p>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>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:</p>	<p>PMPC - prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele reglementate de prezenta lege, din care se deduc costurile de transport, distribuție, înmagazinare și alte costuri logistice în măsura în care sunt suportate de către titularul acordului petrolier;</p> <p>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, ajustat anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2023;</p> <p>VGC - volumele de gaze vândute din producția internă proprie din perimetrele reglementate de prezenta lege;</p> <p>IPC - indicele anual al prețurilor de consum din anul precedent publicat de Institutul Național de Statistică din România;</p> <p>VID - valoarea investițiilor în segmentul upstream deductibile</p> <p>VI - valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream, așa cum sunt prevăzute la art. 19 alin. (9), care se diminuează lunar cu valoarea VID dedusă;</p> <p>2. În cazul în care PMPC depășește 100 lei/MWh, ajustat cu IPC, impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat se calculează astfel:</p>	<p>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, ajustat anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p><i>Autori:</i> <i>Grup Parlamentar PSD,</i> <i>Grup Parlamentar PNL,</i> <i>Grup Parlamentar UDMR</i></p>	
--	---	---	---	--

<p>IVST = IVSC - VID IVSC = 0,3 * (85 - PRC) * VGC + ISO</p> <p>VID = min (VI, 0,3 * IVSC) ISO - suma impozitelor suplimentare offshore, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19 alin. (3) lit. b)-i), respectiv: ISO = ISO₁ + ISO₂ +...+ ISO_i ISO_i - 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 interval de preț corespunzător conform art. 19 alin. (3) lit. b)-i);</p> <p>PB - preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător, ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;</p> <p>VS - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat pentru fiecare interval de preț corespunzător.</p> <p>Exemplu de calcul: pentru vânzarea unui volum VGC de 1 MWh la un preț de vânzare de 110 lei/MWh, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat</p>	<p>IVST = ISO - VID ISO = CI * VS VS = (PMPC - PB) * VGC</p> <p>VID = min (VI, 0,4 * ISO) ISO - suma impozitelor suplimentare, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19 alin.(3) lit.(a)-(h), respectiv:</p> <p>ISO = ISO₁ + ISO2 +...+ ISO_i ISO_i 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 din perimetrele reglementate de prezenta lege, pentru fiecare interval de preț corespunzător conform art. 19 alin.(3) lit.(a)-(h);</p> <p>PB - preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător, ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;</p> <p>VS - venitul suplimentar din perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat pentru fiecare interval de preț corespunzător.</p> <p>Exemplu de calcul: pentru vânzarea unui volum VGC de 1 MWh la un preț de vânzare de 122 lei/MWh, din care se deduc costurile de transport, distribuție, înmagazinare și alte costuri</p>	<p>ISO = ISO₁ + ISO2 +...+ ISO_h ISO_h se calculează conform formulei de calcul de la pct. 1 unde termenii corespunzători au următoarele semnificații:</p> <p><i>Autori:</i> Grup Parlamentar PSD, Grup Parlamentar PNL, Grup Parlamentar UDMR</p>	
---	---	---	--

<p>se calculează aplicând formulele de mai sus astfel:</p> $IVST = IVSC - VID = 17,037 - 5,1111 = 11,9259 \text{ lei}$ $IVSC = 0,3 \cdot (85 - PRC) \cdot VGC + ISO = 0,3 \cdot (85 - 45,71) \cdot 1 + 5,25 = 17,037 \text{ lei}$ $ISO = CI_1 \cdot VS_1 + CI_2 \cdot VS_2 = 0,15 \cdot 15 + 0,3 \cdot 10 = 5,25 \text{ lei}$ $VID = 0,3 \cdot IVSC = 0,3 \cdot 17,037 = 5,1111 \text{ lei}$ <p>unde:</p> <p>CI₁ = 0,15 - 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. (3) lit. b);</p> <p>CI₂ = 0,3 - cota de impozitare (30%) 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. (3) lit. c);</p>	<p>logistice în cuantum total de 2 lei, impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat se calculează aplicând formulele de mai sus, astfel:</p> $IVST = ISO \cdot VID = 8,5 - 3,4 = 5,1 \text{ lei}$ $ISO = CI_1 \cdot VS_1 + CI_2 \cdot VS_2 + CI_3 \cdot VS_3 = 0,15 \cdot 15 + 0,30 \cdot 15 + 0,35 \cdot 5 = 8,5 \text{ lei}$ $VID = 0,4 \cdot ISO = 0,4 \cdot 8,5 = 3,4 \text{ lei}$ <p>CI₁ = 0,15 - cota de impozitare (15%) a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale din perimetrele reglementate de prezenta lege, aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, conform art. 19 alin. (3) lit. a), ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>CI₂ = 0,3 - cota de impozitare (30%) a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale din perimetrele reglementate de prezenta lege, aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv, conform art. 19 alin. (3) lit. b), ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>CI₃ = 0,35 - cota de impozitare (35%) a veniturilor suplimentare</p>	$IVST = ISO - VID = 8,5 - 3,4 = 5,1 \text{ lei}$ <p><i>Autori:</i> <i>Grup Parlamentar PSD,</i> <i>Grup Parlamentar PNL,</i> <i>Grup Parlamentar UDMR</i></p>	
--	--	--	--

	<p>$VS_1 = (100 - 85) * 1 = 15$ lei venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între 100 lei/MWh și 85 lei/MWh;</p> <p>$VS_2 = (110 - 100) * 1 = 10$ lei venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între PMPC (110 lei/MWh din exemplul dat) și 100 lei/MWh (prețul de bază minim al intervalului).</p>	<p>din vânzarea gazelor naturale din perimetrele reglementate de prezenta lege, aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 115 lei/MWh și 130 lei/MWh inclusiv, conform art. 19 alin.(3) lit. c), ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>$VS_1 = (100 - 85) * 1 = 15$ lei venitul suplimentar din perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat ca diferență între 100 lei/MWh și 85 lei/MWh, ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>$VS_2 = (115 - 100) * 1 = 15$ lei venitul suplimentar din perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat ca diferență între 115 lei/MWh și 100 lei/MWh, ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>$VS_3 = (120 - 115) * 1 = 5$ lei venitul suplimentar din perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat ca diferență între PMPC (120 lei/MWh din exemplul dat), și 115 lei/MWh (prețul de bază minim al intervalului), ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019.</p>		
17.			<p>Art.II. - Ordinul președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, prevăzut la art.19 alin.(6) din Legea nr.256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de</p>	<p>Tehnică legislativă</p>

			<p>acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime, cu modificările ulterioare, precum și cu modificările și completările aduse prin prezenta lege, se emite în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p><i>Autori:</i> <i>Grup Parlamentar PSD,</i> <i>Grup Parlamentar PNL,</i> <i>Grup Parlamentar UDMR</i></p>	
18.		<p>Art.II. 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>Art.III. - Legea nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.964 din 14 noiembrie 2018, cu modificările ulterioare, precum și 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>Autori:</i> <i>Grup Parlamentar PSD,</i> <i>Grup Parlamentar PNL,</i> <i>Grup Parlamentar UDMR</i></p>	Tehnică legislativă

AMENDAMENTE RESPINSE

Nr. Crt.	Legea 256/2018	Text adoptat de Senat	Amendamente respinse/ Autor	1. Motivarea susținerii 2. Motivarea respingerii	Cameră Decizională
1.		<p>„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 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.</p> <p>(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</p>	<p>Articolul 1 se modifică și se completează și va avea următorul conținut:</p> <p>“(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 conformitate cu prevederile acordurilor petroliere încheiate între titulari și Agenția Națională pentru Resurse Minerale, denumită în continuare ANRM.</p> <p>(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</p>		Camera Deputaților

		perimetre petroliere offshore, prevederile prezentei legi se aplică numai referitor la operațiunile petroliere desfășurate cu privire la perimetrele petroliere offshore și onshore de adâncime.”	offshore, prevederile prezentei legi se aplică numai referitor la operațiunile petroliere desfășurate cu privire la perimetrele petroliere offshore.“ <i>Autor: Deputat George Simion AUR</i>		
2.		„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 profit și pierdere sau în imobilizări corporale sau necorporale sau imobilizări în curs; n) perimetru petrolier onshore de adâncime - perimetru petrolier localizat pe uscat, a cărui arie	La articolul 2 se abrogă literele m), n), o) p) și r). <i>Autor: Deputat George Simion AUR</i>		Camera Deputaților

		<p>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"> - săparea, testarea, echiparea pentru producție, punerea în siguranță, conservarea, abandonarea, demontarea, dezafectarea sondelor și orice alte operațiuni, intervenții, reparații și modificări executate la acestea, 			
--	--	--	--	--	--

		<p>forajele geotehnice aferente sondelor, executate cu privire la perimetre onshore de adâncime,</p> <p>și</p> <p>- forajele geotehnice, precum și construirea, desființarea și consolidarea următoarelor obiective aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art. 1:</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>			
3.		<p>„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>Articolul 18 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>“Art. 18. – Titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de executare la data intrării în vigoare a prezentei legi li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, 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 legilor existente la data intrării în vigoare a prezentei legi.”</p> <p><i>Autor: Deputat George Simion AUR</i></p>		Camera Deputaților

4.	<p>(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.</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 Națională de Administrare Fiscală, potrivit Legii nr. 207/2015, cu modificările și completările ulterioare.</p>	<p>Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(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 urmează:</p> <p>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;</p> <p>b) 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 sub forma de contribuții la fondurile de pensii administrate privat;</p> <p>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</p>	<p>1. Deficitul bugetului de pensii este estimat pentru anul 2022 la 13,5 miliarde de lei. Acesta va crește în fiecare an, iar sporul 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 exploatarea gazelor din Marea Neagră fiecare român va putea beneficia de o pensie decentă. Bani se întorc astfel în economia românească și în investiții în industrii cheie cum ar fi</p>	Camera Deputaților
----	--	--	---	---	--------------------

			<p>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>Punerea în aplicare a prevederilor art. 19 alin (8) vor fi stabilite prin Hotărâre de Guvern.</p> <p><i>Autori:</i> <i>Deputat Cristina Prună USR</i> <i>Comisia pentru transporturi și infrastructură</i></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, inclusiv pentru finanțarea costurilor de branșare ale consumatorilor la rețelele de distribuție a gazelor naturale, și a racordurilor la sistemul național de transport gaze naturale, precum și alte investiții pentru eficiența energetică a consumatorilor și pentru investiții în producția de energie regenerabilă și în sistem de cogenerare de înaltă eficiență stabilite prin hotărâre a Guvernului. Repartizarea sumelor colectate se</p>	<p>industria energetică și industria petrochimică, valorificând astfel gazul superior natural extras, reducându-se în același timp presiunea pe sistemul public de pensii.</p> <p>2. Respins la vot</p> <p>1. Utilizarea sumelor datorate acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore și onshore de adâncime ca impozit asupra veniturilor suplimentare, trebuie să acopere inclusiv finanțarea costurile de branșare ale consumatorilor la rețelele de distribuție a gazelor naturale. În același, trebuie precizate explicit ce alte investiții pot fi finanțate din aceste sume pentru dezvoltarea sistemului energetic</p>	
--	--	--	--	--	--

			<p>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><i>Autori:</i> <i>Ionel Dancă</i> <i>Adrian Miulescu</i> <i>Gabriel Plăiașu</i> <i>Ion Ștefan</i> <i>Antonel Tănase</i></p> <p>(9¹) 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><i>Autori:</i> <i>Deputat Cristina Prună USR</i> <i>Comisia pentru transporturi și infrastructură</i></p>	<p>național care să sprijine investițiile în eficiența energetică și în producția de energie regenerabilă și de înaltă eficiență.</p> <p>2. Respins la vot</p> <p>1. Utilizarea sumelor datorate acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore și onshore de adâncime ca impozit asupra veniturilor suplimentare, trebuie să acopere inclusiv finanțarea costurile de branșare ale consumatorilor la rețelele de distribuție a gazelor naturale. În același, trebuie precizate explicit ce alte investiții pot fi finanțate din aceste sume pentru dezvoltarea sistemului energetic</p>	
--	--	--	--	---	--

		<p>„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>(3) Impozitul asupra veniturilor suplimentare prevăzut la alin. (1) se</p>	<p>“Art. 19. – (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>(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.</p> <p>(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</p>	<p>național care să sprijine investițiile în eficiența energetică și în producția de energie regenerabilă și de înaltă eficiență.</p> <p>2. Respins la vot</p> <p>1. 2. Respins la vot</p>	
--	--	--	--	--	--

		<p>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</p>	<p>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 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) 50% 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 mai mari decât 85 lei/MWh și mai mici sau egale cu 100 lei/MWh;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>e) 40% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor</p>		
--	--	---	--	--	--

		<p>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 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</p>	<p>prețuri mai mari decât 130 lei/MWh și mai mici sau egale cu 145 lei/MWh;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>i) 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 30% din totalul impozitului pe veniturile suplimentare offshore.</p> <p>(5) 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>(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.</p> <p>(7) În măsura în care aplicarea prevederilor impune emiterea de instrucțiuni cu privire la</p>		
--	--	---	--	--	--

		<p>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 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 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</p>	<p>impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore, acestea vor fi emise prin ordin comun al ministrului finanțelor publice și al ministrului energiei, cu avizul ANRM.</p> <p>(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.</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 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</p>		
--	--	--	---	--	--

		<p>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 legislației 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 cheltuiul deductibilă la stabilirea rezultatului</p>	<p>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, aprobate de către ANRM și înregistrate în evidența contabilă conform legilor în vigoare.</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) Investițiile luate în calcul pentru deducerea din impozitul pe veniturile suplimentare nu pot face obiectul altor deduceri.”</p> <p><i>Autori:</i> <i>Deputat George Simion AUR</i> <i>Deputat Florin Pușcașu AUR</i></p>		
--	--	---	---	--	--

		fiscal, în condițiile prevederilor Legii nr. 227/2015, cu modificările și completările ulterioare.”			
5.			<p>La articolul 19, după alineatul 11 se introduce alineatul (12):</p> <p>“(12) Investițiile luate în calculul deducerii din impozitul pe veniturile suplimentare nu sunt luate în calculul rezultatului fiscal al perioadelor de plată a impozitului pe profit în sensul în care pentru acestea nu sunt acceptate reduceri/scutiri de impozite sau deduceri de costuri, acestea fiind considerate nedeductibile la calculul impozitului pe profit.”</p> <p><i>Autor: Deputat George Simion AUR</i></p>	1. 2. Respins la vot	Camera Deputaților
6.		<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 condițiile legislației naționale și europene în vigoare;</p> <p>b) nu pot face obiectul unor restricții referitoare la preț, comercializare, ofertare și/sau</p>	<p>Articolul 20 se modifică și se completează și va avea următorul conținut:</p> <p>“Art. 20. – Prin derogare de la prevederile art. 177 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, inclusiv filialele acestora și/sau aparținând aceluiași grup de interes economic, începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale pe piața angro, într-un an calendaristic, au obligația să încheie, în anul calendaristic în care livrează gazele naturale, contracte pe piețele centralizate, transparent, public și</p>	1. 2. Respins la vot	Camera Deputaților

	<p>vânzare a hidrocarburilor, în afara celor impuse prin prevederile legale naționale și europene la data de 31 decembrie 2022.</p> <p>(2) Prin excepție de la dispozițiile alin.(1), Guvernul, prin hotărâre, 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>(3) 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>(4) 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 contractuale negociate de către cei doi operatori economici.”</p>	<p>nediscriminatoriu, în conformitate cu reglementările emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale care nu poate fi mai mică decât cea reprezentată de o cotă procentuală de 90% din cantitatea de gaze naturale din producția proprie contractate cu livrare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător. Cantitatea de gaze naturale contractate pe piețele centralizate, transparent, public și nediscriminatoriu, se vinde în baza unei proceduri avizate de ANRE, astfel încât cumpărătorii de gaze naturale să nu poată să fie condiționați de cumpărarea unei cantități minime impuse de către vânzător.”</p> <p><i>Autor: Deputat George Simion AUR</i></p>		
7.		<p>Articolul 21 se modifică și se completează și va avea următorul cuprins: “Art. 21. – Cota procentuală prevăzută la art. 20 rămâne</p>	<p>1. 2. Respins la vot</p>	<p>Camera Deputaților</p>

			nemodificată pe toată durata acordurilor.” <i>Autor: Deputat George Simion AUR</i>		
8.			La Articolul 25 după litera m) se Adaugă lit, n cu următorul cuprins: “n) nerespectarea de către titularii acordurilor petroliere a prevederilor art. 19 și 20 se sancționează cu amendă corespunzând cu 30% din cifra de afaceri din anul în care s-a constatat abaterea.” <i>Autor: Deputat George Simion AUR</i>	1. 2. Respins la vot	Camera Deputaților
9.		„Art.33.- 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 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.”	Articolul 33 se modifică și va avea următorul cuprins: “Art. 33. – 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 exploatării resurselor naturale, altele decât gazele naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 261/2013, cu modificările ulterioare.” <i>Autor: Deputat George Simion AUR</i>	1. 2. Respins la vot	Camera Deputaților

10.		<p>„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 20¹.”</p>	<p>Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins: “Art. 34. – În vederea aplicării prevederilor art. 18, 19 și 21, ANRM și titularii de acorduri petroliere pot încheia acte adiționale la acordurile petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore concesionate la data intrării în vigoare a prezentei legi.”</p> <p><i>Autor: Deputat George Simion AUR</i></p>	<p>1. 2. Respins la vot</p>	Camera Deputaților
11.		<p>Anexa nr.2 Formula de calcul pentru impozitul asupra veniturilor suplimentare În funcție de nivelul prețului mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele reglementate de prezenta lege, denumit în continuare <i>PMPC</i>, se aplică următoarele formule de calcul: 1. în cazul în care <i>PMPC</i> este între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu <i>IPC</i>, impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat se calculează astfel: $IVST = ISO - VID$ $ISO = CI * VS$ $VS = (PMPC - PB) * VGC$ $VID = \min(VI, 0,4 * ISO)$ $IVST$ - impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat; ISO - impozitul suplimentar calculat la veniturile suplimentare din vânzarea gazelor naturale din producția proprie din perimetrele reglementate de prezenta lege, în</p>	<p>Anexă Formula de calcul pentru impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore În funcție de nivelul prețului mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore, denumit în continuare <i>PMPC</i>, se aplică următoarele formule de calcul: 1. dacă <i>PMPC</i> este mai mic sau egal cu 85 lei/MWh, ajustat cu <i>IPC</i>, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează cu formula: $IVST = IVSC - VID$ $IVSC = ISO_{85} = 0,50 * VS_{85}$ $VS_{85} = (PMPC - PRC) * VGC$ $VID = \min(VI, 0,3 * IVSC)$ unde: $IVST$ – impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat; $IVSC$ – impozitul asupra</p>	<p>1. 2. Respins la vot</p>	Camera Deputaților

		<p>urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz;</p> <p>CI - cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale [15% - conform art.19 alin.(3) lit.(a)], aplicabilă în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>VS - venitul suplimentar din perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat din vânzarea gazelor naturale din producția proprie, cu prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;</p> <p>PMPC - prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele reglementate de prezenta lege, din care se deduc costurile de transport, distribuție, înmagazinare și alte costuri logistice în măsura în care sunt suportate de către titularul acordului petrolier;</p> <p>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, ajustat anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2023;</p> <p>VGC - volumele de gaze vândute din producția internă proprie din perimetrele reglementate de prezenta lege;</p>	<p>veniturilor suplimentare offshore total calculat;</p> <p>ISO_85 – impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;</p> <p>VS_85 – venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;</p> <p>PMPC – prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore sau prețul de referință, după caz;</p> <p>PRC – prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și noncasnici în anul 2012, respectiv 45,71 lei/MWh, ajustat anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>VGC – volumele de gaze din producția internă din perimetrele offshore vândute;</p> <p>IPC – indicele anual al prețurilor de consum din anul precedent publicat de Institutul Național de Statistică din România;</p> <p>VID – valoarea investițiilor în segmentul upstream deductibile;</p> <p>VI – valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream așa cum sunt prevăzute la art. 19 alin. (9) care se diminuează lunar cu valoarea VID dedusă;</p> <p>2. În cazul în care PMPC este între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz, impozitul</p>		
--	--	---	---	--	--

		<p>IPC - indicele anual al prețurilor de consum din anul precedent publicat de Institutul Național de Statistică din România;</p> <p>VID - valoarea investițiilor în segmentul upstream deductibile;</p> <p>VI - valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream, așa cum sunt prevăzute la art.19 alin.(9), care se diminuează lunar cu valoarea VID dedusă;</p> <p>2. În cazul în care PMPC depășește 100 lei /MWh, ajustat cu IPC, impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat se calculează astfel:</p> $IVST = ISO - VID$ $ISO = CI * VS$ $VS = (PMPC - PB) * VGC$ $VID = \min(VI, 0,4 * ISO)$ <p>ISO - suma impozitelor suplimentare, calculate pentru fiecare interval de preț conform art.19 alin.(3) lit.(a)-(h), respectiv:</p> $ISO = ISO1 + ISO2 + \dots + ISOi$ <p>ISO_i se calculează conform formulei de calcul de la pct.2 unde termenii corespunzători au următoarele semnificații:</p> <p>CI - cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale din perimetrele reglementate de prezenta lege, pentru fiecare interval de preț corespunzător conform art.19 alin.(3) lit.(a) - (h);</p> <p>PB - preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător,</p>	<p>asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:</p> $IVST = IVSC - VID$ $IVSC = 0,5 * (85 - PRC) * VGC + ISO$ $ISO = CI * VS$ $VS = (PMPC - PB) * VGC$ $VID = \min(VI, 0,5 * IVSC)$ <p>unde:</p> <p>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;</p> <p>CI – cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale [15% - conform art. 19 alin. (3) lit. b)], aplicabilă în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;</p> <p>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>VS – venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat din vânzarea gazelor naturale, cu prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;</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:</p> $IVST = IVSC - VID$ $IVSC = 0,5 * (85 - PRC) * VGC + ISO$ $VID = \min(VI, 0,5 * IVSC)$		
--	--	--	--	--	--

		<p>ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;</p> <p>VS - venitul suplimentar din perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat pentru fiecare interval de preț corespunzător.</p> <p>Exemplu de calcul: pentru vânzarea unui volum VGC de 1 MWh la un preț de vânzare de 122 lei/MWh, din care se deduc costurile de transport, distribuție, înmagazinare și alte costuri logistice în cuantum total de 2 lei, impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat se calculează aplicând formulele de mai sus, astfel:</p> $IVST = ISO \cdot VID = 8,5 - 3,4 = 5,1 \text{ lei}$ $ISO = CI_1 \cdot VS_1 + CI_2 \cdot VS_2 + CI_3 \cdot VS_3 = 0,15 \cdot 15 + 0,30 \cdot 15 + 0,35 \cdot 5 = 8,5 \text{ lei}$ $VID = 0,4 \cdot ISO = 0,4 \cdot 8,5 = 3,4 \text{ lei}$ <p>CI1 = 0,15 - cota de impozitare (15%) a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale din perimetrele reglementate de prezenta lege, aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, conform art.19 alin.(3) lit.a), ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>CI2 = 0,3 - cota de impozitare (30%) a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale din perimetrele reglementate de prezenta lege, aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 100</p>	<p>- ISO – suma impozitelor suplimentare offshore, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19 alin. (3) lit. b) – i), respectiv:</p> $ISO = ISO_1 + ISO_2 + \dots + ISO_i$ <p>ISO_i – se calculează conform formulei de calcul de la pct. 2 unde termenii corespunzători au următoarele semnificații:</p> <p>CI – cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale, pentru fiecare interval de preț corespunzător conform art. 19 alin. (3) lit. b) – i);</p> <p>PB – preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător, ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;</p> <p>VS – venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat pentru fiecare interval de preț corespunzător.</p> <p>Exemplu de calcul: pentru vânzarea unui volum VGC de 1 MWh la un preț de vânzare de 110 lei/MWh, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează aplicând formulele de mai sus astfel:</p> $IVST = IVSC - VID = 17,037 - 5,1111 = 11,9259 \text{ lei}$ $IVSC = 0,5 \cdot (85 - PRC) \cdot VGC + ISO = 0,5 \cdot (85 - 45,71) \cdot 1 + 5,25 = 17,037 \text{ lei}$ $ISO = CI_1 \cdot VS_1 + CI_2 \cdot VS_2 = 0,15 \cdot 15 + 0,5 \cdot 10 = 5,25 \text{ lei}$		
--	--	--	---	--	--

		<p>lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv, conform art.19 alin.(3) lit.b), ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>CI3 = 0,35 - cota de impozitare (35%) a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale din perimetrele reglementate de prezenta lege, aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 115 lei/MWh și 130 lei/MWh inclusiv, conform art.19 alin.(3) lit.c), ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>VS1 = (100 - 85)*1 = 15 lei venitul suplimentar din perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat ca diferență între 100 lei/MWh și 85 lei/MWh, ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>VS2 = (115 - 100)*1 = 15 lei venitul suplimentar din perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat ca diferență între 115 lei/MWh și 100 lei/MWh, ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>VS3 = (120 - 115)*1 = 5 lei venitul suplimentar din perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat ca diferență între PMPC (120 lei/MWh din exemplul dat), și 115 lei/MWh (prețul de bază minim al intervalului), ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019.”</p>	<p>VID = 0,5*IVSC=0,3*17,037=5,1111 lei unde:</p> <p>CI1 = 0,15 – 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. (3) lit. b);</p> <p>CI2 = 0,3 – cota de impozitare (30%) 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. (3) lit. c);</p> <p>VS1 = (100-85)*1 = 15 lei venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între 100 lei/MWh și 85 lei/MWh;</p> <p>VS2 = (110-100)*1 = 10 lei venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între PMPC (110 lei/MWh din exemplul dat) și 100 lei/MWh (prețul de bază minim al intervalului);”</p> <p><i>Autor: Deputat George Simion AUR</i></p>		
--	--	--	--	--	--