



CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL

Str. Dimitrie D. Gerota nr. 7-9, sector 2, București, cod poștal: 020027

Telefoane: 021.310.23.56, 021.316.31.34

Fax: 021.316.31.31

021.310.23.57, 021.316.31.33

Cod fiscal: 10464660

E-mail: ces@ces.ro

www.ces.ro

Membru fondator al Asociației Internaționale a Consiliilor Economice și Sociale și Instituțiilor Similare (AICESIS)
Membru al Uniunii Consiliilor Economice și Sociale și Instituțiilor Similare Francofone (UCESIF)

Consiliul Economic și Social este organ consultativ al Parlamentului și al Guvernului în domeniile de specialitate
"Biroul permanent al Senatului" (Art. 141 din Constituția României revizuită)

L 254 / 23.05.2022

AVIZ

CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL	
INTRARE	Nr. 2561
IESIRE	
Ziua 03	Luna 05 2022

referitor la propunerea legislativă pentru modificarea și completarea Legii nr.256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore (b242/15.04.2022)

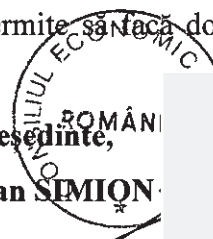
În temeiul art. 2 alin. (1) din Legea nr. 248/2013 privind organizarea și funcționarea Consiliului Economic și Social, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și art. 11 lit. a) din Regulamentul de organizare și funcționare, Consiliul Economic și Social a fost sesizat cu privire la avizarea *propunerea legislativă pentru modificarea și completarea Legii nr.256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore (b242/15.04.2022)*.

CONSILIUL ECONOMIC ȘI SOCIAL

În temeiul art. 5 lit. a) din Legea nr. 248/2013 privind organizarea și funcționarea Consiliului Economic și Social, republicată, cu modificările și completările ulterioare, în ședința din data de 3.05.2022, desfășurată online, conform prevederilor Hotărârii Plenului nr.25/04.03.2021, avizează **FAVORABIL** prezentul proiect de act normativ, cu **propunerile de modificare** prevăzute în anexă și cu următoarea **observație**:

- sumele colectate la bugetul de stat din aplicarea impozitării exploatărilor onshore și offshore de mare adâncime trebuie să aibă drept destinația prioritară susținerea consumatorilor, în special a celor vulnerabili, pentru a face față creșterilor de preț la energie și proiecte de investiții în energie regenerabilă și neutralitate climatică. Ele nu ar trebui să deservească finanțarea infrastructurii de transport și distribuție de gaz natural, întrucât România nu își permite să facă două tranziții energetice una după alta.

Președinte,
Bogdan SIMION



PROPUNERI DE MODIFICARE

referitoare la *propunerea legislativă pentru modificarea și completarea*

Legii nr.256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore (b242/15.04.2022)

Nr. crt.	<i>Text inițial</i>	<i>Text propus</i>	<i>Motivare</i>
		<p>Propunere legislativă pentru modificarea și completarea Legii nr.256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și pentru modificarea și completarea Legii petrolului nr. 238/2004</p> <p>Titlul I 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>	
1.		<p>Articol I Titlul legii se modifică și va avea următorul conținut:</p> <p>Legea nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore,</p>	<p>Modificare de tehnică legislativă, având în vedere obiectul legii conform amendamentelor aduse prin proiectul de lege</p>

			precum și de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere onshore de adâncime	
2.	Articol 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. 984 din 14.11.2018, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează		Articol 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. 984 din 14.11.2018, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează	
3.	Articolul 1 se modifică și se completează și va avea următorul conținut: „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.		Articolul 1 se modifică și se completează și va avea următorul conținut: „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. (1 ¹) Prevederile art. 2, 18, 19, 20, 21, 30, 31, 33 și 34 și ale Anexei 2 din prezenta lege se aplică operațiunilor petroliere de explorare, dezvoltare, exploatare a zăcămintelor de petrol și de abandonare, precum și lucrărilor onshore de adâncime aferente operațiunilor petroliere, desfășurate de titularii de acorduri petroliere cu privire la perimetrele petroliere onshore de adâncime, în conformitate cu prevederile acordurilor petroliere încheiate	Menționarea aici este susceptibilă de a crea confuzii, întrucât Capitolul II și Capitolul III nu se aplică operațiunilor petroliere efectuate în perimetre onshore. Prin urmare, un text separat este indicat pentru claritate și pentru a reflecta corect aplicabilitatea prevederilor legii în cazul perimetrelor petroliere onshore de adâncime.

	<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>între titulari și 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 (onshore), cât și la perimetre petroliere offshore sau are calitatea de titular atât al unui/unor acord/acorduri petrolier/petroliere care se referă la perimetre petroliere localizate pe uscat (onshore), cât și la perimetre petroliere offshore, prevederile prezentei legi se aplică numai referitor la operațiunile petroliere desfășurate cu privire la perimetrele petroliere offshore, ■ respectiv și la perimetrele petroliere onshore de adâncime, ■</p> <p>(3) Perimetrele petroliere onshore de adâncime, astfel cum sunt definite în prezenta lege, pot face parte integral din perimetre petroliere situate pe uscat sau pot fi perimetre petroliere separate situate pe uscat.</p> <p>(4) La propunerea titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre localizate pe uscat (onshore), ANRM stabilește ori, după caz, actualizează lista perimetrelor petroliere onshore de adâncime și a zăcămintelor onshore de adâncime cărora le sunt aplicabile prevederile prezentei legi, în termen de 30 de zile de la primirea solicitării din partea titularului de acord petrolier.</p>	<p>Adăugire este necesară pentru claritate, întrucât, în cuprinsul legii, se utilizează atât termenul „onshore”, cât și „localizate pe uscat”.</p> <p>Întrucât nu există perimetre petroliere onshore delimitate exact de limita -3000m, este necesară această precizare.</p> <p>Completarea este necesară pentru claritate cu privire la sfera de aplicare a legii.</p>
4.	<p>La articolul 2 alineatul (1), după litera l) se introduc cinci noi litere, literele m), n), o) p) și r), cu următorul cuprins: „m) regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare include:</p>	<p>La articolul 2 alineatul (1), după litera l) se introduc cinci noi litere, literele m), n), o), p), și r) q), s) și t), cu următorul cuprins: „m) regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare include:</p>	<p>Modificarea este necesară, având în vedere introducerea a patru definiții noi.</p>

	<p>(i) impozitul asupra veniturilor suplimentare obținut din perimetrele reglementate de prezenta lege prevăzut la art. 19;</p> <p>n) regimul de redevențe include baza de calcul și metoda de calcul a redevenței petroliere, cotele procentuale de redevență petrolieră și pragurile de producție brută aferente acestor cote, reglementate de Legea petrolului nr. 238/2004 cu modificările și completările ulterioare, aplicabile la data de 1 ianuarie 2022;</p> <p>o) modificare a regimului de redevențe și a regimului fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare – prevăzută la art. 21 cuprinde:</p> <p>(i) introducerea de noi redevențe, contribuții, taxe și impozite, tarife, aplicabile specific sau</p>	<p>(i) impozitul asupra veniturilor suplimentare obținut din perimetrele reglementate de prezenta lege prevăzut la art. 19;</p> <p>(ii) prevederile referitoare la determinarea bazei de calcul a impozitului pe profit aplicabilă activităților privind resursele naturale prevăzută în Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, aplicabile la data intrării în vigoare a prezentei legi;</p> <p>(iii) orice impozit, taxă, contribuție inclusiv, dar fără a se limita la impozit pe profit, impozit pe venit, impozit cu reținere la sursă, impozit pe cifra de afaceri și/sau impozitul pe proprietate, pe active, pe clădiri sau pe teren, aplicabile la data intrării în vigoare a prezentei legi, în mod specific sectorului petrolier;</p> <p>n) regimul de redevențe include baza de calcul și metoda de calcul a redevenței petroliere, cotele procentuale de redevență petrolieră și pragurile de producție brută aferente acestor cote, reglementate de Legea petrolului nr. 238/2004 cu modificările și completările ulterioare, aplicabile la data intrării în vigoare a prezentei legi de 1 ianuarie 2022;</p> <p>o) modificare a regimului de redevențe și a regimului fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare – prevăzută la art. 21 cuprinde:</p> <p>(i) introducerea de noi redevențe, contribuții, taxe și impozite, tarife, aplicabile specific sau</p>	<p>Se clarifică faptul ca stabilitatea se aplica numai pentru regimul de redevențe si fiscal specific offshore/deep onshore, si nu regimului general de impozitare (cum ar fi impozit pe profit, TVA, etc.). Propunerea de completare clarifica ca regimul fiscal specific offshore/deep onshore cuprinde și:</p> <ul style="list-style-type: none"> • prevederile speciale referitoare la activitatile privind resurse naturale din cadrul impozitului pe profit • oricaror alte impozite, tax contributii aplicabile specific sectorului petrolier
--	---	--	--

în mod disproporționat sectorului petrolier. În acest sens, impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile specific sau în mod disproporționat sectorului petrolier, cuprind: impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile unui număr limitat de sectoare de activitate, cum ar fi sectorul energetic sau sectorul extractiv sau cele aplicabile unui număr limitat de agenți economici, definiți pe baza unor criterii limitative, cum ar fi cifra de afaceri sau nivelul profitului.

(ii) majorarea cotelor procentuale de redevență petrolieră sau modificarea pragurilor de producție brută aferente acestor cote, stipulate în fiecare acord petrolier la data de 1 ianuarie 2023 sau modificarea bazelor de impozitare ori a metodei de calcul a redevențelor petroliere datorate la data de 1 ianuarie 2023 pentru operațiuni petroliere de exploatare a petrolului din zăcămintele petroliere, reglementate de Legea petrolului nr. 238/2004 cu modificările și completările ulterioare;

(iii) majorarea cotelor, modificarea bazelor de impozitare sau a metodei de calcul al oricăruia dintre impozitele, taxele și contribuțiile aplicabile la data de 1 ianuarie 2023, exclusiv sectorului petrolier;

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

în mod disproporționat sectorului petrolier. În acest sens, impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile specific sau în mod disproporționat sectorului petrolier, cuprind: impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile unui număr limitat de sectoare de activitate, cum ar fi sectorul energetic sau sectorul extractiv sau cele aplicabile unui număr limitat de agenți economici, definiți pe baza unor criterii limitative, cum ar fi cifra de afaceri sau nivelul profitului.

(ii) majorarea cotelor procentuale de redevență petrolieră sau modificarea pragurilor de producție brută aferente acestor cote, stipulate în fiecare acord petrolier la data **intrării în vigoare a prezentei legi de 1 ianuarie 2023** sau modificarea bazelor de impozitare ori a metodei de calcul a redevențelor petroliere datorate la data **intrării în vigoare a prezentei legi de 1 ianuarie 2023** pentru operațiuni petroliere de exploatare a petrolului din zăcămintele petroliere, reglementate de Legea petrolului nr. 238/2004 cu modificările și completările ulterioare;

(iii) majorarea cotelor, modificarea bazelor de impozitare sau a metodei de calcul al oricăruia dintre impozitele, taxele și contribuțiile aplicabile la data **intrării în vigoare a prezentei legi de 1 ianuarie 2023**, exclusiv sectorului petrolier;

(iv) introducerea de noi impozite, taxe, contribuții sau tarife aplicabile asupra activelor specifice operațiunilor petroliere desfășurate de titularii de acorduri petroliere, cum ar fi: sonde, platforme marine, conducte,

<p>p) investiții în segmentul upstream – cuprind toate investițiile de dezvoltare și extindere a zăcămintelor existente, explorarea și dezvoltarea de noi zone de producție, înregistrate conform prevederilor contabile, executate atât offshore cât și pe uscat, referitoare la toate tipurile de resurse de petrol și de zăcăminte offshore și/sau onshore de adâncime, respectiv: zăcăminte de gaze naturale libere, zăcăminte de gaze naturale și condensat, zăcăminte de țiței și gaze asociate sau zăcăminte de țiței. Noțiunea „investiție înregistrată conform reglementărilor contabile” include costurile aferente investiției, indiferent dacă acestea se înregistrează în contul de profit și pierdere sau în imobilizări corporale sau necorporale sau imobilizări în curs.”</p>	<p>stații de tratare, măsurare, preluare, predare a petrolului.</p> <p>p) investiții în segmentul upstream – cuprind toate investițiile de dezvoltare și extindere a zăcămintelor existente, explorarea și dezvoltarea de noi zone de producție, înregistrate conform prevederilor contabile, executate atât offshore cât și pe uscat (onshore), referitoare la toate tipurile de resurse de petrol și de zăcăminte onshore de adâncime și/sau zăcăminte offshore, respectiv: zăcăminte de gaze naturale libere, zăcăminte de gaze naturale și condensat, zăcăminte de țiței și gaze asociate sau zăcăminte de țiței. Noțiunea „investiție înregistrată conform reglementărilor contabile” include costurile aferente investiției, indiferent dacă acestea se înregistrează în contul de profit și pierdere sau în imobilizări corporale sau necorporale sau imobilizări în curs.”</p>	
<p>r) perimetru petrolier onshore de adâncime – perimetru petrolier localizat pe uscat, a cărui arie corespunzătoare proiecției la suprafață a conturului părții din scoarța terestră în interiorul căreia, pe un interval de adâncime mai mare de 3000 m, se realizează lucrări de explorare, dezvoltare, exploatare sau înmagazinare, precum și suprafețele necesare desfășurării activităților de explorare, dezvoltare, exploatare, înmagazinare și transport al petrolului.</p>	<p>r) perimetru petrolier onshore de adâncime – perimetru petrolier localizat pe uscat, a cărui arie corespunzătoare proiecției la suprafață a conturului părții din scoarța terestră în interiorul căreia, pe un interval de adâncime mai mare sau egal de 3000 m de la nivelul 0 izobatic, se realizează lucrări de explorare, dezvoltare, exploatare, sau înmagazinare, precum și suprafețele necesare desfășurării activităților de explorare, dezvoltare, exploatare, înmagazinare și transport al petrolului.</p>	<p>Este necesară o clarificare asupra nivelului de la care se consideră cei -3000m, care sa aiba în vedere întreaga gamă de operațiuni petroliere.</p>
	<p>q) zăcământ onshore de adâncime - zăcământ comercial situat pe uscat în care s-a identificat cel puțin o acumulare naturală de petrol a cărei limită inferioară se extinde la 3000m sau mai jos față de nivelul 0 izobatic;</p>	<p>Definiție nouă, necesară pentru a clarifica situația acelor zăcăminte a căror limită superioară este situată deasupra adâncimii de 3000m de la nivelul 0 izobatic, iar limita inferioară este situată sub adâncimea de</p>

			<p>s) acord petrolier referitor la perimetre petroliere onshore de adâncime - actul juridic încheiat între ANRM și una sau mai multe persoane juridice române sau străine, în vederea acordării concesiunii petroliere și a desfășurării operațiunilor petroliere într-un perimetru petrolier localizat pe uscat, potrivit prevederilor Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, sau potrivit Legii petrolului nr. 134/1995, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>t) 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 <p>și</p> <ul style="list-style-type: none"> -forajele geotehnice, precum și construirea, desființarea, extinderea și consolidarea următoarelor obiective aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art. 1 alin. (1¹): <p>(i) instalațiile tehnologice necesare pentru explorarea, dezvoltarea, producția, tratarea, preluarea și predarea petrolului;</p>	<p>3000m de la nivelul 0 izobatic, care trebuie să se supună unui regim unitar de redevențe și fiscal.</p> <p>Definiție nouă, necesară întrucât este utilizată în lege (de ex. la art. 1 și la art. 33)</p> <p>Definiție nouă.</p>
--	--	--	---	--

		<ul style="list-style-type: none"> (ii) conductele; (iii) alte construcții aferente infrastructurii de producție, transport și tratare a hidrocarburilor, echipamente sau instalații; (iv) drumurile de acces; (v) infrastructura de comunicații. <p>Lucrările reprezintă un obiectiv de interes public major, fiind indispensabile în cadrul politicilor fundamentale ale țării în domeniul asigurării securității energetice;</p>	
5.	<p>Articolul 18 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 18 - Titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și/sau onshore de adâncime aflate în curs de executare la data de 1 ianuarie 2022 li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, regimul de redevențe și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare, existente la data de 1 ianuarie 2023.”</p>	<p>Articolul 18 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 18 - Titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, [REDACTAT] și/sau titularilor de acorduri petroliere referitoare perimetre petroliere onshore de adâncime aflate în curs de executare la data de 1 ianuarie 2022 li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, regimul de redevențe și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare, existente la data intrării în vigoare a prezentei legi de 1 ianuarie 2022.”</p>	
6.	<p>La articolul 19, alineatul (12) se abrogă.</p>	<p>La articolul 19, alineatul (12) se abrogă.</p>	
7.	<p>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 aceleiași grup de interes economic care desfășoară efectiv atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a</p>	<p>Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art. 19 – (1) Titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, [REDACTAT] și/sau titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere onshore de adâncime, inclusiv filialele acestora și/sau titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, [REDACTAT] și/sau</p>	

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

(2) Prin venit suplimentar se înțelege diferența dintre prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore și/sau onshore de adâncime, din care se deduc costurile de transport, distribuție, înmagazinare și alte costuri logistice în 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.

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

titularii de acorduri petroliere referitoare la 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.

(2) Prin venit suplimentar se înțelege diferența dintre prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din **perimetrele petroliere onshore de adâncime, respectiv/sau din perimetrele petroliere offshore, după caz**, din care se deduc costurile de transport, distribuție, înmagazinare și alte costuri logistice în măsura în care sunt suportate de către titularul acordului petrolier, și prețul de 100 de lei/MWh, înmulțită cu volumele de gaze vândute din producția internă proprie **din perimetrele petroliere onshore de adâncime și** din perimetrele petroliere offshore,

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

Clarificarea este necesară pentru corelarea cu prevederile proiectului de lege.

<p>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; b) 30% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 100 lei/MWh și mai mici sau egale cu 115 lei/MWh; c) 35% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 115 lei/MWh și mai mici sau egale cu 130 lei/MWh; d) 40% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 130 lei/MWh și mai mici sau egale cu 145 lei/MWh; e) 50% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 145 lei/MWh și mai mici sau egale cu 160 lei/MWh; f) 55% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 160 lei/MWh și mai mici sau egale cu 175 lei/MWh; g) 60% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 175 lei/MWh și mai mici sau egale cu 190 lei/MWh; h) 70% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 190 lei/MWh.</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</p>	<p>acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și/sau titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere onshore de adâncime, [REDACTED], 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; a) 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; b) 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; c) 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; d) 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; e) 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; f) 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; g) 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 [REDACTED] din totalul impozitului pe veniturile suplimentare.</p> <p>(5) Operatorii economici prevăzuți la alin. (1) calculează, declară și plătesc lunar impozitul</p>	<p>Deși propunerile din proiectul de lege îmbunătățesc competitivitatea regimului fiscal, cota din profituri care rămâne investitorului este limitată având în vedere investițiile semnificative, riscurile ridicate și ciclul lung de recuperare a investițiilor offshore. Astfel, apreciem ca absolut necesara eliminarea impozitării suplimentare pentru prețurile mai mici de 100 lei/MWh, având în vedere că sub acest prag de preț nu se obțin profituri excepționale.</p> <p>Pe plan internațional, deductibilitatea investițiilor în sectorul Upstream este de 100% și considerăm că industria din România nu trebuie sa fie discriminata în raport cu alte tari (Olanda, Marea Britanie, Norvegia). În plus</p>
--	---	--

<p>suplimentar, până la data de 25 a lunii următoare celei pentru care datorează impozitul.</p> <p>(6) Modelul și conținutul declarației privind impozitul asupra veniturilor suplimentare se stabilesc prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(7) În măsura în care aplicarea prezentelor prevederi impune emiterea de instrucțiuni cu privire la impozitul asupra veniturilor suplimentare, acestea vor fi emise prin ordin comun al ministrului finanțelor publice 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 valoarea</p>	<p>suplimentar, până la data de 25 a lunii următoare celei pentru care datorează impozitul.</p> <p>(6) Modelul și conținutul declarației privind impozitul asupra veniturilor suplimentare se stabilesc prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(7) În măsura în care aplicarea prezentelor prevederi impune emiterea de instrucțiuni cu privire la impozitul asupra veniturilor suplimentare, acestea vor fi emise prin ordin comun al ministrului finanțelor publice și al ministrului energiei, cu avizul autorității competente.</p> <p>(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele petroliere offshore și, respectiv, de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele petroliere 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</p>	<p>alte țări europene cu operații offshore nu au impozitare suplimentară fiind datorate numai redevențe (ex. Bulgaria, Italia, Turcia). Pragul pe care investitorii îl considera relevant pentru dimensiunea investițiilor nu poate fi mai jos de 60%.</p> <p>Modificarea este necesară având în vedere scopul introducerii legii de modificare a actualei Legi Offshore, respectiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> - încurajarea investițiilor privind dezvoltările de gaze naturale din Marea Neagră și - punerea în aplicare a politicii publice a Guvernului în domeniul energetic pentru asigurarea securității energetice a României. <p>Or, mărirea acestui prag poate permite recuperarea investițiilor în conformitate cu așteptările legitime ale investitorilor privind existența unui cadru legal predictibil, stabil și de natură a stimula investiții de valori foarte mari și de lungă durată în perimetrele offshore.</p> <p>Raportat la criticile constante și fundamentate formulate de reprezentanții industriei față de actuala formă a Legii Offshore apreciem că o creștere cu numai 10% a pragului de deductibilitate nu este aptă să îndeplinească scopul modificărilor propuse ale Legii Offshore, așa cum acesta a fost conturat în expunerea de motive.</p> <p>O îmbunătățire a termenilor fiscali va permite dezvoltarea proiectelor offshore, aducând astfel contribuții crescute la bugetul de stat, vor crea locuri noi de muncă, creând astfel</p>
--	--	--

	<p>investițiilor, care au fost înregistrate în evidența contabilă până la data intrării în vigoare a prezentei legi, se diminuează lunar cu valoarea investițiilor în segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare. Deducerile se aplică până la atingerea valorii cumulate a investițiilor în segmentul upstream, înregistrate în evidența contabilă conform legilor în vigoare.</p> <p>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. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare”</p>	<p>pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare, precum și valoarea investițiilor, care au fost înregistrate în evidența contabilă până la data intrării în vigoare a prezentei legi, se diminuează lunar cu valoarea investițiilor în segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare. Deducerile se aplică până la atingerea valorii cumulate a investițiilor în segmentul upstream, înregistrate în evidența contabilă conform legilor în vigoare.</p> <p>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. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare”</p>	<p>oportunitatea ca România sa-și sporească securitatea și independența energetică și sa aducă o contribuție semnificativă la tranziția spre surse de energie curată.</p> <p>Este necesară o îmbunătățire semnificativă a regimului fiscal pentru proiectele offshore, având în vedere concluziile studiului PwC din februarie 2022, care arată că media impozitării efective a producției de gaze naturale offshore în România a atins 51% din venituri în 2021, de 10 ori mai mult decât media europeană din 2020.</p> <p>Este de semnalat faptul că la nivel european sunt implementate facilități fiscale pentru a încuraja dezvoltarea proiectelor offshore de gaze naturale (ex. Norvegia și Turcia).</p> <p>Nevoia unui regim fiscal competitiv rezulta și din creșterea costurilor pentru materiale, lucrări și echipamente la nivel internațional și specific a costurilor de transport și aprovizionare în Marea Neagră.</p>
8.	<p>Articolul 20 se modifică și se completează și va avea următorul conținut:</p> <p>Art. 20 - (1) Pe toată durata derulării acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime, titularii acordurilor, inclusiv operatorii economici afiliați</p>	<p>Articolul 20 se modifică și se completează și va avea următorul conținut:</p> <p>Art. 20 - (1) Pe toată durata derulării acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și a acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere onshore de adâncime,</p>	<p>Adaugarea sintagmei ”perimetre petroliere onshore” este necesară din considerente de tehnic legislativă și pentru claritatea textului. Totodată, dacă dreptul de a comercializa</p>

<p>acestora:</p> <p>a) au dreptul de a comercializa în mod liber hidrocarburile produse din perimetrele petroliere respective, la prețurile și în cantitățile determinate de către aceștia, în acord cu legislația națională precum și cu principiile Uniunii Europene de piață liberă;</p> <p>b) nu pot face obiectul unor restricții referitoare la preț, comercializare, ofertare și/sau vânzare a hidrocarburilor după data de 31 decembrie 2022, cu excepția prevederilor legale obligatorii din România precum și ale Uniunii Europene;</p> <p>(3) Prin derogare de la alineatul (1) și/sau (2), Guvernul, prin Hotărâre de Guvern, la propunerea Ministerului Energiei, în situație de criză energetică și/sau de distorsiune a</p>		<p>titularii acordurilor, inclusiv operatorii economici afiliați acestora:</p> <p>a) au dreptul de a comercializa în mod liber hidrocarburile produse din perimetrele petroliere respective, la prețurile și în cantitățile determinate de către aceștia, în acord cu legislația națională precum și cu principiile Uniunii Europene de piață liberă;</p> <p>b) nu pot face obiectul unor restricții referitoare la preț, comercializare, ofertare și/sau vânzare a hidrocarburilor după data de 31 decembrie 2022, cu excepția prevederilor legale obligatorii din România precum și ale Uniunii Europene;</p> <p>(3) Prin derogare de la alineatul (1) și/sau (2), Guvernul, prin Hotărâre de Guvern, la propunerea Ministerului Energiei, în situație de criză energetică și/sau de distorsiune a</p>	<p>cantitățile de gaze naturale este condiționat de legislația națională, se înlătură orice fel de stabilitate cu privire la condițiile de comercializare, deși intenția legiuitorului a fost contrară (conform notei de fundamentare la prezenta propunere de lege).</p> <p>Prin urmare, propunem eliminarea din această prevedere a referirilor la legislația națională având în vedere că restricționarea prețului, a comercializării, ofertării și/sau vânzării hidrocarburilor prin norme legale locale poate justifica deschiderea de către Comisia Europeană a unei noi proceduri de infringement împotriva României pentru încălcarea art. 35, 36 și 113 din TFUE, a Memorandumului de Înțelegere dintre UE și România din data de 28 iunie 2011, precum și a Directivei 2009/73/CE privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale.</p> <p>De asemenea, propunem eliminarea referirii la prevalența legislației Uniunii Europene întrucât acest aspect este deja reglementat prin art. 31 din forma existentă a Legii nr. 256/2018 („Modificarea Tratatului Uniunii Europene și/sau a Tratatului privind funcționarea Uniunii Europene, precum și a celorlalte reglementări comunitare cu caracter obligatoriu, care reglementează domeniul de petrol și gaze naturale, au prioritate față de dispozițiile contrare din legile interne, cu respectarea prevederilor actului de aderare”).</p>
--	--	---	---

	<p>aprovizionarii cu gaze naturale a Romaniei, poate lua măsuri de vânzare cu prioritate în Romania, a cantităților de gaze naturale extrase din perimetrele respective.</p>	<p>aprovizionarii cu gaze naturale a Romaniei, poate lua măsuri de vânzare cu prioritate în Romania, a cantităților de gaze naturale extrase din perimetrele respective.</p>	<p>Având în vedere ca alin. (3) (4) și (5) ale art. 20 sunt nou introduse în comparație cu versiunea actuală a legii, sunt necesare clarificări în vederea lamuririi obiectivelor avute în vedere de legiuitor, cu atât mai mult cu cât scopul proiectului de modificare a legii este fundamentat pe dezvoltarea unui cadru legislativ competitiv și stabil necesar valorificării pe termen lung a resurselor naturale.</p> <p>Astfel, următoarele aspecte ar necesita clarificări și discuții:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Dezideratele de a răspunde cu măsuri adecvate unor situații de criză energetică, disfuncționalități ale pieței sau asigurarea securității energetice pot fi atinse prin măsurile și regimul legislativ deja aplicabil (cum ar fi implementarea planului de urgență pentru securitatea cu aprovizionarea cu gaze naturale în România, regimul general aplicabil din Legea 123/2012, legislația concurenței etc.) 1. Totodată, în modalitatea în care sunt formulate, alin (3), (4) și (5) ridică serioase probleme de constituționalitate (încălcare dreptul fundamental de proprietate și nesocotirea principiului non-discriminării fiind vizate doar anumite categorii de participanți la piață) și de încălcare a dreptului
--	--	---	--

		<p>(4) În vederea protejării siguranței energetice a României, contractele bilaterale de tranzacționare a cantităților de gaze exploatare din perimetrele reglementate de prezenta lege, vor fi notificare spre avizare Autorității Naționale De Reglementare a Energiei.</p> <p>(5) Pentru contractele menționate la alin. (4) Statul Român prin Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale – A.N.R.S.P.S va avea drept de preempțiune pentru achiziționarea cantităților de gaze ce urmează a fi tranzacționate, în condițiile contractuale negociate de către cei doi operatori economici.</p>	<p>(4) În vederea protejării siguranței energetice a României, contractele bilaterale de tranzacționare a cantităților de gaze exploatare din perimetrele reglementate de prezenta lege, vor fi notificare spre avizare Autorității Naționale De Reglementare a Energiei.</p> <p>(5) Pentru contractele menționate la alin. (4) Statul Român prin Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale – A.N.R.S.P.S va avea drept de preempțiune pentru achiziționarea cantităților de gaze ce urmează a fi tranzacționate, în condițiile contractuale negociate de către cei doi operatori economici.</p>	<p>European și pot justifica deschiderea unor noi proceduri de infringement împotriva României.</p> <p>2. Avizarea ANRE, clauza de preempțiune și cea de prioritizare a vanzarilor pe piata locala ridica si probleme de natura practica si tehnica (imposibilitatea monitorizarii tuturor contractelor pe termen mediu si scurt, lipsa criteriilor de avizare ANRE, imposibilitatea contractarii, potentialii cumparatori neavand niciun fel de siguranta ca li se vor livra sau nu cantitatile etc.) si legala (securitatea circuitului civil).</p> <p>Mai jos, sunt expuse pe larg argumentele juridice cu privire la propunerea de eliminare a acestor alineate:</p> <p>Propunem eliminarea alin. (3) având în vedere că o asemenea prioritate de vânzare pe piața din România este împotriva dreptului european (piață unică europeană) și vânzarea cu prioritate a fost deja considerată o interdicție a exporturilor.</p> <p>Astfel, stabilirea expresă a posibilității Guvernului de a lua măsuri de vânzare cu prioritate în România a gazelor extrase din perimetrele onshore de adâncime și offshore poate justifica deschiderea de către Comisia Europeană a unei noi proceduri de infringement, împotriva României pentru încălcarea art. 35, 36 și 113 din TFUE, a</p>
--	--	--	--	--

				<p>Memorandumului de Înțelegere dintre UE și România din data de 28 iunie 2011, precum și a Directivei 2009/73/CE privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale.</p> <p>Mai mult, nu există nicio definiție a noțiunilor de criză energetică sau distorsiune în aprovizionarea cu gaze naturale, existând riscul ca măsura vânzării cu prioritate să poată fi impusă discreționar de către Guvern.</p> <p>Totodată, în conformitate cu art. 6 din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, orice nouă reglementare trebuie să fie (i) necesară, pornind de la insuficiențele legislației în vigoare, și (ii) corelată cu ansamblul reglementărilor interne.</p> <p>Pe de altă parte, dezideratul urmărit prin această propunere de completare a art. 20 din Legea nr. 256/2018, respectiv cel de protejare a siguranței energetice a României, poate fi atins prin mecanisme deja existente și suficiente. În acest sens, potrivit art. 180 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, „În situația unui dezechilibru major între cerere și ofertă și/sau a unei disfuncționalități evidente a pieței de gaze naturale, Guvernul, la propunerea ANRE și cu avizul Consiliului Concurenței, poate limita creșterea excesivă a prețurilor/tarifelor sau blocarea acestora pentru o perioadă determinată de maximum 6 luni, care poate fi prelungită succesiv pentru durate de câte cel mult 3 luni, cât timp persistă circumstanțele care au determinat adoptarea respectivei decizii”.</p>
--	--	--	--	---

				<p>Relația dintre art. 180 din Legea nr. 123/2012 și prezenta propunere de completare a art. 20 nu este clară și va conduce la apariția a două seturi diferite de reglementări aplicabile în aceeași situație, încălcându-se astfel cerința corelării noii reglementări cu reglementarea internă deja existentă.</p> <p>Propunem eliminarea alin. (4) și (5) având în vedere că acestea încalcă:</p> <ul style="list-style-type: none">- dreptul fundamental de proprietate (care consacră dreptul de a dispune de bunurile proprii). Astfel, alin. (4) – (5) încalcă dreptul titularilor de acorduri petroliere stabilit prin art. 47 lit. e) din Legea petrolului nr. 238/2004 („să dispună asupra cantităților de petrol ce îi revin, conform clauzelor acordului petrolier, inclusiv să le exporte”), reprezentând totodată o încălcare a acordurilor petroliere în vigoare. Prin urmare, exercitarea dreptului de preempțiune al Statului constituie o încălcare a acordurilor petroliere în vigoare, putând genera dispute/ litigii arbitrale în temeiul acordurilor petroliere.- principiul non-discriminării (întrucât introducerea condiției avizării ANRE și exercitării dreptului de preempțiune de către Stat doar cu privire la contractele de tranzacționare a gazelor extrase din perimetrele reglementate prin prezenta propunere de lege, iar nu și cu privire la contractele de tranzacționare a gazelor extrase din celelalte perimetre reprezintă o măsură discriminatorie, neavând o
--	--	--	--	--

			<p>justificare obiectivă); și</p> <ul style="list-style-type: none"> - legislația europeană și de concurență, reprezentând o imixtiune nepermisă a autorităților în dreptul producătorilor de a comercializa liber gazele naturale în condiții de piață liberă. <p>În plus, alin. (4) și (5) sunt inaplicabile având în vedere modul de funcționare al pieței (cu titlu de exemplu, situația avizării contractelor pe termen scurt unde livrarea se face fie în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gaziere în curs la data încheierii tranzacției, fie în ziua gazieră următoare).</p> <p>Nu în ultimul rând, și reglementarea de la alin. (4) și (5) ar putea justifica deschiderea de către Comisia Europeană a unei noi proceduri de infringement împotriva României pentru încălcarea art. 35, 36 și 113 din TFUE, a Memorandumului de Înțelegere dintre UE și România din data de 28 iunie 2011, precum și a Directivei 2009/73/CE privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale.</p>
9.	<p>Articolul 21 se modifică și se completează și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 21 - (1) Regimul de redevențe și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare prevăzute la art. 18 și art. 19, odată ce au fost introduse în acordurile petroliere, nu se vor modifica, indiferent sub ce formă, în favoarea sau în defavoarea titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime, pe toată durata acestora.</p> <p>(2) Prevederile art. 20 vor rămâne nemodificate</p>	<p>Articolul 21 se modifică și se completează și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 21 - (1) Regimul de redevențe și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare prevăzute la art. 18 și art. 19, odată ce au fost introduse în acordurile petroliere, nu se vor modifica, indiferent sub ce formă, în favoarea sau în defavoarea titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și a titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere onshore de adâncime, pe</p>	<p>De discutat dacă se modifică și se completează un articol abrogat.</p>

	pe toată durata acordurilor.”	toată durata acestora. (2) Prevederile art. 20 alin. (1) vor rămâne nemodificate pe toată durata acordurilor.”	
10.	Articolul 25 litera n) se abrogă.	Articolul 25 alin. (1) litera n) se abrogă. Articolul 25 alin (2) si (3) se modifică și se completează și va 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).	Pentru a reflecta abrogarea lit. n) de la alin (1)
11.	Articolul 31 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art.33 - Începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, în cazul acordurilor petroliere offshore și 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,	Articolul 334 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art.33 - Începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, în cazul acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și, XXXXXXXXXX în cazul acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere onshore de adâncime, nu se aplică prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări prin Legea nr. 73/2018, cu modificările și completările ulterioare, și ale Ordonanței Guvernului nr. 6/2013 privind instituirea unor măsuri speciale pentru	

	cu modificările ulterioare.,,	impozitarea exploatării resurselor naturale, altele decât gazele naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 261/2013, cu modificările ulterioare, și ale Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 27/2022, privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările ulterioare.	
12.	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 executare la data de 1 ianuarie 2022, pentru a reflecta la nivel contractual prevederile art. 18, 19, 20 și 21.”	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 executare la data de 1 ianuarie 2022, pentru a reflecta la nivel contractual prevederile art. 18, 19, 20 alin. (1) și 21”.	
13.	ANEXA nr. 2 se modifică și va avea următorul cuprins: 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 PMPC, se aplică următoarele formule de calcul: 1.În cazul în care PMPC este între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat se calculează astfel: IVST = ISO - VID ISO = CI * VS	ANEXA nr. 2 se modifică și va avea următorul cuprins: 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 PMPC, se aplică următoarele formule de calcul: 1.În cazul în care PMPC este între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat se calculează astfel: IVST = ISO - VID ISO = CI * VS	Prevederile Anexei 2 trebuie modificate în corelare cu modificările cu alin (3) și (4) al art. 19

<p> $VS = (PMPC - PB) * VGC$ $VID = \min(VI, 0,4 * ISO)$ 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 urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz; CI – cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale [15% - conform art. 19 alin.(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; 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; 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 masura în care sunt suportate de către titularul acordului petrolier; 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; VGC – volumele de gaze vândute din producția internă proprie din perimetrele reglementate de prezenta lege; </p>	<p> $VS = (PMPC - PB) * VGC$ $VID = \min(VI, 0,4 * ISO)$ 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 urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC începând cu 1 ianuarie 2019, după caz; 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; 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, ajustate anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019; 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 masura în care sunt suportate de către titularul acordului petrolier; 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 1 ianuarie 2023; VGC – volumele de gaze vândute din producția </p>	<p>Corecție pentru corelare cu prevederea de la art. 19 alin (3) referitoare la aplicarea indicelui de inflație de la 1 ianuarie 2019.</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>IVST = ISO - VID</p> <p>ISO = CI * VS</p> <p>VS = (PMPC - PB) * VGC</p> <p>VID = min (VI, 0,4 * ISO)</p> <p>ISO – suma impozitelor suplimentare, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19 alin.(3) lit.(a)-(h), respectiv:</p> <p>ISO = ISO1 + ISO2 +...+ ISOi</p> <p>ISOi 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, ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;</p> <p>VS – venitul suplimentar din perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat pentru fiecare intervalul de preț corespunzător.</p> <p>Exemplu de calcul: pentru vânzarea unui volum</p>	<p>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 anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019, impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat se calculează astfel:</p> <p>IVST = ISO - VID</p> <p>ISO = CI * VS</p> <p>VS = (PMPC - PB) * VGC</p> <p>VID = min (VI, 0,4 * ISO)</p> <p>ISO – suma impozitelor suplimentare, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19 alin.(3) lit.(a)-(h), respectiv:</p> <p>ISO = ISO1 + ISO2 +...+ ISOi</p> <p>ISOi 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, ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;</p> <p>VS – venitul suplimentar din perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat pentru</p>	
---	--	--

<p>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> <p>$IVST = ISO - VID = 8,5 - 3,4 = 5,1$ lei</p> <p>$ISO = CI1 * VS1 + CI2 * VS2 + CI3 * VS3 = 0,15*15 + 0,30*15 + 0,35*5 = 8,5$ lei</p> <p>$VID = 0,4*ISO = 0,4*8,5 = 3,4$ lei</p> <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 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>fiecare intervalul de preț corespunzător, ajustat anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019.</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> <p>$IVST = ISO - VID = 8,5 - 3,4 = 5,1$ lei</p> <p>$ISO = CI1 * VS1 + CI2 * VS2 + CI3 * VS3 = 0,15*15 + 0,30*15 + 0,35*5 = 8,5$ lei</p> <p>$VID = 0,4*ISO = 0,4*8,5 = 3,4$ lei</p> <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 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</p>	
--	---	--

	<p>VS2 = (115 - 100)*1 = 15 lei venitul suplimentar din perimetrele perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat ca diferență între 115 lei/MWh și 100 lei/MWh, ajustate anual cu rata IPC incepand cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>VS3 = (120 - 115)*1 = 5 lei venitul suplimentar din perimetrele 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 incepand cu 1 ianuarie 2019.</p>	<p>din perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat ca diferență între 100 lei/MWh și 85 lei/MWh, ajustate anual cu rata IPC incepand cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>VS2 = (115 - 100)*1 = 15 lei venitul suplimentar din perimetrele perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat ca diferență între 115 lei/MWh și 100 lei/MWh, ajustate anual cu rata IPC incepand cu 1 ianuarie 2019;</p> <p>VS3 = (120 - 115)*1 = 5 lei venitul suplimentar din perimetrele 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 incepand cu 1 ianuarie 2019.</p>	
14.		<p>Art. III Dispoziții finale și tranzitorii</p> <p>1. Până la data intrării în vigoare a prezentei legi, titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de derulare li se aplică nivelul de redevență, cotele procentuale de redevență petrolieră, pragurile de producție brută aferente acestor cote și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare desfășurate în baza acordurilor existente la data intrării în vigoare a Legii nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore.</p> <p>2. De la data intrării în vigoare a prezentei legi, titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere</p>	<p>Prevederea este necesară pentru a fi în acord cu normele de tehnică legislativă, care impun clarificarea situațiilor de tranziție.</p> <p>Prevederea este necesară pentru a fi în acord cu normele de tehnică legislativă, care impun clarificarea situațiilor de tranziție.</p>

		<p>reglementate de prezenta lege aflate în curs de derulare li se aplică regimul de redevențe și regimul fiscal existent la data intrării în vigoare a prezentei legi de modificare și completare a Legii nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, precum și de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere onshore de adâncime, inclusiv modificările prevăzute în Art. I și Art. II din prezenta lege.</p> <p>3. Titlul I din prezenta lege intră în vigoare la data de 1 ale lunii următoare publicării ei în Monitorul Oficial al României.</p>	<p>Prevederea este necesară pentru a fi în acord cu normele de tehnică legislativă, care impun menționarea datei de intrare în vigoare a unei legi.</p>
15.		<p>1.La articolul 2 se modifică punctul 30 și va avea următorul conținut:</p> <p>30. preț mediu de vânzare al gazelor naturale reprezintă prețul mediu ponderat de vânzare, exprimat în lei pe mia de metrii cubi, calculat lunar de către fiecare titular de acorduri petroliere de dezvoltare-exploatare și exploatare pentru gazele naturale vândute din producția internă proprie pe parcursul lunii pentru care se datorează redevența, din care se deduc costurile de transport, distribuție, înmagazinare și alte costuri logistice în măsura în care sunt suportate de către titularul de acord petrolier, precum și taxa pe valoarea adăugată și orice alte taxe, impozite sau contribuții incluse în prețul de vânzare.</p>	<p>Propunerile sunt necesare pentru a asigura calculul redevențelor pe baza prețurilor realizate de titularii de acorduri petroliere, în conformitate cu practica internațională și prevederile programului de guvernare.</p>

2. La **articolul 2, după punctul 30** se introduc 3 noi puncte, care vor avea următorul conținut:

30^{^1}. **preț mediu de vânzare al țițeiului și condensatului** reprezintă prețul mediu ponderat de vânzare, exprimat în lei în lei pe tonă, calculat lunar de către fiecare titular de acorduri petroliere de dezvoltare-exploatare și exploatare pentru fiecare sortiment de țiței și condensat vândute din producția internă proprie pe parcursul lunii pentru care se datorează redevența, din care se deduc costurile de transport și alte costuri logistice în măsura în care sunt suportate de către titularul de acord petrolier, precum și taxa pe valoarea adăugată și orice alte taxe, impozite sau contribuții incluse în prețul de vânzare.

30^{^2}. **prețul de calcul al redevențelor pentru gaze naturale** este prețul stabilit de către autoritatea competentă în baza unei metodologii în conformitate cu prevederile acestui alineat, care se utilizează pentru calculul veniturilor bugetului de stat aferente redevenței petroliere în conformitate cu prevederile art. 49 alin (4). Prețul de calcul al redevențelor pentru gaze naturale este determinat de către autoritatea competentă pe baza pe prețul mediu ponderat al tuturor vânzărilor de gaze naturale din producția proprie realizate de titulari de acorduri petroliere pe piețele centralizate de gaze naturale din România, cu livrare în luna de referință pentru care se face datorează redevențele petroliere, din care se deduc costurile de transport, distribuție, înmagazinare și alte costuri logistice în măsura în care sunt suportate de către titularii de acorduri petroliere, precum și taxa pe valoare adăugată și orice alte taxe, impozite sau contribuții incluse în

		<p>prețul de vânzare.</p> <p>30³. prețurile de calcul ale redevențelor pentru țiței și condensat sunt prețurile stabilite de către autoritatea competentă, în baza unei metodologii în conformitate cu prevederile acestui alineat, care se utilizează pentru calculul veniturilor bugetului de stat aferente redevenței petroliere în conformitate cu prevederile art. 49 alin (4). Prețurile de calcul ale redevențelor pentru țiței și condensat sunt determinate de către autoritatea competentă pentru fiecare sortiment de țiței și condensat pe baza prețului țițeiului Brent aferent perioadei de referință pentru care titularii de acorduri petroliere datorează redevențele petroliere, luând în considerare ajustări ale prețului pentru diferențele de calitate între sortimentele de țiței și condensat produse în România și țițeiul Brent și pentru costurile de transport ale țițeiului și condensatului produse în România de la punctele de măsurare pentru determinarea producției brute de petrol până la cea mai apropiată piață unde aceste sortimente de țiței și condensat pot fi tranzacționate.</p>	
16.		<p>3.Articolul 49 se modifică alin. (4) și va avea următorul conținut:</p> <p>(4) Calculul contravalorii redevenței petroliere datorate bugetului de stat de către titularii acordurilor petroliere de dezvoltare-exploatare și exploatare se face după cum urmează:</p> <p>(a) în cazul titularilor de acorduri petroliere care înregistrează vânzări de gaze naturale din producția proprie în luna pentru care se datorează redevențele petroliere, calculul redevențelor petroliere pentru întreaga producție brută de gaze naturale din luna respectivă pentru care se</p>	

		<p>datorează redevențe, se realizează pe baza prețului mediu de vânzare.</p> <p>(b) în cazul titularilor de acorduri petroliere care nu înregistrează vânzări de gaze naturale din producția proprie în luna pentru care se datorează redevențele petroliere, calculul redevențelor petroliere se realizează pe baza prețului de calcul al redevențelor pentru gaze naturale.</p> <p>(c) în cazul titularilor de acorduri petroliere care înregistrează vânzări pentru sortimentele de țiței și condensat din producția proprie în luna pentru care se datorează redevențele petroliere, calculul redevențelor petroliere <u>pentru întreaga producție brută de țiței și condensat din luna respectivă pentru care se datorează redevențe,</u> se realizează pe baza prețurilor medii de vânzare.</p> <p>(d) în cazul titularilor de acorduri petroliere care nu înregistrează vânzări pentru sortimentele de țiței și condensat din producția proprie în luna pentru care se datorează redevențele petroliere, calculul redevențelor petroliere se realizează pe baza prețurilor de calcul ale redevențelor pentru țiței și condensat.</p>	
17.		<p>4.Art. 54</p> <p>(4)</p> <p>e) efectuează studii pe baza cărora fundamentează și stabilește tarifele de transport prin conductele magistrale al țițeiului și condensatului, precum și tarifele prevăzute la art. 52 alin. (1);</p>	
		<p>Art. II Agenția Națională pentru Resurse Minerale și titularii de acorduri petroliere pot încheia acte adiționale la acordurile petroliere pentru a reflecta la nivel contractual prevederile acestui titlu din prezenta lege.</p>	

			Art. III Titlul II din prezenta lege intră în vigoare la data de 1 ale lunii următoare publicării ei în Monitorul Oficial al României.	
--	--	--	---	--