

EXPUNERE DE MOTIVE

Propunerea urmărește două obiective complementare. Primul, de natură economică, constă în captarea progresivă a unei baze fiscale relevante în România din activitățile petroliere offshore, pe măsură ce acordurile existente se prelungesc sau se modifică substanțial și pe măsură ce se semnează acorduri noi. Al doilea, de natură informațională, implică instituirea unei obligații de raportare lunară aplicabilă tuturor titularilor, inclusiv celor cu acorduri în derulare, care va oferi, pentru prima dată, o imagine obiectivă asupra structurii forței de muncă în sectorul offshore românesc.

Propunerea introduce praguri obiective de rezidență fiscală în România pentru personalul-nucleu care lucrează pe perimetrele petroliere offshore. Pentru un titular tipic, conformarea la aceste praguri înseamnă că o parte a personalului, actualmente angajat prin scheme contractuale care evită fiscalitatea românească (manning companies în jurisdicții cu impozitare redusă, staff leasing transfrontalier, structuri în lanț contractual multinivel), va deveni rezident fiscal în România. Acest personal va plăti, conform prevederilor din Codul fiscal, impozit pe venit, CAS, CASS și contribuție asiguratorie pentru muncă.

Aceste venituri nu provin din amenzi, ci din însăși materializarea efectului economic pe care art. 25 din Legea nr. 256/2018 îl urmărea deja, în forma sa actuală, anume captarea unei baze fiscale relevante în România din activitățile petroliere offshore. Propunerea nu introduce sarcini fiscale noi pentru titulari sau pentru personalul lor ci modifică condițiile ce trebuie îndeplinite de personal din punct de vedere al rezidenței deci se schimbă persoana care plătește impozitul, prin transformarea unei obligații actualmente declarative într-un mecanism funcțional, calibrat juridic și operațional. Pe un orizont de 25 de ani, beneficiul economic estimat pentru bugetul consolidat variază și se poate situa între 400 de milioane de euro și 3 miliarde de euro.

Mai mult de atât, obligația de raportare lunară către Agenția Națională de Administrare Fiscală, ca pură obligație administrativă, se aplică tuturor titularilor, inclusiv celor cu acorduri în vigoare. Acesta este efectul imediat al propunerii, disponibil de la primul exercițiu de raportare după intrarea în vigoare a legii. Beneficiul este de natură să justifice propunerea independent de efectul economic.

Subliniem că propunerea nu generează cheltuieli bugetare suplimentare care să necesite alocări noi. Costurile administrative legate de dezvoltarea sistemului informatic pentru recepția electronică a Registrului personalului-nucleu (integrat în arhitectura existentă a Spațiului Privat Virtual al Agenției Naționale de Administrare Fiscală), constituirea funcției de constatare la Agenția Națională pentru Resurse Minerale, operaționalizarea protocolului inter-instituțional implică costuri modeste ce pot fi suportate integral din bugetele aprobate ale instituțiilor implicate, fără a fi necesare suplimentări bugetare. De asemenea, raportul cost-beneficiu este net favorabil bugetului consolidat, propunerea fiind, prin construcție, autofinanțată din primii ani de aplicare.

Articolul 25 din Legea nr. 256/2018 instituie, pentru titularii acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, obligația ca cel puțin 25% din numărul mediu anual de angajați utilizați în vederea derulării acordurilor să fie



cetățeni români cu rezidență fiscală în România. Sancțiunea pentru nerespectare, prevăzută la art. 26 alin. (1) lit. m), constă într-o amendă echivalentă cu salariul minim brut garantat în plată înmulțit cu numărul angajaților pentru care nu a fost îndeplinită obligația.

În exercițiile fiscale de aplicare a acestei reglementări, nu există date publice care să indice nivelul real de conformare, nu există un raport public privind structura personalului în sectorul offshore românesc și nu există procedură sistematică de verificare. Sectorul vizat este, în același timp, unul de importanță strategică ridicată și de mare importanță pentru economia națională: un exemplu relevant este proiectul Neptun Deep ce ar urma să transforme România în cel mai mare producător de gaz natural din Uniunea Europeană.

Analiza aplicării textului legal actual relevă cinci deficiențe structurale ce vor fi prezentate mai jos.

În primul rând, sancțiunea este lipsită de un efect sancționator veritabil. Pentru un titular cu venituri anuale de ordinul miliardelor de euro, sancțiunea maximă calculată conform formulei actuale se situează în domeniul a câteva zeci de mii de euro. Raportul dintre sancțiune și valoarea producției este sub 0,001%, ceea ce face ca obligația să nu producă o constrângere economică reală și să nu-și atingă scopul sancționator.

În al doilea rând, criteriul „cetățenia română” prezintă vulnerabilități față de dreptul Uniunii Europene. Discriminarea directă pe baza cetățeniei este interzisă de art. 45 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene (TFUE) și de Regulamentul (UE) nr. 492/2011 privind libera circulație a lucrătorilor. Compatibilitatea actualului art. 25 cu dreptul UE nu a fost supusă unei analize legale până la acest moment dar formularea expune România la riscul unei proceduri de constatare a neîndeplinirii obligațiilor în temeiul art. 258 TFUE.

În al treilea rând, definiția „angajat utilizat în derularea acordurilor” este inoperabilă întrucât în industria offshore, 70–80% din forța de muncă este organizată în lanțuri contractuale multinivel. Sintagma actuală nu precizează nivelul la care se aplică obligația, nu acoperă personalul detașat comercial prin întreprinderi din alte state membre, nu acoperă personalul angajat prin entități cu sediu în jurisdicții terțe. Conformarea poate fi obținută formal prin restructurări contractuale.

În al patrulea rând, pragul uniform de 25% nu reflectă realitatea operațională a celor trei etape ale operațiunilor petoliere. Etapa de explorare necesită expertiză internațional concentrată; etapa de exploatare (cea mai lungă) permite o pondere semnificativ mai mare a personalului format intern. Un prag uniform calibrează ținta la cel mai scăzut numitor comun.

În al cincilea rând, lipsa mecanismelor de verificare sistemică întrucât nu există procedură de raportare periodică, protocol de schimb de date între autoritățile competente, sau date agregate publice. Obligația funcționează exclusiv pe baza unei raportări ad-hoc din partea profesionistului.

Cumulativ, aceste deficiențe transformă o normă strategică într-o obligație declarativă. Captarea economică pe care art. 25 actual o prefigura, venituri fiscale



și sociale generate de personalul cu rezidență fiscală română, rămâne, în practică, neaccesibilă bugetului consolidat.

Propunerea urmărește transformarea normei actuale într-un mecanism funcțional, prin cinci intervenții structurale interconectate.

Propunem introducerea unui prag dublu calibrat pe etape. Un prim prag, pragul de rezidență fiscală în România, se diferențiază pe etapele operațiunilor petroliere - 40% în explorare, 40% în dezvoltare, 50% în exploatare. Un al doilea prag, de 70%, se aplică agregat pentru rezidenții români și cetățenii statelor membre UE, SEE și Confederației Elvețiene, indiferent de etapă. Pragul dublu rezolvă simultan compatibilitatea cu art. 45 TFUE, criteriul „cetățenie română” este eliminat și înlocuit cu un criteriu obiectiv, neutru, de rezidență fiscală, și cu obiectivul economic al captării unei baze fiscale relevante în România.

Definirea operațională a personalului-nucleu printr-un criteriu teritorial obiectiv reprezintă un alt element al prezentei propuneri. Conceptul de personal-nucleu înlocuiește sintagma ambiguă „angajați utilizați”, folosind criteriul de 150 de zile calendaristice de prezență, pe teritoriul național, în apele maritime interioare, marea teritorială, zona contiguă, zona economică exclusivă sau pe platoul continental al României la Marea Neagră, în orice interval de 12 luni consecutive. Pragul de 150 de zile reflectă regimul de rotație 28/28 specific industriei offshore. Definiția acoperă personalul angajat direct de titular și de subcontractorii aflați în relație contractuală directă cu titularul, anume primul nivel de subcontractare, precum și personalul pus la dispoziție prin contracte de prestări de servicii având ca obiect principal sau accesoriu furnizarea de forță de muncă. Subcontractorii de nivel secundar și terțiar rămân în afara perimetrului direct al obligației: extinderea la întregul lanț contractual ar genera o sarcină de raportare greu de executat atât pentru titular, cât și pentru autoritățile competente. Captarea efectivă a personalului care lucrează prin subcontractori de nivel inferior se realizează oricum indirect, prin răspunderea solidară a titularului pentru obligațiile fiscale aferente întregului personal-nucleu.

În ce privește obligația de raportare lunară, menționăm că titularii vor transmite lunar Agenției Naționale de Administrare Fiscală un Registru al personalului-nucleu. Această obligație este aplicabilă tuturor titularilor, inclusiv celor cu acorduri semnate anterior intrării în vigoare a legii, fiind o obligație administrativă pură, neretroactivă în raport cu drepturile dobândite. Datele agregate vor fi publicate anual, oferind o imagine clară asupra structurii forței de muncă în sectorul offshore românesc.

Regimul sancționator ar urma să fie, de asemenea, rescris. Sancțiunile sunt instrumente de constrângere și nu surse de venit. Sancțiunea principală devine proporțională cu valoarea producției - 0,1% din valoarea producției anuale pentru fiecare punct procentual de diferență față de pragurile aplicabile, plafonată cumulată la 5% din valoarea anuală a producției. Pentru un titular cu producție anuală de ordinul miliardelor de euro, această sancțiune produce o disuasivă economică reală fără a deveni confiscatorie. Înainte de aplicarea sancțiunii complementare a suspendării autorizării etapei următoare, titularul depune un plan de corecție pentru o perioadă de cel mult 18 luni, conținând măsuri concrete de recrutare și formare profesională. Sancțiunea complementară operează numai dacă, după expirarea termenului de implementare a planului, neconformarea persistă. Astfel, în cazul în care titularul nu depune planul în termenul prevăzut



anuală de ordinul miliardelor de euro, această sancțiune produce o disuasiune economică reală fără a deveni confiscatorie. Înainte de aplicarea sancțiunii complementare a suspendării autorizării etapei următoare, titularul depune un plan de corecție pentru o perioadă de cel mult 18 luni, conținând măsuri concrete de recrutare și formare profesională. Sancțiunea complementară operează numai dacă, după expirarea termenului de implementare a planului, neconformarea persistă. Astfel, în cazul în care titularul nu depune planul în termenul prevăzut sau nu îl pune în aplicare conform calendarului aprobat, sancțiunea complementară se aplică direct.

Din punct de vedere al aplicării prevederilor propuse, subliniem că acordurile încheiate înainte de intrarea în vigoare a prezentei legi rămân supuse regimului actual al pragurilor și sancțiunilor și li se aplică exclusiv obligația de raportare lunară. Pragurile pe etape, mecanismele anti-evaziune și noile sancțiuni nu se aplică, în mod evident, retroactiv. Obligația de raportare, ca obligație administrativă pură, nu intră în coliziune cu prevederile în vigoare privind neretroactivitatea legii civile. Acordurile încheiate după data intrării în vigoare a prezentei legi se află integral sub noul regim. Prelungirile acordurilor existente dispuse în temeiul art. 31 din Legea nr. 256/2018 și actele adiționale care modifică perimetrul concesionat ori condițiile contractuale substanțiale sunt aprobate de Agenția Națională pentru Resurse Minerale condiționat de aderarea titularului la noul regim integral pentru perioada de prelungire, respectiv pentru durata actului adițional.

În temeiul art. 111 alin. (1) din Constituția României, republicată, vă adresăm rugămintea de a solicita Guvernului să comunice punctul de vedere asupra prezentei propuneri legislative.

INIȚIATORI:

Senator ~~AUR~~ – Eugen-Cristian Șipoș

Senator ~~AUR~~ – Niculina Stelea

Deputat AUR – Ișnelia Florența Priescu

–

LISTA

Suținătorilor propunerii legislative – 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 și onshore de adâncime

Nr.	Numele și prenumele	Grupul parlamentar	Semnătura
1.	SIMION GEORGE NICOLAE	AUR	
2.	BARBĂ NEELU VALENTIN	AUR	
3.	SORIN MĂNCACIU CĂMĂRE	AUR	
4.	MATIES	AUR	
5.	BUTURA CRISTINA IDNA	AUR	
6.	Vulpoi Dorcel	AUR	
7.	CORINȚA ADIGOS	AUR	
8.	Lucian Florin PUȘCĂȘU	AUR	
9.	Nădăreț Alin	AUR	
10.	PUȘCĂȘU PETRE	AUR	
11.	GURUȘIU OCTAVIAN	AUR	
12.	CIOBÎRȚI DANIEL-CĂTĂLIN	AUR	

LISTA

Susținătorilor propunerii legislative – 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 și onshore de adâncime

Nr.	Numele și prenumele	Grupul parlamentar	Semnătura
13.	BORDIAN ALEXANDRU	AUR	
14.	MUSAT LUCIAN	AUR	
15.	BARBAN TIBERIU CIRIACU	AUR	
16.	Ramona Ioana Bruynseels	AUR	
17.	DASCULESCU EMANUELA	AUR	
18.	POPESCU ANTONIO GABRI	AUR	
19.	HRISTU COSMIN	AUR	
20.	Bocan J. J. J.	AUR	
21.	VĂRSAN CIPRIAN	AUR	
22.	BIRD DANIEL RĂZVAN	AUR	
23.	GHERASIU LILIANA	AUR	
24.	NEGOESCU MIHAI-BOGDAN	AUR	

LISTA

Susținătorilor propunerii legislative – 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 și onshore de adâncime

Nr.	Numele și prenumele	Grupul parlamentar	Semnătura
25.	Păpușci Florin - Ionel	AUR	
26.	Priescu Ionelă	AUR	
27.	LOVIN RAMONA	AUR	
28.	MICHAEL SAMUEL - VIRGIL	AUR	
29.	COLEȘA ILIE - ALIN	AUR	
30.	ȚĂNĂSCU ȘIMION - TITUS	AUR	
31.	ENACHE MIHAI ADRIAN	AUR	
32.	GHIANINA SERBAN	AUR	
33.	ȚOSUR COSMIN - TEODOR	AUR	

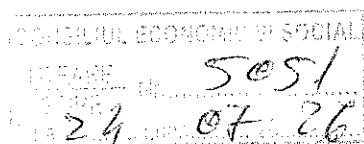
LISTA

Susținătorilor propunerii legislative – 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 și onshore de adâncime

Nr.	Numele și prenumele	Grupul parlamentar	Semnătura
1	PEIU PETRIȘOR-GABRIEL	AUR	
2	SÎPOS CRISTIAN	ALIA	
3	CONSTANȚINESCU ROALDA	AUR	
4	Ifton Geanănu	ALIR	
5	CHELĂȘU MIRGH	AUR	
6	VLĂHU NICOLAE	AUR	
7	NEGOM CORNEIU	AUR	
8	LUMINIȚA TAUCEANU-FERNANDES	AUR	
9	Andrei Dălașu	AUR	
10	STOICA OTRIAN-TITI	A.U.R.	
11	Petru George Bogdan	AUR	
12	Silviu Ștefan Căbăni	ALIR	

Susținătorilor propunerii legislative – 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 și onshore de adâncime

[illegible]



PARLAMENTUL ROMÂNIEI

SENAT

CAMERA DEPUTAȚILOR

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 și onshore de adâncime

Parlamentul României adoptă prezenta lege

Art. 1. – 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, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 713 din 15 iulie 2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 25 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 25. - (1) Titularii acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore au obligația ca, din numărul mediu anual de persoane care fac parte din personalul-nucleu, astfel cum este definit la art. 25¹, ponderea celor cu rezidență fiscală în România să fie de cel puțin:

- a) 40% în etapa de explorare;
- b) 40% în etapa de dezvoltare;
- c) 50% în etapa de exploatare.

(2) Suplimentar față de pragurile prevăzute la alin. (1), titularii acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore au obligația ca, din numărul mediu anual de persoane care fac parte din personalul-nucleu, ponderea cumulată a celor cu rezidență fiscală în România și a cetățenilor unui stat membru al Uniunii Europene, al Spațiului Economic European sau al Confederației Elvețiene, cu drept de muncă în Uniunea Europeană, să fie de cel puțin 70%, indiferent de etapa operațiunilor petroliere.

(3) Pragurile prevăzute la alin. (1) și (2) se calculează separat pentru fiecare an calendaristic și pentru fiecare acord petrolier offshore al titularului.

(4) Etapa operațiunilor petroliere, în sensul alin. (1), se stabilește prin raportare la calificarea operațiunilor efectiv desfășurate de titular în anul calendaristic de referință, în conformitate cu Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare.



(5) În cazul în care, în același an calendaristic, titularul desfășoară operațiuni petroliere aferente unor etape diferite în cadrul aceluiasi acord, pragul aplicabil este cel corespunzător etapei în care a fost desfășurat numărul majoritar de zile-om operaționale cumulate, raportat la totalul zilelor-om aferente acordului în anul respectiv. Modalitatea de calcul a zilelor-om operaționale se stabilește prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, emis cu consultarea Agenției Naționale de Administrare Fiscală."

2. După articolul 25 se introduc patru noi articole, art. 25¹-25⁴, cu următorul cuprins:

„Art. 25¹. - (1) Prin personal-nucleu se înțelege orice persoană fizică ce întrunește, cumulativ, următoarele condiții:

a) este angajată direct de titularul acordului petrolier offshore sau de un subcontractor aflat în relație contractuală directă cu titularul;

b) desfășoară activități aferente derulării acordului petrolier offshore;

c) este prezentă, în scopul desfășurării activităților prevăzute la lit. b), pe teritoriul național, în apele maritime interioare, în marea teritorială, în zona contiguă, în zona economică exclusivă sau pe platoul continental al României la Marea Neagră, pentru o perioadă totală de cel puțin 150 de zile calendaristice în orice interval de 12 luni consecutive.

(2) În calculul perioadei prevăzute la alin. (1) lit. c) se includ:

a) zilele de sosire și de plecare;

b) zilele de prezență pe instalațiile offshore aflate sub jurisdicția statului român;

c) perioadele de standby aferente activităților petroliere desfășurate pe teritoriul național ori în zonele prevăzute la alin. (1) lit. c);

d) perioadele de îmbarcare și de debarcare aferente rotației personalului;

e) zilele de prezență în bazele operaționale onshore și în sediile tehnice de pe teritoriul național, dacă activitatea desfășurată are legătură directă cu acordul petrolier offshore.

(3) Sunt asimilați subcontractorilor aflați în relație contractuală directă cu titularul, în sensul alin. (1) lit. a), și operatorii care pun la dispoziția titularului forță de muncă în temeiul unor contracte de prestări de servicii având ca obiect, principal sau accesoriu, furnizarea de personal.

(4) Subcontractorii prevăzuți la alin. (1) lit. a) și asimilați au obligația de a transmite titularului, lunar, datele necesare pentru îndeplinirea obligațiilor de raportare prevăzute la art. 25³. Clauza corespunzătoare acestei obligații este obligatorie în contractele încheiate de titular cu subcontractorii și constituie cauză de denunțare unilaterală a contractului din inițiativa titularului în cazul neîndeplinirii obligației de raportare pentru două luni de raportare consecutive sau pentru trei luni de raportare în cursul unui an calendaristic.



Art. 25². - (1) Persoanele care fac parte din personalul-nucleu, în sensul art. 25¹, sunt prezumate a avea centrul intereselor vitale în România, în sensul art. 7 pct. 28 lit. b) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare. Presumpția prevăzută este relativă.

(2) Titularul acordului petrolier offshore răspunde solidar cu angajatorul formal pentru plata impozitului pe venitul din salarii și a contribuțiilor sociale obligatorii aferente activității desfășurate în România de persoanele care fac parte din personalul-nucleu.

(3) Răspunderea solidară prevăzută la alin. (2) se aplică pentru obligațiile fiscale aferente perioadei în care persoana a îndeplinit criteriul de prezență teritorială prevăzut la art. 25¹ alin. (1) lit. c) și operează indiferent de natura raportului juridic dintre persoană și angajatorul formal sau dintre angajatorul formal și titular.

Art. 25³. - (1) Titularii acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore au obligația de a transmite lunar Agenției Naționale de Administrare Fiscală, până cel târziu la data de 25 a lunii următoare celei de raportare, Registrul personalului-nucleu, care cuprinde, pentru fiecare persoană care întrunește condițiile prevăzute la art. 25¹:

a) datele de identificare;

b) cetățenia și statul de rezidență fiscală;

c) numărul de zile calendaristice de prezență teritorială în luna de raportare și cumulat pe ultimele 12 luni consecutive;

d) tipul raportului juridic în baza căruia desfășoară activitatea - angajat direct al titularului, angajat al unui subcontractor primar, personal pus la dispoziție în temeiul unui contract de prestări de servicii ori altă formă;

e) denumirea și sediul angajatorului formal, precum și, după caz, ale subcontractorului prin intermediul căruia persoana este pusă la dispoziția titularului;

f) etapa operațiunilor petroliere în care se desfășoară activitatea.

(2) Modelul, conținutul și modalitatea de transmitere a Registrului personalului-nucleu se stabilesc prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, după consultarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale.

(3) Datele cuprinse în Registrul personalului-nucleu fac obiectul unui protocol de schimb de date între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, Agenția Națională de Administrare Fiscală, Inspekția Muncii și Garda de Coastă a Poliției de Frontieră Române, încheiat prin ordin comun al ministrului energiei, ministrului finanțelor și ministrului afacerilor interne.

(4) În cazul constatării unor inconsistențe între datele raportate de titular și datele provenite din celelalte surse prevăzute la alin. (3), Agenția Națională pentru Resurse Minerale solicită titularului, în scris, explicații și documente justificative, care se transmit în termen de 30 de zile de la primirea solicitării.



(5) Agenția Națională pentru Resurse Minerale publică anual, până la data de 30 iunie a anului următor celui de raportare, un raport agregat la nivel de sector privind structura personalului-nucleu în operațiunile petroliere offshore, în formă care nu permite identificarea individuală a titularilor.

Art. 25⁴. - (1) Titularii acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore contribuie la formarea profesională universitară și post-universitară în domeniile asociate operațiunilor petroliere offshore, în special prin:

- a) finanțarea de programe de stagii pentru studenți și doctoranzi;
- b) finanțarea de cercetare aplicată în parteneriat cu instituții de învățământ superior acreditate din România;
- c) burse de studiu și de cercetare în specialitățile cu deficit de resursă umană calificată identificate la nivel sectorial.

(2) Quantumul minim al contribuției anuale, modalitățile concrete de îndeplinire a obligației, criteriile de eligibilitate a programelor și mecanismele de verificare se stabilesc prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Energiei și a Ministerului Educației.

(3) Până la intrarea în vigoare a hotărârii Guvernului prevăzute la alin. (2), aplicarea sancțiunilor prevăzute la art. 26 alin. (1) lit. m²) este suspendată în ceea ce privește obligația stabilită prin prezentul articol."

3. La articolul 26 alineatul (1), litera m) se modifică și va avea următorul cuprins:

„m) nerespectarea obligației prevăzute la art. 25 alin. (1), cu amendă de 0,1% din valoarea producției anuale realizate de titular în cadrul acordului petrolier offshore vizat, pentru fiecare punct procentual de diferență față de pragul aplicabil etapei operațiunilor petroliere;"

4. La articolul 26 alineatul (1), după litera m) se introduc trei noi litere, lit. m¹), m²) și m³), cu următorul cuprins:

„m¹) nerespectarea obligației prevăzute la art. 25 alin. (2), cu amendă de 0,1% din valoarea producției anuale realizate de titular în cadrul acordului petrolier offshore vizat, pentru fiecare punct procentual de diferență față de pragul de 70%;

m²) nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 25⁴ alin. (1), cu amendă de la 500.000 lei la 5.000.000 lei;

m³) nerespectarea obligației de raportare prevăzute la art. 25³ alin. (1), precum și transmiterea unor date incorecte sau incomplete, cu amendă de la 100.000 lei la 1.000.000 lei pentru fiecare lună de raportare; aceeași sancțiune se aplică și subcontractorilor care nu transmit titularului datele prevăzute la art. 25¹ alin. (4)."



5. La articolul 26, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Sancțiunea amenzii pentru faptele prevăzute la alin. (1) lit. a), b), f)–m), m¹), m²) și m³) se aplică titularului, iar pentru faptele prevăzute la alin. (1) lit. c)–e), entităților emitente. Sancțiunea prevăzută la alin. (1) lit. m³) se aplică și subcontractorilor titularilor acordurilor petroliere, în condițiile prevăzute la teza finală a respectivei litere.”

6. La articolul 26, după alineatul (2) se introduc trei noi alineate, alin. (2¹), (2²) și (2³), cu următorul cuprins:

„(2¹) În termen de 90 de zile de la data rămânerii definitive a procesului-verbal de constatare a contravenției prevăzute la alin. (1) lit. m) sau m¹), titularul depune la Agenția Națională pentru Resurse Minerale un plan de corecție pentru o perioadă de cel mult 18 luni, conținând măsuri concrete de recrutare, formare profesională, parteneriate cu instituții de învățământ superior și calendar de implementare. Planul se aprobă, cu sau fără modificări, prin decizie a președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, în termen de 30 de zile de la depunere. În cazul în care titularul nu depune planul de corecție în termenul prevăzut sau nu îl pune în aplicare conform calendarului aprobat, sancțiunea complementară prevăzută la alin. (2²) se aplică începând cu data expirării termenului.

(2²) Sancțiunea complementară a suspendării autorizării trecerii titularului la etapa următoare a operațiunilor petroliere se dispune de Agenția Națională pentru Resurse Minerale, prin decizie motivată, dacă, după expirarea termenului de implementare a planului de corecție prevăzut la alin. (2¹), neconformarea cu obligațiile prevăzute la art. 26 alin. (1) sau (2) se menține, ori în cazurile prevăzute la teza finală a alin. (2¹). Suspendarea operează până la conformarea cu obligațiile prevăzute la art. 26 alin. (1) și (2) și nu afectează operațiunile petroliere desfășurate în etapa în curs.

(2³) Quantumul cumulativ al amenzilor aplicate în temeiul alin. (1) lit. m) și m¹) pentru același acord petrolier offshore și pentru același an calendaristic nu poate depăși 5% din valoarea producției anuale aferente acordului.”

7. La articolul 26, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(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 cele de la alin. (1) lit. c)–g), de către inspectorii de muncă, pentru contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. j).”

8. La articolul 26, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alin. (3¹), cu următorul cuprins:

„(3¹) Prin derogare de la prevederile alin. (3), constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor prevăzute la alin. (1) lit. m), m¹), m²) și m³), aprobarea planului de corecție prevăzut la alin. (2¹), precum și dispunerea sancțiunii complementare prevăzute la alin. (2²), se fac de către persoane anume desemnate din cadrul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale. Pentru



constatarea elementelor de natură fiscală relevante pentru aplicarea acestor sancțiuni, Agenția Națională pentru Resurse Minerale solicită Agenției Naționale de Administrare Fiscală informațiile necesare, în condițiile protocolului prevăzut la art. 25³ alin. (3)."

Art. II. - (1) Prevederile art. 25³ alin. (1) și (4) din Legea nr. 256/2018, în forma modificată prin prezenta lege, precum și prevederile art. 26 alin. (1) lit. m³) din aceeași lege, se aplică tuturor titularilor acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, inclusiv celor încheiate anterior intrării în vigoare a prezentei legi.

(2) Prevederile art. 25 alin. (1) și (2), ale art. 25¹, art. 25², art. 25⁴ și ale art. 26 alin. (1) lit. m), m¹), m²) și m³), ale art. 26 alin. (2¹), (2²) și (2³), precum și ale celorlalte dispoziții introduse sau modificate prin prezenta lege și neacoperite de alin. (1), se aplică:

a) acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore încheiate după data intrării în vigoare a prezentei legi;

b) acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore încheiate anterior intrării în vigoare a prezentei legi, pentru perioada de prelungire dispusă în temeiul art. 31 din Legea nr. 256/2018, precum și pentru durata actelor adiționale prin care se modifică perimetrul concesionat ori condițiile contractuale substanțiale ale acordului.

(3) În cazurile prevăzute la alin. (2) lit. b), aprobarea prelungirii sau a actului adițional de către Agenția Națională pentru Resurse Minerale este condiționată de semnarea de către titular a unui act adițional la acordul petrolier prin care titularul își asumă aplicarea integrală a regimului instituit prin prezenta lege pentru perioada de prelungire, respectiv pentru durata actului adițional.

(4) Acordurile petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore încheiate anterior intrării în vigoare a prezentei legi rămân, în afara situațiilor prevăzute la alin. (2) lit. b), supuse art. 25 și art. 26 alin. (1) lit. m) din Legea nr. 256/2018 în forma în vigoare la data încheierii acordului.

Art. III. - (1) Prezenta lege intră în vigoare la 90 de zile de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(2) În termen de 90 de zile de la data publicării prezentei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I:

a) președintele Agenției Naționale de Administrare Fiscală emite ordinul prevăzut la art. 25³ alin. (2) din Legea nr. 256/2018, astfel cum a fost modificată și completată prin prezenta lege;

b) ministrul energiei, ministrul finanțelor și ministrul afacerilor interne emit ordinul comun prevăzut la art. 25³ alin. (3) din Legea nr. 256/2018, astfel cum a fost modificată și completată prin prezenta lege;

c) Guvernul adoptă hotărârea prevăzută la art. 25⁴ alin. (2) din Legea nr. 256/2018, astfel cum a fost modificată și completată prin prezenta lege;



d) președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale emite ordinul prevăzut la art. 25 alin. (5) din Legea nr. 256/2018, astfel cum a fost modificată și completată prin prezenta lege.

(3) Aplicarea sancțiunilor prevăzute la art. 26 alin. (1) lit. m³) din Legea nr. 256/2018, în forma modificată prin prezenta lege, este suspendată până la data intrării în vigoare a ordinului președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală prevăzut la art. 25³ alin. (2). Aplicarea sancțiunilor prevăzute la art. 26 alin. (1) lit. m) și m¹), precum și a sancțiunii complementare prevăzute la art. 26 alin. (2²), este suspendată până la data intrării în vigoare a protocolului de schimb de date prevăzut la art. 25³ alin. (3) și a ordinului prevăzut la art. 25 alin. (5).

(4) 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, republicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 713 din 15 iulie 2022, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu modificările și completările aduse prin prezenta lege, se va republica în Monitorul Oficial al României, Partea I, dându-se textelor o nouă numerotare.

Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (1) din Constituția României, republicată.

Președintele Senatului

Președintele Camerei Deputaților