**Proiect de lege modificare lege 256/2018 – LEGE OFFSHORE**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Text actual al Legii nr. 256/2018** | **Text din proiect** |  |
| **Articolul 1**  (1) Prezenta lege stabilește unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de explorare, dezvoltare, exploatare a zăcămintelor de petrol și de abandonare, precum și a lucrărilor/lucrărilor la sonde aferente operațiunilor petroliere, desfășurate de titularii de acorduri petroliere cu privire la perimetrele petroliere offshore, în conformitate cu prevederile acordurilor petroliere încheiate între titulari și Agenția Națională pentru Resurse Minerale, denumită în continuare ANRM.  (2) În situația în care un titular este parte la un acord petrolier care se referă atât la perimetre petroliere localizate pe uscat, cât și la perimetre petroliere offshore sau are calitatea de titular atât al unui/unor acord/acorduri petrolier/petroliere care se referă la perimetre petroliere localizate pe uscat, cât și la perimetre petroliere offshore, prevederile prezentei legi se aplică numai referitor la operațiunile petroliere desfășurate cu privire la perimetrele petroliere offshore. | **Articolul 1**  (1)Prezenta lege stabilește unele masuri 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**, in conformitate cu prevederile acordurilor petroliere încheiate intre titulari și Agenția Naționala pentru Resurse Minerale, denumita in continuare ANRM.  (2) În situația in care un titular este parte la un acord petrolier care se refera atat la perimetre petroliere localizate pe uscat, cat și la perimetre petroliere offshore sau are calitatea de titular atat al unui/unor acord/acorduri petrolier/petroliere care se refera la perimetre petroliere localizate pe uscat, cat și la perimetre petroliere offshore, prevederile prezentei legi se aplica numai referitor la operatiunile petroliere desfășurate cu privire la perimetrele petroliere offshore **și onshore de adâncime.** |  |
| **Articolul 2**  (1) În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:  a) *actul de autorizare* - actul final de autoritate emis în temeiul prezentei legi de către Ministerul Energiei pe baza căruia este permisă executarea lucrărilor aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art. 1;  b) *lucrări* - forajele geotehnice, precum și construirea, desființarea, extinderea și consolidarea următoarelor obiective, executate offshore, precum și pe uscat, aferente operațiunilor petroliere prevăzute la art. 1:  (i) instalațiile tehnologice necesare pentru explorarea, dezvoltarea, producția, tratarea, preluarea și predarea petrolului;  (ii) conductele;  (iii) platformele marine;  (iv) alte construcții aferente infrastructurii de producție, transport și tratare a hidrocarburilor, echipamente sau instalații;  (v) drumurile de acces;  (vi) infrastructura de comunicații.  Lucrările reprezintă un obiectiv de interes public major, fiind indispensabile în cadrul politicilor fundamentale ale țării în domeniul asigurării securității energetice;  c) *lucrări la sonde* - săparea, testarea, echiparea pentru producție, punerea în siguranță, conservarea, abandonarea, demontarea, dezafectarea sondelor și orice alte operațiuni, intervenții, reparații și modificări executate la acestea, forajele geotehnice aferente sondelor, executate offshore; lucrările la sonde reprezintă un considerent imperativ de interes public major, fiind indispensabile în cadrul politicilor fundamentale ale țării în domeniul asigurării securității energetice;  d) *lucrări offshore* - lucrările prevăzute la lit. b) executate offshore;  e) *acord petrolier referitor la perimetre petroliere offshore (acord)* - actul juridic încheiat între ANRM și una sau mai multe persoane juridice române sau străine, în vederea acordării concesiunii petroliere în zona offshore și a desfășurării operațiunilor petroliere, potrivit prevederilor Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, sau potrivit Legii petrolului nr. 134/1995, cu modificările și completările ulterioare;  f) *autoritate competentă* - instituția publică ce reprezintă interesele statului în domeniile resurselor de petrol și gaze naturale, conform Legii nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare;  g) *offshore* - înseamnă situat în apele maritime interioare, marea teritorială, în zona contiguă și în zona economică exclusivă sau pe platoul continental al Mării Negre, în sensul dispozițiilor Convenției Națiunilor Unite asupra dreptului mării, încheiată la Montego Bay (Jamaica) la 10 decembrie 1982, ratificată prin Legea nr. 110/1996;  h) operațiuni petroliere offshore - toate activitățile asociate cu instalația sau infrastructura conectată, inclusiv proiectarea, planificarea, construcția, operarea și dezafectarea acestora, legate de explorarea și exploatarea zăcămintelor de petrol, dar excluzând transportul petrolului de pe o coastă pe alta;  i) *perimetru petrolier offshore* - aria corespunzătoare proiecției la suprafață a conturului părții din scoarța terestră în interiorul căreia, pe un interval de adâncime determinat, se realizează lucrări de explorare, dezvoltare, exploatare sau înmagazinare, precum și suprafețele necesare desfășurării activităților de explorare, dezvoltare, exploatare, înmagazinare și transport al petrolului, situate în afara acestei arii în offshore;  j) *plajă* - porțiunea de teren sau fâșia de coastă adiacentă mării, râurilor, lacurilor sau oricărei alte ape, indiferent de materialul cu care este acoperită;  k) *terminal de coastă* - instalațiile, echipamentele și construcțiile aferente situate pe uscat, destinate, după caz, operațiunilor de curățare, uscare, comprimare, măsurare sau descărcare a gazelor naturale ori țițeiului, transportate prin conducte de alimentare din amonte de la perimetrele offshore;  l) *interes public major* - acel interes care implică garantarea și respectarea de către instituțiile, autoritățile publice, precum și persoanele juridice beneficiare ale acordurilor petroliere offshore a drepturilor, libertăților și intereselor legitime ale cetățenilor, recunoscute de Constituție, legislația internă și tratatele internaționale la care România este parte, precum și îndeplinirea atribuțiilor de serviciu, cu respectarea principiilor eficienței, eficacității și economicității cheltuirii resurselor. | **La articolul 2 alineatul (1), dupa litera I) se introduc cinci noi litere, literele m), n), o) p) și r), cu urmatorul cuprins:**  **m) *regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare include*:**  **(i) impozitul asupra veniturilor suplimentare obținut din perimetrele reglementate de prezenta lege prevazut la art. 19;**  **n) *regimul de redevențe* include baza de calcul și metoda de calcul a redevenței petroliere, cotele procentuale de redevența petroliera și pragurile de producție bruta aferente acestor cote, reglementate de Legea petrolului nr. 238/2004 cu modificările și completările ulterioare, aplicabile la data de 1 ianuarie 2022;**  **o) *modificare a regimului de redevente și a regimului fiscal specific aplicabil activitațior de explorare, dezvoltare,***  ***exploatare și abandonare* - prevăzută la art. 21 cuprinde:**  **(i) introducerea de noi redevențe, contribuții, taxe și impozite, tarife aplicabile specific sau in mod disproporționat sectorului petrolier. In acest sens, impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile specific sau in mod disproporționat sectorului petrolier, cuprind: impozitele, taxele și contribuțiile, tarifele aplicabile unui numar limitat de sectoare de activitate, cum ar fi sectorul energetic sau sectorial extractiv sau cele aplicabile unui numar limitat de agenți economici, definiți pe baza unor criterii limitative, cum ar fi cifra de afaceri sau nivelul profitului.**  **(ii) majorarea cotelor procentuale de redeventa petroliera sau modificarea pragurilor de productie bruta aferente acestor cote, stipulate in fiecare acord petrolier la data de 1 ianuarie 2023 sau modificarea bazelor de impozitare ori a metodei de calcul a redeventelor petroliere datorate la data de 1 ianuarie 2023 pentru operatiuni petroliere de exploatare a petrolului din zacamintele petroliere, reglementate de Legea petrolului nr. 238/2004 cu modificarile §i completarile ulterioare;**  **(iii) majorarea cotelor, modificarea bazelor de impozitare sau a metodei de calcul al oricăreia dintre impozitele, taxele și contributiile aplicabile la data de I ianuarie 2023, exclusiv sectoralui petrolier;**  **(iv) introducerea de noi impozite, taxe, contribupi sau tarife aplicabile asupra activelor speciflce operajiunilor petroliere desfa§urate de titularii de acorduri petroliere, cum ar fl: sonde, platforme marine, conducte, statii de tratare, masurare, preluare, predare a petrolului.**  **p) investiții în segmentul upstream - cuprind toate investițiile de dezvoltare și extindere a zăcămintelor existente, explorarea și devotarea de noi zone de producție, înregistrate conform prevederilor contabile, executate atât offshore cat 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, zacaminte de gaze naturale și condensat, zacaminte de titei gaze asociate sau zacaminte de titei. Notiunea ”investitie inregistrata conform reglementarilor contabile” include costurile aferente investitiei, indiferent daca acestea se inregistreaza in contul de profit și pierdere sau in imobilizari corporale sau necorporale sau imobilizari in curs.**  **r) perimetru petrolier onshore de adancime - perimetru petrolier localizat pe uscat, a cărui ariei corespunzătoare proiecției la suprafață a conturului parții din scoarța terestra in interiorul căreia, pe un interval de adancime mai mare de 3000 m, se realizeaza lucrari de explorare, dezvoltare, exploatare sau înmagazinare, precum și suprafețele necesare desfășurării activitaților de explorare, dezvoltare, exploatare, inmagazinare și transport al petrolului.** | La art 21 se prevede ca regimul fiscal nu se va modifica pe toata durata acordurilor petroliere.  Deci, după ce au supraindatorat tara, încep alții să exploateze resursele noastre naturale, iar cand vine termenul de plata a datoriilor, cresc impozitele la societatilor romanesti si la romani, dar strainii care ne exploateaza resursele naturale vor ramane cu ce vor avea de plata la 01 ianuarie 2023.  IAR PANA LA 01.01.2023 mai e, deci vor mai scadea ”sarcina fiscala” sub pretextul: Rusia.  DE CE NU EXPLOATEAZA STATUL ROMAN?  DE CE SE CEDEAZA EXPLOATAREA UNOR STRAINI PE NIMIC ? |
| **Articolul 18**  Titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore aflate în curs de executare la data ~~intrării în vigoare a prezentei legi~~ li se aplică, pe toată perioada derulării acestora, ~~nivelul~~ de redevență, ~~cotele procentuale de redevență petrolieră, pragurile de producție brută aferente acestor cote și~~ regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare ~~desfășurate~~ ~~în baza acordurilor existente la data intrării în vigoare a prezentei legi.~~ | **Articolul 18**  Titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore **și/sau onshore de adâncime** aflate in curs de executare **la data de 1 ianuarie 2022** li se aplica, pe toata 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.** |  |
| **Articolul 19**  (1) Titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, ~~inclusiv filialele acestora și/sau~~ aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară efectiv atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase din aceste perimetre sunt obligați la calcularea, declararea și plata impozitului asupra veniturilor suplimentare ~~offshore~~.  (2) Prin *venit suplimentar* se înțelege diferența dintre prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore și ~~prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și noncasnici în anul 2012, respectiv~~ **~~45,71 lei/MWh~~,** înmulțită cu volumele de gaze vândute din producția internă din perimetrele offshore.  (3) *Impozitul asupra veniturilor suplimentare* ~~offshore~~ prevăzut la alin. (1) se calculează prin aplicarea unuia sau unor procente de calcul, după caz, asupra veniturilor suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore, așa cum acestea sunt determinate potrivit anexei nr. 2, impozit din care se deduce valoarea investițiilor în segmentul upstream. ~~Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore ține seama de prețul de referință stabilit de ANRM pentru calculul redevențelor.~~ ~~Tranzacțiile desfășurate sub prețul de referință se impozitează la prețul de referință~~. Procentele de calcul al impozitului se calculează pe baza prețurilor de vânzare a gazelor naturale practicate de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore pe baza grilei de prețuri de mai jos, ajustate anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu indicele anual al prețurilor de consum, după cum urmează:  a) **~~30%~~** ~~din venitul suplimentar pentru prețurile de până la 85 lei/MWh inclusiv;~~  b) 15% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 85 lei/MWh și mai mici sau egale cu 100 lei/MWh;  c) 30% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 100 lei/MWh și mai mici sau egale cu 115 lei/MWh;  d) 35% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 115 lei/MWh și mai mici sau egale cu 130 lei/MWh;  e) 40% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 130 lei/MWh și mai mici sau egale cu 145 lei/MWh;  f) 50% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 145 lei/MWh și mai mici sau egale cu 160 lei/MWh;  g) 55% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 160 lei/MWh și mai mici sau egale cu 175 lei/MWh;  h) 60% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 175 lei/MWh și mai mici sau egale cu 190 lei/MWh;  i) 70% din veniturile suplimentare obținute în urma practicării unor prețuri mai mari decât 190 lei/MWh.  (4) Limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși **~~30%~~** din totalul impozitului pe veniturile suplimentare ~~offshore~~.  (5) Operatorii economici prevăzuți la alin. (1) calculează, declară și plătesc lunar impozitul suplimentar ~~offshore~~, până la data de 25 a lunii următoare celei pentru care datorează impozitul.  (6) Modelul și conținutul declarației privind impozitul asupra veniturilor suplimentare ~~offshore~~ se stabilesc prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.  (7) În măsura în care aplicarea prezentelor prevederi impune emiterea de instrucțiuni cu privire la impozitul asupra veniturilor suplimentare ~~offshore~~, acestea vor fi emise prin ordin comun al ministrului finanțelor publice și al ministrului energiei, cu avizul ~~ANRM.~~  (8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca impozit asupra veniturilor suplimentare se colectează într-un cont special utilizat pentru finanțarea înființării și extinderii rețelelor de distribuție a gazelor naturale și a racordurilor la sistemul național de transport gaze naturale, precum și alte investiții stabilite prin hotărâre a Guvernului. Repartizarea sumelor colectate se face prin hotărâre a Guvernului. Colectarea impozitului asupra veniturilor suplimentare se administrează de către Agenția Națională de Administrare Fiscală, potrivit Legii nr. 207/2015, cu modificările și completările ulterioare.  (9) Valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream, înregistrate în evidența contabilă potrivit reglementărilor legale în vigoare, de la intrarea în vigoare a prezentei legi până în luna pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare ~~offshore~~, precum și valoarea investițiilor **~~din programele de lucrări realizate și aprobate de către ANRM în baza acordurilor petroliere~~,** care au fost înregistrate în evidența contabilă până la data intrării în vigoare a prezentei legi, se diminuează lunar cu valoarea investițiilor în segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare ~~offshore~~.  Deducerile se aplică până la atingerea valorii cumulate a investițiilor în segmentul upstream, **~~aprobate de către ANRM și~~** înregistrate în evidența contabilă conform legilor în vigoare.  (10) În cazul înstrăinării investițiilor pentru care s-a beneficiat de deducerea prevăzută la alin. (3) și (4), deducerea acordată se scade din valoarea cumulată a investițiilor în segmentul upstream proporțional cu raportul dintre valoarea investițiilor cedate și valoarea investițiilor înregistrate în segmentul upstream în perioada de referință în care a fost acordată.  (11) ~~Investițiile luate în calcul pentru deducerea din impozitul pe veniturile suplimentare~~ **~~nu pot face obiectul altor deduceri.~~**  ~~(12) Investițiile luate în calculul deducerii din impozitul pe veniturile suplimentare~~ **~~nu sunt luate în calculul rezultatului fiscal al perioadelor de plată a impozitului pe profit~~** ~~în sensul în care pentru acestea nu sunt acceptate reduceri/scutiri de impozite sau deduceri de costuri, acestea~~ **~~fiind considerate nedeductibile la calculul impozitului pe profit.~~** | **Articolul 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 adancime,** aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară efectiv atât activități de extracție, cat 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  interna proprie din perimetrele offshore **și/sau onshore de adancime,** **din care se deduc costurile de transport, distribuție,** **înmagazinare și alte costuri logistice in măsura in care sunt suportate de către titularul acordului petrolier,** **și prețul de 85 de lei/MWh**, inmulțită cu volumele de gaze vândute din producția interna proprie din perimetrele offshore.  (3) *ImpozituI asupra veniturilor suplimentare* prevazut la alin. (1) se calculeaza prin aplicarea unuia sau unor procente de calcul, dupa caz, asupra veniturilor suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale din producția interna proprie extrase din perimetrele offshore **și/sau onshore de adancime,** așa cum acestea sunt determinate potrivit anexei nr. 2, impozit din care se deduce valoarea investitiilor in segmentul upstream.  Procentele de calcul al impozitului se calculeaza pe baza prețurilor de vanzare a gazelor naturale **pentru care se aplica impozitul asupra veniturilor suplimentare** practicate de catre titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore **și/sau onshore de adancime,** pe baza grilei de preturi de mai jos, ajustate anual incepand cu 1 ianuarie 2019 cu indicele anual al preturilor de consum, dupa cum urmeaza:  a) 15% din veniturile suplimentare obținute in urma practicarii unor prețuri mai mari decat 85 lei/MWh și mai mici sau egale cu 100 lei/MWh;  b) 30% din veniturile suplimentare obținute in urma practicarii unor prepiri mai mari decat 100 lei/MWh și mai  mici sau egale cu 115 lei/MWh;  c) 35% din veniturile suplimentare obpnute in urma practicarii unor prețuri mai mari decat 115 lei/MWh și mai mici sau egale cu 130 lei/MWh;  d) 40% din veniturile suplimentare obtinutein urma practicarii unor preturi mai mari decat 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 obtinute in urma practicarii unorprcpiri mai mari decat 175 lei/MWh §i mai mici sau egale cu 190 lei/MWh;  h) 70% din veniturile suplimentare objinute in urma practicarii unor preturi mai mari decat 190 lei/MWh.  (4) Limita maxima a deducerii investițiilor in segmentul upstream nu poate depași **40%** din totalul impozitului pe  veniturile suplimentare .  (5) Operatorii economici prevazuti la alin. (1) calculeaza, declare și platesc lunar impozitui suplimentar, pana la data de 25 a lunii urmatoare celei pentru care datoreaza impozitui.  (6) Modelul și conținutul declarației privind impozitul asupra veniturilor suplimentare se stabilesc prin ordin al  președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscala, in termen de 30 de zile de la data intrarii in vigoare a prezentei  legi.  (7) in masura in care aplicarea prezentelor prevederi impune emiterea de instrucliuni cu privire la impozitul asupra veniturilor suplimentare, acestea vor fi emise prin ordin comun al ministrului finanțelor publice și al ministrului energiei, cu avizul **autorității competente**.  (8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore **și onshore de adancime** ca impozit asupra veniturilor suplimentare, se colecteaza intr-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 hotarare a Guvemului. Repartizarea sumelor colectate se face prin hotarare a Guvemului. Colectarea impozitului asupra veniturilor suplimentare se administreaza de catre Agenția Naționala de Administrare Fiscala, potrivit Legii nr. 207/2015, cu modificarile și completarile ulterioare.  (9) Valoarea cumulata a investițiilor in segmentul upstream, inregistrate in evidența contabila potrivit reglementarilor legale in vigoare, de la intrarea in vigoare a prezentei legi pana in luna pentru care se calculeaza impozitul asupra veniturilor suplimentare, precum și valoarea investițiilor, care au fost inregistrate in evidenta contabila pana la data intrarii in vigoare a prezentei legi, se diminueaza lunar cu valoarea investițiilor in segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare.  Deducerile se aplica pana la atingerea valorii cumulate a investițiilor in segmentui upstream, inregistrate in evidența contabila conform legilor in vigoare.  **ANRM și Agenția Naționala de Administrare Fiscala verifica, conform competențelor, realizarea investițiilor in segmentul upstream deduse din impozitul pe veniturile suplimentare .**  (10) În cazul înstrăinării investițiilor pentru care s-a beneficiat de deducerea prevăzută la alin. (3) și (4), deducerea acordata se scade din valoarea cumulata a investițiilor in segmentul upstream proporțional cu raportul dintre valoarea investitiilor cedate și valoarca investițiilor inregistrate in segmentul upstream in perioada de referinta in care a fost acordata.  (11) **Impozitul asupra veniturilor suplimentare, calculat in condițiile prezentei legi, reprezintă, pentru operatorii economici cheltuială deductibila la stabilirea rezultatului fiscal, in condițiile prevederilor Legii nr. 227/2015 privind**  **Codul fiscal, cu modificarile și completarile ulterioare”**  **La articolul 19, alineatul (12) se abroga** | **Pentru preturi sub 85 lei/kwh NU se va mai plati impozit pe venitul suplimentar**  **Creste procentul deducerilor de la 30% la 40%**  **Valoarea investitiilor deduse pentru plata impozitului asupra veniturilor suplimentare nu vor mai fi condi’ionate de programele de lucrari realizate si aprobate de ANRM.**  **Pot fi deduse orice sume considerate investitii de titularul acordului petrolier.** |
| **Articolul 20**  ~~Începând cu data de 1 iulie 2020,~~ **~~prevederile art. 177 alin. (3^16) din Legea~~** ~~energiei electrice și a gazelor naturale~~ **~~nr. 123/2012~~**~~, cu modificările și completările ulterioare,~~ **~~se aplică și pentru titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, inclusiv filialele acestora și/sau aparținând aceluiași grup de interes economic.~~**  Nota:  Art. 177 alin. (3^16)din Legea nr. 123/2012:  a) **În perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022** producătorii de gaze naturale a căror producție anuală realizată în anul anterior **depășește 3.000.000 MWh** au obligația să oferteze anual vânzarea unor cantități de gaze naturale, **cu livrare în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2023,** **în mod transparent, public și nediscriminatoriu, pe piețele centralizate**, **în conformitate cu reglementările emise de ANRE;**  b) **pentru perioada 1 iulie 2020 - 31 decembrie 2022** cantitățile de gaze naturale prevăzute la lit. a) reprezintă **o cotă procentuală de 40% din producția anuală înregistrată în anul anterior ofertării**, cu excepția consumului tehnologic și a consumului propriu, pentru anii 2021 și 2022; pentru perioada 1 iulie 2020 - 31 decembrie 2020 cota procentuală de 40% se calculează din producția anuală a anului 2019, luând în considerare produsele care se pot oferta începând cu data de 1 iulie 2020;  c) reglementările ANRE prevăzute la lit. a) stabilesc un program de ofertare obligatorie, care să cuprindă repartizarea cantităților ofertate pe produse standardizate lunare, trimestriale, semestriale, sezoniere și anuale, astfel încât să fie asigurate condițiile de competiție, transparență și nediscriminare pentru toți potențialii cumpărători. | **Articolul 20**  **(1) Pe toata durata demarării acordurilor petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de**  **adancime, titularii acordurilor, inclusiv operatorii economici afiliați acestora:**  **a) au dreptul de a comercializa in mod liber hidrocarburile produse din perimetrele petroliere respective, la preturile și in cantitățile determinate de catre aceștia, in acord cu legislatia natională precum si cu principiile Uniunii Europene de piata liberă;**  **b) nu pot face obiectul unor restricții referitoare la preț, comercializare, ofertare și/sau vanzare a hidrocarburilor**  **DUPĂ data de 31 decembrie 2022, cu excepția prevederilor legale obligatorii din Romania precum si ale Uniunii Europene;**  **(3) Prin derogare de la aliniatui (1) si/sau (2), Guvernul, prin Hotarare de Guvern, la propunerea Ministerului Energiei, in situație de criza energetica si/sau de distorsiune a aprovizionării cu gaze naturale a Romaniei, poate lua masuri de vânzare cu prioritate in Romania, a cantitatilor de gaze naturale extrase din perimetrele respective.**  **4) In vederea protejarii sigurantei energetice a Romaniei, contractele bilaterale de tranzactionare a cantitaților de gaze exploatate din perimetrele reglementate de prezenta lege, vor fi notificate spre avizare Autoritatii Nationale de Reglementare a Energiei.**  **(5) Pentru contractele menționate la alin (4) StatuI Roman prin Administratia Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale - A.N.R.S.P.S va avea drept de preemțiune pentru achizitionarea cantitatilor de gaze ce urmeaza a fi tranzactionate, in conditiile contractuale negociate de catre cei doi operatori economici.** | Constitutie: art 136  ” (3) **Bogăţiile de interes public** ale subsolului, spaţiul aerian, apele cu potenţial energetic valorificabil, de interes naţional, plajele, marea teritorială, resursele naturale ale zonei economice şi ale platoului continental, precum şi alte bunuri stabilite de legea organică, **fac obiectul exclusiv al proprietăţii publice.**  (4) **Bunurile proprietate publică sunt inalienabile**. În condiţiile legii organice, **ele pot fi** date în administrare regiilor autonome ori instituţiilor publice **sau pot fi concesionate ori închiriate**; de asemenea, ele pot fi date în folosinţă gratuită instituţiilor de utilitate publică.”  **Deci bogatiile de interes public, inalienabile sunt exploatate de altii si le vand poporului roman la cat vor.**  Cumparam **la ce pret vor ei sa ne vanda,** numai ca vom cumpara noi gazele care se extrag din subsolul Romaniei.  **VINDEM PE 2 LEI GAZELE SA LE RĂSCUMPARAM LA PRETURI EXORBITANTE**  Smecherie sa creasca pretul la care poate schizitiona statul ca preemtor.  Si daca nu mai vinde celui cu care a încheiat contractul bilateral care e sanctiunea ?  Se foloseste asta ca artificiu numai pentru creșterea pretului.  Mai ales in situatia de criza sau de distorsionare de la alin 3 |
| **Articolul 21**  **Abrogat.** | **Articolul 21**  **(1) Regimul de redevențe și regimul fiscal specific aplicabil activităților de explorare, dezvoltare, exploatare și abandonare, prevăzute la art. 18 și art. 19, odata ce au fost introduse in acordurile petroliere, nu se vor modifica, indiferent sub ce forma, in favoarea sau in defavoarea titularilor de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adancime, pe toata durata acestora.**  **(2) PREVEDERILE ART. 20 vor raman nemodificate pe toata durata acordurilor.** | Conform art 18 modifica deja acordurile deja existente, în condițiile în care legea actuală interzice o astfel de modificare. Ceea ce înseamnă că urmăresc reducerea ”sarcinii fiscale” pentru a nu îi prejudicia pe actualii titulari de acorduri petroliere prin modificarea legii.   În plus, e in contradictie cu art. 18. Daca se incheie un acord pana la 01 ian 2023 ce se aplica? Art 18 sau art 21 alin 1? |
| **Articolul 25**  ~~(1)~~ **~~Următoarele fapte constituie contravenții~~**~~, în măsura în care nu sunt săvârșite în astfel de condiții încât să fie considerate, potrivit legii penale, infracțiuni, și se sancționează astfel:~~  ~~n)~~ **~~nerespectarea de către titularii acordurilor petroliere a prevederilor art. 20,~~****~~cu amendă corespunzând cu 10% din cifra de afaceri din anul în care s-a constatat abaterea.~~** | **Articolul 25 litera n) se abroga.** |  |
| **Articolul 33**  Începând cu data intrării în vigoare a prezentei legi, în cazul acordurilor petroliere offshore nu se aplică prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări prin Legea nr. 73/2018, cu modificările și completările ulterioare, și ale Ordonanței Guvernului nr. 6/2013 privind instituirea unor măsuri speciale pentru impozitarea exploatării resurselor naturale, altele decât gazele naturale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 261/2013, cu modificările ulterioare. | **Articolul 33**  Incepand cu data intrarii in vigoare a prezentei legi, in cazul acordurilor petroliere offshore **și onshore de adancime**, nu se aplica prevederile Ordonanței Guvemului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obpnute ca urmare a dereglementarii prețurilor din sectorul gazelor naturale, aprobata cu modificari prin Legea nr. 73/2018, cu modificarile ji completarile ulterioare, și ale Ordonanje! Guvemului nr. 6/2013 privind instituirea unor masuri speciale pentru impozitarea exploatarii resurselor naturale, altele decat gazele naturale, aprobata cu modificari §i completari prin Legea nr. 261/2013, cu modificarile ulterioare. |  |
| **Articolul 34**  ~~În vederea aplicării prevederilor art. 18, 19 și 21, ANRM și titularii de acorduri petroliere pot încheia acte adiționale la acordurile petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore concesionate la data intrării în vigoare a prezentei legi.~~ | **Articolul 34**  Agenția Naționala pentru Resurse Minerale și titularii deacorduri petroliere pot incheia acte adiționale la acordurile petroliere referitoare la perimetre petroliere reglementate de prezentata lege, **aflate in curs de executare la data de 1 ianuarie 2022,** **pentru a reflecta la nivel contractual prevederile art. 18,19,20 §i 21.** |  |
| **Anexa nr. 2**  FORMULA DE CALCUL  pentru impozitul asupra veniturilor suplimentare off~~shore~~  În funcție de nivelul prețului mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele ~~offshore~~, denumit în continuare PMPC, se aplică următoarele formule de calcul:  1. ~~Dacă~~ **~~PMPC este mai mic sau egal cu 85 lei/MWh~~**~~, ajustat cu IPC, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează cu formula:~~  ~~IVST = IVSC – VID~~  ~~IVSC = ISO\_85 = 0,30 \* VS\_85~~  ~~VS\_85 = (PMPC – PRC) \* VGC~~  ~~VID = min (VI, 0,3 \* IVSC)~~  ~~unde:~~  ~~IVST - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat;~~  ~~IVSC - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total calculat;~~  ~~ISO\_85 - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;~~  ~~VS\_85 - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat la PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;~~  ~~PMPC - prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore sau prețul de referință, după caz;~~  ~~PRC - prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și noncasnici în anul 2012, respectiv 45,71 lei/MWh, ajustat anual cu rata IPC începând cu 1 ianuarie 2019;~~  ~~VGC - volumele de gaze din producția internă din perimetrele offshore vândute;~~  ~~IPC - indicele anual al prețurilor de consum din anul precedent publicat de Institutul Național de Statistică din România;~~  ~~VID - valoarea investițiilor în segmentul upstream deductibile;~~  ~~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.~~  2. În cazul în care PMPC este între *85 lei/MWh și 100 lei/MWh* inclusiv, ajustate cu IPC, ~~după caz,~~ impozitul asupra veniturilor suplimentare ~~offshore~~ total datorat se calculează astfel:  IVST = **IVSC** – VID  **~~IVSC = 0,3 \* (85 – PRC) \* VGC + ISO~~**  ISO = CI \* VS  VS = (PMPC – PB) \* VGC  VID = min (VI, **0,3** \* IVSC)  unde:  ISO - impozitul suplimentar ~~offshore~~ calculat la veniturile suplimentare din vânzarea gazelor naturale în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz;  CI - cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale [15% - conform art. 19 alin. (3) lit. **b)**], aplicabilă în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;  VS - venitul suplimentar din perimetrele ~~offshore~~, calculat din vânzarea gazelor naturale, cu prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;  PB - preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător respectiv, pentru prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv este 85 lei/MWh.  3. În cazul în care PMPC depășește 100 lei/MWh, ajustat cu IPC, ~~după caz,~~ impozitul asupra veniturilor suplimentare ~~offshore~~ total datorat se calculează astfel:  IVST = **IVSC** – VID  **~~IVSC = 0,3 \* (85 – PRC) \* VGC + ISO~~**  VID = min (VI, **0,3** \* IVSC)  ISO - suma impozitelor suplimentare offshore, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19 alin. (3) **lit. b)-i),** respectiv:  ISO = ISO\_1 + ISO\_2 + ... + ISO\_i  ISO\_i - se calculează conform formulei de calcul de la pct. 2 unde termenii corespunzători au următoarele semnificații:  CI - cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale, pentru fiecare interval de preț corespunzător conform art. 19 alin. (3) lit. **b)-i);**  PB - preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător, ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;  VS - venitul suplimentar din perimetrele ~~offshore~~, calculat pentru fiecare interval de preț corespunzător.  **Exemplu de calcul**: pentru vânzarea unui volum VGC de 1 MWh la un preț de vânzare de **110 lei/MWh**, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează aplicând formulele de mai sus astfel:  **IVST** = IVSC – VID = 17,037 – 5,1111 = **11,9259 lei**  IVSC = 0,3\*(85 – PRC)\*VGC + ISO = 0,3\*(85 – 45,71)\*1 + 5,25 = 17,037 lei  ISO = CI\_1 \* VS\_1 + CI\_2 \* VS\_2 = 0,15\*15 + 0,3\*10 = 5,25 lei  VID = 0,3\*IVSC = 0,3\*17,037 = 5,1111 lei  unde:  CI\_1 = 0,15 - cota de impozitare (15%) a veniturilor suplimentare offshore din vânzarea gazelor naturale aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, conform art. 19 alin. (3) lit. b);  CI\_2 = 0,3 - cota de impozitare (30%) a veniturilor suplimentare offshore din vânzarea gazelor naturale aplicabilă în urma practicării unor prețuri între 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv, conform art. 19 alin. (3) lit. c);    VS\_1 = (100 – 85)\*1 = 15 lei venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între 100 lei/MWh și 85 lei/MWh;  VS\_2 = (110 – 100)\*1 = 10 lei venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat ca diferență între PMPC (110 lei/MWh din exemplul dat) și 100 lei/MWh (prețul de bază minim al intervalului). | **Anexa nr. 2**  FORMULA DE CALCUL  pentru impozitul asupra veniturilor suplimentare  In funcție de nivelul prețului mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția interna proprie din perimetrele **reglementate de prezenta lege**, denumit in continuare PMPC, se aplica următoarele formule de calcul:  1. În cazul in care PMPC este intre *85 lei/MWh și 100 lei/MWh* inclusiv, ajustate cu IPC, impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat se calculeaza astfel:  IVST = **IS0**-VID  ISO = Cl\*VS  VS = (PMPC - PB) \* VGC  VID = min(VI, **0,4**\*ISO)  **IVST - impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat;**  ISO - impozitul suplimentar calculat la veniturile suplimentare din vânzarea gazelor naturale **din producția proprie din perimetrele reglementate de prezenta lege**, in urma practicării unor prețuri PMPC intre 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz;  Cl - cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale [15% - conform art. 19 alin.(3) lit. **(a)],** aplicabila in urma practicării unor prețuri PMPC intre 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, **ajustate anual cu rata IPC incepand cu 1 ianuarie2019;**  VS - venitul suplimentar din perimetrele **reglementate de prezenta lege**, calculat din vanzarea gazelor naturale **din producția proprie**, cu prețuri PMPC intre 85 iei/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 in măsura în care sunt suportate de către titularul acordului petrolier;**  PB - preț de baza minim al intervalului de calcul corespunzător respectiv, pentru prețuri PMPC intre 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv este 85 lei/MWh, **ajustat anual cu rata IPC incepand cu 1 ianuarie 2023;**  **VGC - volumele de gaze vândute din producția interna proprie din perimetrele reglementate de prezenta lege;**  **IPC - indicele anual al prețurilor de consum din anul precedent publicat de Institutul National de Statistică din Romania;**  **VID - valoarea investițiiilor in segmentul upstream deductibile**  **VI - valoarea cumulata a investițiilor în segmentul upstream așa cum sunt prevăzute la art. 19 alin. (9) care se diminuează lunar cu valoarea VID dedusa;**  2. in cazul in care PMPC depășește 100 lei /MWh, ajustat cu IPC, impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat se calculeaza astfel:  IVST = **ISO** - VID  **ISO = Cl \* VS**  **VS = (PMPC - PB) \* VGC**  VID = min (VI, **0,4** \* ISO)  ISO-suma impozitelor suplimentare, calculate pentru fiecare interval de pre? conform art. 19 alin.(3) lit**.(a)-(h),** respectiv:  ISO = IS01 +IS02 +...+ ISOi  ISOi se calculeaza conform formulei de calcul de la pct. 2 unde termenii corespunzatori au urmatoarele semnificalii:  Cl - cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vanzarea gazelor naturale **din perimetrele reglementate de prezenta lege,** pentru fiecare interval de preț corespunzator conform art. 19 alin.(3) lit**.(a)-(h);**  PB - preț de baza minim al intervalului de calcul corespunzator, ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;  VS - venitul suplimentar din perimetrele **reglementate de prezenta lege**, calculat pentru fiecare intervalul de preț  corespunzator.  **Exemplu de calcul**: pentru vanzarea unui volum VGC de 1 MWh la un preț de vânzare de **122 lei/MWh**, **din care se deduc costurile de transport, distributie, inmagazinare §i alte costuri logistice in cuantum total de 2 lei**, impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat se calculeaza aplicand formulele de mai sus astfel:  **IVST** = ISO - VID = 8,5 - 3,4 = **5,1 lei**  ISO = CIl \* VS1 +CI2 \*VS2 + CI3 \*VS3 = 0,15\*15+ 0,30\*15+ 0,35\*5 = 8,5 lei  VID = 0,4\*ISO = 0,4\*8,5 = 3,4 lei  CIl = 0,15 - cota de impozitare (15%) a veniturilor suplimentare din vanzarea gazelor naturale din perimetrele reglementate de prezenta lege, aplicabila in urma practicarii unor preturi intre 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;  CI2 = 0,3 - cota de impozitare (30%) a veniturilor suplimentare din vanzarea gazelor naturale din perimetrele reglementate de prezenta lege, aplicabila in urma practicării unor prețuri intre 100 lei/MWh și 115 lei/MWh inclusiv, conform art. 19 alin. (3) lit. b), ajustate anual cu rata IPC incepand cu 1 ianuarie 2019;  CI3 = 0,35 - cota de impozitare (35%) a veniturilor suplimentare din vanzarea gazelor naturale din perimetrele reglementate de prezenta lege, aplicabila în urma practicării unor prețuri intre 115 lei/MWh și 130 lei/MWh inclusiv, conform art. 19 alin. (3) lit. c), ajustate anual cu rata JPC incepand cu 1 ianuarie 2019;  VS1 = (100 - 85)\* 1 = 15 lei venitul suplimentar din perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat ca diferența intre 100 lei/MWh §i 85 lei/MWh, ajustate anual cu rata IPC incepand cu 1 ianuarie 2019;  VS2 = (115-100)\* 1 = 15 lei venitul suplimentar din perimetrele perimetrele reglementate de prezenta lege, calculat ca diferență intre 115 lei/MWh §i 100 lei/MWh, ajustatc anual cu rata IPC incepand cu 1 ianuarie 2019;  VS3 = (120 -115)\*1 = 5 lei venitul suplimentar din perimetrele perimetrele reglcmentate deprezenta lege, calculat ca diferență intre PMPC (120 lei/MWh din exemplul dat), și 115 lei/MWh (prețul de baza minim al intervalului), ajustate anual cu rata IPC incepand cu 1 ianuarie 2019. | În exemplele date (existente in legea in vigoare si in proiectul de lege):  **IVST - impozitul asupra veniturilor suplimentare total datorat;**  **Conform reglementarilor in vigoare:**  Pentru 1 MWh care are un preț de vânzare de **110 lei/MWh,** impozitul pe veniturile suplimentare datorat este de **11,9259 lei**, **adica: 10,84%**  **Conform proiectului de lege:**  Pentru 1 MWh care are un preț de vânzare de **122 lei/MWh,** impozitul pe veniturile suplimentare datorat este de **5,1 lei**, **adica: 4,18%**  **Adică conform proiectului de lege impozitul se reduce de 2 ori și jumătate** |