

## AMENDAMENTE

### Proiect de lege privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore L408/2017

Nicusor Dan, deputat afiliat grupului USR, Ramona Dinu – senator USR

Text proiect L408/2017	Amendamente	Motivație
<p><b>Art.7 (1) Lucrările subterane, lucrările aferente organizării executării lucrărilor de construcții și lucrările de construcții cu caracter provizoriu, până la terminalele de coastă, se realizează fără elaborarea, avizarea și aprobarea, în prealabil, a oricăror documentații de amenajare a teritoriului și/sau documentații de urbanism, inclusiv în absența planului de amenajare a teritoriului județean și a planului urbanistic general.</b> Interdicțiile și restricțiile legale, din documentațiile de urbanism și de amenajare a teritoriului, din planurile de management și/sau din planul de gospodărire integrată a zonei costiere nu sunt aplicabile.</p> <p>(2) Prin excepție de la prevederile alin.(1) interdicțiile și restricțiile legale din domeniul conservării biodiversității și ariilor naturale protejate și cele din planurile de management ale ariilor naturale protejate rămân aplicabile lucrărilor.</p> <p>3) Autoritățile administrației publice locale au</p>	<p><b>Art.7 (1) Lucrările ce intră sub incidența prezentei legi se realizează după aprobarea, în prealabil, a unui plan urbanistic zonal,</b> care va curinde zonele de protecție și siguranță generate de lucrări. Costurile elaborării planului urbanistic zonal sunt suportate de titular.</p> <p>(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), lucrările subterane, lucrările aferente organizării executării lucrărilor de construcții și lucrările de construcții cu caracter provizoriu se realizează fără elaborarea, avizarea și aprobarea, în prealabil, a oricăror documentații de amenajare a teritoriului și/sau documentații de urbanism, inclusiv în absența planului de amenajare a teritoriului județean și a planului urbanistic general.</p> <p>(3) Interdicțiile și restricțiile din documentațiile de urbanism și de amenajare a teritoriului, din planurile de management și/sau din planul de gospodărire integrată a zonei costiere nu sunt aplicabile planului urbanistic zonal de la alin. (1).</p>	<p>In forma actuala a legii, pentru proprietarii terenurilor care intra in zona de protectie si siguranta a lucrarilor subterane (conduce ingropate) se introduce o servitute importanta prin alin. (3). Dar</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- lucrarile care genereaza servitutea sunt realizate exclusiv de compania petroliera, fara vreo cenzura a autoritatii</li> <li>- nu exista vreo modalitate in care proprietarii afectati sa isi exprime punctul de vedere.</li> </ul> <p>Obligarea la elaborarea planului urbanistic general remediaza cele doua probleme</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- permite autoritatii sa isi exprime punctul de vedere</li> <li>- permite proprietarilor</li> </ul>

<p>obligația de a transpune, după caz, în Planul Urbanistic Zonal, Planul Urbanistic de Detaliu sau Planul Urbanistic General, zonele de protecție și siguranță generate de lucrările ce intră sub incidența prezentei legi, costurile aferente sunt suportate de titular.</p> <p>(4) În scopul îndeplinirii obligațiilor prevăzute la alin.(3), în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi, consiliul județean solicită unităților administrativ-teritoriale ale căror teritorii se află în raza județului transmiterea planurilor urbanistice generale și a regulamentelor de urbanism aferente acestora, avizate și aprobate potrivit legii, precum și a tuturor informațiilor pe care le consideră necesare. Unitățile administrativ-teritoriale au obligația de a răspunde acestei solicitări în termen de cel mult 15 zile.</p>	<p>(4) Prin excepție de la prevederile alin. (3) interdicțiile și restricțiile legale din domeniul conservării biodiversității și ariilor naturale protejate și cele din planurile de management ale ariilor naturale protejate rămân aplicabile lucrărilor.</p>	<p>afectati sa participe la o dezbatere publica.</p>
<p><b>Art. 16</b> (2) Prin derogare de la prevederile art.68 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 202/2002 privind gospodărirea integrată a zonei costiere aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.280/2003, cu modificările ulterioare, în cazul în care Comitetul Național al Zonei Costiere nu emite avizul <b>consultativ</b> privind studiile de impact pentru activitățile cu impact semnificativ aferente lucrărilor/ lucrărilor la sonde în termen de <b>30</b> de zile de la data depunerii studiului, acesta se consideră avizat favorabil în mod tacit.</p>	<p><b>Art. 16</b> (2) Prin derogare de la prevederile art.68 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 202/2002 privind gospodărirea integrată a zonei costiere aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.280/2003, cu modificările ulterioare, în cazul în care Comitetul Național al Zonei Costiere nu emite avizul privind studiile de impact pentru activitățile cu impact semnificativ aferente lucrărilor/lucrărilor la sonde în termen de <b>90</b> de zile de la data depunerii studiului, acesta se consideră avizat favorabil în mod tacit.</p>	<p>Comitetul, prevazut de art. 68 alin. (2) din OUG, are in componenta reprezentantii a 40 de institutii. In practica este imposibil ca acesta sa poata emite o opinie avizata in 30 de zile.</p>
<p><b>Art. 19</b> (2) Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore prevăzut la alin. (1) se</p>	<p><b>Art. 19</b> (2) Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore prevăzut la alin. (1) se</p>	<p>În conformitate cu prevederile Ordonanței Guvernului nr. 7/2013</p>

<p>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, care face parte integrantă din prezenta lege, impozit din care se deduce valoarea investițiilor în segmentul upstream. Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore ține seama de prețul de referință stabilit de ANRM pentru calculul redevențelor. Tranzacțiile desfășurate sub prețul de referință se impozitează la prețul de referință. Procentele de calcul a impozitului se calculează pe baza prețurilor de vânzare a gazelor naturale practicate de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore pe baza grilei de prețuri de mai jos, ajustate anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu indicele anual al prețurilor de consum, după cum urmează:</p>	<p>calculează prin aplicarea unuia sau unor procente de calcul, după caz, asupra <b>veniturilor</b> suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore, așa cum acestea sunt determinate potrivit Anexei nr. 2, <b>venituri</b> din care se deduce valoarea investițiilor în segmentul upstream. Impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore ține seama de prețul de referință stabilit de ANRM pentru calculul redevențelor. Tranzacțiile desfășurate sub prețul de referință se impozitează la prețul de referință. Procentele de calcul a impozitului se calculează pe baza prețurilor de vânzare a gazelor naturale practicate de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore pe baza grilei de prețuri de mai jos, ajustate anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu indicele anual al prețurilor de consum, după cum urmează:</p>	<p>privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, pentru operatorii economici, inclusiv pentru filialele acestora și/sau operatorii economici aparținând aceleiași grup de interes economic, care desfășoară efectiv atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase din România pe teritoriul național, în marea teritorială, în zona contiguă și/sau zona economică exclusivă a României din Marea Neagră, <b>impozitul asupra veniturilor suplimentare</b> obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, se calculează prin aplicarea unor procente de <b>60%</b> și, respectiv, de <b>80%</b> din veniturile suplimentare, așa cum acestea sunt determinate potrivit anexei care face parte integrantă din ordonanță, <b>din care se deduc redevențele aferente acestor venituri, precum și investițiile în segmentul upstream</b>, într-o limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul</p>
---	--	--

		<p>upstream nu poate depăși <b>30%</b> din totalul veniturilor suplimentare.</p> <p>În considerarea faptului că în cazul perimetrelor petroliere offshore valoarea investițiilor în segmentul upstream este semnificativ mai mare față perimetrele petroliere aflate pe uscat, în cuprinsul prezentei inițiative legislative sunt deja prevăzute măsuri compensatorii în sensul diminuării semnificative a procentelor de calcul a impozitului asupra veniturilor suplimentare, precum și prin majorarea la <b>60% din totalul veniturilor suplimentare</b> a limitei maxime a deducerii investițiilor în segmentul upstream.</p> <p>Având în vedere faptul ca în cuprinsul prezentei inițiative legislative nu există prevederi explicite cu privire la <b>redevențele aferente venitului suplimentar</b>, deducerea valorii investițiilor în segmentul upstream din impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore poate conduce la diminuarea substanțială a veniturilor Statului Român din sumele ce vor fi datorate de către</p>
--	--	---

		<p>titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore. În plus, această modalitate de deducere a unor cheltuieli se află în contradicție cu principiul neutralității măsurilor fiscale în raport cu diferitele categorii de investitori și capitaluri, prevăzut în Codul fiscal precum și cu modalitatea de stabilire a unei bazei de impozitare, respectiv a rezultatului fiscal, în sensul că deducerile se aplică asupra unui venit și nu asupra unui impozit.</p> <p>Ținând cont de toate acestea, deducerea valorii investițiilor în segmentul upstream din impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore constituie o măsură discriminatoare față de operatorii economici care desfășoară activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase din România pe teritoriul național și este de natură să aducă prejudicii de ordin financiar statului român.</p> <p>Din aceste considerente se impune ca <b>deducerea valorii investițiilor în segmentul upstream să se realizeze din veniturile suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale</b></p>
--	--	---

<p><b>Art. 19</b> (2) [...] dupa cum urmeaza:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) <b>30%</b> din venitul suplimentar pentru preturile de pana la 85 lei/MWh inclusiv</li> <li>b) <b>15%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi intre 85 lei/MWh si 100 lei/MWh inclusiv</li> <li>c) <b>20%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi intre 100 lei/MWh si 115 lei/MWh inclusiv</li> <li>d) <b>25%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi intre 115 lei/MWh si 130 lei/MWh inclusiv</li> <li>e) <b>30%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi intre 130 lei/MWh si 145 lei/MWh inclusiv</li> <li>f) <b>35%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi intre 145 lei/MWh si 160 lei/MWh inclusiv</li> <li>g) <b>40%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi intre 160 lei/MWh si 175 lei/MWh inclusiv</li> <li>h) <b>45%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi intre 175 lei/MWh si 190 lei/MWh inclusiv</li> </ul>	<p><b>Art. 19</b> (2) [...] dupa cum urmeaza:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) <b>40%</b> din venitul suplimentar pentru preturile de pana la 85 lei/MWh inclusiv</li> <li>b) <b>25%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi intre 85 lei/MWh si 100 lei/MWh inclusiv</li> <li>c) <b>30%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi intre 100 lei/MWh si 115 lei/MWh inclusiv</li> <li>d) <b>35%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi intre 115 lei/MWh si 130 lei/MWh inclusiv</li> <li>e) <b>40%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi intre 130 lei/MWh si 145 lei/MWh inclusiv</li> <li>f) <b>45%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi intre 145 lei/MWh si 160 lei/MWh inclusiv</li> <li>g) <b>45%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi intre 160 lei/MWh si 175 lei/MWh inclusiv</li> <li>h) <b>50%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi intre 175 lei/MWh si 190 lei/MWh inclusiv</li> </ul>	<p><b>extrase din perimetrele offshore.</b></p> <p>Pe datele pe care se bazeaza studiul Deloitte comandat de companii (Romania nu a facut un studiu similar), impartirea profitului intre Romania si companii este aprox. 50:50. In urma amendamentului impartirea ar fi de aprox. 60:40, mai aproape de modul in care impoziteaza tarile cu resurse comparabile.</p>
---	---	---

<p>i) <b>50%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi care depasesc 190 lei/MWh.</p>	<p>i) <b>55%</b> din veniturile suplimentare obtinute in urma practicarii unor preturi care depasesc 190 lei/MWh.</p>	
<p><b>Art.20<sup>1</sup></b> (1) Regimul de redevențe și regimul fiscal prevăzute la art.18 și art.19 nu se vor modifica, indiferent sub ce formă, în favoarea sau în defavoarea titularilor de acorduri, pe toată durata acordurilor și a prelungirilor subsecvente. (2) Cota procentuală prevăzută la art.20 nu va crește pe toată durata acordurilor.</p>	<p><b>Art.20<sup>1</sup></b> (1) Regimul de redevențe și regimul fiscal prevăzute la art.18 și art.19 nu se vor modifica, indiferent sub ce formă, în favoarea sau în defavoarea titularilor de acorduri, pe toată durata acordurilor și a prelungirilor subsecvente. <b>Alin.(2) se elimină</b></p>	<p>Eliminarea posibilității de a majora cotele procentuale prevăzute la <b>art.20</b> constituie practic o derogare de la prevederile alin. (3<sup>18</sup>) al art.177 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, în sensul că aceste cotă procentuală nu mai poate fi majorată anual, în urma unei analize, prin decizie a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, care monitorizează evoluția pieței angro de gaze naturale din România. În condițiile în care derularea acordurilor petroliere referitoare la perimetrele petroliere offshore se va efectua pe o perioadă îndelungată de timp, iar evoluția pieței angro de gaze naturale din România nu poate fi previzionată pentru o astfel perioadă, eliminarea posibilității de majorare a cotei procentuale prevăzută la art.20 din prezenta inițiativă legislativă este de natură să afecteze interesele pe termen lung ale consumatorilor</p>

		de gaze naturale din România și, implicit, economia țării noastre.
<p><b>Anexa 2</b> Formula de calcul pentru impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore</p> <p>In funcție de nivelul prețului mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore, denumit în continuare <i>PMPC</i>, se aplică următoarele formule de calcul:</p> <p>1. dacă <i>PMPC</i> este mai mic sau egal cu 85 lei/MWh, ajustat cu <i>IPC</i>, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează cu formula:</p> <p><b><math>IVST = 0,3 * (85 - PRC) * VGC + ISO - VI</math></b>  <b><math>ISO = CI * VS</math></b>  <b><math>VS_{85} = (PMPC - PRC) * VGC</math>;</b></p> <p>unde:</p> <p><i>IVST</i>— impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat;  <i>ISO 85</i> - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat la <i>PMPC</i> mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;  <i>VS 85</i> - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat la <i>PMPC</i> mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;  <i>PMPC</i> - prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore;  <i>PRC</i> - prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și</p>	<p><b>Anexa 2</b> Formula de calcul pentru impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore</p> <p>In funcție de nivelul prețului mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore, denumit în continuare <i>PMPC</i>, se aplică următoarele formule de calcul:</p> <p>1. dacă <i>PMPC</i> este mai mic sau egal cu 85 lei/MWh, ajustat cu <i>IPC</i>, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează cu formula:</p> <p><b><math>IVST = ISO_{85} = 0,30 * (VS_{85} - VI)</math></b>  <b><math>ISO = CI * VS</math></b>  <b><math>VS_{85} = (PMPC - PRC) * VGC</math>;</b></p> <p>unde:</p> <p><i>IVST</i>— impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat;  <i>ISO 85</i> - impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat la <i>PMPC</i> mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;  <i>VS 85</i> - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat la <i>PMPC</i> mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;  <i>PMPC</i> - prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore;  <i>PRC</i> - prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și noncasnici în anul 2012, respectiv 45,71</p>	<p>Având în vedere faptul că deducerea valorii investițiilor în segmentul upstream se propune a se efectua din veniturile suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore, se impune modificarea formulelor de calcul prevăzute în Anexa nr.2 în mod corespunzător.</p>



<p>noncasnici în anul 2012, respectiv 45,71 lei/MWh, ajustat cu rata IPC în anul 2014;  <i>VGC</i> - volumele de gaze din producția internă din perimetrele offshore vândute;  <i>IPC</i> - indicele anual al prețurilor de consum din anul precedent  publicat de Institutul Național de Statistică din Romania;  <i>VI</i> - valoarea investițiilor în segmentul upstream realizare în luna în care s-a efectuat vânzarea fizică a gazelor naturale pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare;</p>	<p>lei/MWh, ajustat cu rata IPC în anul 2014;  <i>VGC</i> - volumele de gaze din producția internă din perimetrele offshore vândute;  <i>IPC</i> - indicele anual al prețurilor de consum din anul precedent  publicat de Institutul Național de Statistică din Romania;  <i>VI</i> - valoarea investițiilor în segmentul upstream realizare în luna în care s-a efectuat vânzarea fizică a gazelor naturale pentru care se calculează impozitul asupra veniturilor suplimentare;</p>	
<p>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:  <math>IVST = 0,3 * (85 - PRC) * VGC + ISO - VI</math>  unde:  <i>ISO</i> - impozitul suplimentar offshore datorat, calculat la veniturile suplimentare din vânzarea gazelor naturale în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz;  <i>CI</i> - cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale [15% - conform art. 19 alin.(2) lit. (b)], aplicabilă în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;  <i>VS</i> - venitul suplimentar din perimetrele</p>	<p>2. În cazul în care PMPC este între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:  <b><math>IVST = ISO\ 85 + ISO</math></b>  <b><math>ISO\ 85</math> - calculat conform formulei de la pct.1.</b>  <b><math>ISO = CI * VS</math></b>  <b><math>VS = (PMPC - PB) * VGC</math>;</b>  unde:  <i>ISO</i> - impozitul suplimentar offshore datorat, calculat la veniturile suplimentare din vânzarea gazelor naturale în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, ajustate cu IPC, după caz;  <i>CI</i> - cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale [15% - conform art. 19 alin.(2) lit.</p>	<p>Având în vedere faptul că deducerea valorii investițiilor în segmentul upstream se propune a se efectua din veniturile suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore, se impune modificarea formulelor de calcul prevăzute în Anexa nr.2 în mod corespunzător.</p>

<p>offshore, calculat din vânzarea gazelor naturale, cu prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;  <i>PB</i> - preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător respectiv, pentru prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv este 85 lei/MWh;</p>	<p>(b)], aplicabilă în urma practicării unor prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;  <i>VS</i> - venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat din vânzarea gazelor naturale, cu prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv;  <i>PB</i> - preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător respectiv, pentru prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv este 85 lei/MWh;</p>	
<p>3. În cazul în care PMPC depășește 100 lei /MWh, ajustat cu IPC, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:  <math>IVST = 0,3 * (85 - PRC) * VGC + ISO - VI</math></p> <p>ISO - suma impozitelor suplimentare offshore datorate, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19 alin.(2) lit.(b)-(i), respectiv:  <math>ISO = ISO_i + ISO_2 + \dots + ISO_j</math>  ISO<sub>j</sub> se calculează conform formulei de calcul de la pct. 2 unde termenii corespunzători au următoarele semnificații:  <i>CI</i> - cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale, pentru fiecare intervalul de preț corespunzător conform art. 19 alin.(2) lit.(b)-(i);  <i>PB</i> - preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător, ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;</p>	<p>3. În cazul în care PMPC depășește 100 lei /MWh, ajustat cu IPC, după caz, impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat se calculează astfel:  <b>IVST = ISO 85 + ISO</b></p> <p><b>ISO85 – calculat conform formulei de la pct. 1.;</b>  ISO - suma impozitelor suplimentare offshore datorate, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19 alin.(2) lit.(b)-(i), respectiv:  <math>ISO = ISO_i + ISO_2 + \dots + ISO_j</math>  ISO<sub>j</sub> se calculează conform formulei de calcul de la pct. 2 unde termenii corespunzători au următoarele semnificații:  <i>CI</i> - cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale, pentru fiecare intervalul de preț corespunzător conform art. 19 alin.(2) lit.(b)-(i);  <i>PB</i> - preț de bază minim al intervalului de</p>	<p>Având în vedere faptul că deducerea valorii investițiilor în segmentul upstream se propune a se efectua din veniturile suplimentare obținute din vânzarea gazelor naturale extrase din perimetrele offshore, se impune modificarea formulelor de calcul prevăzute în Anexa nr.2 în mod corespunzător.</p>

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