

$$ISO = ISO_1 + ISO_2 + \dots + ISO_i$$

ISO_i se calculează conform formulei de calcul de la pct. 2

$$ISO_i = CI_i * VS_i$$

$$VS_i = (PMPC_i - PB_i) * VGC$$

unde termenii corespunzători au următoarele semnificații:

CI_i – cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale, pentru fiecare interval de preț corespunzător conform art. 19 alin.(3) lit.(b)-(i);

VS_i – componenta venitului suplimentar din perimetrele offshore, calculată pentru fiecare interval de preț corespunzător;

PMPC_i – valoarea cea mai mică dintre prețul mediu ponderat al gazelor naturale vândute din producția internă proprie din perimetrele offshore și prețul de bază maxim al intervalului de calcul corespunzător;

PB_i – preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător, ajustat anual începând cu 1 ianuarie 2019 cu IPC;

VGC – volumele de gaze din producția internă din perimetrele offshore vândute.

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:

$$IVST = ISO_{85} + ISO$$

$$ISO = CI_1 * VS_1 + CI_2 * VS_2$$

unde:

CI₁ – cota de impozitare (45%) 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);

CI₂ – cota de impozitare (50%) 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);

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.

VI – 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;

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:

$$IVST = ISO_{85} + ISO$$

$$ISO_{85} = 0,30 * (VS_{85} - VI)$$

$$VS_{85} = (PBM - PRC) * VGC$$

$$ISO = CI * VS$$

$$VS = (PMPC - PB) * VGC;$$

unde:

ISO₈₅ – impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat pentru componenta din PMPC de până la 85 lei/MWh, ajustat cu IPC, după caz;

VS₈₅ – venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat pentru componenta din PMPC de până la 85 lei/MWh, ajustat cu IPC, după caz;

PBM – preț de bază maxim al intervalului de calcul corespunzător respectiv; pentru PMPC mai mic sau egal cu 85 lei/MWh, PBM este 85 lei/MWh;

ISO – impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat pentru componenta dintre 85 lei/MWh și 100 lei/MWh a PMPC, ajustate cu IPC, după caz;

CI – cota de impozitare a veniturilor suplimentare din vânzarea gazelor naturale [45% - conform art. 19 alin.(3) lit. (b)], aplicabilă componentei dintre 85 lei/MWh și 100 lei/MWh a PMPC, ajustate cu IPC, după caz;

VS – venitul suplimentar din perimetrele offshore, calculat pentru componenta dintre 85 lei/MWh și 100 lei/MWh a PMPC, ajustate cu IPC, după caz;

PB – preț de bază minim al intervalului de calcul corespunzător respectiv; pentru prețuri PMPC între 85 lei/MWh și 100 lei/MWh inclusiv, PB este 85 lei/MWh, ajustate cu IPC, după caz;

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:

$$IVST = ISO_{85} + ISO$$

ISO₈₅ – conform formulei de la pct. 2.;

ISO – suma impozitelor suplimentare offshore datorate, calculate pentru fiecare interval de preț conform art. 19 alin.(3) lit.(b)-(i), respectiv;

(8) Sumele datorate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele offshore ca redevențe și impozit asupra veniturilor suplimentare se fac venit la Fondul special de finanțare a contractelor de parteneriat public-privat în conformitate cu prevederile art. 13 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 39/2018 privind parteneriatul public-privat.

ANEXA nr. 2

Formula de calcul pentru impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore

În funcție de nivelul prețului mediu ponderat al gazelor naturale vandute 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:

$$IVST = ISO_{85} = 0,30 * (VS_{85} - VI)$$

$$VS_{85} = (PMPC - PRC) * VGC;$$

unde:

IVST – impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore total datorat;

ISO₈₅ – impozitul asupra veniturilor suplimentare offshore datorat, calculat la *PMPC* mai mic sau egal cu 85 lei/MWh;

VS₈₅ – 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;

PRC – prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și noncasnici în anul 2012, respectiv 45,71 lei/MWh, ajustat cu rata *IPC* în anul 2014;

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;

Art. 19. – (1) Titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, inclusiv filialele acestora și/sau aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară efectiv atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase din aceste perimetre sunt obligați la calcularea, declararea și plata impozitului asupra veniturilor suplimentare offshore.

(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 alin. (2) și anexei nr. 2, din care se deduc investițiile 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:

- a) 30% din venitul suplimentar pentru componenta de până la 85 lei/MWh a prețului practicat;
- b) 45% din venitul suplimentar pentru componenta dintre 85 lei/MWh și 100 lei/MWh a prețului practicat;
- c) 50% din venitul suplimentar pentru componenta dintre 100 lei/MWh și 115 lei/MWh a prețului practicat;
- d) 55% din venitul suplimentar pentru componenta dintre 115 lei/MWh și 130 lei/MWh a prețului practicat;
- e) 60% din venitul suplimentar pentru componenta dintre 130 lei/MWh și 145 lei/MWh a prețului practicat;
- f) 65% din venitul suplimentar pentru componenta dintre 145 lei/MWh și 160 lei/MWh a prețului practicat;
- g) 70% din venitul suplimentar pentru componenta dintre 160 lei/MWh și 175 lei/MWh a prețului practicat;
- h) 75% din venitul suplimentar pentru componenta dintre 175 lei/MWh și 190 lei/MWh a prețului practicat;
- i) 80% din venitul suplimentar pentru componenta ce depășește 190 lei/MWh a prețului practicat.

(4) Limita maximă a deducerii investițiilor în segmentul upstream nu poate depăși 30% din totalul veniturilor suplimentare.

(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 prezentei 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 A.N.R.M.