

*Agenția Națională pentru Resurse Minerale - ANRM*

**Ordinul nr. 180/2024 privind modificarea anexei la Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 32/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețului de referință pentru gazele naturale extrase în România**

Având în vedere:

- art. 12 alin. (1), (2<sup>1</sup>), (2<sup>2</sup>), (5) și (5<sup>1</sup>) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare;

- Referatul Direcției generale inspecție și supraveghere teritorială a activităților miniere și operațiunilor petroliere nr. 400.358 din 9.04.2024,

în temeiul art. 4 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.419/2009 privind organizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, cu modificările ulterioare,

președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale emite următorul ordin:

**Art. I.** - Anexa la Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 32/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețului de referință pentru gazele naturale extrase în România, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 132 din 12 februarie 2018, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

**Art. II.** - Prezentul ordin intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,  
Adriana Petcu

București, 9 aprilie 2024.

Nr. 180.

**ANEXĂ**  
**(Anexa la Ordinul nr. 32/2018)**

**METODOLOGIE**

**de stabilire a prețului de referință pentru gazele naturale extrase în România**

**Art. 1.** - Prețul de referință pentru gazele naturale extrase în România la punctele de măsurare a producției de gaze naturale, pentru cantitățile de gaze naturale valorificate pe piața liberă, se stabilește lunar și se face conform următoarei formule de calcul:

$$PR_{t,a} = PMGN_{t,a} \times PCS_{m,a,t} \times RS_{t,a}$$

în care:

-  $PR_{i+1,a}$  este prețul de referință lunar al gazelor naturale în luna pentru care se fac evaluările; se exprimă în lei/1.000 Stmc;

$$- PMGN_{1,a} = \frac{\sum_{i=1}^m IB_{i,l,a} V^{MWh}_{i,l,a}}{\sum_{i=1}^m V^{MWh}_{i,l,a}}$$

reprezintă prețul mediu al tranzacțiilor efectuate în luna anterioară perioadei pentru care se calculează prețul de referință la hubul respectiv și este exprimat în euro/MWh, în care:

-  $IB_{i,l,a}$  este indicele bursier mediu la tranzacționarea gazului natural afișat pe site-ul hubului ales de Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM), PEGAS CEGH Day Ahead Market Single Day Select, VWAP/CEGHIX Central European Gas Hub AG (CEGH), pentru luna anterioară perioadei pentru care se calculează prețul de referință, în euro/MWh;

-  $m$  reprezintă numărul de zile de tranzacționare din lună, pentru luna anterioară perioadei pentru care se calculează prețul de referință;

-  $V^{MWh}_{i,l,a}$  reprezintă volumul de gaz tranzacționat exprimat energetic la hubul de gaze naturale ales ca referință, Central European Gas Hub AG (CEGH), în MWh;

-  $PCS_{m,a-1}$  reprezintă puterea calorifică superioară medie anuală a gazelor naturale în România, în anul anterior celui în care se fac evaluările, în kWh/Stmc;

-  $RS_{l,a}$  este rata medie de schimb valutar pentru lei în raport cu euro, comunicată de Banca Națională a României, pentru luna anterioară perioadei pentru care se calculează prețul de referință, în lei/euro.

**Art. 2.** - Până la data de 31.12.2024, conform art. 12 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare (O.U.G. nr. 27/2022), redevența datorată bugetului de stat de către titularii de acorduri petroliere producători de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, cât și activități de vânzare a gazelor naturale pentru cantitățile de gaze naturale extrase în România rezultate din activitatea de producție internă curentă și valorificate la preț reglementat către furnizorii clienților casnici pentru a asigura, până la data de 31 martie 2025, necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar pentru perioada 1 noiembrie 2024-31 martie 2025 se va calcula în baza prețului reglementat de 120 lei/MWh transformat în lei/1.000 Stmc, astfel:

$$\text{Preț referință (lei/1.000 Stmc)} = \text{Preț reglementat (lei/MWh)} \times PCS_{m,a-1}.$$

**Art. 3.** - Până la data de 31.12.2024, conform art. 12 alin. (2<sup>1</sup>) din O.U.G. nr. 27/2022, redevența datorată bugetului de stat de către titularii de acorduri petroliere producători de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, cât și activități de vânzare a gazelor naturale pentru cantitățile de gaze naturale extrase în România rezultate din activitatea de producție internă curentă și valorificate la preț reglementat către furnizorii producătorilor de energie termică

sau direct către producătorii de energie termică, după caz, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți în continuare PET, pentru a asigura în perioada 1 noiembrie 2024-31 martie 2025 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, se va calcula în baza prețului reglementat de 120 lei/MWh, transformat în lei/1.000 Stmc, astfel:

$$\text{Preț referință (lei/1.000 Stmc)} = \text{Preț reglementat (lei/MWh)} \times \text{PCS}_{m,a-1}.$$

**Art. 4.** - Până la data de 31.12.2024, conform art. 12 alin. (2<sup>2</sup>) din O.U.G. nr. 27/2022, redevența datorată bugetului de stat de către titularii de acorduri petroliere producători de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, cât și activități de vânzare a gazelor naturale pentru cantitățile de gaze naturale extrase în România rezultate din activitatea de producție internă curentă și valorificate la preț reglementat către operatorul de transport și sistem și către operatorii concesionari de distribuție titulari ai unei licențe de operare - operatori de rețea în vederea asigurării a 75% din cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic (CT), se va calcula în baza prețului de reglementat de 120 lei/MWh, transformat în lei/1.000 Stmc, astfel:

$$\text{Preț referință (lei/1.000 Stmc)} = \text{Preț reglementat (lei/MWh)} \times \text{PCS}_{m,a-1}.$$

**Art. 5.** - Pentru anul 2024 se va utiliza valoarea  $\text{PCS}_{m,a-1}$  de 10,722 kWh/Stmc.