

**Clasamentul FUI în ordinea crescătoare a valorilor cumulate ale componentelor de preț
pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI pentru luna iunie 2022**

Nr. crt.	DENUMIRE FUI	Componenta de achiziție CU_ach-FUI (lei/MWh)	Componenta de furnizare CU_fz-FUI (lei/MWh)	Componenta de transport CU_tr-FUI (lei/MWh)	Valoarea cumulată a componentelor (lei/MWh)
1.	OMV PETROM S.A.	715,24	13,50	8,09	736,83
2.	TINMAR ENERGY S.A.	1878,00	13,50	12,95	1904,45
3.	ELECTRICA FURNIZARE S.A.	2068,46	13,50	14,44	2096,40
4.	E.ON ENERGIE ROMÂNIA S.A.	2084,71	13,50	4,15	2102,36
5.	ENGIE ROMANIA S.A.	3850,00	13,50	4,35	3867,85

Din compararea valorilor cumulate ale componentelor CU_ach-FUI, CU_fz-FUI și CU_tr-FUI, FUI cu „costul cel mai mic“ în luna iunie 2022 este societatea OMV PETROM S.A.

În conformitate cu prevederile art. 36 din Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale (*Regulament*), aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 173/2020, cu modificările și completările ulterioare, stabilirea de către ANRE a FUI care va prelua clienții finali în cazul apariției unei situații în care aceștia nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale se face pe baza pe baza următoarelor criterii:

- criteriul „costul cel mai mic“, prin compararea valorilor cumulate ale componentelor CU_ach-FUI, CU_fz-FUI și CU_tr-FUI valabile la data preluării;
- criteriul capacității de preluare, prin verificarea îndeplinirii condiției ca numărul total de clienți finali preluați să nu fie mai mare de 30% din numărul de clienți finali din portofoliul propriu cărora le asigură furnizarea gazelor naturale în regim concurențial;
- criteriul disponibilității de preluare, în cazul în care furnizorul nu îndeplinește criteriul de la lit. b).

În conformitate cu prevederile art. 37 din Regulament:

- Clientul final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh care nu își găsește un furnizor până la data la care contractul actual de furnizare a gazelor naturale încetează, va fi preluat automat de către FUI cu „costul cel mai mic“.
- Clientul final cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh care nu își găsește un furnizor până la data la care contractul actual de furnizare a gazelor naturale încetează și care dorește încheierea unui contract cu un furnizor de ultimă instanță de gaze naturale, se poate adresa oricărui FUI din lista de mai sus.

Facturarea consumului de gaze naturale realizat în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, inclusiv pentru clienții preluați în regim de ultimă instanță, se face la prețul stabilit prin OUG 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, cu modificările și completările ulterioare, respectiv:

- **maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici;**
- **maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum și în cazul producătorilor de energie termică.**

Pentru clienții noncasnici care au înregistrat în anul 2021 un consum mai mare de 50.000 MWh, prețul final facturat clienților preluați va fi stabilit de către FUI, cu respectarea prevederilor art. 4 alin. (2), art. 5 și art. 6 alin. (2) din OUG nr. 27/2022, respectiv prin însumarea:

- componentei de achiziție reprezentând:
 - contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate, prin contracte la termen și din piața de ziua următoare/piața intrazilnică, inclusiv contravaloarea gazelor naturale din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale, pentru asigurarea consumului clienților preluați în regim de ultimă instanță;
 - suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar aferent clienților preluați în regim de ultimă instanță.
- componentei de furnizare, în valoare de 13,50 lei/MWh;
- componentelor reprezentate de tarifele reglementate/ stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelilor/sistemelor de distribuție și transport al energiei electrice/gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;
- componentelor reprezentate de TVA, accize, contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile.