



MINISTERUL ENERGIEI
CABINET SECRETAR DE STAT

30.410/CPN/12.04.2024

3214a

Nr. 4041 / DRP
DATA 18.04.2024

SG:2201/25.04

Doamnei Evdochia AELENEI, senator

Stimată doamnă senator,

26.03

Referitor la întrebarea dumneavoastră, adresată Ministerului Energiei, formulată în cadrul ședinței Senatului din data de 26.03.2024, având ca obiect „Costurile cu energia cele mai mari din Uniunea Europeană”, vă comunicăm următoarele:

Energia reprezintă o resursă indispensabilă desfășurării activității cotidiene, fie că este vorba de populație, fie că ne referim la operatorii economici.

Astfel, creșterea amplă a prețurilor acesteia în perioada recentă pe plan european este de natură să se răsfrângă mai devreme sau mai târziu asupra dinamicii prețurilor de consum, majorarea generalizată a ratelor inflației la nivel comunitar reprezentând o preocupare generală.

Revenirea activității la nivel global, pe măsura ridicării restricțiilor impuse de pandemie și a redeschiderii complete a economiilor, a antrenat creșterea alertă a cererii pentru energie electrică și gaze naturale, atât pentru generarea de energie electrică, cât și în scopuri industriale.

Asemenea tuturor Guvernelor din Uniunea Europeană, Guvernul României a gestionat criza energetică prin măsuri de protecție a cetățenilor și a economiei.

În acest sens, atenția Executivului s-a concentrat asupra soluțiilor pentru reducerea prețului final plătit de consumatorii casnici și non-casnici.

Plafonarea prețurilor la energie electrică și gaze naturale a fost aplicată pentru a prelua o bună parte din presiunea care a planat asupra cetățenilor, economiei și societății, în general.

În această perioadă, Ministerul Energiei, alături de ANRE are în vedere modificarea/completarea cadrului legal aferent schemei de plafonare, în vederea asigurării funcționării cât mai eficiente a schemei de sprijin, scopul fiind micșorarea valorii facturilor la consumatorul final.

Începând cu luna aprilie 2025, în funcție de evoluția pieței, această schemă ar putea continua sau vor fi ajustate anumite plafoane, pentru a direcționa mai bine sprijinul către românii vulnerabili.

De asemenea, Guvernul României analizează cu mare atenție evoluțiile piețelor energetice și a prețurilor la energie, urmând ca printr-o strânsă colaborare cu ANRE și Consiliul Concurenței să fie identificate atât momentul, cât și soluțiile optime pentru renunțarea la mecanismul de plafonare al prețurilor la energie.

Potrivit Raportului Comisiei Europene privind piețele europene de energie electrică pe trimestrul III/2023 (raport accesat de pe link-ul [https://energy.ec.europa.eu/document/download/dbe14528-5a8d-4668-a951-](https://energy.ec.europa.eu/document/download/dbe14528-5a8d-4668-a951-2c36f6e57e3e_en?filename=New_Quarterly_Report_on_European_Electricity_markets_Q3_2023.pdf)

[2c36f6e57e3e_en?filename=New_Quarterly_Report_on_European_Electricity_markets_Q3_2023.pdf](https://energy.ec.europa.eu/document/download/dbe14528-5a8d-4668-a951-2c36f6e57e3e_en?filename=New_Quarterly_Report_on_European_Electricity_markets_Q3_2023.pdf)), România se situează pe locul cinci, la categoria cele mai mici preturi ale energiei electrice suportate de populație (exprimate în Euro), după Ungaria, Malta, Bulgaria și Croația (a se vedea figura de mai jos preluată din Raportul menționat).

Aceasta este un efect al investițiilor în energie verde și în regenerabile, dar și al plafonării prețului la energia electrică prin care se asigură o factură lunară de maxim 40-45 lei pentru cinci milioane de puncte de consum. Prin modificarea și completarea OUG 27/2022 prin care se elimină taxa pe soare pentru prosumatori și se actualizează schema de sprijin pentru toți consumatorii de energie electrică și

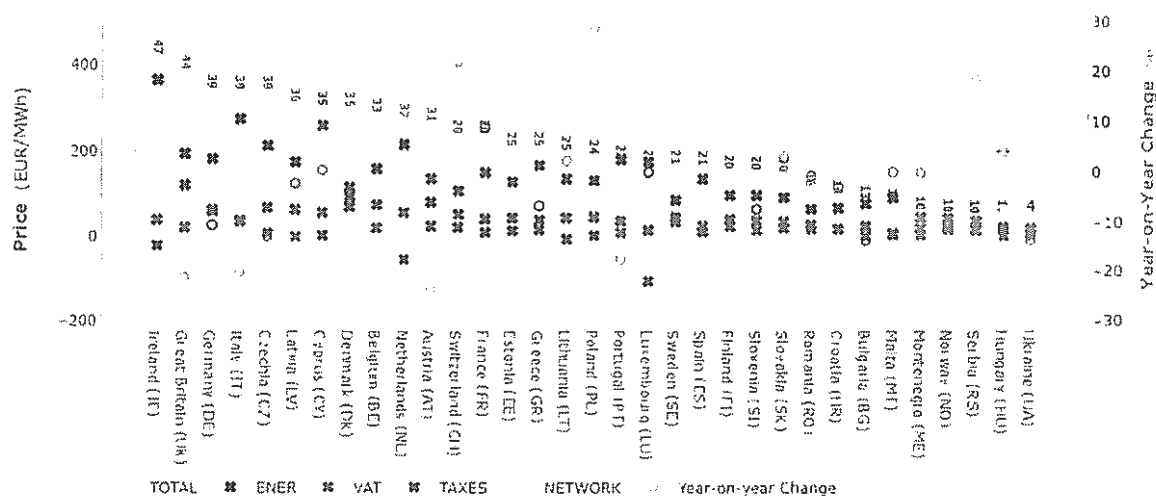


MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

gaze naturale, sperăm să înregistrăm scăderi ale prețurilor pentru următoarele 12 luni, odată cu reflectarea acestor scăderi în costul de achiziție al furnizorului.

Denumirea figurii (așa cum este preluată din Raport) – The Household Energy Price Index in European capital cities in Eurocents per kWh, Q3 2023



Trebuie să reținem că nu întotdeauna comparațiile pe care le facem cu alte țări ale Uniunii Europene, în privința prețului la energie, se bazează pe criteriile obiective. De exemplu, dacă privim în cealaltă parte a continentului, pe termen lung, Spania și Portugalia au prețuri la energie mai mici decât prețurile noastre. Însă, ele au o pondere mare de energie verde și au interconexiuni limitate la țările vecine. Așadar, în cazul lor, prețurile țin strict de piața locală și nu de tendințele înregistrate la nivelul UE. Bineînțeles că aceste interconexiuni sunt importante la nivelul Uniunii Europene, motiv pentru care noi, ca țară, trebuie să le realizăm.

În paralel, însă, prin toate fondurile disponibile - PNRR, fondul pentru modernizare, schema contractelor pentru diferențe - România încurajează și susține până la 7 mii de megawați de energie verde, solară și eoliană. Așadar, în orizontul 2026-2030, pe măsură ce aceste capacități vor fi puse în funcțiune, anticipăm că românii vor avea facturi tot mai mici. Suntem încrezători că aceste evoluții ne vor permite, în orizontul de timp avut în vedere, să obținem energie ieftină fără să fie necesar să intervenim, ca stat, cu măsuri prin care să forțăm plafoane și mai reduse.

În ceea ce privește prețurile pentru energie electrică și gaze naturale, *Guvernul României a decis modificarea prevederilor 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 prin *adoptarea OUG nr. 32/2024 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență*



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

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 și adoptarea unor măsuri în domeniul energiei.

Astfel, în prezent sunt aplicabile următoarele măsuri:

"Art. 1

(1) Prin derogare de la prevederile art. 80 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică este:

a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat în perioada 1 septembrie 2022-31 decembrie 2022 de către clienții casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este cuprins între 0 și 100 kWh inclusiv; prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică este maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat în perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 de către următoarele categorii de clienți:

(i) clienții casnici al căror consum lunar este cuprins între 0 și 100 kWh inclusiv;

(ii) clienții casnici la al căror loc de consum locuiesc persoane care utilizează dispozitive, aparate sau echipamente medicale alimentate de la rețeaua electrică, necesare efectuării tratamentelor medicale pe baza confirmării de la medicul specialist și a unei cereri depuse la furnizor; pentru luna ianuarie 2023, în locul confirmării medicale se depune o declarație pe propria răspundere; prețul final facturat plafonat se aplică de la data de întâi a lunii următoare celei în care s-au depus documentele prevăzute anterior;

(iii) clienții casnici care au în întreținere cel puțin 3 copii cu vârsta de până în 18 ani în baza unei cereri și a unei declarații pe propria răspundere; limita de vârstă se prelungește până la 26 de ani în cazul în care copilul major urmează o formă de învățământ; prețul final facturat plafonat se aplică de la data de întâi a lunii următoare celei în care s-au depus documentele prevăzute anterior;

(iv) clienții casnici familii monoparentale, care au în întreținere cel puțin un copil cu vârsta de până la 18 ani, în baza unei cereri și a unei declarații pe propria răspundere; limita de vârstă se prelungește până la 26 de ani în cazul în care copilul major urmează o formă de învățământ; prețul final facturat plafonat se aplică de la data de întâi a lunii următoare celei în care s-au depus documentele

prevăzute

anterior;

b) maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat în perioada 1 septembrie 2022-31 decembrie 2022 de către clienții casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 a fost între 100,01 și 300 kWh pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh; consumul de energie electrică ce depășește 255 kWh/lună se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1); maximum 0,80 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat în perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 de către clienții casnici al căror consum lunar la locul de consum este cuprins între 100,01 și 255 kWh; consumul de energie electrică cuprins între 255 și 300 kWh/lună se facturează la prețul de maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, iar în cazul în care consumul depășește 300 kWh/lună întreg consumul se facturează la prețul de maximum 1,3 lei/kWh;

c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar realizat la locul de consum, diferența de consum lunar de energie electrică urmând a fi facturată la prețul de maximum 1,3 lei/kWh,



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

cu TVA inclus, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal pentru următoarele categorii de consumatori:

(i) întreprinderile mici și mijlocii, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri;

(ii) operatorii/operatorii regionali definiți la art. 2 lit. g) și h) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ce prestează/furnizează serviciile de utilități publice prevăzute la art. 1 alin. (2) lit. a), b), b¹), c) și h) din Legea nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Societatea de Transport cu Metroul București «Metrorrex» - S.A., precum și aeroporturile care sunt în subordinea/coordonarea sau sub autoritatea Ministerului Transporturilor și Infrastructurii;

(iii) operatorii economici din domeniul industriei alimentare, identificați prin cod CAEN 10, precum și cei din domeniul agriculturii și pescuitului, identificați prin cod CAEN 01 și 03;

(iv) autoritățile și instituțiile publice locale, serviciile publice deconcentrate ale ministerelor și ale celorlalte organe centrale, companiile și societățile comerciale de interes județean, municipal sau local, regiile autonome și toate entitățile publice și private care prestează un serviciu public, în temeiul legii, dacă sunt înființate sau organizate la nivelul comunelor, orașelor, municipiilor, județelor, municipiului București și, după caz, la nivelul subdiviziunilor administrativ-teritoriale ale municipiilor sau la nivelul asociațiilor de dezvoltare intercomunitară, sub conducerea, coordonarea, controlul și responsabilitatea autorităților administrației publice locale;

(v) institutele naționale de cercetare-dezvoltare, astfel cum sunt definite de Ordonanța Guvernului nr. 57/2002 privind cercetarea științifică și dezvoltarea tehnologică, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 324/2003, cu modificările și completările ulterioare;

d) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul integral al spitalelor publice și private definite conform Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, republicată, cu modificările și completările ulterioare, al unităților de învățământ publice și private, definite conform Legii educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, precum și al creșelor, al furnizorilor publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum și a regulamentelor-cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare; plafonarea menționată în prezentul articol se aplică și pentru situațiile în care una dintre entitățile menționate anterior este beneficiarul final al consumului de energie electrică și/sau pentru toate clădirile care au fost construite și autorizate cu destinația de spitale;

e) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar, realizat la locul de consum, pentru instituțiile publice, altele decât cele prevăzute la lit. d), precum și pentru cele aparținând cultelor recunoscute oficial în România, potrivit Legii nr. 489/2006 privind libertatea religioasă și regimul general al cultelor, republicată; diferența de consum lunar de energie electrică se facturează la prețul de maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus;

.....
g) maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumatorii casnici și noncasnici care nu sunt prevăzuți la lit. a)-e).



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

(2) Prin derogare de la prevederile art. 180 alin. (1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2025, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este:

a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici;

b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul anterior la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum și în cazul producătorilor de energie termică; începând cu data de 1 ianuarie 2023, de prețul de maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, beneficiază și clienții noncasnici din cadrul parcurilor industriale reglementate de Legea nr. 186/2013 privind constituirea și funcționarea parcurilor industriale, cu modificările și completările ulterioare, precum și cei din cadrul sistemelor de distribuție închise definite conform Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Prețul final facturat prevăzut la alin. (1) lit. a) și b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților casnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022 sau pentru clienții casnici care nu au istoric în anul 2021 la furnizor, prin raportare la consumul lunar realizat.

(4) Prețul final facturat prevăzut la alin. (2) lit. b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților noncasnici racordate în anul respectiv, în limita unui consum anual de cel mult 50.000 MWh..”

.....
(9) Valorile și tranșele prevăzute la alin. (1) și (2), precum și la art. 3 din anexa nr. 11 și la art. VI din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței 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 vor putea fi modificate prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 80 și 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de energie electrică și gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României.

Art. 12

(1) În perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii clienților casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2024 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 până la data de 31 martie 2024, stabilite conform anexei nr. 5. În perioada 1 aprilie 2024-31 decembrie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

să livreze, cu prețul de 120 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii clienților casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2024-31 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, stabilit conform anexei nr. 5.

(2) În perioada 1 aprilie 2022-31 august 2022, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să vândă, cu prețul de 250 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă 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 2022-31 martie 2023 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, stabilit conform anexei nr. 5.

(2¹) În perioada 1 septembrie 2022-31 martie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă 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 perioadele 1 noiembrie 2022-31 martie 2023 și 1 noiembrie 2023-31 martie 2024 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, stabilit conform anexei nr. 5. În perioada 1 aprilie 2024-31 decembrie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să livreze, cu prețul de 120 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă 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, stabilit conform anexei nr. 5.

(2²) În perioada 1 aprilie 2023-31 martie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă 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) stabilit conform anexei nr. 5. În perioada 1 aprilie 2024-31 decembrie 2024,



MINISTERUL ENERGIEI

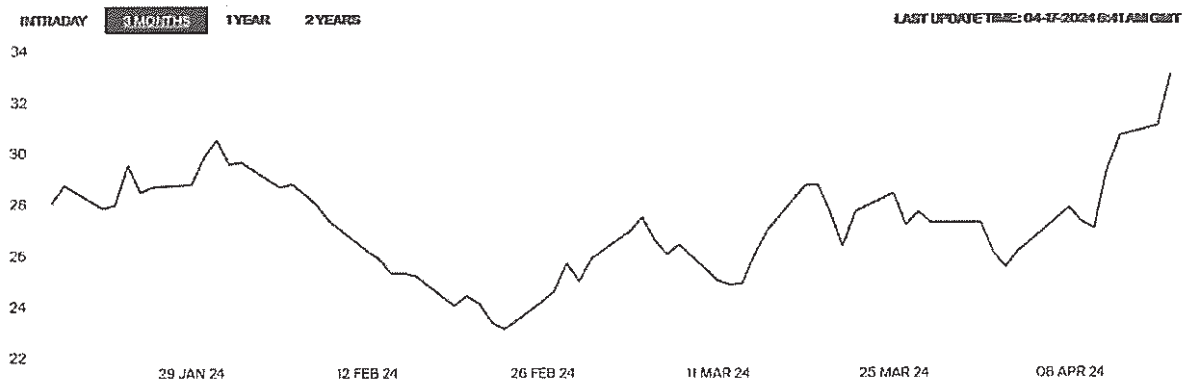
CABINET SECRETAR DE STAT

producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să livreze, cu prețul de 120 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă 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) stabilit conform anexei nr. 5.

(2[^]3) Prețul gazelor naturale prevăzut la alin. (1), (2[^]1) și (2[^]2) aferent perioadei 1 aprilie 2024-31 decembrie 2024 va putea fi modificat prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României.

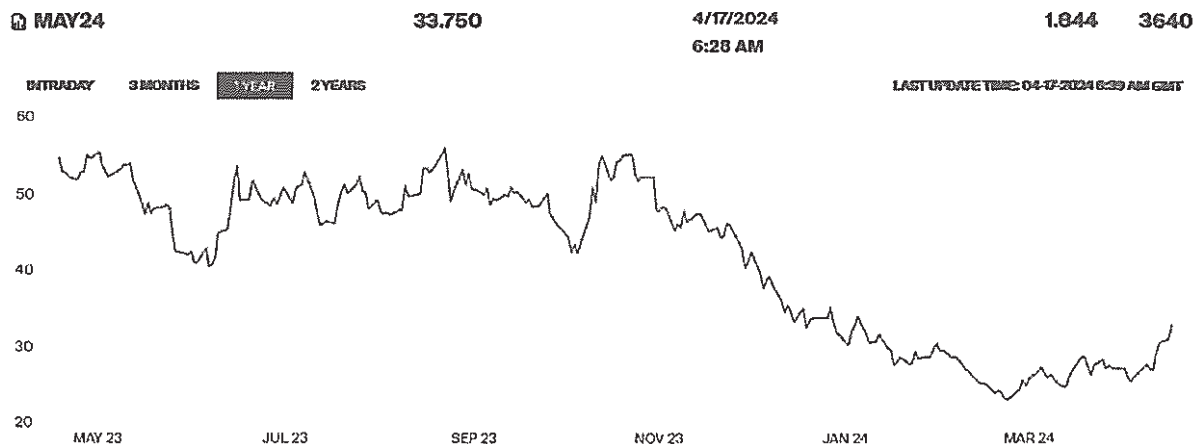
(2[^]4) La încheierea contractelor prevăzute la alin. (1), (2[^]1) și (2[^]2), aferente perioadei 1 aprilie 2024-31 decembrie 2024, părțile vor include clauze care să permită aplicarea prevederilor alin. (2[^]3).”

În prezent, prețul gazelor tranzacționate la hub-ul olandez TTF (33,6 Euro/MWh) este superior prețului stabilit prin OUG nr. 32/2024 (120 lei/MWh ~ 24,11 Euro/MWh la cursul BNR din data de 16.04.2024 1 Euro = 4.,9763 lei):





MINISTERUL ENERGIEI
CABINET SECRETAR DE STAT



sursa: <https://www.ice.com/products/27996665/Dutch-TTF-Natural-Gas-Futures/data?marketId=5776658>

Referitor la piața petrolieră:

Piața petrolului este o piață liberalizată, țițeiul fiind un produs tranzacționat public pe o piață globală.

Piața petrolieră din România este o piață care funcționează pe baza principiilor liberei concurențe, fiecare participant având libertatea de a-și dezvolta propria strategie.

Pe piața produselor petroliere există un climat competitiv - prețurile combustibililor sunt stabilite în mod liber, pe baza raportului dintre cerere și ofertă pe piața internă, respectiv pe piața internațională.

Rafinăriile românești, care achiziționează producția națională de țiței (aprox. 1/3 din necesarul de consum intern) și importă aproximativ două treimi din necesar, au în prezent o capacitate operațională de cca. 12 milioane t/an.

Prețul produselor petroliere este determinat atât de costul țițeiului în curs de prelucrare, a cărei pondere este de până la 80% din costurile totale, cât și de orice variație implică o modificare corespunzătoare a costurilor și, implicit, a prețurilor.

Prețurile combustibililor variază din cauza unei combinații de factori, printre care: modificări ale prețurilor de referință internaționale, valoarea euro în raport cu dolarul american, costul țițeiului, costurile de rafinare, costurile de distribuție și de comercializare, nivelul de impozitare, cerere și ofertă.

Începând cu anul 2021, cotația barilului de petrol Brent au început să crească, depășind 120 de dolari pe baril la începutul lunii martie 2022, pe fondul cererii puternice, ofertei restrânse, crizei globale de energie și al tensiunilor dintre Occident și Rusia, din cauza invaziei ruse în Ucraina. Ulterior, deși cotațiile scăzut sub nivelul de 100 USD/baril, piața internațională a țițeiului și produselor petroliere a fost caracterizată de volatilitatea prețurilor.

În data de 12.04.2024 cotația țițeiului Brent era de 90,45 USD/baril.

În contextul actual, nu se poate previziona ce se va întâmpla cu cotațiile până la sfârșitul anului.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Scăderea activității rafinăriilor din SUA și perturbările din comerțul global (mare parte a celorlați furnizori ei Europei, din zona Orientului Mijlociu și Asiei, au fost nevoiți să ocolească Capul Bunei Speranțe din cauza atacurilor rebelilor Houthi asupra navelor din Marea Roșie) au redus aprovizionarea cu motorină a Europei în ultimele săptămâni, ceea ce a influențat semnificativ cotațiile produselor petroliere.

Trebuie remarcat faptul că piața carburanților din România este stabilă și funcțională, din punct de vedere al aprovizionării și al accesului la marfă.

Odată cu aplicarea sancțiunilor aplicate în domeniul petrolier împotriva Federației Ruse, pe care și România le-a aplicat începând cu 5 decembrie 2022, pentru petrol, respectiv 5 februarie 2023, pentru produse petroliere, conform cărora țițeiul și, respectiv produsele petroliere din Federația Rusă au fost interzise la import în România, piața petrolieră românească a devenit și mai dependentă de influențele cotațiilor petroliere internaționale, din moment ce rafinăriile românești și importatorii de diesel pentru piața românească au trebuit să acceseze surse alternative de aprovizionare, mai îndepărtate și mai scumpe.

Complementar, România și-a asumat rolul de factor de stabilitate energetică regională în contextul geo-politic generat de conflictul din Ucraina. Totodată, piața petrolieră a Republicii Moldova este susținută în proporție de peste 80% de furnizarea de produse petroliere din România.

Toate aceste elemente reprezintă factori suplimentari determinanți de presiune pentru piața petrolieră românească, care oricum este influențată de specificitatea consumului de produse petroliere din piața românească.

De asemenea, trebuie să avem în vedere că piața petrolieră din România se bazează pe o producție internă de țiței care este de aprox. 3 milioane de tone, în timp ce consumul pieței românești necesită o cantitate de aprox. 8,6 milioane de tone de țiței.

Consumul mediu anual de combustibili (benzină, motorină, carburanți pentru aviație) din România se situează la un nivel de cca. 7,3 mil. tone/an, din care ponderea cea mai mare este deținută de consumul de motorină, cu o valoare medie anuală de cca. 5,9 mil. tone/an (benzina – cca. 1,3 mil. tone/an).

Importurile anuale de țiței și de produse petroliere (în special motorină) sunt însemnate pentru piața românească, reprezentând în medie cca. 63% din totalurile de import motorină și în medie de cca. 80% din importurile de țiței.

Începând cu data de 1 ianuarie 2024, prețurile carburanților din România au crescut ca urmare a majorării accizelor.

[https://mfinanze.gov.ro/domenii/fiscalitate/impozite-si-taxe/regim-accize:](https://mfinanze.gov.ro/domenii/fiscalitate/impozite-si-taxe/regim-accize)

În conformitate cu prevederile art.342 alin.(1) și (2), art.442 alin.(1) din Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, Legea nr.296/2023 privind unele măsuri fiscal bugetare pentru asigurarea sustenabilității financiare a României pe termen lung, precum și Ordonanța de urgență a Guvernului nr.115/2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare în domeniul cheltuielilor publice, pentru consolidare fiscală, combaterea evaziunii fiscale, pentru modificarea și completarea unor acte normative, precum și pentru prorogarea unor termene, nivelul accizelor prevăzut



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

în coloana 3 din Anexa nr.1 de la Titlul VIII - Accize și alte taxe speciale din Codul fiscal, pentru anul 2024 este următorul:

Nr. crt.	Denumirea produsului sau a grupeii de produse	U.M.	2024 Nivelul accizelor (lei/U.M.)
Produse energetice			
10	Benzină cu plumb ¹⁾	tonă	3.085,04
		1.000 litri	2.375,48
11	Benzină fără plumb ¹⁾	tonă	2.622,87
		1.000 litri	2.019,60
12	Motorină ¹⁾	tonă	2.190,51
		1.000 litri	1.850,95

Nivelul accizelor pentru benzină cu plumb, benzină fără plumb și motorină, aplicabil începând cu 1 iulie 2024 este următorul:

Nr. crt.	Denumirea produsului sau a grupeii de produse	U.M.	2024 Nivelul accizelor (lei/U.M.)
Produse energetice			
10	Benzină cu plumb ⁴⁾	tonă	3.639,90
		1.000 litri	2.802,72
11	Benzină fără plumb ⁴⁾	tonă	3.094,62
		1.000 litri	2.382,84
12	Motorină ⁴⁾	tonă	2.584,49
		1.000 litri	2.183,85

4) Nivel aplicabil în perioada 1 iulie – 31 decembrie 2024 inclusiv, în conformitate cu pct.120 de la art.LIII din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.115/2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare în domeniul cheltuielilor publice, pentru consolidare fiscală, combaterea evaziunii fiscale, pentru modificarea și completarea unor acte normative, precum și pentru prorogarea unor termene.

Conform datelor Comisiei Europene cuprinse în Buletinul săptămânal de petrol (Weekly Oil Bulletin - <https://energy.ec.europa.eu/data-and-analysis/weekly-oil-bulletin-en>), în data de 08.04.2024 România înregistra al treilea cel mai mic preț din UE, atât pentru benzină, cât și pentru motorină:

	Euro-super 95 (1)	Gas oil automobile Automotive gas oil Dieselkraftstoff (1)
	1000L	1000L
on: 08/04/2024 per -	1000 l	1000 l
Malta	1,340.00	1,210.00
Bulgaria	1,345.33	1,378.00



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Romania	1,481.15	1,508.37
Cyprus	1,512.92	1,591.89
Slovenia	1,534.25	1,556.65
Lithuania	1,552.69	1,533.86
Czechia	1,563.39	1,542.69
Poland	1,575.50	1,587.35
Croatia	1,582.00	1,605.00
Hungary	1,647.12	1,678.38
Luxembourg	1,653.00	1,599.00
Spain	1,660.39	1,551.58
Austria	1,665.00	1,696.00
Slovakia	1,680.00	1,566.00
Sweden	1,693.73	1,664.00
Belgium	1,723.00	1,806.16
Latvia	1,753.00	1,695.17
Ireland	1,757.50	1,745.20
Estonia	1,805.00	1,607.00
Portugal	1,810.00	1,644.00
Finland	1,885.00	1,882.00
Italy	1,900.79	1,798.77
Germany	1,912.00	1,763.00
France	1,928.94	1,789.86
Greece	1,958.00	1,713.00
Netherlands	2,084.00	1,823.00
Denmark	2,085.96	1,769.58

Ministerul Energiei gestionează în prezent, stocuri de urgență de aproximativ 1,82 milioane tone, în calitate de Autoritate Competentă pentru constituirea și menținerea rezervelor minime de țiței și de produse petroliere pentru situații de urgență în piața petrolieră. Aceste stocuri sunt constituite și menținute pentru potențialele situații de sincope majore în aprovizionarea cu produse petroliere, conform legislației europene.

În speranța că informațiile furnizate răspund solicitării adresate, vă asigurăm de deplina noastră colaborare și în viitor.

Cu deosebită considerație,

p. MINISTRUL ENERGIEI,
Dășian-Pavel NIȚULESCU,
Secretar de Stat