



Către

81118
09 06 2026

PARLAMENTUL ROMÂNIEI - CAMERA DEPUTAȚILOR

Doamnei Oana MURARIU – Secretar al Camerei Deputaților

Ref: adresa dvs. 6b-8/221 din data de 13.05.2026 privind întrebarea domnului deputat Florin-Cornel POPOVICI, înregistrată cu nr. 5206A din 13.05.2026

Stimată doamnă Secretar al Camerei Deputaților,

6b-8/2286
26 06 2026

Ca urmare a adresei dvs. menționată în referință, înregistrată la ANRE cu nr. 70653/18.05.2026, privind întrebarea domnului deputat Florin-Cornel POPOVICI, vă comunicăm următoarele:

I. Referitor la primul punct din întrebare: „Structura completă și detaliată a prețului reglementat și sau monitorizat de ANRE, pe unitate de produs, pentru fiecare dintre produsele energetice din sfera de competență a ANRE”

❖ **Cu privire la componentele prețului final al energiei electrice, precizăm următoarele:**

Începând cu data de 1 ianuarie 2021, piața de energie electrică s-a liberalizat complet, pe piața cu amănuntul furnizarea energiei electrice către clienții finali realizându-se de către furnizori în temeiul contractelor de furnizare a energiei electrice, la prețul de furnizare și în condițiile comerciale negociate între aceștia sau stabilite prin oferte-tip. Astfel, din structura prețurilor au rămas reglementate de către ANRE tarifele aferente: serviciului de transport și serviciilor de sistem, serviciului de distribuție, precum și prețurile aferente contribuțiilor stabilite prin dispozițiile legale, și anume: contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență, contravaloarea certificatelor verzi și contribuția pentru „contracte pentru diferență”.

În conformitate cu prevederile art. 12 din *Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2023, cu modificările și completările ulterioare, prețul final facturat clienților finali include:

1. prețul de furnizare a energiei electrice, atât pentru clientul casnic, cât și pentru clientul noncasnic, compus din:

- 1.1 prețul energiei electrice, care include:

1.1.1 componenta de achiziție a energiei electrice – componenta de preț care include:

- (i) costul unitar al energiei electrice achiziționate de către furnizor de pe piața angro de energie electrică și/sau energia electrică transferată între activitatea de producere și cea de furnizare a energiei electrice în cazul operatorilor economici care desfășoară atât activitate de producere a energiei electrice, cât și activitate de furnizare a energiei electrice;
- (ii) tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea;

1.1.2 componenta de furnizare - componenta de preț care conține costul specific furnizorului de energie electrică aferent activității desfășurate în baza licenței de furnizare a energiei electrice și profitul aferent activității de furnizare a energiei electrice;

1.2 tarifele reglementate pentru serviciile de rețea, respectiv: tariful pentru serviciul de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea, tariful pentru serviciul de sistem și tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice corespunzător nivelului de tensiune aferent punctului de delimitare dintre instalațiile operatorului de distribuție și cele ale clientului;

2. valoarea unitară a impozitelor, comisioanelor, taxelor și contribuțiilor stabilite prin dispozițiile legale în vigoare, și anume:

- 2.1. contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;
- 2.2. contravaloarea certificatelor verzi;
- 2.3. contribuția pentru „contracte pentru diferență”;
- 2.4. acciza comercială;
- 2.5. taxa pe valoare adăugată.

Totodată, pentru asigurarea continuității în furnizarea energiei electrice pentru clienții finali care ajung în situația de a nu mai avea asigurată furnizarea energiei electrice din nicio altă sursă, în anul 2022 a fost emis *Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a energiei electrice*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 91/2022, cu modificările și completările ulterioare, (*Regulament FUI EE*) care conține și principiile de stabilire a prețurilor aplicate de către furnizorii de ultimă instanță la facturarea clienților finali preluați.

Potrivit art. 19 din *Regulamentul FUI EE* facturarea consumului de energie electrică la clienții finali preluați se realizează astfel:

„Art. 19 - (1) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la comunicarea dezechilibrelor determinate pe baza valorilor măsurate și aprobate aferente unei luni calendaristice, FUI emite o factură pentru consumul de energie electrică realizat în luna respectivă, luând în considerare prețul de furnizare determinat conform formulei:

$$P_{FUI} = C_{ach_realizat} + C_{fz} + C_t \text{ [lei/kWh]}, \quad \text{unde:}$$

$C_{ach_realizat}$ - componenta de achiziție egală cu prețul mediu de achiziție a energiei electrice necesare asigurării consumului clienților preluați (inclusiv transfer intern în cazul FUI care dețin și licență de producător), realizat în luna respectivă, inclusiv tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea Tg [lei/kWh];

C_{fz} - componenta de furnizare, stabilită de către furnizorul de ultimă instanță (include costurile realizate ale activității de furnizare în regim de UI și o cotă rezonabilă de profit ce nu poate depăși valoarea medie a cotelor de profit incluse în prețurile de furnizare din contractele concurențiale în derulare în luna de facturare a clienților preluați) [lei/kWh];

C_t - tarifele reglementate pentru serviciile de rețea, în vigoare în luna respectivă (tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice corespunzător nivelului de tensiune aferent punctului de delimitare dintre OD și client, tariful pentru serviciul de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea și tariful pentru serviciul de sistem), la care se adaugă taxele/impozitele/contribuțiile stabilite prin acte normative în vigoare în perioada de aplicare.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în situația în care FUI solicită constituirea unei garanții conform prevederilor art. 38 sau părțile agreează plata în avans conform prevederilor art. 43, componenta de achiziție utilizată în calculul prețului pe baza căruia se determină garanția sau, după caz, factura de avans este egală cu prețul mediu ponderat al PZU din luna anterioară lunii de consum [lei/kWh].

(3) Prețurile finale facturate determinate conform prevederilor alin. (1), defalcate pe fiecare dintre componentele prevăzute la alin. (1), se publică de către FUI în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet în cel mult 12 zile lucrătoare după comunicarea dezechilibrelor determinate pe baza valorilor măsurate și aprobate aferente lunii de consum. În cel mult două zile lucrătoare de la publicarea pe pagina proprie de internet, FUI are obligația să transmită la ANRE, într-un document semnat de către reprezentantul legal, prețurile finale facturate ale energiei electrice furnizate în regim de UI, defalcate pe componente.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în situația în care pentru anumite perioade prețurile, componente ale prețului și/sau modalitatea de facturare sunt stabilite prin alte acte normative cu impact asupra clienților preluați în regim de UI, FUI aplică prevederile acestor acte normative.

(5) Până la data încetării aplicării unui act normativ cu impact asupra clienților preluați în regim de UI care stabilește prețuri, componente ale prețului și/sau modalitatea de facturare, FUI are

obligăția de a notifica clienților preluați principiile de calcul al prețului final facturat aplicabile după încetarea aplicării actului normativ respectiv.”

De asemenea, precizăm faptul că în perioada **1 aprilie 2022 - 31 martie 2025** determinarea p mretului final facturat clienților finali s-a realizat conform prevederilor art. 1 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, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin Legea 206/2022 (OUG nr. 27/2022)*, după cum urmează:

„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, 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 «Metrorex» - 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;

f) abrogată;

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

Plafonarea prețului final facturat de energie electrică a fost prelungită până la data de 30.06.2025, astfel că în perioada **1 aprilie 2025 – 30 iunie 2025** facturarea consumului de energie electrică s-a realizat la prețurile stabilite conform prevederilor art. 1 alin. (1) ale *Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 6/2025 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei*, cu modificările și completările ulterioare (OUG nr. 6/2025), astfel:

„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, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică este:

a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumul realizat 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; 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 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, 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 „Metrorex” - 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 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 de stat, particulare și confesionale prevăzute de art. 12 alin. (1) din Legea învățământului preuniversitar nr. 198/2023, cu modificările și completările ulterioare, al instituțiilor de învățământ superior de stat, particular și confesional particular prevăzute de art. 7 din Legea învățământului superior nr. 199/2023, 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;

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

❖ **Cu privire la componentele prețului final al gazelor naturale, precizăm următoarele:**

Începând cu data de 1 iulie 2020, piața de gaze naturale s-a liberalizat complet, iar pe piața cu amănuntul furnizorii vând gaze naturale clienților finali în temeiul contractelor de furnizare a gazelor naturale, la prețul de furnizare și în condițiile comerciale negociate între aceștia sau stabilite prin oferte-tip. Astfel, din structura prețurilor au rămas reglementate de către ANRE doar tarifele aferente

serviciilor de distribuție și de transport a/al gazelor naturale, cuprinse în prețul de furnizare a gazelor naturale, după caz.

Conform prevederilor art. 16 alin. (1) lit. d), g), h), i) și j) din *Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 29/2016, cu modificările și completările ulterioare (*Regulament GN*), **elementele componente ale prețului final facturat**, care trebuie incluse în contractul de furnizare a gazelor naturale încheiat de furnizor cu clientul final, sunt următoarele:

„d) prețul gazelor naturale, care include componenta de achiziție și componenta de furnizare a gazelor naturale; (...)

g) tarifele pentru serviciile de transport și/sau distribuție în vigoare la data încheierii contractului, în situația în care contractul are ca obiect furnizarea gazelor naturale cu servicii de transport și/sau distribuție incluse, care pot fi, după caz, tariful reglementat de ANRE pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de operatorul de distribuție, corespunzător categoriei de consum în care este încadrat clientul final, și/sau costul de transport care include costurile furnizorului aferente serviciului de transport al gazelor naturale, determinat de acesta pe baza tarifelor reglementate de ANRE pentru activitatea de transport al gazelor naturale, cu excepția celor incluse în prețul gazelor naturale, și/sau tariful pentru accesul terților la conductele de alimentare din amonte stabilit de către operatorul conductei de alimentare din amonte și/sau tariful pentru prestarea serviciului de distribuție dintr-un sistem de distribuție închis stabilit de către operatorul economic care desfășoară această activitate;

h) prețul de furnizare a gazelor naturale, care include prețul prevăzut la lit. d) și, după caz, tarifele prevăzute la lit. g);

i) valoarea unitară a impozitelor, comisioanelor, taxelor și contribuțiilor stabilite prin dispozițiile legale în vigoare, valabile la data încheierii contractului;

j) prețul final facturat, care include prețul prevăzut la lit. h) și elementele prevăzute la lit. i), valabile la data încheierii contractului;

De asemenea, elementele componente ale prețului final facturat definite la art. 3 alin. (1) pct. 2, 3, 10 - 12 din *Regulamentul GN*, includ:

„2. componenta de achiziție - componenta de preț care include:

a) costul unitar al gazelor naturale achiziționate de către furnizor de pe piața angro de gaze naturale, inclusiv din import, sau, după caz, valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează gaze naturale clienților finali;

b) costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în SNT;

c) costul de înmagazinare, după caz, care conține costul de transport aferent gazelor naturale înmagazinate în depozitele subterane și costul aferent prestării serviciilor de înmagazinare;

3. componenta de furnizare - componenta de preț care conține costul specific furnizorului de gaze naturale aferent activității desfășurate în baza licenței de furnizare a gazelor naturale și profitul aferent activității de furnizare a gazelor naturale; (...)

10. prețul gazelor naturale - preț care include componenta de achiziție și componenta de furnizare a gazelor naturale;

11. preț de furnizare - preț care include prețul gazelor naturale și, după caz, tarifele aferente serviciilor de transport și/sau distribuție necesare pentru vehicularea gazelor naturale până la locul de consum al clientului final în situația în care contractul are ca obiect furnizarea gazelor naturale cu aceste servicii incluse;

12. preț final facturat - preț care include prețul de furnizare și valoarea taxelor/impozitelor/contribuțiilor stabilite prin dispozițiile legale în vigoare;”.

Pentru a sintetiza, prețul final facturat clienților finali conține, în conformitate cu prevederile Regulamentului GN, următoarele componente:

1. Prețul de furnizare, care este compus din:

1.1 Prețul gazelor naturale, care include:

1.1.1. Componenta de achiziție a gazelor naturale, care include:

- (i) Costul unitar al gazelor naturale achiziționate de către furnizor de pe piața angro de gaze naturale, inclusiv din import, sau, după caz, valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează gaze naturale clienților finali;
- (ii) Costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în Sistemul Național de Transport;
- (iii) Costul de înmagazinare, după caz, care conține costul de transport aferent gazelor naturale înmagazinate în depozitele subterane și costul aferent prestării serviciilor de înmagazinare;

1.1.2. Componenta de furnizare, care conține costul specific furnizorului de gaze naturale aferent activității desfășurate în baza licenței de furnizare a gazelor naturale și profitul aferent activității de furnizare a gazelor naturale;

1.2 Tarifele aferente serviciilor de transport și/sau distribuție necesare pentru vehicularea gazelor naturale până la locul de consum al clientului final în situația în care contractul are ca obiect furnizarea gazelor naturale cu aceste servicii incluse.

2. Valoarea taxelor, impozitelor, contribuțiilor stabilite prin dispozițiile legale în vigoare.

Totodată, pentru asigurarea continuității în furnizarea gazelor naturale pentru clienții finali care ajung în situația de a nu mai avea asigurată furnizarea gazelor naturale din nicio altă sursă, în anul 2020 a fost emis *Ordinul președintelui ANRE nr. 173/2020 pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale*, cu modificările și completările ulterioare (*Regulament FUI GN*), care conține și principiile de stabilire a prețurilor aplicate de către furnizorii de ultimă instanță la facturarea clienților preluați.

Astfel, conform prevederilor art. 31 - 34¹ alin. (1) și (3) din *Regulamentul FUI GN*, prețul de furnizare a gazelor naturale în regim de ultimă instanță se determină după cum urmează:

„Art. 31 - (1) Pentru fiecare lună calendaristică, începând cu data preluării, prețul de furnizare a gazelor naturale în regim de UI se determină astfel:

a) pentru clienții preluați care sunt racordați la sistemul de transport al gazelor naturale:

$$P_FUI = CU_ach-FUI + CU_fz-FUI + CU_tr-FUI;$$

b) pentru clienții preluați care sunt racordați la sistemul de distribuție a gazelor naturale:

$$P_FUI = CU_ach-FUI + CU_fz-FUI + CU_tr-FUI*) + Td_x;$$

**) În cazul unui sistem de distribuție a gazelor naturale conectat la o conductă de alimentare din amonte aferentă producției gazelor naturale, CU_tr-FUI se va înlocui cu Tam, după caz, în funcție de soluția tehnică de alimentare a clientului preluat.*

c) pentru clienții preluați care sunt racordați la conductele de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale:

$$P_FUI = CU_ach-FUI + CU_fz-FUI + Tam**);$$

****) În funcție de soluția tehnică de alimentare a clientului preluat, dacă este cazul, la formula de preț se va adăuga și CU_tr-FUI și/sau Td_x.*

d) pentru clienții preluați care au contract/contracte pentru prestarea SR încheiat(e) direct cu OR:

$$P_FUI = CU_ach-FUI + CU_fz-FUI, \quad \text{unde:}$$

P_FUI - prețul de furnizare a gazelor naturale în regim de UI (lei/kWh sau lei/MWh);

CU_ach-FUI - componenta unitară de achiziție a gazelor naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, realizată pentru luna de facturare (lei/kWh sau lei/MWh);

CU_fz-FUI - componenta unitară de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, realizată pentru luna de facturare (lei/kWh sau lei/MWh);

CU_tr-FUI - costul unitar aferent serviciului de transport al gazelor naturale (lei/kWh sau lei/MWh);

Td_x - tariful reglementat pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale de către OSD în sistemul cărui este racordat locul respectiv de consum, pentru categoria «x» de clienți finali în care este încadrat clientul respectiv (lei/kWh sau lei/MWh);

Tam - tariful pentru accesul terților la conductele de alimentare din amonte, stabilit de către OCA (lei/kWh sau lei/MWh).

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în situația în care pentru anumite perioade determinate valoarea P_{FUI} este stabilită prin alte acte normative, FUI aplică această valoare.

Art. 32 - (1) *Valoarea componentei CU_{ach}-FUI aplicată la facturarea clienților preluați se calculează de către FUI, pentru fiecare lună de facturare, și este egală cu prețul mediu de achiziție a gazelor naturale necesare asigurării consumului clienților preluați realizat în luna respectivă, inclusiv cu contravaloarea gazelor naturale transferate între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care sunt desemnați FUI, la care se adaugă costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în Sistemul național de transport și costul de înmagazinare, după caz, care conține costul de transport aferent gazelor naturale înmagazinate în depozitele subterane și costul aferent prestării serviciilor de înmagazinare.*

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în situația în care pentru anumite perioade determinate valoarea componentei de achiziție este stabilită prin alte acte normative, FUI aplică această valoare.

Art. 33 - (1) *Valoarea componentei CU_{fz}-FUI aplicată la facturarea clienților preluați se calculează de către FUI, pentru fiecare lună de facturare, și include costurile realizate aferente desfășurării activității de furnizare în regim de UI, costul participării la piețele centralizate și o cotă rezonabilă de profit care nu poate depăși valoarea medie a cotelor de profit incluse în prețurile de furnizare din contractele concurențiale în derulare în luna de facturare a clienților preluați.*

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în situația în care pentru anumite perioade determinate valoarea componentei de furnizare a gazelor naturale este stabilită prin alte acte normative, FUI aplică această valoare.

Art. 34 - (1) *Valoarea componentei CU_{tr}-FUI aplicabilă unei perioade este determinată de către FUI pe baza tarifelor reglementate de ANRE pentru activitatea de transport al gazelor naturale, în funcție de:*

- a) capacitatea necesară rezervată trimestrial/lunar/zilnic disponibilă;*
- b) componenta volumetrică.*

(2) Perioada pentru care este aplicabilă valoarea CU_{tr}-FUI se stabilește de către FUI și nu poate fi mai mică de 3 luni calendaristice, cu excepția situației în care în această perioadă se

stabilește o nouă valoare, mai mică, pentru această componentă; perioada de valabilitate de 3 luni calendaristice se calculează începând de la data fiecărei modificări.

(3) Prin derogare de la prevederile alin. (1) și (2), în situația în care pentru anumite perioade determinate valoarea componentei de transport este stabilită prin alte acte normative, FUI aplică această valoare.

Art. 34¹ - (1) Pentru facturarea consumului de gaze naturale al clienților preluați, FUI aplică, pentru fiecare lună calendaristică, începând cu data preluării, prețul final facturat, exprimat în lei/kWh sau în lei/MWh, care include prețul de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, determinat conform prevederilor art. 31, și valoarea taxelor/impozitelor/contribuțiilor stabilite prin dispozițiile legale în vigoare.(...)

(3) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în situația în care pentru anumite perioade prețurile, componente ale prețurilor și/sau modalitatea de facturare sunt stabilite prin alte acte normative cu impact asupra clienților preluați în regim de UI, FUI aplică prevederile acestor acte normative.”

Totodată, dorim să subliniem următoarele aspecte:

Conform prevederilor art. 1 alin. (2) din 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, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare (OUG nr. 27/2022), în perioada **1 aprilie 2022 - 31 martie 2025**, prețul final facturat al gazelor naturale a fost plafonat după cum urmează:

„(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.”**

De asemenea, în conformitate cu prevederile art. 1 alin. (3) ale OUG nr. 6/2025 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie

2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare (OUG nr. 6/2025), în perioada **1 aprilie 2025 - 31 martie 2026**, prețul final facturat al gazelor naturale a fost plafonat după cum urmează:

„Art. 1 - (3) 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 2025 - 31 martie 2026, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este:

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

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 și al clienților noncasnici din cadrul parcurilor industriale reglementate de Legea nr. 186/2013 privind constituirea și funcționarea parcurilor industriale, cu modificările și completările ulterioare, precum și al celor din cadrul sistemelor de distribuție închise definite conform Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.”

În ceea ce privește valorile tarifelor reglementate din domeniul energie electrică, precum și cele din domeniul gazelor naturale, vă comunicăm că acestea se regăsesc prezentate în anexele 1 și 2 la prezenta adresă.

❖ **În sectorul energiei termice**, în conformitate cu prevederile art. 13 alin. (4) din *Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare* (denumită în continuare Legea nr. 51/2006), activitățile de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice sunt supuse licențierii, reglementării și controlului ANRE.

Potrivit prevederilor art. 8 alin. (3) lit. k) din Legea nr. 51/2006, „(3) În exercitarea competențelor și atribuțiilor ce le revin în sfera serviciilor de utilități publice, autoritățile administrației publice locale (...) adoptă hotărâri în legătură cu:

[...]

k) aprobarea stabilirii, ajustării sau modificării prețurilor și tarifelor, după caz, în condițiile legii speciale, cu respectarea normelor metodologice/procedurilor elaborate și aprobate de autoritățile de reglementare competente;”.

În consecință, prețurile și tarifele aferente serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat sunt aprobate de autoritățile administrației publice locale, în condițiile legii

speciale și cu respectarea normelor metodologice/procedurilor elaborate și aprobate de autoritatea de reglementare competentă.

De asemenea, potrivit prevederilor art. 43 alin. (3), (4), (8), (10) și (11) din *Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare* (denumită în continuare *Legea nr. 325/2006*):

„(3) Pentru activitatea de producere a energiei termice în centrale termice, destinată SACET, și pentru serviciile de transport, distribuție și furnizare a energiei termice prin SACET, prețurile și tarifele se stabilesc, se ajustează sau se modifică de către autoritățile administrativ-teritoriale, la solicitarea operatorilor, cu avizul autorității de reglementare competente, pe baza metodologiilor elaborate de autoritatea de reglementare competentă.

(4) Prețul local, format din prețul de producere a energiei termice și tarifele serviciilor de transport, distribuție și furnizare se stabilesc, se ajustează sau se modifică la solicitarea operatorilor serviciului public de alimentare cu energie termică, cu avizul autorității de reglementare competente, prin hotărâri ale autorităților administrativ-teritoriale, pe baza metodologiei elaborate de autoritatea de reglementare competentă.

[...]

(8) Pentru energia termică produsă în centrale termice și pentru serviciile de transport, distribuție și furnizare a energiei termice, în cazurile în care, în vederea delegării gestiunii serviciului, prin contractele de delegare a gestiunii se negociază formule sau reguli de stabilire/ajustare a prețului/tarifelor aferent(e), acestea sunt aprobate prin hotărâre a unităților administrativ-teritoriale, cu avizul autorității de reglementare competente.

[...]

(10) Prețurile locale pentru populație la care se facturează energia termică se aprobă de autoritățile administrației publice locale sau de asociațiile de dezvoltare comunitară, după caz, potrivit legislației în vigoare. La nivelul aceleiași unități administrativ-teritoriale, prețul local pentru populație este unic, indiferent de tehnologiile sistemului de producere, transport și distribuție a energiei termice sau de tipul combustibililor utilizați. În situația în care autoritățile administrației publice locale aprobă prețuri locale ale energiei termice facturate populației mai mici decât prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației, acestea asigură din bugetele locale sumele necesare acoperirii diferenței dintre prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației și prețul local al energiei termice facturate populației.

(11) În cazul în care, după ajustarea prețurilor și tarifelor, furnizorii de combustibili și de energie electrică modifică prețurile de livrare, având ca efect majorarea prețului energiei termice

produse, autoritățile administrației publice locale sau asociațiile de dezvoltare comunitară, după caz, aprobă recalcularea corespunzătoare a prețurilor locale și, după caz, a prețurilor locale pentru populație, cu avizul autorității de reglementare competente, începând cu data primei livrări făcute la noile prețuri, fără modificarea nivelului costurilor celorlalte elemente de cheltuieli și a cotei de profit, conform prevederilor metodologiei aprobate de autoritatea competentă, care are dreptul să prevadă praguri de insensibilitate și periodicitate de ajustare.”

Începând cu data de 01 august 2025, prețurile și tarifele aferente activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare, se stabilesc, se ajustează sau se modifică conform prevederilor din *Metodologia de stabilire, ajustare și modificare a prețurilor și tarifelor aferente activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 71/2024 (denumită în continuare *Metodologie*).

Stabilirea/ajustarea/modificarea prețurilor și tarifelor aferente serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat (SPAET) se face prin aprobare de către autoritatea administrației publice locale/asociația de dezvoltare intercomunitară competentă, la solicitarea operatorului SPAET/producătorului, cu avizul ANRE, în termenele și condițiile *Metodologiei*.

Conform *Metodologiei*, pentru fundamentarea prețurilor și tarifelor aferente SPAET se iau în considerare următoarele elemente: costuri variabile, costuri fixe, cota de profit (cotă ce nu poate depăși 5% din totalul costurilor), cota de dezvoltare și modernizare a SACET (aprobată prin hotărâre a autorității administrației publice locale), cantitățile de energie termică estimate a fi produse și livrate din SACET/componenta SACET respectivă (din centralele termice, din rețeaua de transport SACET sau din rețeaua de distribuție SACET) și venituri din prestarea SPAET.

Menționăm că pe site-ul www.anre.ro este publicat raportul privind starea serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat pentru anul 2024. Acest raport descrie situația generală a SPAET pe anul 2024, iar la capitolul 7.3 - *Prețuri locale de furnizare a energiei termice* este prezentată o analiză a evoluției prețului local pentru populație în perioada 2022-2024, pe regiuni geografice.

Referitor la “valoarea finală rezultată în prețul plătit de consumatorul final, pe categorii de consumatori”, vă informăm următoarele:

Prețurile medii ponderate la **energie electrică** prezentate în următoarele tabele pentru anii 2023, 2024 și 2025 au fost calculate la nivel național, agregat pe tranșe de consum și pe semestru,

conform metodologiei de calcul prevăzută prin *Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE* și au fost transmise către Institutul Național de Statistică în baza obligațiilor de raportare ale ANRE.

Prețurile medii sunt calculate pe baza prețurilor finale facturate clienților casnici și noncascnici raportate de furnizorii activi pe piața cu amănuntul de energie electrică și gaze naturale și sunt publicate de EUROSTAT.

Prețurile finale facturate raportate de furnizori includ componenta de achiziție a energiei electrice (cu TG inclus), componenta de furnizare, tarifele reglementate pentru serviciile de rețea (tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice corespunzător nivelului de tensiune aferent punctului de delimitare dintre instalațiile OD și cele ale clientului final, tariful pentru serviciul de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea și tariful pentru serviciul de sistem), taxele, acciza și TVA.

Prețurile finale facturate clienților finali au fost aplicate cu respectarea plafoanelor de preț stabilite prin schema de compensare instituită prin OUG nr. 118/2021 *privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei „Delta Dunării”, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 259/2021, cu modificările și completările ulterioare* și, ulterior, prin schema de plafonare instituită prin OUG nr. 27/2022.

Tranșă consum clienți CASNICI	An 2023 (lei/kWh)
DA	0,79
DB	0,82
DC	0,94
DD	1,09
DE	0,91

Tranșă consum Clienți NONCASNICI	An 2023 (lei/MWh)
IA	1116,75
IB	1095,82
IC	1030,00
ID	1002,80
IE	939,28
IF	995,14
IG	862,20

Tranșă consum clienți CASNICI	An 2024 (lei/kWh)
DA	0,80
DB	0,83
DC	0,93
DD	0,99
DE	0,94

Tranșă consum clienți NONCASNICI	An 2024 (lei/MWh)
IA	1040,39
IB	1025,23
IC	967,53
ID	939,28
IE	913,56
IF	922,62
IG	710,91

Deoarece, începând cu 1 iulie 2025, schema de plafonare la energie electrică, instituită prin OUG nr. 27/2022 a fost eliminată prin OUG nr. 6/2025, prețurile medii la energie electrică facturate clienților finali (casnici/noncasnici) în anul 2025 sunt prezentate atât la nivel de semestru, cât și la nivel de an și sunt extrase din *Raportul anual de activitate al ANRE pe anul 2025*, ce urmează a fi înaintat Parlamentului României.

Tranșă consum clienți CASNICI	Semestrul I 2025 (în perioada aplicării schemei de sprijin) (lei/kWh)	Semestrul II 2025 (ulterior eliminării schemei de sprijin) (lei/kWh)	An 2025 (lei/kWh)
DA	0,82	1,51	1,16
DB	0,83	1,52	1,18
DC	0,96	1,47	1,21
DD	1,04	1,37	1,20
DE	1,03	1,31	1,17

Tranșă consum clienți NONCASNICI	Semestrul I 2025 (în perioada aplicării schemei de sprijin) (lei/MWh)	Semestrul II 2025 (ulterior eliminării schemei de sprijin) (lei/MWh)	An 2025 (lei/MWh)
IA	1.099,78	1.328,45	1.214,12

IB	1.067,31	1.312,31	1.189,81
IC	1.023,60	1.156,65	1.090,12
ID	972,69	1.052,12	1.012,41
IE	924,20	990,38	957,29
IF	848,37	905,48	876,92
IG	772,05	814,06	793,06

Încadrarea clienților în tranșele de consum definite în Regulamentul (UE) 1952/2016 se realizează pe baza consumului de energie electrică realizat în ultimele 12 luni calendaristice și rămâne nemodificată pentru întregul an de raportare, fiind prezentată în tabelele următoare:

Tranșă consum clienți CASNICI	Consum anual de energie electrică	
	minim	maxim
Tranșa DA		<1000 kWh
Tranșa DB	≥ 1000 kWh	<2500 kWh
Tranșa DC	≥ 2500 kWh	<5000 kWh
Tranșa DD	≥ 5.000 kWh	<15.000 kWh
Tranșa DE	≥ 15.000 kWh	

Tranșă consum clienți NONCASNICI	Consum anual de energie electrică	
	minim	maxim
Tranșa IA		<20 MWh
Tranșa IB	≥ 20 MWh	<500 MWh
Tranșa IC	≥ 500 MWh	<2.000 MWh
Tranșa ID	≥ 2.000 MWh	<20.000 MWh
Tranșa IE	≥ 20.000 MWh	<70.000 MWh
Tranșa IF	≥ 70.000 MWh	<150.000 MWh
Tranșa IG	≥ 150.000 MWh	

Prețurile medii la clienții finali de **gaze naturale**, pe categorii de clienți, astfel cum au fost acestea raportate de ANRE la Institutul Național de Statistică, în formatul solicitat de EUROSTAT, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2016/1952, sunt prezentate în tabelele următoare:

Tranșă consum clienți CASNICI	An 2023 (lei/MWh)
D1	283,598
D2	273,521
D3	281,553

Tranșă consum clienți NONCASNICI	An 2023 (lei/MWh)
I1	364,826
I2	357,873
I3	334,929
I4	282,312
I5	243,102
I6	267,964

Tranșă consum clienți CASNICI	An 2024 (lei/MWh)
D1	279,788
D2	280,695
D3	284,291

Tranșă consum clienți NONCASNICI	An 2024 (lei/MWh)
I1	321,610
I2	314,418
I3	291,777
I4	238,574
I5	192,074
I6	225,602

Tranșă consum clienți CASNICI	An 2025 (lei/MWh)
D1	287,102
D2	282,474
D3	288,877

Tranșă consum clienți NONCASNICI	An 2025 (lei/MWh)
I1	350,139
I2	340,422
I3	325,189
I4	270,557
I5	193,828
I6	261,401

Precizăm că prețurile prezentate în tabelele anterioare au fost colectate de la furnizorii de gaze naturale care au în portofoliu clienți finali și reprezintă prețuri medii facturate (în conformitate cu prevederile OUG nr. 27/2022, respectiv OUG nr. 6/2025). Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii de clienți finali include tarifele aferente serviciilor de înmagazinare, serviciilor de transport și/sau distribuție necesare pentru vehicularea gazelor naturale până la locul de consum al clientului final, alte taxe, acciza sau TVA. Categoriile de clienți din industria chimică și producătorii de energie electrică și termică, exceptând consumul populației, au fost excluse, în temeiul prevederilor Anexei 1 a Regulamentului (UE) 2016/1952.

Tranșele de consum definite în Regulamentul (UE) 1952/2016 pentru clienții finali de gaze naturale sunt următoarele:

Tranșă consum clienți CASNICI	Consum anual de gaze naturale	
	Minim	maxim
D1		$\leq 5,56$ MWh
D2	$> 5,56$ MWh	$\leq 55,56$ MWh
D3	$> 55,56$ MWh	

Tranșă consum clienți NONCASNICI	Consum anual de gaze naturale	
	minim	maxim
I1		≤ 280 MWh
I2	> 280 MWh	≤ 2.800 MWh

I3	> 2.800 MWh	≤ 28.000 MWh
I4	> 28.000 MWh	≤ 280.000 MWh
I5	> 280.000 MWh	≤ 1.120.000 MWh
I6	> 1.120.000 MWh	

II. Referitor la punctul 2 din solicitare:

1. Lista completă a furnizorilor de energie electrică se regăsește pe site-ul ANRE (Licente si autorizatii – <https://portal.anre.ro/PublicLists/LicenteAutorizatii>), prin aplicarea filtrelor corespunzătoare-sediu, localitate, județ, număr telefon, număr licență, dată acordare/expirare licență (lipsind CUI-ul).

Lista furnizorilor pentru desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale poate fi consultată accesând link-ul <https://portal.anre.ro/PublicLists/LicenteAutorizatiiGN>, prin aplicarea filtrelor corespunzătoare sediului, denumirii, stare licență, dată acordare/expirare licență prin exportul listei în Excel.

2. În ceea ce privește **ofertele-tip ale furnizorilor de energie electrică și de gaze naturale, precizăm următoarele:**

Conform prevederilor *Ordinului președintelui ANRE nr. 189/2018 privind obligația de informare a clienților finali prin intermediul aplicației informatice „Comparator al ofertelor-tip de furnizare a energiei electrice”, cu modificările ulterioare*, precum și ale *Ordinului președintelui ANRE nr. 106/2014 privind modalitățile de informare a clienților finali de către furnizorii de gaze naturale cu privire la condițiile comerciale de furnizare a gazelor naturale*, cu modificările și completările ulterioare, furnizorii de energie electrică și furnizorii de gaze naturale au obligația de a introduce în aplicațiile web denumite *Comparator al ofertelor-tip de furnizare a energiei electrice* și *Comparator al ofertelor-tip de furnizare a gazelor naturale (Comparator GN)*, în formă electronică, ofertele-tip publicate pe paginile proprii de internet, contractul aferent fiecărei oferte-tip, precum și orice alte date, informații sau documente necesare stabilite prin reglementările ANRE.

De asemenea, furnizorii de energie electrică/gaze naturale au obligația actualizării ofertelor-tip de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale introduse în cele două comparatoare, iar în cazul în care lansează o nouă ofertă-tip, aceștia au obligația de a o introduce în formă electronică în baza de date a aplicației, în termen de maximum 1 zi lucrătoare de la data lansării ofertei-tip.

Ofertele-tip publicate de furnizorii de energie electrică și de gaze naturale se pot vizualiza utilizând aplicațiile *Comparator EE* și *Comparator GN* disponibile pe site-ul ANRE (<https://anre.ro/> sau accesând link-urile dedicate: <https://posf.ro/comparator?comparatorType=electric> și <https://posf.ro/comparator?comparatorType=gas>).

Menționăm faptul că, în conformitate cu termenii și condițiile de utilizare a comparatoarelor, informațiile introduse în aplicațiile *Comparator EE* și *Comparator GN* de către furnizorii de energie electrică/gaze naturale sunt în întregime în proprietatea acestora, iar în ceea ce privește acuratețea și integralitatea acestor informații, responsabilitatea revine exclusiv furnizorilor, datele fiind actualizate permanent de către aceștia.

III. Referitor la punctul 3 din întrebare privind modul concret în care ANRE a monitorizat, în perioada 2023-2025, respectarea de către furnizori, producători, transportatori și distribuitori a reglementărilor privind formarea prețurilor, precizăm următoarele:

Activitatea de investigații se desfășoară în baza prevederilor art. 9 alin. (1) lit. y) și lit. z) precum și ale art. 10 alin. (1) lit. b) și alin. (6) lit. d) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, respectiv ale prevederilor art. 84 și art. 183 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare *Lege*).

Totodată, activitatea de investigații din cadrul ANRE se realizează în conformitate cu prevederile Regulamentului pentru organizarea și desfășurarea activității de investigație în domeniul energiei privind funcționarea pieței angro de energie, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 25/2017, cu modificările și completările ulterioare.

La nivel european, normele care interzic practicile abuzive ce afectează piețele angro de energie sunt în concordanță cu normele aplicabile piețelor financiare și cu funcționarea corespunzătoare a piețelor angro de energie și sunt stabilite în Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT), cu modificările și completările ulterioare.

Pornind de la baza legală prezentată anterior, structura de investigații din cadrul ANRE asigură:

a) efectuarea de investigații, în condițiile legii, din oficiu, ca răspuns la o plângere înregistrată, formulată de către o persoană fizică ori juridică afectată în mod real și direct de o potențială încălcare a prevederilor legale privind buna funcționare a pieței angro de energie electrică și gaze naturale, precum și la solicitarea ACER, numai în domeniile în care ANRE are competență de investigare potrivit legii;

b) urmărirea respectării regulilor de piață și promovarea unei concurențe deschise și echitabile pe piața angro de energie electrică și gaze naturale în beneficiul consumatorilor finali și înlăturarea și/sau eliminarea comportamentelor care afectează integritatea și transparența pieței angro de energie;

c) corespondența directă cu ACER privind investigațiile declanșate, aflate în curs de desfășurare și/sau finalizate pe piețele angro de energie electrică și gaze naturale ca urmare a cazurilor notificate în Platforma de Notificare ACER referitoare la încălcarea prevederilor REMIT.

Având în vedere cele expuse, menționăm faptul că în perioada 2023-2025 activitatea de investigații, raportată strict la acțiuni de investigație, s-a derulat astfel:

În anul 2023 au fost demarate 12 (doisprezece) acțiuni de investigație și, în același timp, au fost continuate analizele efectuate în cadrul unor acțiuni de investigație demarate în anii anteriori. Au fost finalizate 4 (patru) investigații, fără a fi aplicate sancțiuni contravenționale, întrucât suspiciunile unei/unor posibile încălcări a prevederilor art. 5 din REMIT referitor la tentativa de manipulare sau manipularea pieței nu s-au confirmat.

În anul 2024, structura de investigații din cadrul ANRE a finalizat un număr de 20 (douăzeci) investigații la producătorii și furnizorii de energie electrică și gaze naturale, titulari de licență, care desfășoară activități pe piața angro de energie. Dintre acestea, 17 (șaptesprezece) investigații au fost efectuate în domeniul energiei electrice și 3 (trei) investigații au fost efectuate în domeniul gazelor naturale.

Scopul investigațiilor efectuate de ANRE constă în verificarea respectării de către participanții la piața angro de energie a prevederilor *REMIT*, precum și a altor regulamente europene specifice.

Urmare a celor 20 (douăzeci) acțiuni de investigație finalizate, ANRE a aplicat sancțiuni contravenționale în 7 (șapte) dintre acestea. Conform prevederilor *Legii*, sancțiunile aplicate au fost raportate la cifra de afaceri, realizată din activitatea licențiată, a anului anterior sancționării.

De asemenea, în anul 2024, structura de investigații a aplicat două sancțiuni contravenționale, pentru fapte de obstrucționare a investigației, unui participant la piața angro de energie electrică.

Pentru activitatea de investigații, ca urmare a prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea *Legii energiei electrice și a gazelor naturale* nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, stabilirea și individualizarea sancțiunilor în cazul săvârșirii contravențiilor pentru care sunt prevăzute sancțiuni din cifra de afaceri a anului anterior aplicării sancționării se face de către Comitetul de reglementare, conform prevederilor Procedurii privind stabilirea și individualizarea sancțiunilor contravenționale raportate la cifra de afaceri, de către Comitetul de reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, ca urmare a acțiunilor de investigații, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 13/2022, cu modificările și completările ulterioare. Principiul care guvernează aplicarea

sanctiunilor este acela al aplicării sanctiunilor într-o modalitate și într-un quantum care să asigure efectul disuasiv și/sau preventiv al acestora, în vederea protejării participanților la piața de energie electrică și gaze naturale și/sau clienților finali. Operatorii economici sancționați în anul 2024, precum și quantumul sancțiunilor aplicate se prezintă în tabelul următor:

Nr. crt.	Denumire operator economic	Domeniul	Valoare amendă aplicată [lei]	Luna finalizării investigației
1	EFT FURNIZARE S.R.L.	EE	50.497.126,22	Ianuarie 2024
2	TINMAR ENERGY S.A.	EE	363.982.051,85	Ianuarie 2024
3	NOVA POWER & GAS	EE	100.106.676,121	Ianuarie 2024
4	FREEPOINT COMMODITIES EUROPE LLP United Kingdom	EE	22.917.465,30	Ianuarie 2024
5	ENERGY REPUBLIC TRADING S.R.L.	EE	6.336.705,37	Martie 2024
6	LAND POWER S.R.L.	EE	7.736.057,20	Martie 2024
7	QMB ENERG S.R.L.	EE	3.933.081,90	Martie 2024
Sanctiuni contravenționale pentru obstrucționarea investigației				
1	LORD ENERGY S.R.L.	EE	52.384,93	Noiembrie 2024
2	LORD ENERGY S.R.L.	EE	52.384,93	Noiembrie 2024
Total amenzi aplicate în anul 2024			555.613.933,821	

Pe lângă cele 20 (douăzeci) acțiuni de investigație finalizate, structura de investigații a continuat analizele efectuate în cadrul altor 5 (cinci) acțiuni de investigație începute în anii anteriori.

În anul 2025 structura de investigații din cadrul ANRE a finalizat un număr de 5 (cinci) investigații la producătorii și furnizorii de energie electrică și gaze naturale, titulari de licență, care desfășoară activități pe piața angro de energie. Dintre acestea, 2 (două) investigații au fost efectuate în domeniul energiei electrice și 3 (trei) investigații au fost efectuate în domeniul gazelor naturale.

Cele cinci acțiuni de investigație au fost finalizate fără aplicarea unor sancțiuni contravenționale, întrucât suspiciunile unei/unor posibile încălcări a prevederilor art. 5 din REMIT referitor la tentativa de manipulare sau manipularea pieței nu s-au confirmat.

Învederăm faptul că, ANRE efectuează acțiuni de investigație numai pe piața angro de energie (nu și pe piața cu amănuntul), în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie, cu modificările și completările ulterioare.

Prin urmare, în cadrul acțiunilor de investigație enumerate anterior au fost analizate tranzacții pe piețele angro de energie în scopul verificării confirmării/infirmării suspiciunii de manipulare sau tentativei de manipulare a pieței, interzise de prevederile REMIT. Prin urmare, în cadrul acestor investigații nu s-au efectuat verificări privind:

- documente justificative prezentate lunar, de către operatorii economici, în vederea acoperirii diferențelor de preț compensate ce au stat la baza plăților efectuate de către Ministerul Energiei din fonduri alocate de la bugetul de stat;
- respectarea prevederilor art. (6¹) din OUG nr. 118/2021, respectiv aplicarea plafonării prețurilor pentru energie electrică și gaze naturale pentru clienții noncasnici care au beneficiat de prevederile OUG nr. 81/2019;
- respectarea prevederilor OUG nr. 27/2022;
- asigurarea achiziției de energie electrică prin prisma asigurării necesarului de consum aferent clienților finali din portofoliu.

În legătură cu 12 (doisprezece) acțiuni de investigație finalizate fără aplicarea unor sancțiuni contravenționale, întrucât suspiciunile unei/unor posibile încălcări a prevederilor art. 5 din REMIT referitor la tentativa de manipulare sau manipularea pieței nu s-au confirmat, precizăm că acestea au fost transmise, în octombrie 2024, în atenția Consiliului Concurenței.

De asemenea, ANRE a transmis și în atenția Agenției Naționale de Administrare Fiscală (ANAF), în ianuarie 2025, aspecte rezultate din aceste investigații.

Activitatea de control a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) are ca obiectiv prevenirea și limitarea abaterilor de la legislația specifică domeniului energiei electrice și gazelor naturale, precum și protejarea drepturilor și intereselor legitime ale persoanelor fizice și juridice participante la activitățile din aceste sectoare.

Activitatea de control se realizează prin acțiuni de control de tip **inspecție, verificare și supraveghere**, desfășurate în exercitarea atribuțiilor legale ale ANRE, în conformitate cu programul anual de control aprobat de președintele ANRE, precum și în baza activităților de monitorizare realizate de compartimentele de specialitate din cadrul autorității și a sesizărilor, petițiilor, plângerilor și reclamațiilor formulate de persoane fizice și juridice.

Acțiunile de control au ca obiect verificarea modului în care persoanele fizice, persoanele fizice autorizate și persoanele juridice titulare de licențe, autorizații ori atestate acordate de ANRE respectă prevederile legislației aplicabile domeniului energiei electrice și gazelor naturale, precum și dispunerea măsurilor necesare în vederea remedierii neconformităților constatate și aplicarea, după caz, a sancțiunilor prevăzute de lege.

În perioada **2023–2025**, tematicile acțiunilor de control desfășurate de ANRE au vizat, cu preponderență, verificarea modului în care operatorii economici titulari de licențe, autorizații și atestate emise de ANRE au respectat dispozițiile legale și reglementările aplicabile din domeniul energiei electrice și gazelor naturale.

Principalele tematici de control analizate în perioada 2023–2025 au avut în vedere:

- verificarea modului de respectare de către operatorii economici titulari de licență a prevederilor legale privind furnizarea energiei electrice și a gazelor naturale către clienții finali;
- verificarea respectării de către furnizorii de energie electrică și gaze naturale a prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 în activitatea de facturare către clienții finali;
- verificarea respectării de către furnizorii de gaze naturale a prevederilor privind destinația gazelor naturale achiziționate în baza mecanismelor reglementate, potrivit cadrului legal aplicabil;
- verificarea respectării de către furnizorii de energie electrică a obligației de a asigura cantitatea minimă de energie electrică necesară consumului clienților finali, conform prevederilor legale;
- verificarea respectării obligației de vânzare a gazelor naturale la prețurile reglementate, potrivit actelor normative în vigoare;
- verificarea respectării de către operatorii economici a obligațiilor prevăzute de actele normative privind achiziția centralizată de energie electrică;
- verificarea respectării prevederilor privind disponibilizarea și vânzarea gazelor naturale, potrivit cadrului legal aplicabil;
- verificarea modului de stabilire și aplicare a tarifelor de racordare la rețelele electrice de interes public;
- verificarea modului de stabilire și aplicare a tarifelor de racordare la sistemele de distribuție a gazelor naturale;
- verificarea respectării reglementărilor privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;
- verificarea respectării reglementărilor privind racordarea utilizatorilor la sistemele de distribuție a gazelor naturale;
- verificarea respectării de către operatorii economici a obligațiilor privind emiterea facturilor aferente consumului de energie electrică și gaze naturale;
- verificarea respectării obligațiilor privind emiterea facturilor pentru energia electrică produsă și livrată de prosumatori;
- verificarea respectării prevederilor privind compensarea cantitativă între energia electrică produsă și energia electrică livrată în rețea de prosumatori;

- verificarea modului de respectare a prevederilor privind schimbarea furnizorului de energie electrică și gaze naturale;
- verificarea respectării obligațiilor privind indicatorii de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și gazelor naturale, inclusiv acordarea compensațiilor aferente;
- verificarea respectării obligațiilor privind indicatorii de performanță pentru activitatea de furnizare și acordarea compensațiilor datorate clienților finali;
- verificarea modului de respectare a condițiilor de valabilitate aferente licențelor, autorizațiilor și atestatelor emise de ANRE;
- verificarea modului de desfășurare a activităților de proiectare, execuție, recepție și punere în funcțiune a instalațiilor electrice și a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- verificarea modului de respectare a obligațiilor privind reviziile și verificările tehnice periodice ale instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- verificarea modului de respectare a obligațiilor privind citirea grupurilor de măsurare și determinarea consumurilor de energie electrică și gaze naturale;
- verificarea modului de respectare a obligațiilor privind implementarea sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice;
- verificarea modului de realizare a planurilor de investiții asumate de operatorii economici licențiați;
- verificarea modului de respectare a obligațiilor privind actualizarea caracteristicilor tehnice ale sistemelor și instalațiilor aferente activităților licențiate;
- verificarea modului de respectare a obligațiilor privind odorizarea gazelor naturale și menținerea parametrilor de calitate ai gazelor naturale distribuite;
- verificarea modului de analiză și tratare a incidentelor și evenimentelor accidentale din domeniul energiei electrice și gazelor naturale;
- verificarea modului de respectare a obligațiilor privind distribuția energiei electrice și distribuția gazelor naturale, inclusiv în cazul operatorilor de distribuție neconcesionari și al ansamblurilor rezidențiale;
- verificarea respectării obligațiilor privind achiziția de certificate verzi și aplicarea reglementărilor aferente energiei din surse regenerabile;
- verificarea modului de respectare a obligațiilor privind racordarea beneficiarilor Programului ElectricUp;
- verificarea modului de fundamentare și includere a costurilor în tarifele de distribuție a energiei electrice și gazelor naturale;

- verificarea respectării reglementărilor tehnice aplicabile domeniului energiei electrice și gazelor naturale.

Distinct, în perioada analizată au fost derulate și acțiuni de control specifice privind verificarea modului de aplicare de către operatorii economici licențiați a prevederilor referitoare la stabilirea și aplicarea prețurilor, precum și la facturarea energiei electrice și/sau a gazelor naturale, inclusiv în aplicarea prevederilor OUG nr. 27/2022.

În perioada **2023–2025** s-au desfășurat un număr total de **3.439 acțiuni de control**, dintre care:

- **1.159 acțiuni de control de tip inspecție;**
- **447 acțiuni de control de tip verificare;**
- **1.833 acțiuni de control de tip supraveghere.**

Defalcăt pe ani, situația se prezintă astfel:

Anul	Inspecție	Verificare	Supraveghere	Total
2023	352	121	930	1.403
2024	411	130	504	1.045
2025	396	196	399	991
Total	1.159	447	1.833	3.439

În urma acțiunilor de control desfășurate în perioada 2023–2025 au fost întocmite **1.975 procese-verbale de constatare și sancționare a contravențiilor**, fiind aplicat un număr total de **4.456 sancțiuni contravenționale**, iar cuantumul total al amenzilor aplicate a fost de **180.999.424,67 lei**, după cum urmează:

Anul	Procese-verbale	Nr. sancțiuni	Valoare amenzi (lei)
2023	870	1.855	72.196.015,52
2024	570	1.295	40.432.831,11
2025	535	1.306	68.370.578,04
Total	1.975	4.456	180.999.424,67

Sumele aferente amenzilor se constituie în integralitate venit la bugetul statului.

În perioada **2023–2025** au fost finalizate un număr de **18 acțiuni de control** având ca obiect verificarea modului de aplicare de către operatorii economici licențiați a prevederilor referitoare la stabilirea și aplicarea prețurilor, precum și facturarea energiei electrice și/sau a gazelor naturale.

Aceste acțiuni de control au vizat, în principal, verificarea modului de aplicare a prevederilor **OUG nr. 27/2022**, verificarea respectării obligațiilor privind **stabilirea și aplicarea prețului final facturat clienților din portofoliu**, emiterea și regularizarea facturilor aferente energiei electrice și gazelor naturale, precum și respectarea obligațiilor legale incidente activității de furnizare în ceea ce privește aplicarea măsurilor de plafonare și a mecanismelor de sprijin instituite prin actele normative în vigoare.

În cadrul acestor acțiuni de control au fost verificați, printre alții, următorii operatori economici licențiați: **S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A., Premier Energy Furnizare S.A., Engie România S.A., E.ON Energie România S.A., CEZ Vânzare S.A., Compania Națională Administrația Porturilor Dunării Fluviale S.A., Local Gaz S.A. și Nova Power & Gas S.A.**

În urma acestor acțiuni de control au fost dispuse, după caz, măsuri de remediere și au fost aplicate sancțiunile contravenționale prevăzute de legislația incidentă.

De asemenea, menționăm că nu au fost formulate sesizări către Consiliul Concurenței sau către organele de urmărire penală privind tema menționată.

IV. În ceea ce privește stadiul Metodologiei de monitorizare a pieței gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2013, precizăm că acesta a fost înlocuită de Metodologia de monitorizare a pieței gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2023.

V. Referitor la punctul 5 din întrebare privind Stadiul proiectelor de regulamente și proceduri specifice privind investigarea practicilor anticoncurențiale, vă comunicăm că activitatea de investigații din cadrul ANRE se realizează în conformitate cu prevederile:

- Regulamentului pentru organizarea și desfășurarea activității de investigație în domeniul energiei privind funcționarea pieței angro de energie, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 25/2017, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentului de constatare, notificare și sancționare a abaterilor de la reglementările emise în domeniul energiei aplicabil activității de investigații desfășurate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2013, cu modificările și completările ulterioare;
- Procedurii privind stabilirea și individualizarea sancțiunilor contravenționale raportate la cifra de afaceri, de către Comitetul de reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul

Energiei, ca urmare a acțiunilor de investigații, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2013, cu modificările și completările ulterioare.

Obiectul investigațiilor efectuate de ANRE constă în verificarea respectării de către participanții la piața angro de energie a prevederilor REMIT, precum și a cerințelor de transparență prevăzute în alte regulamente europene, în legătură cu piața angro de energie, așa cum rezultă din cuprinsul dispozițiilor art. 4 alin. (2) din Regulamentul pentru organizarea și desfășurarea activității de investigație în domeniul energiei privind funcționarea pieței angro de energie, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 25/2017, cu modificările și completările ulterioare, potrivit cărora fac obiectul investigațiilor desfășurate de ANRE următoarele:

“a) tranzacțiile bazate pe informații privilegiate în sensul prevederilor art. 3 alin. (1) și (2) din REMIT;

b) manipularea pieței sau tentativa de manipulare a pieței angro de energie în sensul prevederilor art. 5 din REMIT;

c) nerespectarea obligațiilor de publicare a informațiilor privilegiate, de raportare a datelor și de înregistrare în temeiul prevederilor art. 4 alin. (1)-(3), art. (8) alin. (1) și (5) și art. 9 alin. (1) și (5) din REMIT;

d) nerespectarea de către persoanele care efectuează tranzacții cu titlu profesional a obligațiilor ce le revin în temeiul art. 15 din REMIT.

e) nerespectarea de către participanții la piață și operatorul de transport și de sistem a cerințelor privind transparența prevăzute în reglementările ANRE, precum și în regulamentele europene, în legătură cu piața angro de energie, cu excepția REMIT.”

În ceea ce privește “*investigarea practicilor anticoncurențiale pe piața de energie*” menționăm că acestea sunt de resortul Consiliului Concurenței, în calitate de autoritate națională de concurență, care exercită toate drepturile și obligațiile prevăzute de Legea concurenței nr. 21/1996, republicată, cu modificările și completările ulterioare, cu referire expresă la desfășurarea investigațiilor cu privire la practicile anticoncurențiale și, implicit, la elaborarea actelor normative în acest sens.

De asemenea, așa cum rezultă și din prevederile art. 25 alin. (3) regulamentul citat în antecedentă, “*pentru a asigura o abordare coordonată a abuzului de piață pe piața angro de energie, la solicitarea Consiliului Concurenței, specialiștii din cadrul ANRE pot acorda sprijin pentru desfășurarea unor acțiuni comune de investigație care au ca obiect desfășurarea de acte sau fapte care restrâng, împiedică sau denaturează concurența, săvârșite de persoane fizice sau juridice de cetățenie, respectiv de naționalitate română sau străină, săvârșite pe teritoriul României sau care produc efecte pe teritoriul României, în măsura în care intervin în operațiuni de piață, influențând direct sau indirect concurența pe piața angro de energie.*”

VI. În ceea ce privește analiza menționată la punctul 6 din cadrul listei de informații solicitate, vă comunicăm următoarele:

Ca urmare a perioadei cu temperaturi foarte ridicate din timpul lunilor de vară din anul 2024 au fost înregistrate în piața de energie electrică vârfuri de preț excesive în sud-estul Europei mai ales în intervalele orare 18:00 – 21:00. Această situație a condus la demararea mai multor analize în comun întâi între autoritățile statelor membre ale Uniunii Europene din sud-estul Europei, ministere, autorități de reglementare în energie inclusiv operatori de transport și de sistem, culminând cu escaladarea acestui subiect către Comisia Europeană și Consiliul European. Comisia Europeană a solicitat grupului operativ de lucru EUTF (EU task force) să analizeze în amănunt situația prezentată de statele membre și să propună măsuri pentru a evita în viitor pe cât se poate apariția acestor vârfuri de preț în piața de energie electrică.

Astfel, Comisia Europeană a solicitat Agenției Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare în Energie – ACER să evalueze fezabilitatea introducerii unor măsuri pentru creșterea capacităților interzonale și a flexibilității sistemului în regiune, ca parte a eforturilor EUTF de a asigura accesibilitatea aprovizionării cu energie electrică. Obiectivul acestei evaluări a fost de a identifica acțiuni care ar putea ajuta la prevenirea sau atenuarea evoluțiilor similare ale prețurilor în viitor.

Evaluarea ACER a arătat că vârfurile de prețuri din 2024 au fost determinate de o combinație de condiții regionale restrictive de ofertă și cerere dar și de capacitatea limitată de a importa energie electrică din restul UE. Perioadele de cerere mare, adesea legate de condiții meteorologice extreme, au coincis cu o ofertă limitată a surselor care pot oferi flexibilitate, capabile să răspundă rapid nevoilor în schimbare ale sistemului. Dependenta sporită de un fond relativ mic de active de generare flexibile pentru a satisface vârfurile de cerere de seară a exercitat o presiune ascendentă puternică asupra prețurilor în timpul orelor de seară. În același timp, capacitatea limitată de transport transfrontalier, exacerbata de întreruperile planificate ale liniilor, a redus posibilitățile de import de energie electrică la prețuri mai mici de pe piețele vecine. Deși nivelurile prețurilor în 2025 nu au atins maximele înregistrate în vara anului 2024, diferențe semnificative de prețuri între Europa de Sud-Est și Europa Centrală au persistat pe tot parcursul anului 2025 și în primele luni ale anului 2026. Acest lucru sugerează că evoluțiile observate în 2024 nu au fost doar rezultatul unor circumstanțe excepționale, ci au reflectat și provocări structurale care afectează regiunea. Abordarea acestor provocări necesită atât măsuri pe termen scurt, cât și acțiuni structurale pe termen lung.

Măsurile tehnice convenite la nivelul tuturor entităților implicate în aceste analize complexe și care au fost înaintate Comisiei Europene se regăsesc în cadrul raportului elaborat de către ACER, disponibil pe pagina web a Agenției.

VII. În ceea ce privește afirmația Ministerului Energiei potrivit căreia *“Prețul relativ ridicat este influențat și de multitudinea taxelor și accizelor aplicabile în domeniu, dintre care amintim recenta creștere a TVA”*, apreciem că cel mai în măsură să ofere clarificări în acest sens este ministerul de resort în cauză.

Totodată, menționăm că prin răspunsurile punctuale formulate anterior, ANRE a furnizat explicații și clarificări detaliate, din perspectiva competențelor și atribuțiilor pe care le deține în domeniu, cu privire la componentele prețului final al energiei.

VIII. Referitor la punctul 8 din întrebare prin care se solicită date concrete privind aplicarea **OUG nr. 6/2025 (...) – valoarea totală a diferenței compensate de la bugetul de stat în perioada 1 aprilie 2025 – 31 martie 2026**, defalcată pe furnizori și pe categorii de consumatori, precum și analiza ANRE cu privire la oportunitatea prelungirii mecanismului după 3.03.2026.

Precizăm că sumele, defalcate pentru clienți casnici și clienți noncasnici, prezentate în tabelele din fișierul Excel prevăzut în anexa nr. 3 la prezenta adresă, sunt cele menționate de furnizori în cererile de decontare inițiale și cererile de regularizare aferente OUG nr. 6/2025, cereri care au fost înregistrate la Ministerul Energiei/Agencia Națională pentru Plăți și Inspecție Socială și încărcate în platforma informatică ANRE.

Aceste sume pot suferi modificări în urma procesului de verificare și validare a datelor încărcate de furnizori, proces care se desfășoară în cadrul ANRE.

Cu privire la oportunitatea prelungirii schemei de sprijin după 31.03.2026, apreciem că, întrucât acest termen a expirat, nu ar mai fi posibilă o prelungire, însă măsura în speță fiind de politică energetică, cel mai în măsură să se pronunțe cu privire la acest aspect este Ministerul Energiei.

Atașăm prezentei anexe nr. 1-3 în format electronic pe memory stick.

Cu deosebită considerație,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

 **George – Sergiu NICULESCU**

