

RAPORT PRIVIND CONTRACTELE DE FURNIZARE A ENERGIEI ELECTRICE CU PREȚURI DINAMICE ÎN ANUL 2023

ANRE depune toate eforturile pentru a prezenta în mod cât mai clar, în acest document, informații bazate pe raportările operatorilor economici. Acest document publicat de ANRE are numai scop informativ și educațional; ANRE nu este și nu va fi legal responsabilă, în nicio circumstanță, pentru eventualele inadvertențe cu privire la informațiile prezentate și nici pentru folosirea improprie a acestora de către utilizatori.

Str. Constantin Nacu, nr. 3, Sector 2, București, Cod poștal: 020995

Tel: (021) 327 8100. Fax: (021) 312 4365. E-mail: anre@anre.ro. Web: www.anre.ro

ANRE în calitate de operator de date cu caracter personal, respectă prevederile Regulamentului UE nr.679/2016 și reglementările interne în vigoare în materia protecției datelor cu caracter personal

CUPRINS

I. INTRODUCERE	3
II. DATE ȘI INFORMATII REFERITOARE LA CONTRACTELE CU PREȚURI DINAMICE RAPORTATE CĂTRE ANRE	11
III. REZULTATELE MONITORIZĂRII CONTRACTELOR ȘI OFERTELOR CU PREȚURI DINAMICE ÎN ANUL 2023	12
IV. CONCLUZII	20
BIBLIOGRAFIE.....	22

I. INTRODUCERE

I.1. SCOP

Prezentul raport răspunde cerinței legale prevăzute la Art. 7¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale (*Lege*), cu modificările și completările ulterioare și are la bază o serie de documente publicate de Agenția UE pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER), de Consiliul Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei (CEER) și de Comisia Europeană, prezentate în Bibliografie.

Prezentul raport are drept scop prezentarea principalelor noutăți la nivelul anului 2023 legate de contractele cu prețuri dinamice, nivelul volatilității prețurilor și impactul asupra facturilor clienților finali.

I.2. DEFINIȚIE

Conform definiției din *Lege*, contractul de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice este “*contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între un furnizor și un client final care reflectă variația de preț pe piețele spot, inclusiv pe piețele pentru ziua următoare și intrazilnice, la intervale cel puțin egale cu intervalul de decontare al pieței*”.

Contractele cu prețuri dinamice practică prețuri orare diferite în fiecare zi și de la oră la oră, pe baza prețurilor orare ale pieței spot de referință, de regulă piața pentru ziua următoare (PZU), ceea ce permite consumatorului să își transfere consumul spre anumite ore cu prețuri mai scăzute, pe baza unei informări/alerte primite în ziua de tranzacționare. “*Aceste contracte se caracterizează prin faptul că prețurile orare nu sunt cunoscute la momentul încheierii contractului de furnizare a energiei electrice (acestea devin disponibile pentru fiecare zi la momentul închiderii porților PZU), fiind agreeate între părți ca o formulă de tipul $P_{PZU} + \text{marja de furnizare} + \text{tarife rețea} + \text{taxe/contribuții}$, care se aplică consumului din fiecare oră, unde P_{PZU} reprezintă prețul orar al PZU.*¹ “

În conformitate cu prevederile art. 62 alin. (2) lit. i¹) din *Lege*, orice client final are dreptul să încheie contracte de energie electrică cu prețuri dinamice, cu cel puțin un furnizor și cu oricare furnizor care are peste 200.000 de clienți finali, **cu condiția să aibă un sistem de contorizare inteligentă operațional.**

¹ ACER Demand response and the barriers that are holding it back - 2023 Market Monitoring Report

13. CADRU LEGISLATIV

La nivelul Uniunii Europene, contractele cu prețuri dinamice au fost impuse la nivel legislativ prin transpunerea în legislațiile naționale a prevederilor Directivei europene nr. 944/2019 a energiei electrice, mai exact a Articolului 11, care specifică *dreptul clienților finali la un contract de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice*.

Prevederi referitoare la contractele cu prețuri dinamice au fost introduse în legislația primară din țara noastră la data de 28.12.2021, prin emiterea *Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 143, pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative*.

În legislația secundară, ANRE a introdus la data de 03.02.2023 prevederi specifice referitoare la ofertele/contractele cu prețuri dinamice, prin emiterea *Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2023, cu modificările și completările ulterioare.

Prezentăm în continuare, prevederile cadrului legal și de reglementare național în vigoare:

A. Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare

Art. 3

Definiția nr. 32: contract de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice - contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între un furnizor și un client final care reflectă variația de preț pe piețele spot, inclusiv pe piețele pentru ziua următoare și intrazilnice, la intervale cel puțin egale cu intervalul de decontare a pieței.

Art. 7 ^5

(1) ANRE monitorizează evoluțiile pieței, evaluează riscurile pe care le pot implica ofertele și contractele de energie electrică la prețuri dinamice și ia măsuri în privința practicilor abuzive.

(2) ANRE monitorizează și publică un raport anual până în data de 31 iulie privind principalele noutăți legate de aceste contracte, inclusiv ofertele de pe piață cu prețuri dinamice și impactul asupra facturilor consumatorilor și, în mod expres, nivelul volatilității prețurilor.

(3) Raportul menționat la alin. (2) se realizează timp de cel puțin 10 ani de la momentul în care devin disponibile contractele de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice.

Art. 57 Obligațiile furnizorului

.....

(8) Furnizorul este obligat să furnizeze clienților finali informații referitoare la avantajele, costurile și riscurile pe care le prezintă contractele de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice, inclusiv cu privire la necesitatea de a avea un sistem de contorizare inteligentă.

(9) Furnizorul este obligat să obțină acordul clientului final anterior trecerii acestuia la un contract de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice.

(10) Furnizorul este obligat să transmită ANRE ofertele de furnizare de energie electrică, atât ofertele-tip pentru clienții casnici și microîntreprinderi, cât și ofertele cu prețuri dinamice.

Art. 62 Drepturile clientului final

i¹) să încheie contracte de energie electrică la prețuri dinamice, cu cel puțin un furnizor și cu oricare furnizor care are peste 200.000 de clienți finali, cu condiția să aibă un sistem de contorizare inteligentă;

i²) să primească informații despre avantajele, costurile și riscurile unor astfel de contracte de energie electrică la prețuri dinamice, inclusiv cu privire la necesitatea de a avea un sistem de contorizare inteligentă.

B - Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2023, cu modificările și completările ulterioare (Regulament)

Articolul 16

“(1) Furnizorul ce are în portofoliu mai mult de 200.000 de clienți este obligat să încheie cu clientul care are montat contor integrat în SMI contract de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice, la solicitarea acestuia.

(2) În cazul în care niciunul dintre furnizori nu are în portofoliu mai mult de 200.000 de clienți, obligația de a încheia contract de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice, la solicitarea clientului care are montat contor integrat în SMI, revine furnizorului cu cel mai mare număr de clienți în portofoliu, conform listei publicate de către ANRE prevăzute la alin. (4), valabilă la data solicitării clientului.

(3) Furnizorul prevăzut la alin. (1) sau, după caz, la alin. (2) are obligația de a publica oferta/oferte cu prețuri dinamice pe pagina proprie de internet și în aplicația „Comparator

oferte-tip de furnizare a energiei electrice“ și să transmită oferta/ofertele clienților în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la o solicitare primită în acest sens.

(4) Lista furnizorilor care au în portofoliu mai mult de 200.000 de clienți sau, în cazul prevăzut la alin. (2), denumirea furnizorului cu cel mai mare număr de clienți în portofoliu se stabilește de către ANRE, pentru fiecare an, în luna decembrie a anului anterior, pe baza datelor comunicate de către furnizori aferente lunii octombrie și se publică de către ANRE pe pagina proprie de internet.

.....
(6) Publicarea ofertei/ofertelor prevăzute la alin. (3) pe pagina de internet a furnizorului se realizează în termen de maximum 60 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului regulament.

Articolul 17

(1) Contractul de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice reflectă variația de preț pe PZU și/sau PI, cu o frecvență cel puțin egală cu frecvența închiderii pieței, și se poate referi la prețuri pe intervale de consum (zi/noapte, ore vârf/ore gol etc) sau la prețuri care reflectă variația de preț pe fiecare interval de decontare.

(2) Oferta de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice cuprinde suplimentar față de elementele prevăzute la art. 9 alin. (3) și următoarele elemente:

a) formula de calcul al prețului energiei electrice, cu defalcarea pe componente;

b) prețul energiei electrice pe fiecare interval de consum în cazul ofertelor cu prețuri pe intervale de consum în care prețul este stabilit anterior lunii de livrare sau prețul pe fiecare interval de consum aplicat în luna anterioară/prețul mediu pe PZU calculat pentru fiecare interval de consum din luna anterioară în cazul ofertelor cu prețuri pe intervale de consum în care prețul este stabilit ulterior lunii de livrare;

c) cel mai mare preț pe interval de decontare, înregistrat pe PZU/PI în ultimele 3 luni anterioare lunii de transmitere/publicare a ofertei în cazul ofertelor care reflectă variația de preț pe fiecare interval de decontare;

d) cel mai mic preț pe interval de decontare, înregistrat pe PZU/PI în ultimele 3 luni anterioare lunii de transmitere/publicare a ofertei în cazul ofertelor care reflectă variația de preț pe fiecare interval de decontare.

(3) Contractul de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice cuprinde suplimentar față de elementele prevăzute la art. 12 alin. (1) și următoarele elemente:

a) formula de calcul al prețului energiei electrice, cu defalcarea pe componente;

b) obligația furnizorului de informare a clientului privind prețurile stabilite pe PZU/PI, după închiderea pieței pentru ziua de livrare, și modalitatea de informare în cazul prețurilor care reflectă variația de preț pe interval de decontare, prin indicarea unei legături către informațiile respective.

(4) Furnizorul care încheie contract cu prețuri dinamice este obligat:

- a) să se asigure că, anterior încheierii contractului de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice, clientul a primit informațiile relevante așa cum au fost furnizate;
- b) să înregistreze consimțământul explicit al clientului pe durata perioadei contractuale, în conformitate cu cerințele GDPR;
- c) să ofere clientului acces gratuit la datele lui de consum, puse la dispoziție de către OD, printr-o autentificare pe pagina de internet a furnizorului, pentru a analiza consumul și prețul real al acestora la intervale de timp cel puțin egale cu frecvența de decontare a pieței.

(5) Clientul care solicită unui furnizor să încheie un contract de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice trebuie să fie informat, în scris, de către furnizorul respectiv cu privire la:

- a) necesitatea ca dispozitivele de energie electrică din proprietatea sa să aibă capacitatea de a regla consumul în conformitate cu semnalul de preț;
- b) faptul că prețul final plătit depinde de profilul său de consum;
- c) creșterea probabilă a prețului de furnizare în sezonul de vârf, când consumul de energie electrică este semnificativ mai mare;
- d) gestionarea consumului de energie electrică pentru a preveni o potențială creștere a valorii facturii;
- e) faptul că prețul de furnizare al unui astfel de contract este supus unei mari variații în timp, în cadrul anului și de la un an la altul, în conformitate cu variația prețului PZU/PI;
- f) valoarea unei facturi calculată la preț dinamic față de valoarea calculată la prețul din contractul în vigoare, pe o perioadă similară a anului precedent;
- g) avantajele, costurile și riscurile pe care le prezintă contractele de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice, inclusiv cu privire la necesitatea de a avea un contor integrat SMI.”

De asemenea, în scopul monitorizării datelor și informațiilor legate de contractele cu prețuri dinamice, ANRE a introdus prevederi specifice acestor contracte în **Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică (Metodologie)**, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 17/2023, după cum urmează:

Art. 38 ANRE urmărește cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora:

.....

j) ponderea clienților care au contracte cu prețuri dinamice din total clienți finali.

Art. 44 ANRE urmărește cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora:

.....

f) ponderea cantității de energie electrică furnizată clienților finali cu contracte cu prețuri dinamice din consumul final total de energie electrică la nivel național.

În macheta A2-Ib *Prețuri medii de furnizare pentru categorii de clienți noncasnici care au încheiate contracte la prețuri dinamice* din Anexa nr. 1 la **Metodologie** sunt detaliate datele și informațiile pe care ANRE le colectează cu frecvență lunară de la participanții la piața cu amănuntul care au încheiate cu clienții finali contracte cu prețuri dinamice. Acestea sunt prezentate la capitolul II al prezentului raport.

14. SITUAȚIE INTERNAȚIONALĂ

Rațiunea introducerii acestui tip de aranjamente comerciale rezidă în *“rata mare de penetrare a surselor regenerabile în mixurile de producere ale statelor europene din ultimii zece ani, fapt care a făcut ca în situațiile meteorologice favorabile să scadă foarte mult prețul energiei electrice pe piața pentru ziua următoare (PZU), atingând chiar valori negative. S-a avut în vedere ca de aceste prețuri foarte mici să poată beneficia și clienții finali.”*²

Directiva europeană nr. 944/2019 a energiei electrice³, în vigoare în anul 2023, prevede la articolul 11 alin. (1) *„Statele membre garantează că cadrul național de reglementare le permite furnizorilor să ofere contracte de energie electrică la prețuri dinamice. Statele membre garantează clienților finali care au un contor inteligent instalat posibilitatea de a solicita încheierea unui contract de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice cel puțin unui furnizor și oricărui furnizor care are peste 200 000 de clienți finali. (2) Statele membre garantează clienților finali primirea din partea furnizorilor a tuturor informațiilor referitoare la avantajele, costurile și riscurile pe care le prezintă astfel de contracte de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice și garantează că furnizorii sunt obligați să furnizeze clienților finali informații în consecință, inclusiv cu privire la necesitatea de a avea instalat un contor de energie electrică adecvat. Autoritățile de reglementare monitorizează evoluțiile pieței, evaluează riscurile pe care le pot implica noile produse și servicii și iau măsuri în privința practicilor abuzive. (3) Înainte de a trece un client final la un contract de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice, furnizorii obțin acordul clientului în cauză.”*

Așa cum rezultă din documentele ACER, CEER și ale Comisiei Europene precizate în Bibliografie, prețurile dinamice au pătruns în ultimul deceniu și în domeniul energiei electrice odată cu apariția tehnologiei rețelelor inteligente. Astfel, furnizorii de energie electrică au posibilitatea de a oferta contracte cu prețuri dinamice pentru a încuraja clienții să își reducă consumul în perioadele cu cerere ridicată prin practicarea unor prețuri mai mari, practicând în același timp prețuri mai mici în perioadele în care cererea este scăzută. Această abordare poate ajuta operatorii economici să își gestioneze mai eficient resursele, aducând beneficii atât sistemului energetic, cât și consumatorilor. Pe lângă aceste beneficii, există și anumite riscuri în a încheia contracte cu prețuri dinamice, pentru că prețul pe piața spot de referință poate întregi

² ACER Demand response and the barriers that are holding it back - 2023 Market Monitoring Report

³ DIRECTIVA (UE) 2019/944 A PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI A CONSILIULUI din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE

și prețuri excesiv de mari pe anumite intervale de decontare și poate varia în limite foarte largi. De exemplu, în perioada 01.01.2023 – 31.12.2023, conform datelor publicate de OPCOM SA, prețul orar pe piața pentru ziua următoare a variat de la -114 lei/MWh, la 2168 lei/MWh, comparativ cu un preț mediu ponderat de 536,27 lei/MWh înregistrat în anul 2023 și cu un preț mediu ponderat de 1.333,7 lei/MWh în anul 2022. De aceea, este dificil pentru clientul final, ca și pentru furnizorul de energie electrică să evalueze oportunitățile, costurile și riscurile asociate contractelor cu prețuri dinamice. Cu toate acestea, „este de așteptat ca prețurile disproporționate de mari să se înregistreze în situații relativ rare și pe durată limitată, în contextul unor fenomene meteorologice extreme, probleme tehnice pe partea de producere sau situații geopolitice deosebite”.⁴ Pentru atenuarea acestor riscuri, clienții finali pot apela la instrumente de management al riscului.

“În aproximativ jumătate din statele membre ale Uniunii Europene, clienții finali nu au posibilitatea tehnică de a accesa semnalele de preț din piața angro, din cauza lipsei sistemelor de măsurare inteligente (SMI) și a unor resurse hardware și software de accesare și reacție la informațiile de preț exacte și în timp real din piața angro de referință. Toate aceste impedimente fac imposibil răspunsul consumului la cerere (DSR), în zonele orare în care acest răspuns ar fi benefic pentru sistemul energetic național și, în egală măsură, pentru clienți.”⁴

Conform Raportului ANRE precizat în nota de subsol, „gradul de implementare a SMI în țara noastră a fost la finele anului 2023 de circa 23% din numărul locurilor de consum de energie electrică”⁵.

Este important să reținem că niciun client nu este obligat să încheie un contract cu prețuri dinamice. Prin urmare, condițiile de piață vor determina pe viitor în ce măsură astfel de oferte vor fi atractive pentru consumatori și ratele de penetrare a acestor produse comerciale.

⁴ ACER Demand response and the barriers that are holding it back - 2023 Market Monitoring Report

⁵ Raportul ANRE privind stadiul implementării sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la 31.12.2023 conform Calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național pentru perioada 2019-2028, aprobat prin Decizia președintelui ANRE nr. 778/08.05.2019

II. DATE ȘI INFORMATII REFERITOARE LA CONTRACTELE CU PREȚURI DINAMICE RAPORTATE CĂTRE ANRE

În conformitate cu *Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 17/2023, ANRE colectează și prelucrează următoarele date și informații referitoare la contractele cu prețuri dinamice în derulare în luna de raportare:

a) Consumul cumulată al clienților finali noncasnici din fiecare tranșă de consum din cursul lunii de raportare;

b) Numărul clienților finali noncasnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul clienților finali noncasnici pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri clienți), numărul clienților finali noncasnici pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări clienți); datele sunt prezentate pe tranșe de consum;

c) Prețul mediu de furnizare a energiei electrice pe tranșă de consum ca rezultat al vânzării energiei electrice către clienții finali în luna de raportare; prețul mediu pe fiecare tranșă de consum include contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate, dar nu include contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență, contravaloarea certificatelor verzi, acciza sau TVA;

d) Componenta reprezentând contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate aplicate clienților finali noncasnici din fiecare tranșă de consum, raportată la consumul clienților din respectiva tranșă;

e) Componenta reprezentând contravaloarea taxelor (acciză, contribuții cu certificatele verzi și cogenerarea de înaltă eficiență) aplicabile clienților finali noncasnici deserviți din fiecare tranșă de consum, raportată la consumul clienților din respectiva tranșă.

Încadrarea clienților în tranșele (categoriile) de consum definite în *Regulamentul (UE) 1952/2016*⁶ 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 tabelul următor:

Tranșe de consum clienți noncasnici	Consum anual de energie electrică	
	minim	maxim
Tranșa IA		<20 MWh
Tranșa IB	≥ 20 MWh	<500 MWh

⁶ Regulamentul (UE) 1952/2016 al Parlamentului European și al Consiliului privind statisticile europene referitoare la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE

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	

III. REZULTATELE MONITORIZĂRII CONTRACTELOR ȘI OFERTELOR CU PREȚURI DINAMICE ÎN ANUL 2023

III.1. Furnizori cu obligația de a publica oferte de contracte cu prețuri dinamice

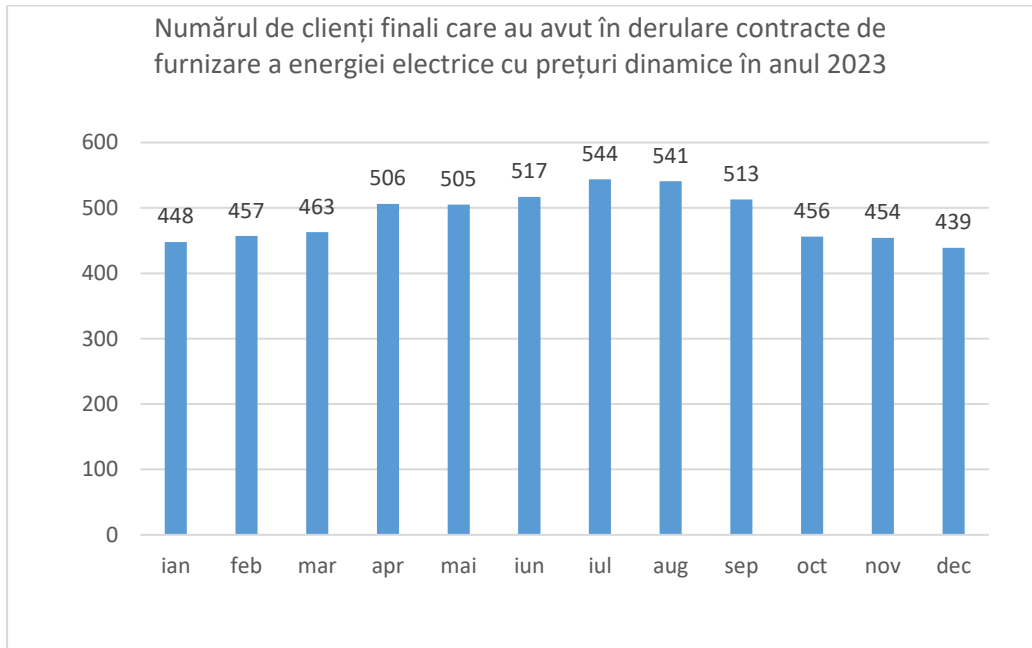
ANRE publică și actualizează periodic lista⁷ furnizorilor de energie electrică cu mai mult de 200.000 de clienți în portofoliu, care este disponibilă pe <https://anre.ro/consumatori/energie-electrică/drepturile-consumatorilor-ee>.

Furnizorii de energie electrică care au îndeplinit această condiție în anul 2023 sunt: Electrica Furnizare SA, E.ON Energie România SA, PPC Energie, Premier Energy Furnizare SA, PPC Energie Muntenia și S.P.E.E.H. Hidroelectrică SA. Conform cadrului legal și de reglementare în vigoare, furnizorii prevăzuți în lista publicată de ANRE au obligația să încheie cu clientul care are montat contor integrat într-un sistem de măsurare inteligent (SMI) un contract de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice, la solicitarea acestuia. De asemenea, acești furnizori au obligația de a publica oferte cu prețuri dinamice pe pagina proprie de internet și în aplicația „Comparator oferte-tip de furnizare a energiei electrice“ de pe www.anre.ro și să transmită ofertele clienților în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la o solicitare primită în acest sens.

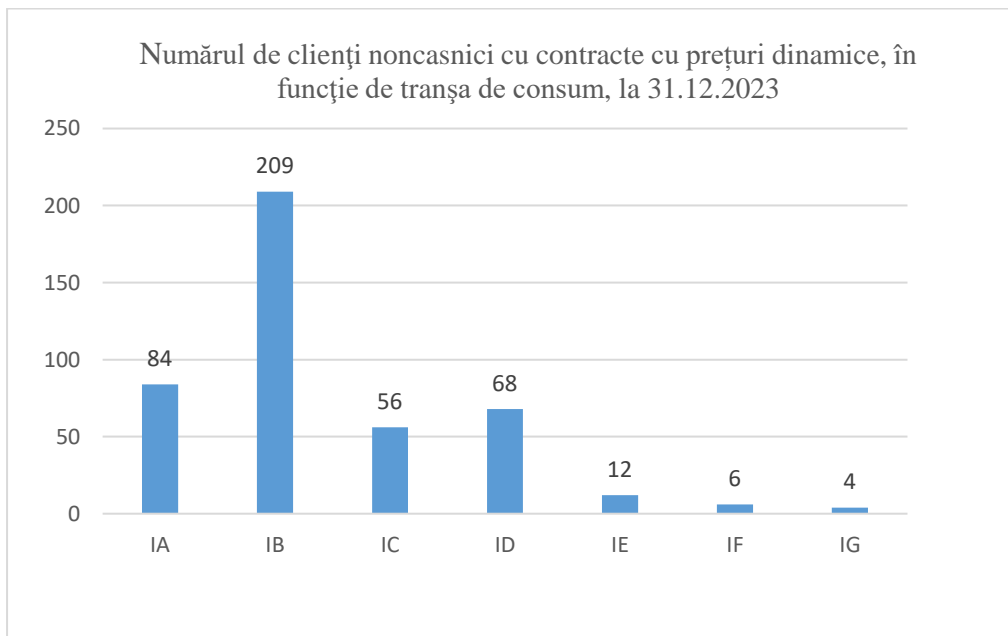
III.2. Evoluția lunară a numărului de clienți finali cu contracte cu prețuri dinamice în anul 2023

Din raportările furnizorilor de energie electrică rezultă că la finele lunii decembrie 2023 erau în vigoare contracte cu prețuri dinamice încheiate de 11 furnizori cu un număr cumulativ de 439 clienți noncasnici, reprezentând 0,16% din numărul total de clienți noncasnici din țara noastră. Evoluția lunară a numărului de clienți finali cu contracte cu prețuri dinamice în vigoare pe piața cu amănuntul de energie electrică în anul 2023 este prezentată în graficul următor:

⁷ [Lista-furnizorilor-ce-au-in-portofoliu-mai-mult-de-200.000-clienti.pdf \(anre.ro\)](https://anre.ro/Liste-furnizorilor-ce-au-in-portofoliu-mai-mult-de-200.000-clienti.pdf)

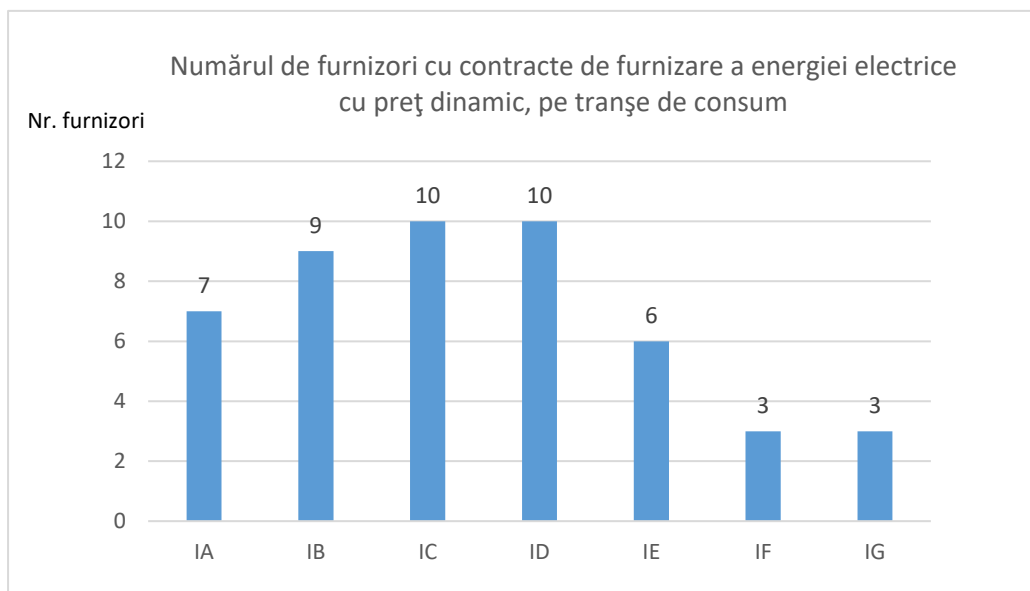


Reprezentarea grafică următoare indică numărul contractelor cu prețuri dinamice, pe tranșe de consum, aflate în derulare la data de 31.12.2023



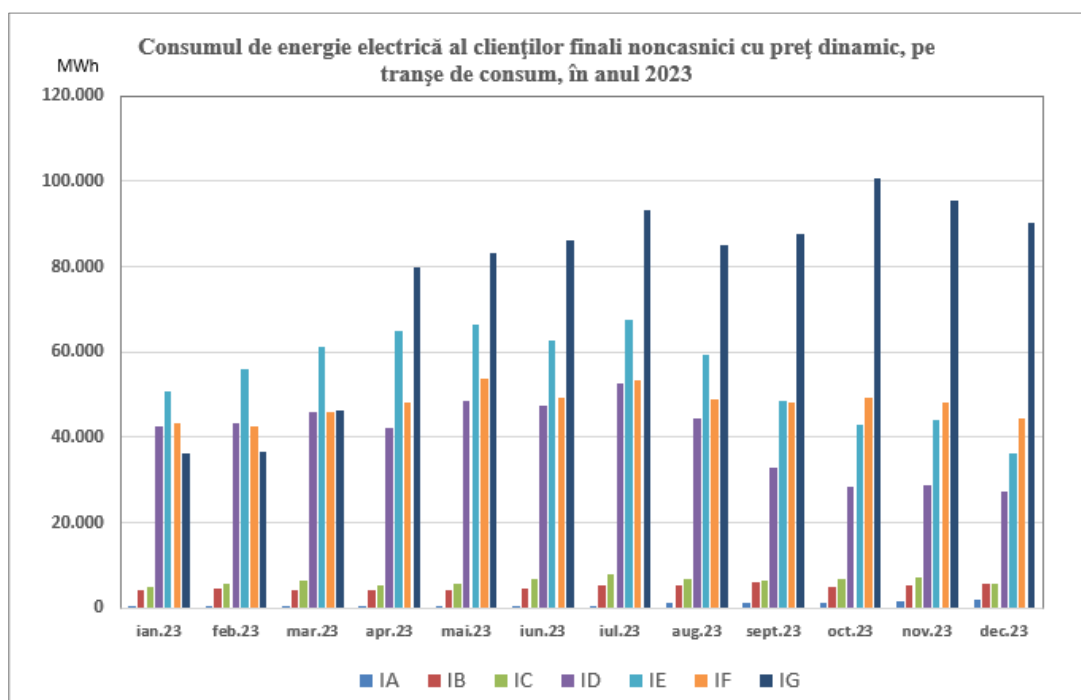
III.3. Numărul de furnizori de energie electrică cu contracte cu prețuri dinamice, defalcat pe fiecare tranșă de consum

Reprezentarea grafică următoare indică numărul de furnizori cu contracte de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice, pe tranșe de consum, la 31.12.2023:

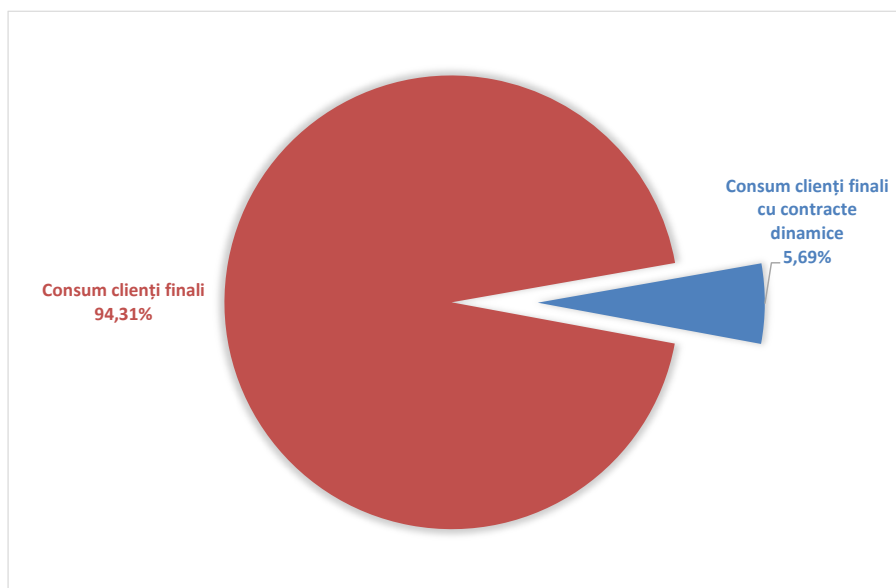


III.4. Consumul de energie electrică al clienților cu contracte cu prețuri dinamice pentru fiecare tranșă de consum

Graficul următor indică variația lunară a cantității de energie electrică consumate de către clienții finali non-casnici în cursul anului 2023, defalcat pe fiecare tranșă de consum.



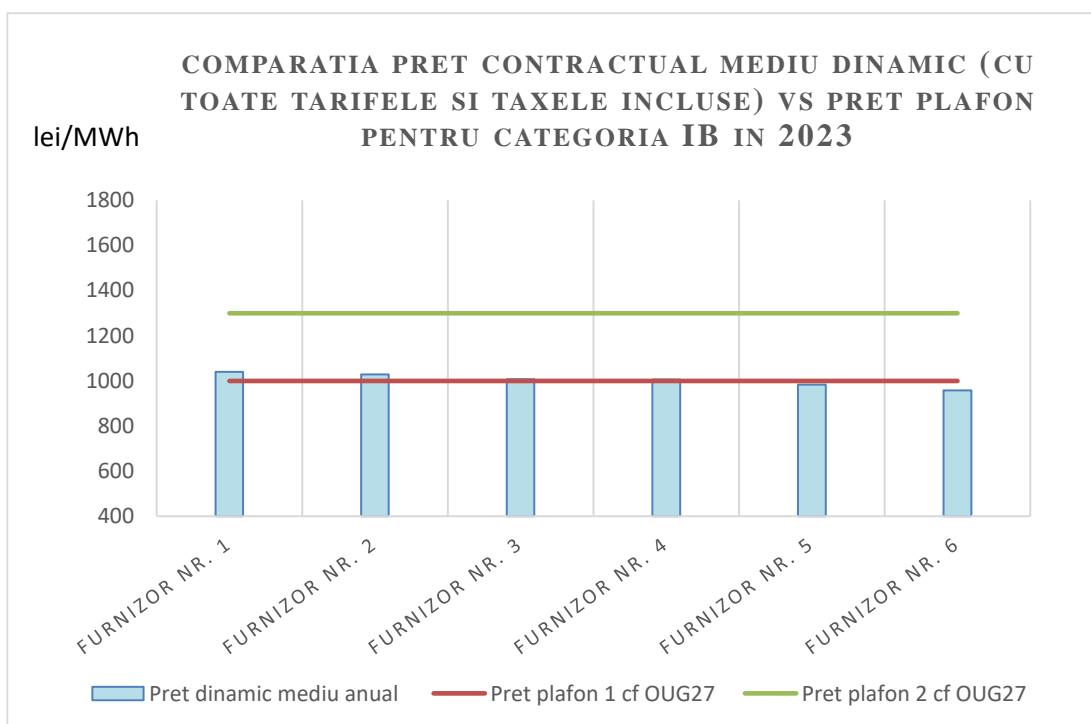
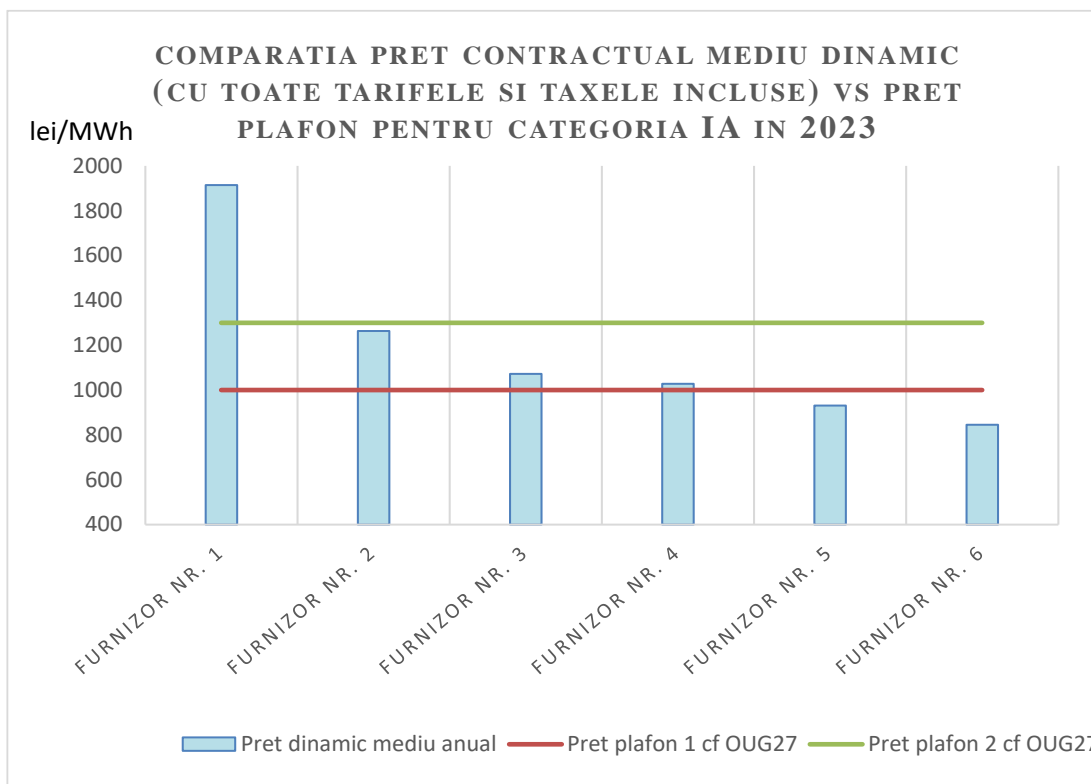
III.5. Ponderea cantității de energie electrică furnizate clienților finali cu contracte cu prețuri dinamice din consumul final de energie electrică

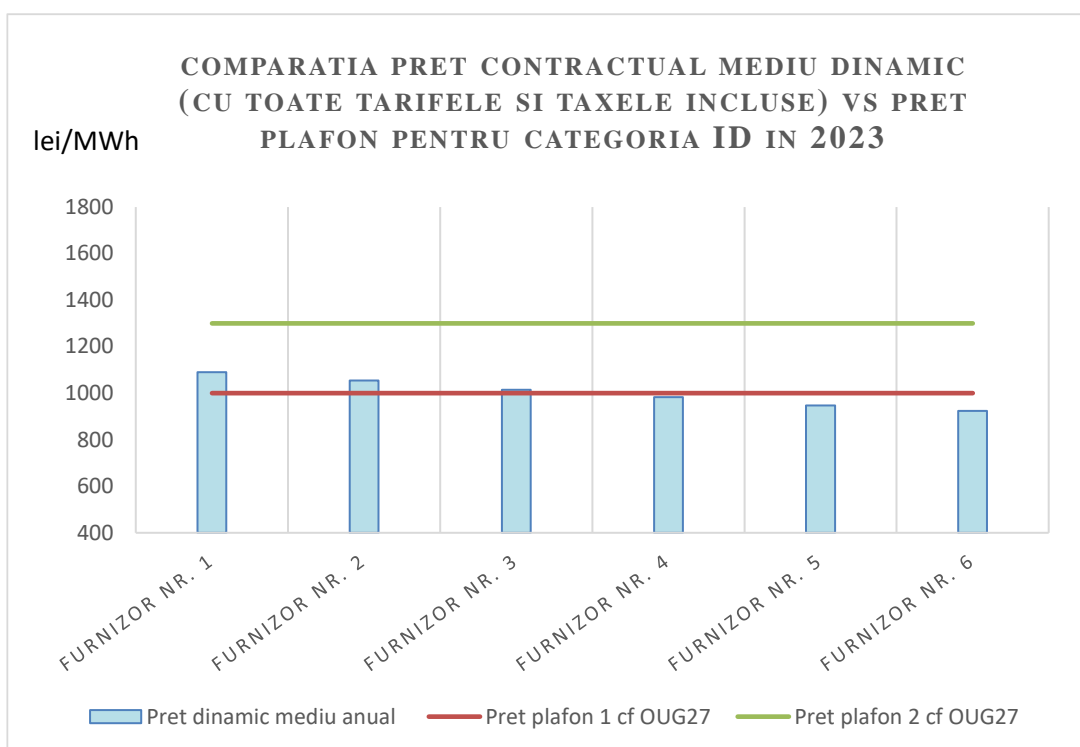
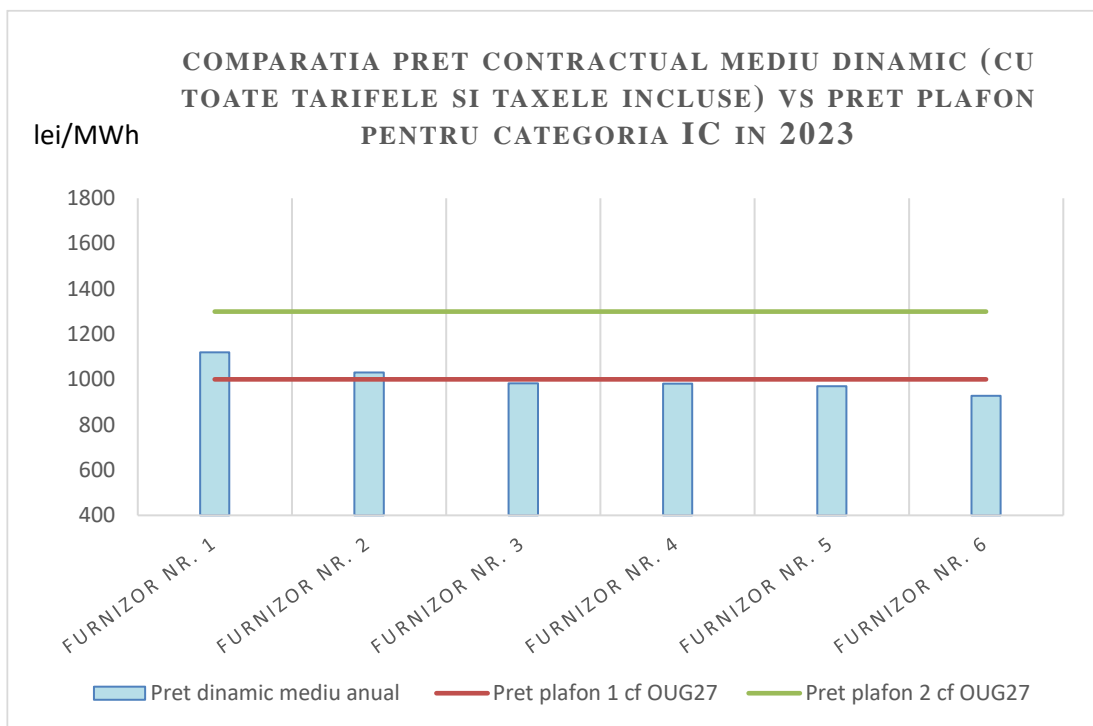


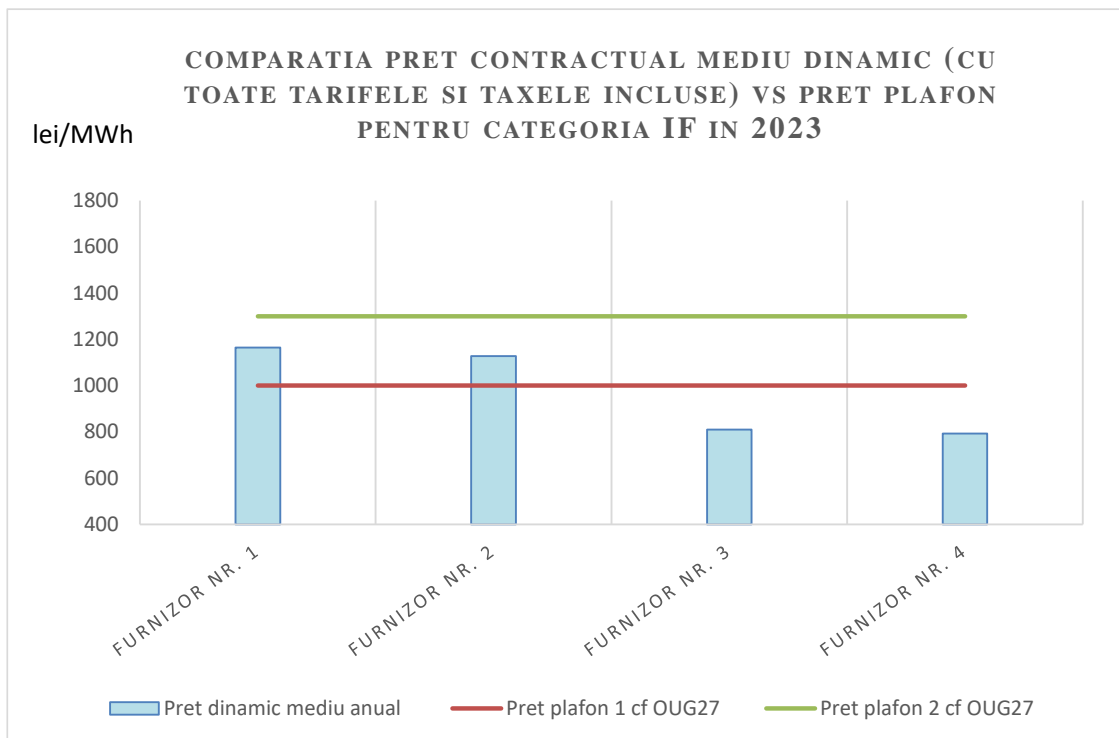
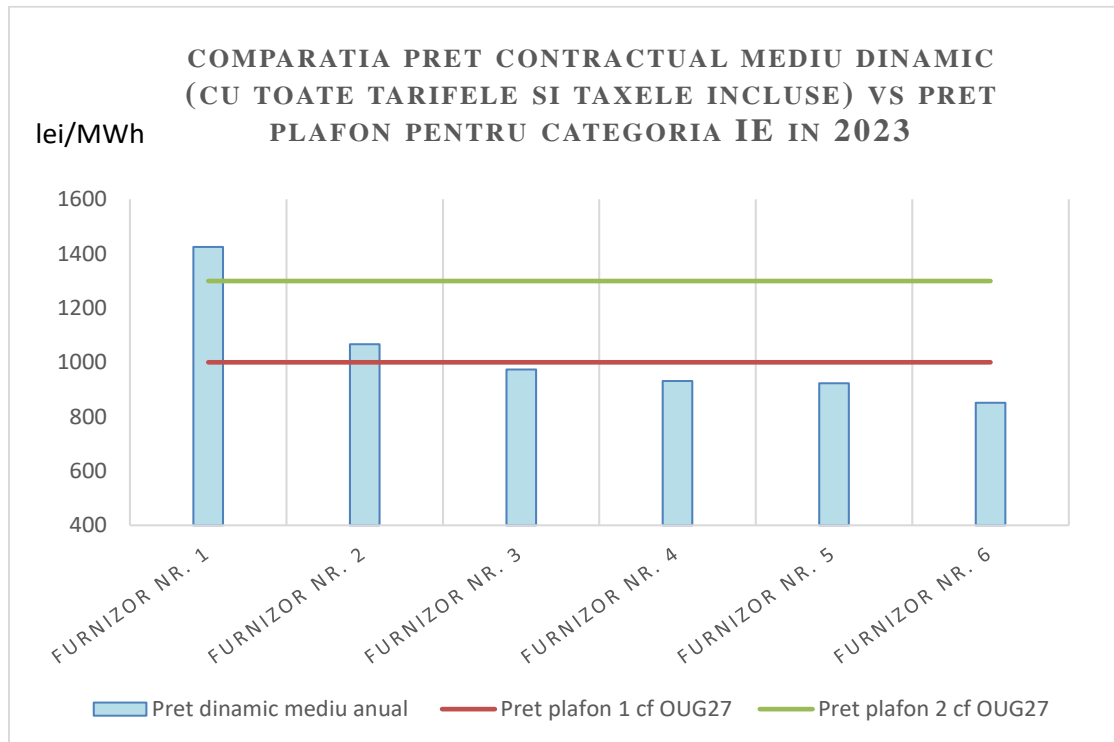
III.6. Prețurile dinamice de furnizare medii anuale în anul 2023

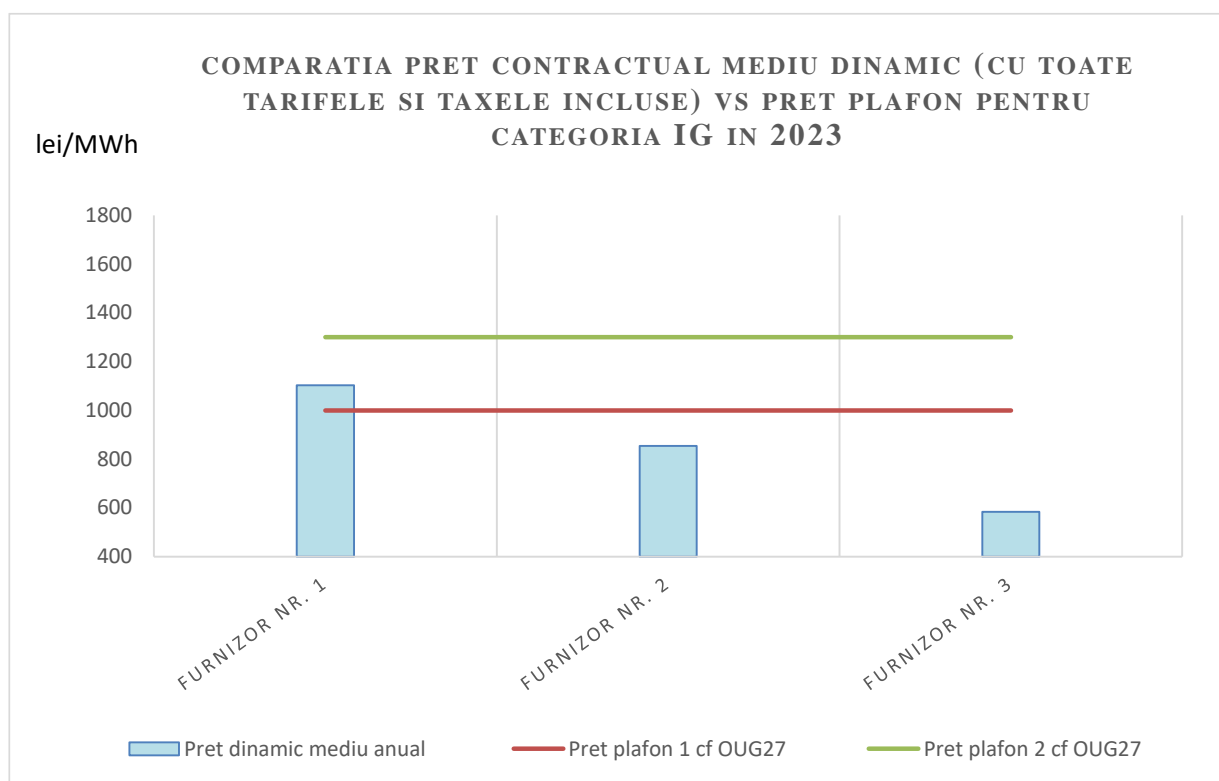
În conformitate cu prevederile *Metodologiei de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică*, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 17/2023, **prețurile medii de furnizare** raportate pentru fiecare categorie de clienți, deci inclusiv pentru clienții cu contracte cu prețuri dinamice, **reflectă condițiile contractuale și nu prețul final facturat plafonat, plătit de clienți conform schemei de sprijin aplicate și în anul 2023, prin aplicarea prevederilor OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare.**

În graficele următoare sunt prezentate prețurile medii anuale de revenire realizate în anul 2023 pe contractele cu prețuri dinamice, determinate în baza raportărilor furnizorilor, pentru categoriile de clienți noncasnici IA ÷ IG, comparativ cu prețurile plafon impuse de OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, de 1000 lei/MWh, respectiv 1300 lei/MWh. Aceste prețuri cuprind componenta de achiziție, componenta de furnizare, tarifele de rețea, precum și taxe/contribuții, acciza și TVA.









III.7. Ofertele cu prețuri dinamice de pe piața cu amănuntul

ANRE a verificat publicarea de către furnizorii cu obligații conform prevederilor art. 16 alin (3) din *Regulament* a ofertelor de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice pe pagina proprie de internet, în maximum 60 de zile de la data intrării în vigoare a *Regulamentului*, și a constatat că această prevedere a fost respectată.

De asemenea, ANRE a verificat și conținutul ofertelor publicate de către furnizorii menționați în paragraful anterior în anul 2023 și a constatat conformitatea acestora cu prevederile art. 17 din *Regulament*.

III.8. Volatilitatea prețurilor dinamice

Așa cum rezultă din toate documentele/ legislația analizate, principala îngrijorare determinată de derularea acestor contracte o constituie volatilitatea ridicată a prețurilor dinamice, care corespunde volatilității prețului spot (PZU sau PI) precizat în relația contractuală dintre furnizor și clientul final.

Ca urmare, prețul contractual având ca referință prețul PZU sau PI poate varia în limite largi, care nu pot fi previzionate la momentul încheierii contractului. De aceea, este foarte importantă informarea corectă și completă a clientului final, conform prevederilor legale prezentate in extenso la capitolul I.3.

În condițiile în care în anul 2023 s-a aplicat mecanismul de plafonare a prețurilor, instituit prin OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, care a avut ca rezultat accesibilitatea și predictibilitatea prețurilor pentru clienții finali de energie electrică, putem aprecia că nivelul suportabilității prețurilor pe piața cu amănuntul din țara noastră, inclusiv al contractelor cu prețuri dinamice, nu a fost grevat de volatilitatea ridicată a prețurilor pe piețele spot de energie electrică.

IV. CONCLUZII

În prezent, clienții finali cu contracte de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice reprezintă 0,16 % din numărul clienților finali noncasnici și 0,005% din numărul de clienți finali. Aceștia sunt exclusiv clienți de tip noncasnic. Consumul clienților noncasnici cu contracte cu prețuri dinamice reprezintă 5,69% din consumul final de energie electrică.

Deși țara noastră a adaptat cadrulul legal și de reglementare pentru a permite încheierea acestor contracte, progresele tehnologice și digitalizarea în sectorul energiei electrice sunt încă în fazele incipiente. Această situație nu este singulară, numai 9 din cele 29 de state europene (27 state membre ale Uniunii Europene plus Norvegia și Marea Britanie) îndeplineau la sfârșitul anului 2023 acest cumul de condiții, înregistrând un procent de contractare cu prețuri dinamice de peste 1% din numărul total al clienților finali. În lipsa sistemelor de măsurare inteligentă și a accesibilității receptoarelor de energie electrică echipate cu tehnologie SMART, capabile de a reacționa în timp real prin integrarea într-un sistem care permite întreruperea automată, ca răspuns la un semnal de preț din piața spot de referință și a unei infrastructuri de comunicație dedicate, aranjamentele comerciale de tipul contractelor cu prețuri dinamice nu au întrunit condițiile tehnice pentru dezvoltare. De asemenea, este strict necesară existența unor platforme informatice și a unor aplicații pentru telefoanele inteligente care să transmită informații de preț din piața angro la momentul publicării prețurilor orare pe piața pentru ziua următoare sau avertizări/alerte în cazul unor situații deosebite.

Primele două documente precizate la Bibliografie, analizate de ANRE, prezintă concluziile studiilor ACER și CEER în acest domeniu. Acestea identifică principalele bariere cu care se confruntă acest segment de piață, respectiv recomandările care ar trebui urmate pentru dezvoltarea acestuia.

În condițiile aplicării pe parcursul anului 2023 a mecanismului de plafonare a prețurilor energiei electrice instituit prin OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, și luând în considerare numărul redus al clienților finali cu contracte cu prețuri dinamice, consumul scăzut de energie electrică al acestora și ponderea relativ mică a contractelor de acest tip în totalul contractelor de furnizare a energiei electrice încheiate pe piața cu amănuntul, putem aprecia că prețurile dinamice nu au avut un impact semnificativ asupra facturilor clienților finali la nivelul anului 2023.

BIBLIOGRAFIE

- ACER (European Union Agency for Cooperation of Energy Regulators)- Demand response and the barriers that are holding it back - 2023 Market Monitoring Report;
- CEER (Council of European Energy Regulators) - Recommendations on Dynamic Price Implementation Innovation and Retail Markets – March 03, 2020;
- DIRECTIVA (UE) nr. 944/2019 a PARLAMENTULUI EUROPEAN și a CONSILIULUI din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE, publicată în JO L 158, 14.6.2019;
- Regulamentul (UE) nr. 1952/2016 al Parlamentului European și al Consiliului privind statisticile europene referitoare la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE;
- Raportul ANRE privind stadiul implementării sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la 31.12.2023 conform Calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național pentru perioada 2019-2028, aprobat prin Decizia președintelui ANRE nr. 778/08.05.2019 cu modificările și completările ulterioare, publicat pe www.anre.ro;
- Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna decembrie 2023, publicat pe www.anre.ro.