

Prețurile pentru furnizarea energiei electrice în regim de ultimă instanță pentru Cod Ofertă FUI-0106-3006-25

- **Clienți Casnici -**
- **Clienți Noncasnici -**

DETALII IMPORTANTE PRIVIND PREȚUL DE ULTIMĂ INSTANȚĂ FINAL FACTURAT AL ENERGIEI ELECTRICE

- Conform prevederilor art. 19 alin. (1), (2), (3) (4), (5) din Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 11/2025, facturarea consumului de energie electrică de către FUI se realizează după cum urmează:

(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: $P_{FUI} = C_{ach_realizat} + C_{fz} + C_t$ [lei/kWh], 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 licența de producător), realizat în luna respectivă, inclusiv tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea Tg [lei/kWh]¹;

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]²;

C_t - tarifele reglementate pentru serviciile de rețea, în vigoare în luna respectivă (tariful pentru serviciul de distribuție a energiei **C_t** - tarifele reglementate pentru serviciile de rețea, în vigoare în luna respectivă (tariful pentru serviciul de distribuție a energiei;

- În contextul aplicării prevederilor 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, prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică clienților finali, inclusiv celor preluați în regim de ultimă instanță, este:

a) Maximum 0,68 lei/kWh (TVA inclus) pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025 de către următoarele categorii de clienți:

- clienții casnici al căror consum lunar este cuprins între 0 și 100 kWh inclusiv;
- 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;
- 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;
- 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;

¹ Pe perioada de aplicare a OUG nr. 6/2025, furnizorii de ultimă instanță determină **prețul mediu de achiziție realizat**, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor OUG nr. 6/2025, și va include: a) **contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate**, prin contracte la termen și din piața de ziua următoare/piața intrazilnică, inclusiv contravaloarea gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale - excluzând contravaloarea cantităților achiziționate în luna de analiză și destinate înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană, precum și valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale, pentru asigurarea consumului clienților preluați în regim de ultimă instanță; b) **suma aferentă contravalorii dezechilibrului** realizat lunar aferent clienților preluați în regim de ultimă instanță.

² În perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, **componenta de furnizare** din prețurile aplicate clienților preluați în regim de ultimă instanță este de maximum 80 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice.

- b) Maximum 0,80 lei/kWh (TVA inclus)** pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2025 - 30 iunie 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,
- c) Maximum 1,30 lei/kWh (TVA inclus)** pentru clienții casnici al căror consum lunar depășește 300 kWh/lună întreg consumul se facturează la prețul de maximum 1,3 lei/kWh;
- d) 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;
- e) 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 învățământului preuniversitar nr. 198/2023, 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.**
- f) Maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, pentru 85% din consumul lunar, realizat la locul de consum, pentru instituțiile publice, altele decât cele prevăzute la lit. d), precum și pentru cele aparținând cultelor recunoscute oficial în România, potrivit Legii nr. 489/2006 privind libertatea religioasă și regimul general al cultelor, republicată; diferența de consum lunar de energie electrică se facturează la prețul de maximum 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus.**
- g) Maximum 1.3 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru consumatorii casnici și noncasnici care nu sunt prevăzuți la lit. a)-f).**

Îți mulțumim!
Echipa Hidroelectrică

Prețurile pentru furnizarea energiei electrice în regim de ultimă instanță
pentru Cod Ofertă FUI-0106-3006-25
- Clienți Casnici -

Zona de distribuție	Prețul mediu de achiziție (TG* inclus) [C_ach_realizat**] (1)		Componenta de furnizare [C_fz] (2)	Preț furnizare energie electrică(3)=(1.+2)		1.Tarif TL (4)	2.Tarif TS (5)	Tarif distribuție (6)		Preț furnizare (7)=(3+4+5+6)		CfD* (8)	Certificate verzi (9)	Cogenerare (10)	Acciza consum necomercial (11)	P_FUI*** =Pret final energie electrică, cu TVA 21% (12)=(7+8+9+10+11)	
	JT	MT		JT	MT			JT	MT	JT	MT					JT	MT
Rețele Electrice Muntenia (București, Giurgiu, Ilfov)	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.29408	0.08618	0.97993	0.77203	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00724	1.28674	1.03518
DEER - SDEE Muntenia Nord (Braila, Buzau, Dambovită, Galați, Prahova, Vrancea)	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.35093	0.11483	1.03678	0.80068	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00724	1.35552	1.06984
DEER - SDEE Transilvania Sud (Alba, Brasov, Covasna, Harghita, Mures, Sibiu)	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.35093	0.11483	1.03678	0.80068	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00724	1.35552	1.06984
DEER - SDEE Transilvania Nord (Satu Mare, Maramures, Slaj, Bihor, Cluj, Bistrita Nasaud)	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.35093	0.11483	1.03678	0.80068	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00724	1.35552	1.06984
Rețele Electrice Banat (Arad, Caras-Severin, Hunedoara, Timis)	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.29408	0.08618	0.97993	0.77203	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00724	1.28674	1.03518
Distribuție Energie Oltenia (Arges, Dolj, Gorj, Mehedinți, Olt, Teleorman, Valcea)	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.36353	0.13614	1.04938	0.82199	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00724	1.37077	1.09563
Rețele Electrice Dobrogea (Calarăși, Constanta, Ialomița, Tulcea)	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.29408	0.08618	0.97993	0.77203	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00724	1.28674	1.03518
Delgaz Grid (Bacău, Botoșani, Iași, Neamț, Suceava, Vaslui)	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.35323	0.11348	1.03908	0.79933	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00724	1.35831	1.06821

* valoare TG (TG, tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea, format din: - subcomponenta principală TGP: 0.00329 lei/kWh la care se adaugă subcomponenta TGT privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV, corespunzător cotei atribuite producătorilor de energie electrică după măsurarea energiei electrice produse și livrate, conform reglementărilor în vigoare

**include suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar aferent clienților preluați în regim de ultimă instanță.

*** prețul este determinat în conformitate cu Ord. ANRE nr. 11/2025. Prin derogare de la prevederile art. 19, alin. (1) lit a, Ord. ANRE 11/2025, pe perioada aplicării OUG 6/2025, FUI facturează consumul de energie electrică în conformitate cu prevederile acesteia (conform Art. 1 (1) lit. a)-b) OUG 6/2025 cu modificările și completările ulterioare).

JT - Joasă Tensiune

MT - Medie Tensiune

1. **Tarif TL** – Tariful pentru serviciul de transport – TL – componenta de extragere a energiei electrice din rețea

2. **Tarif TS** – Tariful pentru serviciul de sistem

CfD – Contribuția pentru contracte pentru diferență

Mai multe detalii privind furnizarea de ultimă instanță regăsiți pe pe site-ul nostru: <https://www.hidroelectrica.ro/article/fui>

Mai multe detalii furnizarea in regim concurential regăsiți pe <https://www.hidroelectrica.ro> în secțiunea Furnizare Energie / Client Casnic.

Prețurile pentru furnizarea energiei electrice în regim de ultimă instanță
pentru Cod Ofertă FUI-0106-3006-25
- Clienți Noncasnici -

Zona de distribuție	Prețul mediu de achiziție (TG* inclus) [C_ach_realizat**] (1)			Componența de furnizare [C_fz] (2)	Preț furnizare energie electrică(3)=(1+2)			1.Tarif TL (4) 2.Tarif TS (5)	Tarif distribuție (6)			Preț furnizare (7)=(3+4+5+6)			CfD* (8)	Certificate verzi (9)	Cogenerare (10)	Acciza*** consum comercial (11)	P_FUI**** =Pret final energie electrică, cu TVA21% (12)=(7+8+9+10+11)			
	JT	MT	IT		JT	MT	IT		JT	MT	IT	JT	MT	IT					JT	MT	IT	
Rețele Electrice Muntenia (București, Giurgiu, Ilfov)	0.56131	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.29408	0.08618	0.02266	0.97993	0.77203	0.70851	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00362	1.28236	1.03080	0.95394
DEER - SDEE Muntenia Nord (Braila, Buzau, Dambovită, Galați, Prahova, Vrancea)	0.56131	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.35093	0.11483	0.03414	1.03678	0.80068	0.71999	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00362	1.35114	1.06546	0.96783
DEER - SDEE Transilvania Sud (Alba, Brașov, Covasna, Harghita, Mureș, Sibiu)	0.56131	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.35093	0.11483	0.03414	1.03678	0.80068	0.71999	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00362	1.35114	1.06546	0.96783
DEER - SDEE Transilvania Nord (Satu Mare, Maramureș, Sălaj, Bihor, Cluj, Bistrița-Năsăud)	0.56131	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.35093	0.11483	0.03414	1.03678	0.80068	0.71999	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00362	1.35114	1.06546	0.96783
Rețele Electrice Banat (Arad, Caraș-Severin, Hunedoara, Timiș)	0.56131	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.29408	0.08618	0.02266	0.97993	0.77203	0.70851	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00362	1.28236	1.03080	0.95394
Distribuție Energie Oltenia (Arges, Dolj, Gorj, Mehedinți, Olt, Teleorman, Valcea)	0.56131	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.36353	0.13614	0.04445	1.04938	0.82199	0.73030	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00362	1.36639	1.09125	0.98030
Rețele Electrice Dobrogea (Călărași, Constanța, Ialomița, Tulcea)	0.56131	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.29408	0.08618	0.02266	0.97993	0.77203	0.70851	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00362	1.28236	1.03080	0.95394
Delgaz Grid (Bacău, Botoșani, Iași, Neamț, Suceava, Vaslui)	0.56131	0.56131	0.56131	0.08000	0.64131	0.64131	0.64131	0.03303	0.01151	0.35323	0.11348	0.03603	1.03908	0.79933	0.72188	0.000206	0.0725416	0.00350	0.00362	1.35393	1.06383	0.97011

* valoare TG (TG, tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea, format din: - subcomponenta principală TGP: 0.00329 lei/kWh la care se adauga subcomponenta TGT privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrica din rețelele de 110 kV, corespunzător cotei atribuite producătorilor de energie electrica după măsurarea energiei electrice produse și livrate, conform reglementărilor în vigoare

**include suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar aferent clienților preluați în regim de ultimă instanță.

*** în cazul în care Clientul utilizează energia electrică cumpărată de la Furnizor în scop necomercial, se va aplica acciza necomercială a cărei valoare este 0,00724 lei/kWh (fără TVA).

**** prețul este determinat în conformitate cu Ord. ANRE nr. 11/2025. Prin derogare de la prevederile art. 19, alin. (1) lit a, Ord. ANRE 11/2025, pe perioada aplicării OUG 6/2025, FUI facturează consumul de energie electrică în conformitate cu prevederile acestuia (conform Art. 1 (1) lit. c)-f) OUG 6/2025 cu modificările și completările ulterioare).

JT - Joasă Tensiune

MT - Medie Tensiune

IT - Înaltă Tensiune

1. Tarif TL – Tariful pentru serviciul de transport – TL – componenta de extragere a energiei electrice din rețea

2. Tarif TS – Tariful pentru serviciul de sistem

CfD – Contribuția pentru contracte pentru diferență

Mai multe detalii privind furnizarea de ultimă instanță regăsiți pe pe site-ul nostru: <https://www.hidroelectrica.ro/article/fui>

Mai multe detalii furnizarea in regim concurential regăsiți pe <https://www.hidroelectrica.ro> în secțiunea Furnizare Energie / Client Business.