

---

**METODOLOGIA DE CALCUL NECESAR STABILIRII PREȚURILOR ȘI  
TARIFELOR REGLEMENTATE**


---

Metodologia stabilește principiile:

- de determinare a coșului de achiziție al furnizorilor pentru energia electrică destinată consumatorilor captivi;
- de determinare a grilelor tarifare reglementate la consumatorii captivi;
- de determinare a prețului mediu de vânzare a energiei electrice la consumatorii captivi.

Toate costurile furnizorului pentru achiziția energiei electrice aferentă vânzării la consumatorii captivi, pentru serviciile de transport, de sistem, de decontare piață și de distribuție aferente acestui consum, inclusiv taxele la energie stabilite conform legislației în vigoare, sunt integral transferate, fără nici o restricție, în tarifele la consumatorii captivi.

Costurile justificate de furnizare pentru vânzarea la consumatorii captivi sunt, de asemenea, integral transferate în tarifele aplicate acestora.

Costul serviciului de furnizare cuprinde în principal costurile pentru încheierea și derularea de contracte, facturarea consumului de energie electrică, încasarea contravalorii energiei electrice furnizate, costuri pentru asigurarea bazei de date privind gestiunea clienților, costuri pentru asigurarea schimbului de informații cu aceștia și cu instituții abilitate, costuri cu infrastructura informatică și de telecomunicații.

Profitul reglementat este de 2,5% din costurile de achiziție a energiei electrice destinate consumatorilor captivi. În cazul oricărei variații a taxelor (inclusiv a accizelor, a TVA etc) și a impozitelor la energie, se va face imediat o ajustare a tarifelor reglementate la consumatorii captivi. Ajustarea tarifelor reglementate la consumatorii captivi se va face la fiecare 6 luni.

### **Energii vândute consumatorilor captivi**

Energia furnizată consumatorilor captivi  $E_{CC}$  are următoarea componență:

$$E_{CC} = E_{CC,IT} + E_{CC,MT} + E_{CC,JT} \quad [\text{MWh}]$$

$E_{CC,IT}$  – energia furnizată consumatorilor captivi racordați la rețelele de înaltă tensiune, (MWh);

$E_{CC,MT}$  - energia furnizată consumatorilor captivi racordați la rețelele de medie tensiune (MWh);

$E_{CC,JT}$  - energia furnizată consumatorilor captivi racordați la rețelele de joasă tensiune, inclusiv celor casnici (MWh).

Energia achiziționată de furnizor pentru activitatea de furnizare la consumatorii captivi  $E_A$  se calculează cu formula:

$$E_A = \sum_{i,j} E_{i,j} + \sum_j E_{PZU,j} + \sum_j E_{dez,j}$$

$E_{i,j}$  - energia (MWh) achiziționată pentru activitatea de furnizare la consumatorii captivi de la sursa  $i$  pe intervalul de timp  $j$ ;

$E_{PZU,j}$  - energia tranzacțională pe piața pentru ziua următoare pe intervalul de timp  $j$ ;

$E_{dez,j}$  - energia plătită ca dezechilibru pe piața de echilibrare înregistrat de respectivul furnizor în intervalul de timp  $j$ ;

Energia achiziționată de furnizor  $E_A$  este asigurată prin contracte reglementate dimensionate pe baza prognozei de consum a furnizorilor consumatorilor captivi, prin tranzacții pe piața pentru ziua următoare și prin plata dezechilibrelor (și nu include energia electrică destinată pierderilor tehnice de energie în rețelele de distribuție), astfel încât să acopere energia furnizată acestora:

$$E_A = E_{CC} \text{ [MWh]}$$

### Costul energiei livrate consumatorilor captivi

Din punctul de vedere al furnizorului costul  $C_{CC}$  al energiei electrice livrate consumatorilor captivi se compune din costurile de achiziție (de cumpărare a energiei electrice de pe piața tranzacțiilor bilaterale, de pe piețele centralizate), costurile pentru transport, servicii de sistem, decontare piață și costurile pentru serviciile de distribuție și de furnizare.

Costul energiei electrice livrate consumatorilor captivi este:

$$C_{CC} = C_A + C_C + C_T + C_{SS} + C_{DP} + C_D + C_F \text{ [lei]}$$

$C_A$  - este costul de achiziție a energiei electrice pentru consumatorii captivi:

$$C_A = \sum_{i,j} (p_{i,j} \cdot E_{i,j})$$

$p_{i,j}$  - prețul de achiziție al furnizorului pentru energia  $E_{i,j}$  (lei/MWh);

$E_{i,j}$  - energia (MWh) achiziționată prin contract bilateral de la sursa  $i$  pe intervalul de timp  $j$ ;

$C_C$  - este costul suplimentar datorat tranzacțiilor pe piața pentru ziua următoare și pentru energia asigurată de Compania Națională de Transport a Energiei Electrice „Transelectrica” - SA ca urmare a dezechilibrelor înregistrate de furnizorii consumatorilor captivi;

$C_T$  - este costul serviciului de transport aferent energiei destinate consumatorilor captivi;

$C_{SS}$  - este costul serviciilor de sistem aferente energiei destinate consumatorilor captivi;

$C_{DP}$  - este costul serviciului de decontare piață aferent energiei destinate consumatorilor captivi;

$C_D$  - este costul serviciului de distribuție aferent energiei destinate consumatorilor captivi;

$C_F$  - sunt costurile de furnizare aferente vânzării energiei electrice la consumatorii captivi;

Prețul mediu de achiziție a energiei electrice este:

$$p_A = \frac{C_A}{E_{CC}} \text{ [lei/MWh]}$$

### Veniturile realizate de furnizor

Venitul realizat de furnizor  $V_{CC}$  poate fi scris ca sumă a veniturilor realizate pe fiecare nivel de tensiune:

$$V_{CC} = V_{CC,IT} + V_{CC,MT} + V_{CC,JT}$$

Venitul realizat de furnizor este egal cu suma dintre costul energiei livrate consumatorilor captivi, diferența care trebuie recuperată sau scăzută față de perioada anterioară  $\Delta B$  și profitul reglementat  $P_F$ :

$$V_{CC} = C_{CC} + \Delta B + P_F$$

În cazul diminuării cantității totale de energie electrică contractată, furnizorul va solicita producătorilor reducerea cantităților contractate, în ordinea descrescătoare a prețurilor reglementate de contract, în cazul creșterii cantității totale de energie electrică contractată, furnizorul va solicita producătorilor majorarea cantităților contractate, în ordinea crescătoare a prețurilor reglementate de contract.

MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA I, Nr. 920/29.XII.2009

ANEXANr. 1

TARIFE PENTRU CONSUMATORII CASNICI  
valabile de la 1 ianuarie 2010

## Pentru contoare cu plata postconsum

Nivel de tensiune	Tarif CS — de tip social <sup>1)</sup>			Tarif CD — de tip monom	Tarif CR — de tip monom cu rezervare			Tarif CR2 — de tip monom cu rezervare, diferențiat pe două zone orare			Tarif CR3 — de tip monom cu rezervare, diferențiat pe 3 zone orare			
	Tranșa 2 kWh/zi (lei/kWh și abonat)	Tranșa 2—3 kWh/zi (lei/kWh și abonat)	Tranșa peste 3 kWh/zi (lei/kWh și abonat)	Preț energie (lei/kWh)	Preț rezervare (lei/zi)	Preț energie (lei/kWh)	Preț rezervare (lei/zi)	Preț energie în zona de zi (lei/kWh)	Preț energie în zona de noaptea <sup>2)</sup> (lei/kWh)	Preț rezervare (lei/zi)	Preț energie în zona de vârf (lei/kWh)	Preț energie în zona normală (lei/kWh)	Preț energie în zona de gol (lei/kWh)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Joasă tensiune (0—1kV, inclusiv)	0,1804	0,4330	0,8537	0,4330	0,1562	0,3247	0,1562	0,5172	0,1682	0,1562	0,7336	0,4088	0,1924	
Medie tensiune (1—110kV, exclusiv)	—			0,3368	0,1562	0,2525	0,1562	0,4088	0,1323	0,1562	0,5773	0,3247	0,1443	

Tarif CI — de tip monom cu consum inclus		
Nivel de tensiune	Abonament <sup>4)</sup> (lei/zi)	Preț energie (lei/kWh)
1	2	3
Joasă tensiune (0—1 kV, inclusiv)	0,4485	0,3247
Medie tensiune (1—110 kV, exclusiv)	0,3836	0,2525

Tarif CTP — de tip monom			
Nivel de tensiune	Tranșa de putere maximă contractată (kW)	Preț rezervare (lei/zi)	Preț energie (lei/kWh)
1	2	3	4
Joasă tensiune (0—1 kV, inclusiv)	până la 3 kW, inclusiv	0,1562	0,2645
	3—6 kW	0,3368	0,2645
	peste 6 kW <sup>3)</sup>	0,5051	0,2645