

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**pentru aprobarea Metodologiei de calcul necesar stabilirii prețurilor și tarifelor reglementate**

Având în vedere referatul de aprobare întocmit de Departamentul prețuri și tarife în domeniul energiei electrice, în temeiul art. 9 alin. (2), (8) și (9), al art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a), c) și h) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de calcul necesar stabilirii prețurilor și tarifelor reglementate, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Titularii de licențe de furnizare a energiei electrice vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Departamentul prețuri și tarife în domeniul energiei electrice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în

Domeniul Energiei va urmări aplicarea prezentului ordin.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă orice alte dispoziții contrare.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare începând cu data de 29 decembrie 2008.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Nicolae Opriș

București, 22 decembrie 2008.
Nr. 133.

ANEXĂ

METODOLOGIE
de calcul necesar stabilirii prețurilor și tarifelor reglementate

1 Scop

1.1 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.

2. Domeniu de aplicare

2.1. Metodologia este utilizată de către autoritatea competentă pentru stabilirea tarifelor reglementate pentru consumatorii captivi.

3 Definiții și prescurtări

3.1. În prezenta metodologie termenii și prescurtările au următoarele semnificații:

<i>Autoritate competentă</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei — ANRE
<i>Consumator de energie electrică</i>	Client final, persoană fizică sau juridică, ce cumpără energie electrică pentru consumul propriu
<i>Consumator captiv</i>	Consumatorul de energie electrică care, din considerente tehnice, economice sau de reglementare, nu poate alege furnizorul, precum și consumatorul eligibil care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul
<i>Consumator casnic</i>	Consumatorul care cumpără energie electrică pentru consumul propriu al gospodăriei, excluzând consumul aferent activităților comerciale sau profesionale
<i>Consumator eligibil de energie electrică</i>	Consumatorul de energie electrică care poate să aleagă furnizorul și să contracteze direct cu acesta energia electrică necesară, având acces la rețelele de transport și/sau de distribuție
<i>Distribuție de energie electrică</i>	Transportul energiei electrice prin rețele de distribuție de înaltă tensiune, medie tensiune și joasă tensiune, cu tensiune de linie nominală până la 110 kV inclusiv, în vederea livrării acesteia către clienți, fără a include furnizarea

<i>Energie electrică destinată consumatorilor captivi</i>	Energia electrică achiziționată exclusiv în scopul revânzării către consumatorii captivi. (Energia electrică corespunzătoare consumului propriu tehnologic nu este cuprinsă în aceste cantități.)
<i>Furnizor</i>	Persoană juridică titulară a unei licențe de furnizare
<i>Preț mediu de revenire</i>	Raportul dintre venitul obținut din vânzarea unei cantități de energie electrică activă prin aplicarea unui tarif sau pachet de tarife și cantitatea respectivă de energie electrică activă
<i>Tarif pentru energie electrică</i>	Ansamblu de prețuri (denumite componente ale tarifului) rezultate dintr-un proces complex de alocare a costurilor anuale cauzate de prestarea unei sau a mai multor activități/servicii reglementate
<i>Înaltă tensiune (IT)</i>	Tensiune mai mare sau egală cu 110 kV. Tarifele se calculează distinct pentru tensiuni de 110 kV și tensiuni mai mari de 110 kV
<i>Medie tensiune (MT)</i>	Tensiune cuprinsă în intervalul 1—110 kV exclusiv, respectiv 6 kV, 10 kV, 20 kV, 30 kV, 35 kV
<i>Joasă tensiune (JT)</i>	Tensiune mai mică sau egală cu 1 kV; valoarea standardizată pentru rețelele trifazate este de 0,4 kV (inclusiv instalațiile din punctele de conexiune cu rețeaua de iluminat public)

În relațiile din procedură se utilizează indicii general XT pentru a desemna nivelurile de tensiune IT, MT și JT.

4 Documente de referință

Prezenta metodologie are la bază următoarele documente de referință:

4.1. Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare;

4.2. Foaia de parcurs din domeniul energetic din România, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 890/2003, cu modificările și completările ulterioare;

4.3. Codul comercial al pieței angro de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004;

4.4. Normele procedurale privind emiterea reglementărilor, aprobate prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 79/1999, cu modificările ulterioare;

4.5. Regulamentul de furnizare a energiei electrice la consumatori, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1 007/2004.

5 Principii de determinare a prețului mediu de vânzare a energiei electrice la consumatorii captivi

5.1. 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 nicio restricție, în tarifele la consumatorii captivi.

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

5.3. Costul serviciului de furnizare cuprinde în principal costurile pentru încheierea și derularea de contracte, facturarea consumului de energie electrică, încasarea contravalorii energiei electrice furnizate (inclusiv cele cu preavizarea consumatorilor care ajung în condiții de sistare a furnizării conform legii), 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.

5.4. Achiziția de energie electrică pentru asigurarea consumului consumatorilor captivi se realizează:

a) prin contracte bilaterale reglementate. Contractele prevăd posibilitatea revizuirii anuale și a ajustărilor semestriale de către

autoritatea competentă. Cantitățile contractate pot fi modificate și la solicitarea furnizorului în conformitate cu pct. 9;

b) prin tranzacții pe piața pentru ziua următoare;

c) prin energia asigurată de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. ca urmare a dezechilibrelor înregistrate de furnizorii consumatorilor captivi în intervalul de timp stabilit conform reglementărilor

5.5. Furnizorul este obligat să dețină un compartiment specializat compatibil cu cerințele funcționării piețelor centralizate și cu gestionarea dezechilibrelor în calitate de parte responsabilă cu echilibrarea, inclusiv cu stabilirea conturului orar al tranzacțiilor cu energie electrică realizat la nivelul furnizorului.

5.6. Venitul realizat de furnizor acoperă costurile de achiziție pentru energia electrică destinată consumatorilor captivi, inclusiv transport, servicii de sistem, de decontare pe piață, costul asociat activității de distribuție, costurile justificate de furnizare, profitul reglementat.

5.7. Profitul reglementat este de 2,5% din costurile de achiziție a energiei electrice destinate consumatorilor captivi, dovedite conform cerințelor licenței, C_A

5.8. În cazul oricărei variații a costurilor recunoscute în tarifele la consumatorii captivi, se va face o ajustare ex-post a respectivelor tarife reglementate

5.9. Ajustarea ex-post pentru tarifele reglementate la consumatorii captivi va avea în vedere și diferențele dintre prețul mediu previzionat de vânzare și prețul mediu obținut prin aplicarea prețurilor reglementate, astfel încât să mențină profitul reglementat de 2,5% din costurile de achiziție.

5.10. 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.

5.11. Ajustarea ex-post a tarifelor reglementate la consumatorii captivi se va face la fiecare 6 luni.

5.12. Impozitul pe profitul realizat peste limita de la pct. 5.7 nu se recunoaște drept cost.

5.13. Tarifele reglementate la consumatorii captivi se vor stabili prin aplicarea de ajustări la grilele tarifare existente. Ajustările se vor face pe baza volumului prognozat al vânzărilor la consumatorii captivi corespunzătoare următoarelor 12 luni calendaristice, comunicat autorității competente de fiecare furnizor

5.14. Dacă la calculul tarifelor reglementate se constată că un cost a fost nejustificat sau că un cost a fost considerat de

mai multe ori, acesta se va scădea din venitul reglementat la următoarea stabilire de tarife. În cazul în care se constată că un cost reglementat nu a fost considerat, acesta va fi recuperat prin adăugare la venitul reglementat la următoarea stabilire de tarife

5.15. Menținerea tarifelor uniforme la nivel național pentru consumatorii casnici se realizează de către autoritatea competentă prin alocarea unor structuri de achiziție diferite prin contractele reglementate de vânzare/cumpărare de energie electrică ale furnizorilor consumatorilor captivi.

6. Energii vândute consumatorilor captivi

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

$$E_{CC} = E_{CC,IT} + E_{CC,MT} + E_{CC,JT} = \sum_{XT} E_{CC,XT} \quad (\text{MWh}),$$

unde:

$E_{CC,IT}$ — energia furnizată consumatorilor captivi racordați la rețelele de înaltă tensiune (MWh) — (calculată distinct pentru tensiuni de 110 kV și pentru tensiuni mai mari de 110 kV);

$E_{CC,MT}$ — 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).

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

$$E_A = \sum_{i,j} E_{i,j} + \sum_j E_{PZU,j} + \sum_j E_{dez,j} \quad (\text{MWh}),$$

unde:

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

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

$E_{dez,j}$ este 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:

$$E_A = E_{CC} \quad (\text{MWh})$$

7. 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:

$$C_{CC} = C_A + C_C + C_T + C_{SS} + C_{DP} + C_D + C_F \quad (\text{lei}),$$

unde:

C_A este costul de achiziție a energiei electrice pentru consumatorii captivi

$$C_A = \sum_{i,j} (p_{i,j} \times E_{i,j}) \quad (\text{lei}),$$

unde:

$p_{i,j}$ — 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 al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. 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:

$$p_A = \frac{C_A}{E_{CC}} \quad (\text{lei/MWh})$$

8. Veniturile realizate de furnizor

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

$$V_{CC} = V_{CC,IT} + V_{CC,MT} + V_{CC,JT} = \sum_{XT} V_{CC,XT} \quad (\text{lei})$$

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

$$V_{CC} = C_{CC} + \Delta B + P_F \quad (\text{lei})$$

8.3. Prețurile medii de revenire ale energiilor furnizate se calculează cu formula generală:

$$p_{med} = \frac{V_{CC}}{E_{CC}} \quad (\text{lei/MWh})$$

8.4. Raportul între prețul mediu de revenire determinat ca necesar pentru următoarea perioadă de tarifare și prețul mediu de revenire realizat în perioada precedentă se utilizează la indexarea grilelor tarifare utilizate pentru consumatorii captivi.

9. Principii de achiziție prin contracte reglementate a energiei electrice destinate consumului consumatorilor captivi

9.1. Cantitățile de energie electrică din contractele reglementate de achiziție a energiei electrice se stabilesc anual și se pot ajusta semestrial, conform reglementărilor în vigoare, asigurând acoperirea întregului volum necesar vânzării la consumatorii captivi, pe baza prognozei de consum comunicate autorității competente de către furnizori.

9.2. Contractele reglementate de achiziție a energiei electrice cuprind cantități orare reglementate pe zile standard. Cantitățile se pot revizui la solicitarea furnizorului, ca urmare a:

— migrării consumatorilor eligibili (exercitării dreptului de eligibilitate/renunțarea la exercitarea dreptului de eligibilitate a consumatorilor care au acest drept);

— diminuării erorilor de prognoză odată cu apropierea de momentul livrării energiei electrice la consumatori

9.3. 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.

9.4. Pentru a intra în vigoare, modificările de contract solicitate trebuie acceptate de cealaltă parte contractantă.

9.5. În cazul în care modificarea de cantitate solicitată de furnizor și neacceptată de niciunul dintre producătorii cu care furnizorul are contract reglementat de achiziție de energie electrică este mai mare sau egală cu 2,5% din cantitatea asigurată pe contractele reglementate, furnizorul va solicita intervenția autorității competente. Solicitarea trebuie făcută cu cel puțin 10 zile lucrătoare înainte de începerea perioadei pentru care se solicită modificarea cantităților contractate.

9.6. Modificările de contract convenite bilateral trebuie efectuate cu cel puțin 24 de ore înainte de ziua de despecerizare.

9.7. Costurile sau veniturile suplimentare generate furnizorului prin modificările cantităților de energie electrică din contractele de achiziție convenite vor fi considerate ex-post la următorul calcul al tarifelor reglementate pentru consumatorii captivi.

9.8. Este interzisă vânzarea la prețuri negociate direct cu consumatorii eligibili a unor cantități de energie electrică achiziționate prin contractele reglementate.

10. Monitorizare și penalizări

10.1. Furnizorul transmite lunar autorității competente prețurile medii de revenire, pe tipuri de tarife și niveluri de tensiune, precum și alte date de monitorizare solicitate de către aceasta.

10.2. Autoritatea competentă va aplica furnizorilor penalități în cazul identificării unor practici incorecte în modul de stabilire și/sau de raportare a datelor pe baza cărora se determină tarifele la consumatorii captivi.

10.3. Penalitățile pentru practicile incorecte vor diminua profitul reglementat din activitatea de furnizare la următoarea revizuire a tarifului.

10.4. Prin *practici incorecte* se înțelege acel comportament al furnizorului care contribuie la:

a) costuri cu achiziționarea energiei electrice ca urmare a neadaptării cantităților de energie electrică contractate la volumul vânzărilor, în conformitate cu pct. 9, ceea ce a condus la tranzacții pe piața pentru ziua următoare și/sau plăți pentru dezechilibre mai mari de 2,5% din valoarea energiei achiziționate pentru consumatorii captivi prin contracte bilaterale reglementate. Abaterile se consideră pe perioade lunare. Se acceptă abateri mai mari de 2,5 % în cazurile în care furnizorul face dovada că aceste abateri se datorează unor variații ce nu au putut fi anticipate în timp util (de exemplu, abateri majore între valorile orare de consum comunicate de consumatorii captivi cu puteri mai mari de 3 MW și valorile efectiv consumate de aceștia);

b) alocarea greșită între categoriile de consumatori (consumatori captivi, pierderi în rețea, consumatori eligibili proprii) a consumurilor de energie electrică, a costurilor sau a veniturilor rezultate;

c) alocarea greșită între activități (distribuție și furnizare) a costurilor sau a veniturilor rezultate;

d) costuri exagerate cu furnizarea ca urmare a unui management defectuos, inclusiv prin încredințarea directă a unor servicii sau achiziția unor bunuri fără respectarea reglementărilor privind achizițiile publice.

11. Dispoziții finale și tranzitorii

11.1. În vederea determinării grilelor tarifare reglementate la consumatorii captivi, furnizorii vor elabora și transmite autorității competente propuneri privind structura și formulele de stabilire a tarifelor reglementate pe nivele de tensiune aplicabile consumatorilor captivi, care să respecte principiile din prezenta metodologie.