

# ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor și tarifelor la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate

Având în vedere prevederile art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a), c), d) și e) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 22 alin. (2) lit. b)—f) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, în temeiul dispozițiilor art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.428/2009 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu completările ulterioare,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a prețurilor și tarifelor la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Furnizorii consumatorilor de energie electrică care nu uzează de dreptul de eligibilitate și operatorii de distribuție vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Departamentul reglementare piață de energie electrică, prețuri și tarife 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 Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 133/2008 pentru aprobarea Metodologiei de calcul necesar stabilirii prețurilor și tarifelor reglementate, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 889 din 29 decembrie 2008.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 septembrie 2012.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

**Niculae Havrileț**

București, 27 august 2012.

Nr. 30.

ANEXĂ

## METODOLOGIE

### de stabilire a prețurilor și tarifelor la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate

#### I. Scop

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește următoarele principii:

a) de determinare a coșului de achiziție a cantităților reglementate de energie electrică pentru furnizorii de ultimă instanță;

b) de determinare a grilelor tarifare reglementate de energie electrică pentru clienții finali care nu au uzat de eligibilitate;

c) de determinare a prețului mediu reglementat de achiziție a energiei electrice de către furnizorii de ultimă instanță, pentru clienții finali care nu au uzat de eligibilitate;

d) de determinare a tarifului de energie electrică, denumit „Componenta de piață concurențială”, aplicat de furnizorii de ultimă instanță clienților finali care nu au uzat de eligibilitate.

#### II. Domeniu de aplicare

Art. 2. — Metodologia este utilizată de:

a) autoritatea competentă pentru stabilirea tarifelor de energie electrică pentru clienții finali care nu au uzat de eligibilitate;

b) furnizorii de ultimă instanță, pentru fundamentarea și aplicarea tarifelor de energie electrică pentru clienții finali care nu au uzat de eligibilitate;

c) operatorii de distribuție, pentru transmiterea datelor conform prevederilor prezentei metodologii.

#### III. Definiții și abrevieri

Art. 3. — În prezenta metodologie, termenii și abrevierile au următoarele semnificații:

— *autoritate competentă* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei — ANRE;

— *calendar* — document care face parte din Memorandumul aprobat de Guvernul României, transmis la ANRE cu Scrisoarea nr. 4.876 din 14 martie 2012, înregistrată la ANRE cu nr. 13.277 din 15 martie 2012, unde se specifică etapele de eliminare a tarifelor reglementate și măsurile specifice care trebuie întreprinse;

— *client angro* — persoana fizică sau juridică care cumpără energie electrică în vederea revânzării în interiorul sau în exteriorul sistemului în cadrul căruia este stabilită;

— *client casnic* — clientul care cumpără energie electrică pentru propriul consum casnic, excluzând consumul pentru activități comerciale sau profesionale;

— *client eligibil* — clientul care este liber să își aleagă furnizorul de energie electrică de la care cumpără energie electrică, în sensul art. 33 din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE;

— *client final* — orice persoană fizică sau juridică ce cumpără energie electrică pentru consum propriu; în cuprinsul metodologiei noțiunile de client final și consumator sunt echivalente;

— *client noncasnic* — orice persoană fizică sau juridică ce cumpără energie electrică ce nu este pentru propriul consum casnic; această categorie include și producători de energie electrică, operatori de rețea și clienți angro;

— *coeficientul  $k_1$*  — coeficient subunitar, a cărui valoare este corelată cu etapa de eliminare a tarifelor reglementate la consumatorii noncasnici, care se aplică cantităților de energie

electrică prognozate, în vederea determinării cantităților de energie electrică facturate cu tariful componenta de piață concurențială (CPC);

— *coeficientul  $k_2$*  — coeficient subunitar, a cărui valoare este corelată cu etapa de eliminare a tarifelor reglementate la consumatorii casnici, care se aplică cantităților de energie electrică prognozate, în vederea determinării cantităților de energie electrică facturate cu tariful componenta de piață concurențială (CPC);

— *componenta de piață concurențială (CPC)* — tarif nou de energie electrică activă, aplicat de furnizorii de ultimă instanță în factura clienților finali care nu au uzat de eligibilitate, corelat cu calendarul de eliminare a tarifelor reglementate. CPC este calculat de furnizor pe baza achiziției energiei electrice exclusiv din piața concurențială, cuprinde costurile cu achiziția energiei electrice din piețele competitive centralizate, precum și costurile serviciilor asociate ale acestei energii furnizate la consumator și este avizat de autoritatea competentă;

— *contract de procesare* — contract prin care o cantitate de combustibil aparținând unui operator economic este procesată într-o capacitate energetică de producere aparținând unui producător, în schimbul unei cantități de energie electrică și cu plata unui tarif de procesare către producător; încheierea unui contract de procesare reprezintă o situație de excepție de la celelalte tipuri de contracte și se realizează în condiții de transparență și nediscriminatorii, în baza reglementărilor ANRE;

— *contur comercial reglementat al furnizorului de ultimă instanță* — consumul orar agregat al tuturor clienților finali ai FUI care nu au uzat de eligibilitate, determinat ca diferența dintre conturul orar măsurat al OD din care se deduce consumul orar al consumatorilor eligibili, înregistrat în conturul OD, și consumul propriu tehnologic al OD determinat conform procedurii specifice aprobate de ANRE;

— *cost minim garantat* — costul unitar propriu de furnizare justificat, aprobat de ANRE pe baza costurilor transmise de FUI, determinat prin divizarea costurilor justificate de furnizare la numărul de clienți deserviți în regim reglementat;

— *coș de achiziție a cantităților reglementate de energie electrică* — structura de achiziție alocată furnizorilor de ultimă instanță prin intermediul contractelor reglementate de vânzare/cumpărare de energie electrică ale acestora;

— *distribuție de energie electrică* — 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;

— *energie electrică destinată consumatorilor* — energia electrică achiziționată exclusiv în scopul revânzării către consumatori (energia electrică corespunzătoare consumului propriu tehnologic nu este cuprinsă în aceste cantități);

— *furnizare de energie electrică* — activitatea de vânzare, inclusiv revânzare de energie electrică către clienți, precum și alimentarea cu energie electrică a locurilor de consum aflate în proprietatea furnizorului;

— *furnizor* — persoană fizică și/sau juridică ce desfășoară activitatea de furnizare de energie;

— *furnizor de ultimă instanță (FUI)* — furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul universal de furnizare în condiții specifice reglementate;

— *grile tarifare reglementate de energie electrică* — tabele cu tarife reglementate de energie electrică care se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I. Se consideră ca grile tarifare de referință grilele din ordinele președintelui ANRE nr. 25/2012 pentru aprobarea tarifelor reglementate la energia

electrică livrată de furnizorii implicați și furnizorii de ultimă opțiune consumatorilor casnici și asimilați consumatorilor casnici și, respectiv, nr. 26/2012 pentru aprobarea tarifelor reglementate la energia electrică livrată de furnizorii implicați și furnizorii de ultimă opțiune consumatorilor captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, precum și a prețurilor pentru energia reactivă, publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 428 din 28 iunie 2012. La aceste grile se aplică indicii calculați conform prezentei metodologii;

— *operator de distribuție (OD)* — orice persoană fizică sau juridică ce deține, sub orice titlu, o rețea electrică de distribuție și care răspunde de exploatarea, de întreținerea și, dacă este necesar, de dezvoltarea rețelei de distribuție într-o anumită zonă și, după caz, a interconexiunilor acesteia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a rețelei de a satisface un nivel rezonabil al cererii de distribuție de energie electrică;

— *piața de energie electrică* — cadrul de organizare în care se tranzacționează energia electrică și serviciile asociate;

— *piața centralizată a contractelor bilaterale (PCCB), inclusiv cele cu negociere continuă + alte forme de piețe centralizate organizate de OPCOM* — cadrul organizat de desfășurare, în mod transparent, prin licitație publică, a tranzacțiilor cu contracte cu livrare fizică de energie electrică, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competentă;

— *piața de echilibrare (PE)* — piață centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorul de transport și de sistem de desfășurare a tranzacțiilor cu energie electrică între acesta, pe de o parte, și producătorii de energie electrică ce exploatează unități de producție dispecerizabile, respectiv clienți finali dispecerizabili, pe de altă parte, în vederea asigurării echilibrului în timp real între producție și consum;

— *piața intrazilnică de energie electrică* — piața centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorul pieței de energie electrică, care oferă participanților la piață posibilitatea de a-și îmbunătăți echilibrarea portofoliului pentru o zi de livrare prin tranzacții efectuate în sesiuni desfășurate după încheierea tranzacțiilor pe piață pentru ziua următoare și înainte cu un anumit interval de timp de începere a livrării;

— *piața pentru ziua următoare (PZU)* — piață centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorul pieței de energie electrică, pentru vânzarea și cumpărarea energiei electrice în ziua de livrare care urmează imediat după ziua de tranzacționare;

— *preț mediu de revenire* — 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;

— *producător de energie electrică* — persoana fizică sau juridică având ca specific activitatea de producere a energiei electrice, inclusiv în cogenerare;

— *tarif reglementat pentru energie electrică* — ansamblu de prețuri (denumite componente ale tarifului) pentru energia electrică rezultate dintr-un proces complex de alocare a costurilor anuale cauzate de prestarea unei sau a mai multor activități/servicii reglementate;

— *înaltă tensiune (IT)* — tensiune mai mare sau egală cu 110 kV. Tarifele se calculează distinct pentru tensiuni de 110 kV și tensiuni mai mari de 110 kV;

— *medie tensiune (MT)* — tensiune cuprinsă în intervalul 1—110 kV exclusiv, respectiv 6 kV, 10 kV, 20 kV, 30 kV, 35 kV;

— *joasă tensiune (JT)* — 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).

**IV. Documente de referință**

Art. 4. — Prezenta metodologie are la bază următoarele documente de referință:

- a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012;
- b) Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- c) Ordinul președintelui ANRE nr. 14/2011 pentru modificarea și completarea Procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 88/2009 pentru aprobarea Procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrică, cu modificările și completările ulterioare;
- d) Ordinul președintelui ANRE nr. 43/2010 pentru aprobarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între [producător de energie electrică] și [furnizor implicit] și a Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor electrice de distribuție încheiat între [producător de energie] și [operator de distribuție].

**V. Prevederi generale**

Art. 5. — (1) Energia electrică pentru clienții finali care nu au uzat de eligibilitate se poate achiziționa astfel:

- a) prin contracte reglementate;
- b) prin tranzacții pe piețele centralizate de tip PCCB, PCCB-NC sau alte forme de piețe centralizate organizate de OPCOM;
- c) prin tranzacții pe PZU;
- d) prin tranzacții pe PE;
- e) prin tranzacții pe piața intrazilnică de energie electrică;
- f) pe bază de contracte de procesare;
- g) prin contracte bilateral negociate în derulare la data intrării în vigoare a Legii nr. 123/2012;
- h) prin alte contracte prevăzute de legislația în vigoare.

(2) Furnizorii de ultimă instanță transmit lunar autorității competente cantitățile de energie electrică achiziționate potrivit alin. (1), conform anexei nr. 4.

(3) Până la data de 15 a fiecărei luni premergătoare începerii unei noi etape de eliminare a tarifelor reglementate, furnizorii de ultimă instanță transmit autorității competente prognoza orară aferentă consumului destinat consumatorilor care nu au uzat de dreptul de eligibilitate și cantitățile prognozate lunare defalcate pe categorii de consum aferent consumatorilor casnici și noncasnici.

(4) Până la data de 1 aprilie 2013, operatorii de distribuție au obligația să transmită furnizorilor de ultimă instanță din zona de licență, de două ori pe lună, pe 10 și 20 ale lunii, cantitățile orare estimate aferente conturului comercial reglementat al acestui furnizor, astfel:

- la data de 10 a lunii curente, consumul aferent perioadei 1—9 a lunii;
- la data de 20 a lunii curente, consumul aferent perioadei 10—19 a lunii.

Cantitățile orare nu trebuie să fie diferite cu mai mult de 10% de cele pe care operatorii de distribuție le vor comunica pentru decontarea finală a lunii.

După data de 1 aprilie 2013, transmiterea datelor sub formă estimată care conduce la erori mai mari de 2,5% implică suportarea costurilor (în proporție de 80%) cu achiziția/vânzarea energiei din piețele centralizate de către OD.

(5) ANRE aplică coeficientul  $(1 - k_1)$  și/sau  $(1 - k_2)$  corespunzător fiecărei categorii de consum de la alin. (3), în vederea stabilirii cantităților reglementate de energie electrică pentru consumatorii care nu au uzat de eligibilitate.

(6) Autoritatea competentă poate introduce un grad de subcontractare suplimentar față de prevederile calendarului propus de eliminare a tarifelor reglementate (prevăzută în anexa nr. 1), prin stabilirea unor cantități de energie electrică în

contractele reglementate mai mici decât prognoza de consum aferentă consumurilor rezultate după aplicarea prevederilor alin. (5).

Art. 6. — Autoritatea competentă stabilește un cost minim garantat pe client și lună aferent activității de furnizare a energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de eligibilitate. Acest cost se fundamentează pe baza datelor transmise de către furnizorii de ultimă instanță.

Art. 7. — Stabilirea tarifelor reglementate pentru clienții finali care nu au uzat de eligibilitate se realizează de către autoritatea competentă prin alocarea unor structuri de achiziție pentru furnizorii de ultimă instanță, prin intermediul contractelor reglementate de vânzare/cumpărare de energie electrică ale acestora.

Art. 8. — Pentru fiecare furnizor de ultimă instanță, autoritatea competentă poate aproba tarife și prețuri reglementate distincte pentru energia electrică furnizată clienților finali care nu au uzat de eligibilitate, atât pentru clienții noncasnici, cât și pentru cei casnici, în oricare dintre etapele de eliminare a tarifelor reglementate prevăzute în calendar, până la eliminarea completă a tarifelor reglementate la clienții finali.

Art. 9. — (1) Autoritatea competentă avizează tariful CPC propus de fiecare dintre furnizorii de ultimă instanță, pentru fiecare dintre etapele prevăzute în calendar.

(2) Furnizorii propun valori ale CPC conform anexei nr. 2, pe fiecare nivel de tensiune, pe baza datelor estimate privind:

- a) costurile de achiziție cu energia electrică defalcate pe:
  - (i) tipuri de contracte bilaterale (cantități și prețuri);
  - (ii) cantități și prețuri medii de achiziție pentru fiecare dintre piețele centralizate;
- b) costurile estimate cu serviciile de transport, sistem, administrare piață, distribuție, furnizare;
- c) un profit reglementat de 2,5% din costurile prevăzute la lit. a), exprimat în lei/MWh, determinat prin împărțirea costurilor de achiziție rezultate la energia electrică la care se aplică tariful CPC, prognozată a fi livrată în etapa respectivă de eliminare a tarifelor reglementate.

**VI. Stabilirea costurilor aferente serviciului de furnizare**

Art. 10. — Serviciul de furnizare generează costuri ce rezultă din următoarele activități specifice acestuia:

- a) facturarea consumului de energie electrică, implicare, distribuire;
- b) contractarea/recontractarea;
- c) informarea clienților (call center, mass-media);
- d) dezvoltarea, adaptarea și întreținerea sistemelor informatice de gestiune a clienților;
- e) salarii și alte cheltuieli cu personalul, chirie, impozite, credite, dobânzi;
- f) pierderi din creanțe și debitori diverși;
- g) recuperarea creanțelor;
- h) finanțarea deficitelor de flux de numerar și a investițiilor;
- i) costuri cu cheltuieli de judecată;
- j) implementarea modificărilor legislative.

Art. 11. — Categoriile de costuri justificate ale furnizorului de ultimă instanță, recunoscute în tarifele aplicate consumatorilor finali care nu au uzat de eligibilitate, sunt:

- a) costuri cu achiziția energiei electrice conform art. 5 alin. (1);
- b) costuri pentru serviciul de transport;
- c) costuri pentru serviciile de sistem tehnologice și funcționale;
- d) costuri aferente serviciului prestat de operatorul pieței centralizate participanților la piețele administrate de acesta;
- e) costuri aferente serviciului de distribuție de energie electrică;

f) costuri justificate aferente activității de furnizare a energiei electrice pentru clienții finali care nu au uzat de eligibilitate, conform art. 10;

g) costuri ocazionate de forța majoră (dacă este cazul).

#### VII. Tarife reglementate

##### 7.1. Stabilirea costurilor și a veniturilor previzionate

Art. 12. — Pe baza datelor prognozate, transmise de furnizorii de ultimă instanță până la data de 15 a fiecărei luni premergătoare începerii unei noi etape de eliminare a tarifelor reglementate, autoritatea competentă poate stabili costurile și veniturile previzionate ce stau la baza emiterii tarifelor reglementate la clienții finali care nu au uzat de eligibilitate.

Art. 13. — (1) Pentru stabilirea tarifelor reglementate la clienții finali care nu au uzat de eligibilitate, autoritatea competentă stabilește costul de achiziție previzionat al energiei electrice ( $C_{AP}$ ), pe baza cantităților de energie electrică transmise de furnizori conform prevederilor art. 5 alin. (3), înmulțite cu coeficientul  $(1 - k_1)$ , respectiv  $(1 - k_2)$ , corelat cu etapa de eliminare a tarifelor reglementate;

$C_{AP}$  — costul de achiziție previzionat al energiei electrice

$$C_{AP} = \sum_i (p \times E_i) \quad (\text{lei}),$$

unde:

$p$  — prețul de achiziție al furnizorului de ultimă instanță pentru fiecare dintre componentele prevăzute la art. 5 alin. (1) (lei/MWh);

$E_i$  — energia electrică previzionată a fi achiziționată de către furnizorii de ultimă instanță, stabilită conform art. 5 alin. (1) și cu aplicarea prevederilor art. 24 (MWh).

(2) Se definește suma cantităților de energie electrică previzionată a fi achiziționată ( $E_{CP}$ ) de către furnizorii de ultimă instanță, stabilită conform art. 5 alin. (1), astfel:

$$\sum_i E_i = E_{CP}$$

Art. 14. — Costul previzionat ( $C_P$ ) al energiei electrice livrate clienților finali care nu au uzat de eligibilitate se compune din:

$$C_P = C_{AP} + C_{TP} + C_{SSP} + C_{OPP} + C_{DP} + C_{FP} \quad (\text{lei})$$

$C_{AP}$  — costul de achiziție previzionat al energiei electrice;

$C_{TP}$  — costul previzionat aferent serviciului de transport al energiei electrice;

$C_{SSP}$  — costul previzionat aferent serviciilor de sistem al energiei electrice;

$C_{OPP}$  — costul previzionat al serviciului prestat de operatorul pieței centralizate participanților la piețele administrate de acesta;

$C_{DP}$  — costul previzionat aferent serviciului de distribuție a energiei electrice;

$C_{FP}$  — costul previzionat, aferent serviciului de furnizare a energiei electrice.

Art. 15. — Venitul previzionat ( $V_P$ ) trebuie să acopere:

a) costurile previzionate ( $C_P$ );

b) profitul reglementat al activității de furnizare a energiei electrice ( $P_{RP}$ ), care este de 2,5% din costul de achiziție previzionat al energiei electrice  $C_{AP}$  prevăzute la art. 14, calculate prin înmulțirea prețului mediu de achiziție din contracte reglementate cu cantitatea estimată a se livra la consumatorii casnici și noncasnici, exclusiv cantitățile estimate la care se va aplica tariful CPC;

c)  $\Delta B_p$  — diferența de venit (corecția) care trebuie recuperată sau scăzută față de etapa anterioară. Are semn negativ dacă în etapa anterioară s-a înregistrat un profit mai mare decât cel reglementat și pozitiv în caz contrar.

$$V_P = C_P + P_{RP} \pm \Delta B_p$$

Art. 16. — Prețul mediu de revenire previzionat ( $P_{MP}$ ) pentru energia electrică, determinat ca necesar pentru următoarea etapă de eliminare a tarifelor reglementate, se calculează cu formula generală:

$$P_{MP} = \frac{V_P}{E_{CP}} \quad (\text{lei/MWh})$$

##### 7.2. Stabilirea costurilor și a veniturilor realizate, recunoscute în tarifele reglementate ale clienților finali care nu au uzat de eligibilitate

Art. 17. — (1) Energia electrică vândută clienților finali care nu au uzat de eligibilitate ( $E_{CR}$ ) are următoarea componență:

$$E_{CR} = E_{CJT} + E_{CMT} + E_{CJT} = \sum_{JT} E_{CJT} \quad (\text{MWh}),$$

unde:

$E_{CJT}$  — energia electrică furnizată clienților finali care nu au uzat de eligibilitate racordați la rețelele de înaltă tensiune — (calculată distinct pentru tensiuni de 110 kV și pentru tensiuni mai mari de 110 kV) — conform raportărilor de monitorizare lunare din anexa nr. 3;

$E_{CMT}$  — energia electrică furnizată clienților finali care nu au uzat de eligibilitate racordați la rețelele de medie tensiune, conform raportărilor de monitorizare lunare din anexa nr. 3;

$E_{CJT}$  — energia electrică furnizată clienților finali care nu au uzat de eligibilitate racordați la rețelele de joasă tensiune, conform raportărilor de monitorizare lunare din anexa nr. 3.

(2) Pentru ultima lună aferentă etapei anterioare din calendar se consideră cantități vândute realizate cele estimate anterior de furnizori.

Art. 18. — Costul recunoscut ( $C_R$ ) realizat al energiei electrice vândute în etapa aferentă calendarului de eliminare a tarifelor reglementate clienților finali care nu au uzat de eligibilitate este:

$$C_R = C_{AR} + C_{TR} + C_{SSR} + C_{OPR} + C_{DR} + C_{FR} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$C_{AR}$  — costul de achiziție realizat recunoscut al energiei electrice pentru clienții finali care nu au uzat de eligibilitate; în cazul ultimei luni se consideră cost realizat costul rezultat din înmulțirea costului mediu de achiziție realizat în lunile anterioare cu cantitățile estimate anterior a se furniza clienților finali care nu au uzat de eligibilitate;

$C_{TR}$  — costul realizat aferent serviciului de transport al energiei electrice vândute clienților finali care nu au uzat de eligibilitate;

$C_{SSR}$  — costul realizat aferent serviciilor de sistem al energiei electrice vândute clienților finali care nu au uzat de eligibilitate;

$C_{OPR}$  — costul realizat în urma serviciului prestat de operatorul pieței centralizate participanților la piețele administrate de acesta;

$C_{DR}$  — costul realizat aferent serviciului de distribuție a energiei electrice vândute clienților finali care nu au uzat de eligibilitate;

$C_{FR}$  — costul realizat aferent serviciului de furnizare a energiei electrice clienților finali care nu au uzat de eligibilitate.

Art. 19. — Venitul recunoscut realizat ( $V_{CR}$ ) este realizat de furnizorul de ultimă instanță din:

a) veniturile provenite din vânzarea energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de eligibilitate.

Aceste venituri se determină ca sumă a veniturilor realizate aferente vânzării de energie electrică pe fiecare nivel de tensiune.

$$V_{CR} = V_{C,IT} + V_{C,MT} + V_{C,JT} = \sum_{NT} V_{C,NT} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$V_{C,IT}$  — venitul realizat din vânzarea energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de eligibilitate racordați la rețelele de înaltă tensiune, conform raportărilor de monitorizare lunare din anexa nr. 3;

$V_{C,MT}$  — venitul realizat din vânzarea energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de eligibilitate racordați la rețelele de medie tensiune, conform raportărilor de monitorizare lunare din anexa nr. 3;

$V_{C,JT}$  — venitul realizat din vânzarea energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de eligibilitate racordați la rețelele de joasă tensiune, conform raportărilor de monitorizare lunare din anexa nr. 3;

b) veniturile obținute din tranzacționarea energiei electrice pe piețele centralizate;

c) veniturile obținute din penalități pentru depășirea puterii contractate, precum și veniturile obținute din calculul dezechilibrelor conform Ordinului președintelui ANRE nr. 73/2009 pentru aprobarea Procedurii privind prognoza consumului de energie electrică a consumatorilor cu putere aprobată mai mare sau egală cu 1MVA.

Art. 20. — (1) Se compară venitul recunoscut realizat ( $V_{CR}$ ) cu suma dintre costul realizat ( $C_R$ ), profitul reglementat realizat ( $P_{RR}$ ) și diferența de venit care trebuie recuperată sau scăzută față de etapa anterioară ( $\Delta B_P$ ), calculată conform prevederilor art. 15 lit. c).

$$V_{CR} = C_R + P_{RR} \pm \Delta B_P \quad (\text{lei})$$

(2) Dacă venitul recunoscut realizat ( $V_{CR}$ ) este mai mare decât suma dintre costul realizat ( $C_R$ ), profitul reglementat realizat ( $P_{RR}$ ) și  $\pm \Delta B_P$ ,  $\Delta B_R$  se va scădea din venitul previzionat pentru etapa următoare.

(3) Dacă venitul recunoscut realizat ( $V_{CR}$ ) este mai mic decât suma dintre costul realizat ( $C_R$ ), profitul reglementat realizat ( $P_{RR}$ ) și  $\pm \Delta B_P$ ,  $\Delta B_R$  se va adăuga la venitul previzionat pentru etapa următoare.

Art. 21. — Prețul mediu de revenire realizat ( $p_{MR}$ ) pentru energia electrică furnizată se calculează cu formula generală:

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

### 7.3. Determinarea indicelui de indexare a tarifelor reglementate

Art. 22. — (1) Indicele de indexare ( $i$ ) a grilelor tarifare reglementate se calculează ca raportul dintre prețul mediu de revenire determinat ca necesar pentru următoarea etapă de eliminare a tarifelor reglementate și prețul mediu de revenire realizat în etapa precedentă.

$$i = \frac{P_{MP}}{P_{MR}}$$

(2) Indicele de indexare pentru grilele tarifare reglementate poate fi diferit pentru consumatorii casnici și noncasnici.

Art. 23. — Costurile determinate de serviciul de transport, serviciile de sistem, serviciul prestat de operatorul pieței centralizate participanților la piețele administrate de acesta, serviciul de distribuție se recunosc în calculul tarifelor reglementate, doar pentru cantitatea de energie electrică vândută consumatorilor finali din piața reglementată.

Art. 24. — Costurile suplimentare generate furnizorului de ultimă instanță datorate gradului de subcontractare existent în contractele de achiziție reglementate vor fi recunoscute, conform regulilor stabilite în cadrul unei proceduri separate, aprobate prin decizie a președintelui ANRE. Furnizorii de ultimă instanță vor transmite propuneri privind procedura menționată mai sus în termen de 45 de zile de la data aprobării prezentei metodologii.

Art. 25. — (1) Dacă la calculul tarifelor reglementate se constată că în venitul recunoscut realizat a fost luat în calcul un cost nejustificat, acesta va fi scăzut sau dacă un cost a fost considerat de mai multe ori va fi scăzut astfel încât acesta să fie considerat o singură dată.

(2) În cazul în care se constată că un cost justificat nu a fost luat în calcul, acesta va fi recuperat prin adăugare la venitul recunoscut realizat.

### VIII. Componenta de piață concurențială

Art. 26. — Începând cu data de 1 septembrie 2012, corelat cu calendarul de eliminare a tarifelor reglementate, furnizorii de ultimă instanță aplică în factura clienților finali care nu au uzat de eligibilitate câte un nou tarif de energie electrică activă denumit „Componenta de piață concurențială” — (CPC).

Art. 27. — (1) În factura clienților finali, tariful CPC se înmulțește cu cantitatea de energie electrică determinată prin aplicarea coeficientului  $k_1$  sau  $k_2$  la cantitatea de energie electrică consumată în perioada de facturare, pe fiecare zonă orară specifică tipului de tarif al clientului.

(2) Tariful CPC nu se aplică puterii facturate în cazul tarifelor de tip binom.

(3) Tariful CPC se fundamentează pe baza costurilor cu achiziția de energie electrică din piața concurențială estimate de către furnizorii de ultimă instanță, la care se adaugă costurile pentru serviciul de transport, serviciul de sistem, servicii prestate de operatorul pieței centralizate, costurile pentru serviciul de distribuție, costurile pentru serviciul de furnizare, un profit calculat conform prevederilor art. 9 alin. (2) lit. c), precum și o corecție,  $\Delta CPC$ , calculată ca diferența dintre costurile estimate, considerate pentru determinarea CPC din etapa anterioară de eliminare a tarifelor reglementate și cele realizate (anexa nr. 2).

(4) Furnizorii de ultimă instanță calculează tarifele CPC, corelat cu etapele de eliminare a tarifelor reglementate, distinct pe cele 3 niveluri de tensiune și le transmit la ANRE în vederea avizării până la data de 15 a lunii premergătoare începerii unei etape de eliminare a tarifelor reglementate sau până la data de 15 a lunii în care expiră avizul emis de ANRE în condițiile prevăzute la alin. (9).

(5) Eventualele clarificări/corecții/date suplimentare solicitate de ANRE, aferente tarifelor CPC, se vor transmite de către furnizori până la data de 20 a lunii premergătoare începerii unei etape de eliminare a tarifelor reglementate sau până la data de 20 a lunii în care expiră avizul emis de ANRE în condițiile prevăzute la alin. (9).

(6) Tarifele CPC se aplică inclusiv cantităților de energie electrică care se vor factura ca urmare a:

(i) defectării grupurilor de măsurare instalate la consumatori;

(ii) neocidenței între punctul de delimitare și punctul de măsurare;

(iii) consumului fraudulos din rețelele electrice;

- (iv) pierderilor în rețelele electrice datorate menținerii instalațiilor sub tensiune la cererea consumatorului;  
 (v) abaterilor de la prognoză, conform Ordinului președintelui ANRE nr. 73/2009.

(7) Cantitatea de energie electrică determinată la alin. (1) se rotunjește la număr întreg de kWh, în limita a  $\pm 0,5$  kWh.

(8) Avizarea și comunicarea tarifelor CPC de către ANRE se va face, de regulă, până cel mai târziu la data de 23 a lunii premergătoare etapei de eliminare a tarifelor reglementate, cu excepția primei etape când comunicarea se poate realiza până la data de 28 august 2012 și avizarea se va face până la data de 31 august 2012, sau până cel mai târziu la data de 23 a lunii în care expiră avizul emis de ANRE în condițiile prevăzute la alin. (9).

(9) ANRE poate aviza tarifele CPC și pe fracțiuni din cadrul unei etape de eliminare a tarifelor reglementate, dar nu mai mici de o lună calendaristică, în cazurile în care:

1. prețurile propuse spre avizare reflectă situații conjuncturale din piețele centralizate caracterizate de deficit sau de exces de ofertă;

2. unul sau mai mulți participanți la piața de energie au declarat forța majoră și aceasta are efect semnificativ asupra nivelului prețurilor din piețele centralizate;

3. furnizorii propun spre aprobare o structură de achiziție bazată exclusiv pe achiziție din piețele centralizate de tip spot sau piața de echilibrare sau ponderea contractelor bilaterale încheiate este sub 30% din totalul consumului estimat a se realiza la care se aplică tariful CPC.

#### IX. Transmiterea datelor, monitorizare și penalizări

Art. 28. — Fiecare furnizor de ultimă instanță este obligat să desemneze și să transmită la autoritatea competentă numele și funcția unei persoane de contact, care să fie responsabilă de datele transmise în cadrul activității de monitorizare lunară a activității de furnizare a energiei electrice.

Art. 29. — Furnizorul de ultimă instanță are obligația de a transmite lunar autorității competente documentația, pe suport hârtie și electronic, privind prețurile medii de revenire, pe tipuri de tarife și niveluri de tensiune, precum și alte date de monitorizare solicitate de către aceasta, conform anexelor nr. 3—6.

Art. 30. — Corecția datorată diferenței dintre valorile realizate și cele previzionate pentru ultima lună din etapa de eliminare a tarifelor reglementate se efectuează în etapa de eliminare a tarifelor reglementate următoare, prin intermediul componentei  $\Delta B$  și, respectiv,  $\Delta CPC$  sau în cadrul fracțiunii rămase din etapa de eliminare a tarifelor reglementate dacă au fost aplicate prevederile art. 27 alin. (9).

Art. 31. — Pentru prima etapă de eliminare a tarifelor reglementate, corecția  $\Delta CPC$  este zero.

Art. 32. — Modificarea datelor transmise poate fi acceptată în cazuri excepționale, însoțită de documentația justificativă.

Art. 33. — (1) Transmiterea de date incorecte și/sau incomplete referitoare la activitatea de furnizare vor fi sancționate conform art. 93 pct. 7 din Legea nr. 123/2012.

(2) Costurile suplimentare determinate de sancțiuni nu sunt recunoscute de către autoritatea competentă la calculul și aprobarea tarifelor reglementate.

Art. 34. — ANRE postează pe pagina de internet ([www.anre.ro](http://www.anre.ro)) tarifele CPC pe care le avizează furnizorilor de ultimă instanță pentru fiecare dintre etapele de eliminare a tarifelor reglementate prevăzute în calendar, inclusiv în cazurile în care au fost aplicate prevederile art. 27 alin. (9).

Art. 35. — Fiecare furnizor de ultimă instanță postează pe pagina proprie de internet tarifele CPC avizate de ANRE.

Art. 36. — Anexele nr. 1—6 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

ANEXA Nr. 1  
la metodologie

#### Calendarul propus de eliminare a tarifelor reglementate

Data de implementare	Procentul de achiziție din piața concurențială (consumatori noncasnici) (%)	Procentul de achiziție din piața concurențială (consumatori casnici) (%)
1.09.2012	15	—
1.01.2013	30	0
1.04.2013	45	0
1.07.2013	65	10
1.09.2013	85	10
1.01.2014	100	20
1.07.2014	100	30
1.01.2015	100	40
1.07.2015	100	50
1.01.2016	100	60
1.07.2016	100	70
1.01.2017	100	80
1.07.2017		90
31.12.2017		100

Societate .....

Luna/An .....

## Componenta de piață concurențială

	TOTAL			ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)			MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)			JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)		
	Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (mii lei)	Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (mii lei)	Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (mii lei)	Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (mii lei)
Total venit												
Total cost, din care:												
Cost pentru achiziția energiei electrice din piața concurențială:												
— contracte bilaterale*												
— piețe centralizate												
Cost pentru serviciul de transport												
Cost pentru serviciul de sistem												
Cost pentru serviciul prestat de operatorul pieței centralizate												
Cost pentru serviciul de distribuție												
Cost pentru serviciul de furnizare												
Corecție pentru perioada anterioară ( $\Delta$ CPC)**												
Profit												

\* Cf. art. 5 alin. (1) lit. g).

\*\* La prima perioadă de dereglementare corecția anterioară este zero.

Societate .....

Luna/An .....

## Vânzare pe niveluri de tensiune la consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate

Nr. crt.	Explicații	U.M.	Nr. rând	FIT	IT	MT	JT	TOTAL
				FOARTE ÎNALTĂ TENSIUNE (220kV)	ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	
A	B	C	D	1	2	3	4	5
<b>A. Tarif binom diferențiat</b>								
	Taxa pentru putere							
1.	Ore de vârf	Valoare	lei	1				
2.	Rest ore	Valoare	lei	2				
	Energie							
3.	Ore de vârf	Cantitate	MWh	3				
		Valoare	lei	4				
		Preț mediu	lei/MWh	5				
4.	Rest ore	Cantitate	MWh	6				
		Valoare	lei	7				
		Preț mediu	lei/MWh	8				

A	B	C	D	1	2	3	4	5
5.	Total A	a.(3+4)	MWh	9				
		b.(1+2+3+4)	lei	10				
		b/a	lei/MWh	11				
6.	Tarif CPC	Cantitate	MWh	12				
		Valoare	lei	13				
		Preț mediu	lei/MWh	14				
<b>A33 Tarif binom diferențiat pe zone orare și durată mică de utilizare</b>								
	Taxa pentru putere							
1.	Ore de vârf	Valoare	lei	15				
2.	Rest ore	Valoare	lei	16				
	Energie							
3.	Ore de vârf	Cantitate	MWh	17				
		Valoare	lei	18				
		Preț mediu	lei/MWh	19				
4.	Ore normale	Cantitate	MWh	20				
		Valoare	lei	21				
		Preț mediu	lei/MWh	22				
5.	Ore de gol	Cantitate	MWh	23				
		Valoare	lei	24				
		Preț mediu	lei/MWh	25				
6.	Total A33 mic	a.(3+4+5)	MWh	26				
		b.(1+2+3+4+5)	lei	27				
		b/a	lei/MWh	28				
7.	Tarif CPC	Cantitate	MWh	29				
		Valoare	lei	30				
		Preț mediu	lei/MWh	31				
<b>A33 Tarif binom diferențiat pe zone orare și durată medie de utilizare</b>								
	Taxa pentru putere							
1.	Ore de vârf	Valoare	lei	32				
2.	Rest ore	Valoare	lei	33				
	Energie							
3.	Ore de vârf	Cantitate	MWh	34				
		Valoare	lei	35				
		Preț mediu	lei/MWh	36				
4.	Ore normale	Cantitate	MWh	37				
		Valoare	lei	38				
		Preț mediu	lei/MWh	39				
5.	Ore de gol	Cantitate	MWh	40				
		Valoare	lei	41				
		Preț mediu	lei/MWh	42				
6.	Total A33 medie	a.(3+4+5)	MWh	43				
		b.(1+2+3+4+5)	lei	44				
		b/a	lei/MWh	45				
7.	Tarif CPC	Cantitate	MWh	46				
		Valoare	lei	47				
		Preț mediu	lei/MWh	48				
<b>A33 Tarif binom diferențiat pe zone orare și durată mare de utilizare</b>								
	Taxa pentru putere							
1.	Ore de vârf	Valoare	lei	49				
2.	Rest ore	Valoare	lei	50				
	Energie							
3.	Ore de vârf	Cantitate	MWh	51				
		Valoare	lei	52				
		Preț mediu	lei/MWh	53				



A	B	C	D	1	2	3	4	5
4.	Ore normale	Cantitate	MWh	54				
		Valoare	lei	55				
		Preț mediu	lei/MWh	56				
5.	Ore de gol	Cantitate	MWh	57				
		Valoare	lei	58				
		Preț mediu	lei/MWh	59				
6.	Total A33 mare	a.(3+4+5)	MWh	60				
		b.(1+2+3+4+5)	lei	61				
		b/a	lei/MWh	62				
7.	Tarif CPC	Cantitate	MWh	63				
		Valoare	lei	64				
		Preț mediu	lei/MWh	65				

**A33 cumulat tarif binom diferențiat pe zone orare și pe durate de utilizare a puterii maxime**

Taxa pentru putere								
1.	Ore de vârf	Valoare	lei	66				
2.	Rest ore	Valoare	lei	67				
Energie								
3.	Ore de vârf	Cantitate	MWh	68				
		Valoare	lei	69				
		Preț mediu	lei/MWh	70				
4.	Ore normale	Cantitate	MWh	71				
		Valoare	lei	72				
		Preț mediu	lei/MWh	73				
5.	Ore de gol	Cantitate	MWh	74				
		Valoare	lei	75				
		Preț mediu	lei/MWh	76				
6.	Total A33 cumulat	a.(3+4+5)	MWh	77				
		b.(1+2+3+4+5)	lei	78				
		b/a	lei/MWh	79				
7.	Tarif CPC	Cantitate	MWh	80				
		Valoare	lei	81				
		Preț mediu	lei/MWh	82				

**B. Tarif monom diferențiat**

Energie								
1.	Ore de vârf	Cantitate	MWh	83				
		Valoare	lei	84				
		Preț mediu	lei/MWh	85				
2.	Rest ore	Cantitate	MWh	86				
		Valoare	lei	87				
		Preț mediu	lei/MWh	88				
3.	Total B	a.(1+2)	MWh	89				
		b.(1+2)	lei	90				
		b/a	lei/MWh	91				
4.	Tarif CPC	Cantitate	MWh	92				
		Valoare	lei	93				
		Preț mediu	lei/MWh	94				

**C. Tarif binom simplu**

1.	Taxa pentru putere	Valoare	lei	95				
2.	Energie	Cantitate	MWh	96				
		Valoare	lei	97				
		Preț mediu	lei/MWh	98				
3.	Total C	a.(1+2)	MWh	99				
		b.(1+2)	lei	100				
		b/a	lei/MWh	101				

A	B	C	D	1	2	3	4	5
4.	Tarif CPC	Cantitate	MWh	102				
		Valoare	lei	103				
		Preț mediu	lei/MWh	104				
<b>D. Tarif monom simplu</b>								
1.	Energie	Cantitate	MWh	105				
		Valoare	lei	106				
		Preț mediu	lei/MWh	107				
2.	Tarif CPC	Cantitate	MWh	108				
		Valoare	lei	109				
		Preț mediu	lei/MWh	110				
<b>E. Tarife zi — noapte</b>								
<b>E1. Zi — noapte; inclusiv sâmbăta și duminica</b>								
1.	Ore de zi (6,00—22,00)	Cantitate	MWh	111				
		Valoare	lei	112				
2.	Ore de noapte (22,00—6,00), inclusiv de vineri orele 22,00 până luni orele 6,00	Cantitate	MWh	113				
		Valoare	lei	114				
3.	Total tarif E1	Cantitate E1	MWh	115				
		Valoare E1	lei	116				
		Preț mediu E1	lei/MWh	117				
4.	Tarif CPC	Cantitate	MWh	118				
		Valoare	lei	119				
		Preț mediu	lei/MWh	120				
<b>E2. Ore de zi și de noapte</b>								
1.	Ore de zi (6,00—22,00)	Cantitate	MWh	121				
		Valoare	lei	122				
2.	Ore de noapte (22,00—6,00)	Cantitate	MWh	123				
		Valoare	lei	124				
3.	Total tarif E2	Cantitate	MWh	125				
		Valoare	lei	126				
		Preț mediu	lei/MWh	127				
4.	Tarif CPC	Cantitate	MWh	128				
		Valoare	lei	129				
		Preț mediu	lei/MWh	130				
<b>F. Tarife consumatori casnici</b>								
<b>Tarif CS — tip social</b>								
1.	Tranșa 1,5 kWh/zi	Cantitate	MWh	131				
		Valoare	lei	132				
2.	Tranșa 1,5— 2,5 kWh/zi	Cantitate	MWh	133				
		Valoare	lei	134				
3.	Tranșa peste 2,5 kWh/zi	Cantitate	MWh	135				
		Valoare	lei	136				
4.	Total tarif CS — tip social	Cantitate	MWh	137				
		Valoare	lei	138				
		Preț mediu	lei/MWh	139				
<b>Tarif CD — tip monom fără abonament</b>								
5.	Tarif monom fără abonament	Cantitate	MWh	140				
		Valoare	lei	141				
		Preț mediu	lei/MWh	142				

A	B	C	D	1	2	3	4	5
<b>Tarif CTP1 &lt; 3kW — tip monom</b>								
	Rezervare	Valoare	lei	143				
6.	Tarif monom — putere contractată < 3 kW	Cantitate	MWh	144				
		Valoare	lei	145				
		Preț mediu	lei/MWh	146				
<b>Tarif CTP2 — 3 — 6 kW — tip monom</b>								
	Rezervare	Valoare	lei	147				
7.	Tarif monom — putere contractată între 3 și 6 kW	Cantitate	MWh	148				
		Valoare	lei	149				
		Preț mediu	lei/MWh	150				
<b>Tarif CTP3 &gt; 6 kW — tip monom</b>								
	Rezervare	Valoare	lei	151				
8.	Tarif monom — putere contractată > 6 kW	Cantitate	MWh	152				
		Valoare	lei	153				
		Preț mediu	lei/MWh	154				
<b>Tarif CI — tip monom cu consum inclus</b>								
	Abonament	Valoare	lei	154				
9.	Tarif monom simplu	Cantitate	MWh	155				
		Valoare	lei	156				
		Preț mediu	lei/MWh	157				
<b>Tarif CR — tip monom cu rezervare</b>								
	Rezervare	Valoare	lei	158				
10.	Tarif monom simplu	Cantitate	MWh	159				
		Valoare	lei	160				
		Preț mediu	lei/MWh	161				
<b>Tarif CR2 — tip monom cu rezervare, diferențiat pe două intervale orare</b>								
	Rezervare	Valoare	lei	162				
11.	Între orele 7,00 și 22,00 din zilele lucrătoare de luni până vineri	Cantitate	MWh	163				
		Valoare	lei	164				
12.	Între orele 7,00 și 22,00 de luni până vineri și weekend	Cantitate	MWh	165				
		Valoare	lei	166				
		Preț mediu monom diferențiat	Preț mediu	lei/MWh	167			
<b>Tarif CR3 — tip monom cu rezervare, diferențiat pe 3 zone orare</b>								
	Rezervare	Valoare	lei	168				
13.	Zona de vârf de sarcină	Cantitate	MWh	169				
		Valoare	lei	170				
	Zona orelor normale	Cantitate	MWh	171				
		Valoare	lei	172				
	Zona orelor de gol de sarcină	Cantitate	MWh	173				
		Valoare	lei	174				
	Preț mediu monom diferențiat	Preț mediu	lei/MWh	175				
<b>Tarif CP — tip monom cu preplată</b>								
	Rezervare	Valoare	lei	176				
14.	Tarif monom cu preplată	Cantitate	MWh	177				
		Valoare	lei	178				
		Preț mediu	lei/MWh	179				

A	B	C	D	1	2	3	4	5
<b>Tarif CP2 — tip monom cu rezervare, diferențiat pe două intervale orare</b>								
	Rezervare	Valoare	lei	180				
15.	Între orele 7,00 și 22,00 din zilele lucrătoare de luni până vineri	Cantitate	MWh	181				
		Valoare	lei	182				
	Între orele 7,00 și 22,00 de luni până vineri și weekend	Cantitate	MWh	183				
		Valoare	lei	184				
	Preț mediu monom diferențiat	Preț mediu	lei/MWh	185				
<b>Tarif CP3 — tip monom cu rezervare, diferențiat pe 3 zone orare</b>								
	Rezervare	Valoare	lei	186				
16.	Zona de vârf de sarcină	Cantitate	MWh	187				
		Valoare	lei	188				
	Zona orelor normale	Cantitate	MWh	189				
		Valoare	lei	190				
	Zona orelor de gol de sarcină	Cantitate	MWh	191				
		Valoare	lei	192				
Preț mediu monom diferențiat	Preț mediu	lei/MWh	193					
17.	<b>Total casnic</b>	Cantitate	MWh	194				
		Valoare	lei	195				
		Preț mediu	lei/MWh	196				
G.	<b>Total (A la F)</b>	Cantitate	MWh	197				
		Valoare	lei	198				
		Preț mediu	lei/MWh	199				
H.	Valoare depășire putere contractată	Valoare	lei	200				
I.	Penalități pentru întârzierea achitării facturii	Valoare	lei	201				
J.	<b>Total (G + H + I)</b>	Cantitate	MWh	202				
K.		Valoare	lei	203				
		Preț mediu	lei/MWh	204				
L.	Energie reactivă facturată	Cantitate	MVarh	205				
		Valoare	lei	206				
		Preț mediu	lei/MVarh	207				
	Energie reactivă consumată	Cantitate	MVarh	208				
M.	<b>TOTAL tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	209				
		Valoare	lei	210				
		Preț mediu	lei/MWh	211				
N.	<b>TOTAL J + M</b>	Cantitate	MWh	212				
		Valoare	lei	213				
		Preț mediu	lei/MWh	214				



		ZIUA							Total cantitate [MWh]	Total valoare [lei]	Preț mediu [lei/MWh]
		Interval orar	0—1	01—02	02—03	03—04	...	..			
Contracte de procesare	piața reglementată	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Contracte bilaterale negociate în derulare la data intrării în vigoare a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012	energie electrică pentru care se aplică CPC	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
	piața reglementată	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
	energie electrică pentru care se aplică CPC	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Alte contracte prevăzute de legislația în vigoare	piața reglementată	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
	energie electrică pentru care se aplică CPC	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									

## NOTE:

1. La rubrica „PZU” pentru cantitățile de energie electrică se va trece semnul plus „+” când se cumpără pe intervalul orar respectiv și semnul minus „-” când se vinde pe intervalul orar respectiv.

2. La rubrica „PE” pentru cantitatea de energie electrică se va trece semnul plus „+” pentru excedent (vânzare) pe intervalul orar respectiv și semnul minus „-” pentru deficit (cumpărare).

ANEXA Nr. 5  
la metodologie

1. Preț de achiziție pentru consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate) și consumatorii care au uzat de dreptul de eligibilitate

Societate .....

Luna/An .....

Tip achiziție	Detaliere achiziție	Consumatori finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)		Consumatori care au uzat de dreptul de eligibilitate		Total	
		MWh	lei/MWh	MWh	lei/MWh	MWh	lei/MWh
	TOTAL						
Total contracte	Realizat din contracte reglementate (decizii ANRE)						
	Realizat din tranzacții pe PCCB+PCCB-NC + alte forme de piețe centralizate organizate de OPCOM						
	Realizat din tranzacții pe PZU						
	Realizat din tranzacții pe PE						
	Realizat din tranzacții pe piața intrazilnică de energie electrică						
	Realizat din contractele de procesare						
	Realizat din contractele bilaterale negociate în derulare la data intrării în vigoare a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012						
Alte contracte prevăzute de legislația în vigoare							







	Noncasnic								
	Casnic								
JT									
	Noncasnic								
	Casnic								
Total noncasnic									
Total casnic									

E. Costuri aferente serviciului de distribuție pentru consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)

Sursa		Total			Servicii interne, consumuri tehnologice entități			Consumatori finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate) și eligibili inactivi		
		E (MWh)	P (lei/MWh)	V (lei)	E (MWh)	P (lei/MWh)	V (lei)	E (MWh)	p (lei/MWh)	V (lei)
TOTAL										
IT										
MT										
	Noncasnic									
	Casnic									
JT										
	Noncasnic									
	Casnic									
Total noncasnic										
Total casnic										

F. Venituri din furnizare (fără distribuție) pentru consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)

Sursa		Total			Servicii interne, consumuri tehnologice entități			Consumatori finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate) și eligibili inactivi		
		E (MWh)	P (lei/MWh)	V (lei)	E (MWh)	P (lei/MWh)	V (lei)	E (MWh)	p (lei/MWh)	V (lei)
TOTAL										
220 kV										
IT										
MT										
	Noncasnic									
	Casnic									
JT										
	Noncasnic									
	Casnic									
Total noncasnic										
Total casnic										

NOTE:

1. Valorile sunt exprimate în lei, iar prețurile în lei/MWh.
2. Pentru evitarea unor posibile greșeli de calcul, unde nu există date se va trece cifra zero.

## 6. Bilanț valoric pentru consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)

A. Costuri activități pentru consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)			
Sursa	Total		
	E (MWh)	p (lei/MWh)	C (lei)
TOTAL			
Achiziție energie			
Transport			
Servicii de sistem			
Servicii de sistem funcționale			
Organizare piață			
Distribuție			
Furnizare			
Achiziție certificate verzi			
Profit realizat			
B. Total venituri — consumatori finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)			
Sursa	Total		
	E (MWh/MVArh)	P (lei/MWh)	V (lei)
Total energie activă			
Total energie reactivă			
Venituri din vânzarea certificatelor verzi			
Venituri din PZU			
Venituri din PE			
Alte venituri			
C. Venituri din distribuție pură pentru consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)			
Sursa	Total		
	E (MWh)	p (lei/MWh)	V (lei)
TOTAL			
IT			
MT			
JT			
D. Venituri din vânzarea de energie la consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)			
Sursa	Total		
	E (MWh)	p (lei/MWh)	V (lei)
TOTAL			
220 kV			
IT			
MT			
	Noncasnic		
	Casnic		
JT			
	Noncasnic		
	Casnic		
Total noncasnic			
Total casnic			

E. Costuri aferente serviciului de distribuție pentru consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)				
Sursa		Total		
		E (MWh)	P (lei/MWh)	V (lei)
TOTAL				
IT				
MT				
	Noncasnic			
	Casnic			
JT				
	Noncasnic			
	Casnic			
Total noncasnic				
Total casnic				
F. Venituri din furnizare (fără distribuție) pentru consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)				
Sursa		Total		
		E (MWh)	P (lei/MWh)	V (lei)
TOTAL				
220 kV				
IT				
MT				
	Noncasnic			
	Casnic			
JT				
	Noncasnic			
	Casnic			
Total noncasnic				
Total casnic				

## NOTE:

1. Valorile sunt exprimate în lei, iar prețurile în lei/MWh.
2. Pentru evitarea unor posibile greșeli de calcul, unde nu există date se va trece cifra zero.

## 7. Costuri de furnizare a energiei electrice pentru consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate) și consumatorii care au uzat de dreptul de eligibilitate

Societate .....

Luna/An .....

(Lei)

0009980931082012		Realizat consumatori finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)/lună	Realizat consumatori care au uzat de dreptul de eligibilitate/lună
Defalcarea costuri		Realizat total/lună	
Costuri de furnizare, din care:			
— furnizare la 220 kV			
— furnizare la IT			
— furnizare la MT			
— furnizare la JT			
Costuri de furnizare (A+B)			

	Defalcarea costuri	Realizat total/lună	Realizat consumatori finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)/lună	Realizat consumatori care au uzat de dreptul de eligibilitate/lună
A	Costuri de exploatare (1+2)			
1	Costuri materiale			
1.1.	Costuri materiale variabile			
	Energie termică			
	Apă			
	Alte cheltuieli variabile*			
1.2.	Costuri materiale constante			
	Materii prime materiale			
	Combustibil netehnologic			
	Amortizare			
	Reparații curente			
	Reparații executate cu terți			
	Studii și cercetări			
	Alte servicii executate cu terți			
	Colaborări			
	Comisioane, onorarii			
	Protocol, reclame, publicitate			
	Poșta și telecomunicații			
	Alte cheltuieli fixe			
2	Costuri cu munca vie			
	salarii			
	CAS			
	fond de șomaj			
	fond de sănătate			
	Alte cheltuieli cu munca vie			
B	Costuri financiare			

\* Alte cheltuieli variabile total, din care:

Alte servicii executate cu terți total, din care:

servicii management

servicii suport

servicii de asistență

servicii curățenie și pază

cheltuieli de transport

servicii pentru personal

consultanță

comisioane bănci

cheltuieli audit și altele

cheltuieli încasare facturi

cheltuieli cu imprimare facturi

chirii

cheltuieli reprezentare

întreținere software

asigurări

servicii eligibil

Alte cheltuieli fixe total, din care:

taxe locale și impozite

taxa timbru judiciar

contribuții

alte cheltuieli de exploatare

000998093 082012

