

## METODOLOGIE DE STABILIRE A PREȚURILOR ȘI TARIFELOR LA CLIENȚII FINALI CARE NU UZEAZĂ DE DREPTUL DE ELIGIBILITATE

### I. Scop

**Art. 1.** - Prezenta Metodologie stabilește modul de determinare a:

- a) tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță:
  - i. până la data de 31 decembrie 2017, clienților casnici care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, pentru diferența între consumul total și componenta de consum aferentă procentului de dereglementare din calendarul de eliminare a tarifelor reglementate;
  - ii. până la data de 31 decembrie 2013, clienților finali noncasnici care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, pentru diferența între consumul total și componenta de consum aferentă procentului de dereglementare din calendarul de eliminare a tarifelor reglementate.
- b) tarifului de energie electrică, denumit “Componenta de piață concurențială”, aplicat de furnizorii de ultimă instanță:
  - i. până la data de 31 decembrie 2013, clienților finali noncasnici care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, pentru componenta de consum aferentă procentului de dereglementare din calendarul de eliminare a tarifelor reglementate;
  - ii. până la data de 31 decembrie 2017, clienților casnici care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, pentru componenta de consum aferentă procentului de dereglementare din calendarul de eliminare a tarifelor reglementate;
  - iii. după data de 31 decembrie 2013, respectiv 31 decembrie 2017, clienților finali noncasnici, respectiv clienților casnici cu drept de serviciu universal, care nu au uzat de dreptul de eligibilitate și care doresc să beneficieze de serviciul universal, pentru întregul consum de energie electrică realizat;
  - iv. clienților finali care au dreptul la serviciu universal și care, după ce au uzat de dreptul de eligibilitate, revin la FUI solicitând să beneficieze de serviciu universal, pentru întregul consum de energie electrică realizat.
- c) prețului energiei electrice aplicat de furnizorii de ultimă instanță, după data de 31 decembrie 2013, clienților finali noncasnici care:

- i. nu au uzat de dreptul de eligibilitate și nu au dreptul sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal;
- ii. au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor sau pentru că împotriva furnizorului locului de consum respectiv s-au declanșat procedurile legale de suspendare sau retragere a licenței și nu au dreptul să beneficieze de serviciul universal.

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

<i>Autoritate competentă</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei – ANRE
<i>Calendar</i>	Document care face parte din Memorandumul aprobat de Guvernul României, transmis la ANRE cu scrisoarea nr. 4876 din 14 martie 2012, înregistrată la ANRE cu nr. 13277 din 15 martie 2012, unde se specifică etapele de eliminare ale tarifelor reglementate și măsurile specifice care trebuie întreprinse
<i>Client angro</i>	Persoana fizică sau juridică care cumpără energie electrică în vederea revânzării în interiorul sau în exteriorul sistemului în cadrul căruia este stabilită
<i>Client casnic</i>	Clientul care cumpără energie electrică pentru propriul consum casnic, excluzând consumul pentru activități comerciale sau profesionale
<i>Client eligibil</i>	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
<i>Client final</i>	Orice persoană fizică sau juridică care cumpără energie electrică pentru consum propriu; în cuprinsul metodologiei noțiunile de “client final” și „consumator” sunt echivalente
<i>Client noncasnic</i>	Orice persoană fizică sau juridică care cumpără energie electrică ce nu este pentru propriul consum casnic; această categorie include și producători de energie electrică, operatori de rețea și clienți angro

<i>Coeficientul <math>k_1</math></i>	Coeficient subunitar, a cărui valoare este corelată cu etapa de eliminare a tarifelor reglementate la clienții noncasnici, care se aplică cantităților de energie electrică prognozate, în vederea determinării cantităților de energie electrică facturate cu tariful Componenta de piață concurențială (CPC)
<i>Coeficientul <math>k_2</math></i>	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)
<i>Componenta de piață concurențială (CPC)</i>	Tarif de energie electrică activă aplicat de furnizorii de ultimă instanță în factura: i. până la data de 31 decembrie 2013, clienților finali noncasnici care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, pentru componenta de consum aferentă procentului de dereglementare din calendarul de eliminare a tarifelor reglementate; ii. până la data de 31 decembrie 2017, clienților casnici care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, pentru componenta de consum aferentă procentului de dereglementare din calendarul de eliminare a tarifelor reglementate; iii. după data de 31 decembrie 2013, respectiv 31 decembrie 2017, clienților finali noncasnici care beneficiază de serviciu universal, respectiv clienților casnici, pentru întregul consum de energie electrică realizat.
<i>Contract de procesare</i>	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
<i>Contur comercial al furnizorului de ultimă instanță</i>	Consumul orar agregat al tuturor clienților finali ai FUI determinat ca diferență între conturul orar măsurat al OD și suma dintre consumul orar al clienților eligibili, înregistrat în conturul OD și consumul propriu tehnologic al OD, determinat conform procedurii specifice aprobate de ANRE
<i>Cost minim garantat</i>	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
<i>Coș de achiziție a cantităților reglementate de energie electrică</i>	Structura de achiziție alocată furnizorilor de ultimă instanță prin intermediul contractelor reglementate de vânzare/cumpărare de energie electrică ale acestora
<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 clienților</i>	Energia electrică achiziționată exclusiv în scopul revânzării către clienți (energia electrică corespunzătoare consumului propriu tehnologic nu este cuprinsă în aceste cantități)

<i>Furnizare de energie electrică</i>	Activitatea de vânzare, inclusiv revânzare de energie electrică către clienți, precum și alimentarea cu energie electrică a locurilor de consum aflate în proprietatea furnizorului
<i>Furnizor</i>	Persoană fizică și/sau juridică ce desfășoară activitatea de furnizare de energie
<i>Furnizor de ultimă instanță (FUI)</i>	Furnizorul desemnat de Autoritatea competentă pentru a presta serviciul universal de furnizare în condiții specifice reglementate
<i>Grile tarifare reglementate de energie electrică</i>	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. 40/2013 pentru aprobarea tarifelor reglementate la energia electrică livrată de furnizorii de ultimă instanță consumatorilor casnici și asimilați consumatorilor casnici, care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate și respectiv nr. 41 /2013 pentru aprobarea tarifelor reglementate la EE livrată de furnizorii de ultimă instanță consumatorilor finali care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate, 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.378 din 26 iunie 2013. La aceste grile se aplică indicii calculați conform acestei metodologii
<i>Operator de distribuție (OD)</i>	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
<i>Piața de energie electrică</i>	Cadrul de organizare în care se tranzacționează energia electrică și serviciile asociate
<i>Piața centralizată a contractelor bilaterale + alte forme de piețe centralizate organizate de operatorul pieței de energie electrică și gaze naturale (OPCOM)</i>	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
<i>Piața de echilibrare (PE)</i>	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
<i>Piața intrazilnică de energie electrică</i>	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
<i>Piața pentru Ziua Următoare (PZU)</i>	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

<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>Producător de energie electrică</i>	Persoana fizică sau juridică având ca specific activitatea de producere a energiei electrice, inclusiv în cogenerare
<i>Tarif reglementat pentru energie electrică</i>	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
<i>Tarif de tip binom</i>	Tarif pentru energia electrică compus din preț/prețuri pentru energie electrica activa si preț/prețuri pentru putere activă
<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).

#### IV. Prevederi generale

**Art. 4.** - (1) Energia electrică pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, se poate achiziționa astfel:

- a) prin contracte reglementate;
- b) prin tranzacții pe piețele centralizate de energie electrica;
- c) pe bază de contracte de procesare, conform cadrului legislativ și de reglementare în vigoare;
- d) 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) Cu cel puțin 3 luni înaintea începerii unei noi etape de eliminare a tarifelor reglementate, furnizorii de ultimă instanță transmit autorității competente conturul comercial aferent unei perioade de 12 luni calendaristice de la începerea noii etape, defalcat cel puțin pe următoarele categorii de clienți:

- casnici;
- noncasnici care beneficiază de serviciu universal (SU);
- noncasnici care nu beneficiază de serviciu universal SU.

(4) Operatorii de distribuție au obligația să transmită furnizorilor de ultimă instanță datele de măsură aferente conturului comercial al FUI. Datele se vor transmite până în data de 12, respectiv 22 a lunii de consum și se vor referi la perioada 1-10, respectiv 11-20 a lunii de consum. FUI vor comunica ANRE, în vederea analizării, cazurile în care datele de măsură transmise de operatorii de distribuție diferă cu mai mult de 2,5% de datele transmise pentru decontarea finală.

(5) ANRE aplică coeficientul (1-k1) și/sau (1-k2) corespunzător fiecărei categorii de consum de la alin. (3), în vederea stabilirii cantităților reglementate de energie electrică pentru clienții care nu au uzat de dreptul de eligibilitate.

(6) Autoritatea competentă poate introduce un grad de subcontractare suplimentar față de prevederile calendarului propus de eliminare a tarifelor reglementate (prezentat 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 de la alin. (5).

**Art. 5** - 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 dreptul de eligibilitate. Acest cost se fundamentează pe baza datelor transmise de către furnizorii de ultimă instanță.

**Art. 6** - Stabilirea tarifelor reglementate pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul 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. 7** - 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 dreptul 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. 8** - Autoritatea competentă avizează tarifele CPC, pe baza propunerilor și documentației de fundamentare transmise de fiecare dintre furnizorii de ultimă instanță, în funcție de valorile considerate justificate ale elementelor care intră în calculul tarifelor CPC.

## **V. Stabilirea costurilor aferente serviciului de furnizare**

**Art. 9** - Serviciul de furnizare generează costuri ce rezultă din următoarele activități specifice acestuia:

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

j) implementarea modificărilor legislative.

**Art. 10.** - Categoriile de costuri ale furnizorului de ultimă instanță, recunoscute în tarifele aplicate clienților finali, dar numai până la nivelul considerat de ANRE justificat, sunt:

- a) costuri cu achiziția energiei electrice conform prevederilor art. 4, alin. (1);
- b) costuri aferente serviciului de transport al energiei electrice;
- c) costuri aferente serviciilor de sistem tehnologice și funcționale;
- d) costuri aferente serviciului prestat de operatorul pieței centralizate de energie electrică participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de acesta;
- e) costuri aferente serviciului de distribuție a energiei electrice;
- f) costuri aferente activității de furnizare a energiei electrice pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, conform prevederilor art. 9;
- g) costuri ocazionate de forță majoră (dacă este cazul).

## **VI. Tarife reglementate**

### **VI. I. Stabilirea costurilor și a veniturilor previzionate**

**Art. 11.** - Pe baza datelor prognozate, transmise de furnizorii de ultimă instanță până la data de 15 ale 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. 12** – (1) Pentru stabilirea tarifelor reglementate la clienții finali care nu au uzat de eligibilitate, Autoritatea competentă stabilește costul previzionat al achiziției energiei electrice ( $C_{AP}$ ), pe baza cantităților de energie electrică transmise de furnizori conform prevederilor art. 4, 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 din componentele prevăzute la art. 4 alin. (1) (lei/MWh);

$E_i$  - energia electrică previzionată a fi achiziționată de către furnizorii de ultimă instanță, stabilită conform art. 4 alin. (1) și cu aplicarea prevederilor art. 23 (MWh);

(2) Se definește suma cantităților de energie electrică previzionată a fi achiziționată ( $E_{CP}$ ) de către furnizorii de ultimă instanță, stabilită conform art. 4 alin (1) astfel:

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

**Art. 13.-** 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 al energiei electrice;

$C_{FP}$  - costul previzionat, aferent serviciului de furnizare al energiei electrice.

**Art. 14. –** (1) Venitul previzionat ( $V_P$ ), trebuie să acopere:

- i. costurile previzionate ( $C_P$ );
- ii. profitul reglementat ( $P_{RP}$ ) al activității de furnizare a energiei electrice care nu poate să depășească valoarea maximă acceptată ( $P_{RPmax}$ ), determinată astfel:

$$P_{RPmax} = P_{cant} \times Q_R.$$

unde:

$P_{cant}$  – profitul pe unitatea de energie electrică vândută clienților (lei/MWh);

$Q_R$  – energie electrica vânduta la tarife reglementate clienților finali (MWh);

- iii.  $\Delta Bp$  – 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.

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

(2) Până la aplicarea criteriilor concurențiale de selectare a FUI, valoarea profitului pe unitatea de energie electrică vândută clienților va fi stabilita de către ANRE.

**Art. 15.-** 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:

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



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

**Art. 16.** – (1) Energia electrică vândută clienților finali care nu au uzat de eligibilitate ( $E_{CR}$ ) are următoarea componență:

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

unde:

$E_{C,IT}$  – energia electrică furnizată clienților finali care nu au uzat de dreptul 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;

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

$E_{C,JT}$  – energia electrică furnizată clienților finali care nu au uzat de dreptul 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. 17.** - Costul recunoscut realizat ( $C_R$ ) al energiei electrice vândute în etapa aferentă calendarului de eliminare a tarifelor reglementate clienților finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate este:

$$C_R = C_{AR} + C_{TR} + C_{SSR} + C_{OPR} + C_{DR} + (k1, k2) * C_{FR} \quad (\text{lei})$$

unde:

$C_{AR}$  - costul de achiziție realizat recunoscut al energiei electrice pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul 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 dreptul de eligibilitate;

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

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

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

**Art. 18.** - 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 dreptul de eligibilitate.

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

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

unde:

$V_{C,IT}$  – venitul realizat din vânzarea energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de dreptul 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 dreptul 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 dreptul 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 1 MVA.

**Art. 19.** – (1) Se compară venitul recunoscut realizat ( $V_{CR}$ ) cu suma dintre costul recunoscut 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. 14 alin. (1).

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

(2) - Dacă venitul recunoscut realizat ( $V_{CR}$ ) este mai mare decât suma dintre costul recunoscut 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. 20.** - Prețul mediu de revenire realizat ( $p_{MR}$ ) pentru energia electrică furnizată se calculează cu

formula generală:

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

### VI.III. Determinarea indicelui de indexare a tarifelor reglementate

**Art. 21.**- (1) Indicele de indexare ( $i$ ) a grilelor tarifare reglementate se calculează ca raportul între 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 clienții casnici și noncasnici.

**Art. 22.** - 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 clienților finali din piața reglementată.

**Art. 23.** - 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. 24.** - (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, de asemenea, și 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.

### VII. Componenta de piață concurențială

**Art. 25.** - Începând cu data de 1 septembrie 2012, corelat cu calendarul propus de eliminare a tarifelor reglementate, furnizorii de ultimă instanță aplică în factura clienților finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate câte un nou tarif de energie electrică activă denumit “Componenta de piață concurențială” – (CPC).

**Art. 26.** - (1) În factura clienților finali, tariful CPC se înmulțește cu o cantitate de energie electrică

determinată prin aplicarea, după caz, a coeficientului  $k_1$  sau  $k_2$  la cantitatea de energie electrică consumată de client în perioada de facturare.

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

(3) Furnizorii de ultimă instanță transmit la ANRE, în vederea avizării, propunerile de tarife CPC și fundamentarea acestora, distinct, pe cele 3 niveluri de tensiune. Propunerile se transmit până la data de 15 a lunii în care expiră avizul emis de ANRE conform prevederilor prezentei metodologii.

(4) Tariful CPC se avizează de către ANRE și este compus din:

a) prețul mediu de achiziție ( $p_{ach}$ ) realizat de FUI pentru energia electrică necesară acoperirii consumului clienților cărora li se aplică tariful CPC, considerat justificat, care nu poate să depășească valoarea maximă acceptată ( $p_{ach} \leq p_{maxach}$ ), determinată astfel:

$$p_{maxach} = 1,1 * p_{med},$$

unde:

$p_{med}$  – prețul mediu de achiziție din piețele centralizate a energiei electrice destinată clienților proprii furnizați în regim concurențial, pentru aceeași perioadă de timp (lei/MWh).

b) tarifele reglementate pentru:

(i) serviciul de transport,

(ii) serviciul de sistem,

(iii) serviciile prestate de operatorul pieței centralizate,

(iv) serviciul de distribuție.

c) costul serviciului de furnizare;

d) alte costuri justificate de către furnizor și acceptate de ANRE;

e) profitul aferent activității de furnizare a energiei electrice către clienții finali menționați

la art. 1, lit. b).

Profitul pe unitatea de energie furnizată nu poate să depășească valoarea maximă acceptată, determinată astfel:

$$P_{max.CPC} = P_{cant} + 0,5 * (p_{max.ach} - p_{ach}) \quad [\text{lei/MWh}],$$

unde:

$P_{cant}$  = valoarea profitului pe unitatea de energie electrică vândută clienților finali. Până la aplicarea criteriilor concurențiale de selectare a FUI, valoarea profitului pe unitatea de energie electrică vândută clienților va fi stabilită de către ANRE.

f) o corecție,  $\Delta CPC$ , calculată ca diferență dintre costurile și veniturile estimate, considerate la calculul tarifelor CPC avizate pentru etapele anterioare de eliminare a tarifelor

reglementate și cele realizate (conform datelor finale de decontare) considerate justificate. Corecția  $\Delta$ CPC se fundamentează conform machetei din anexa nr. 2.

(5) Pentru fundamentarea propunerilor de tarife CPC aplicabile consumului clienților menționați la art.1, lit. b), furnizorii vor transmite, separat, pe niveluri de tensiune și pe categorii de clienți, cantitățile de energie electrică consumate, costurile și veniturile realizate precum și valorile prognozate ale acestora, conform anexei nr. 2.

(6) Eventualele clarificări/corecții/date suplimentare solicitate de ANRE în vederea avizării tarifelor CPC se vor transmite de către furnizori în termenul solicitat, de regulă până la data de 23 a lunii în care expiră avizul emis de ANRE în condițiile prezentei Metodologii.

(7) Cantităților de energie electrică facturate de FUI ca urmare a:

- a) defectării grupurilor de măsurare instalate la clienții finali;
- b) necoincidenței între punctul de delimitare și punctul de măsurare;
- c) consumului fraudulos din rețelele electrice;

d) pierderilor în rețelele electrice datorate menținerii instalațiilor sub tensiune la cererea clientului li se aplică tarifele reglementate și/sau, după caz, componenta de piață concurențială, conform precizărilor de la art. 1, lit. a) și b), respectiv prețurile stabilite conform alin. (12) pentru clienții menționați la art. 1, lit. c).

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

(9) Avizarea și comunicarea tarifelor CPC de către ANRE se va face, de regulă, până cel mai târziu la data de 27 a lunii în care expiră avizul emis de ANRE conform prevederilor prezentei metodologii.

(10) 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, pentru ultima perioadă de eliminare a tarifelor reglementate, precum și în cazurile în care:

a) valorile propuse spre avizare reflectă situații conjuncturale din piețele centralizate caracterizate de deficit sau de exces de ofertă;

b) unul sau mai mulți participanți la piață de energie au declarat forță majoră și aceasta are efect semnificativ asupra nivelului prețurilor din piețele centralizate.

(11) În cazul în care documentația transmisă de un FUI pentru avizarea tarifelor CPC nu îndeplinește condițiile stabilite prin prezenta metodologie, ANRE poate aviza valori ale tarifelor CPC determinate pe baza datelor considerate de ANRE justificate.

(12) Pentru clienții finali menționați la art. 1, lit. c), FUI va factura energia electrică consumată la:

a) tariful CPC în cazul clienților casnici și noncasnici beneficiari ai SU;

b) un preț cu maxim 5 % mai mare decât tariful CPC, în cazul clienților finali noncasnici care nu beneficiază de SU, pentru locurile de consum alimentate la joasă tensiune;

c) un preț cu maxim 7,5 % mai mare decât tariful CPC, în cazul clienților finali noncasnici care nu beneficiază de SU, pentru locurile de consum alimentate la medie tensiune;

d) un preț cu maxim 10 % mai mare decât tariful CPC, în cazul clienților finali noncasnici care nu beneficiază de SU, pentru locurile de consum alimentate la înaltă tensiune.

(13) Pentru locurile de consum alimentate la medie/înaltă tensiune, cu o putere aprobată prin avizul tehnic de racordare de cel puțin 1 MVA în cazul clienților finali fără drept de serviciu universal, diferența între energia efectiv consumată și prognoza de consum transmisă de aceștia, va fi facturată la preț de dezechilibru.

(14) Abaterile de la prognoză, pentru clienții finali noncasnici beneficiari ai SU se facturează la tariful CPC, conform reglementărilor ANRE.

(15) Prețurile aplicate de FUI pentru clienții menționați la alin. (12), lit. b), c) și d) sunt unice pentru toate locurile de consum alimentate la același nivel de tensiune, se afișează de către acesta, cu minim 5 zile înainte de aplicare și cu înștiințarea prealabilă a ANRE, pe pagina proprie de internet și la centrele de relații cu clienții.

### **VIII. Transmiterea datelor, monitorizare și penalizări**

**Art. 27** – 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 pentru monitorizarea lunară a activității de furnizare a energiei electrice.

**Art. 28.** - Furnizorul de ultimă instanță are obligația de a transmite lunar autorității competente documentația, pe suport de 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 acesta, conform anexelor nr. 2 – 6.

**Art. 29.** - 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. 26 alin. (10).

**Art. 30.** - Pentru prima etapă de eliminare a tarifelor reglementate, corecția  $\Delta CPC$  este zero.

**Art. 31.** - (1) Transmiterea de date incorecte și/sau incomplete referitoare la activitatea de furnizare va fi sancționată conform art. 93, alin. (1), pct. 7 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

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

**Art. 32.** - ANRE postează pe pagina de Internet (www.anre.ro) tarifele CPC pe care le avizează furnizorilor de ultimă instanță pentru fiecare din etapele de eliminare a tarifelor reglementate prevăzute în Calendar, inclusiv în cazurile în care au fost aplicate prevederile art. 26 alin. (10).

**Art. 33.** – Fiecare furnizor de ultimă instanță postează pe pagina proprie de internet tarifele CPC avizate de ANRE.

**Art. 34.** – Anexele nr. 1-6 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

la Metodologia de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate

Calendarul propus de eliminare a tarifelor reglementate

Data de implementare	Procentul de achiziție din piața concurențială (clienți noncasnici) (%)	Procentul de achiziție din piață concurențială (clienți casnici) (%)
01.09.2012	15	-
01.01.2013	30	0
01.04.2013	45	0
01.07.2013	65	10
01.09.2013	85	10
01.01.2014	100	20
01.07.2014	100	30
01.01.2015	100	40
01.07.2015	100	50
01.01.2016	100	60
01.07.2016	100	70
01.01.2017	100	80
01.07.2017		90
31.12.2017		100



## Macheta de determinare a componentei de piață concurențiale (CPC)

Titular licență		
An	2014	
Valoare $\Delta$ CPC estimat pentru perioada n-1		semn "-" profit anterior
Regularizare $\Delta$ CPC pentru perioada n-2		semn "+" pierdere anterioara

Clienți beneficiari de serviciu universal	Perioada n														
	Propunere CPC perioada n			Realizat perioada n			Realizat luna 1			Realizat luna .....			Realizat luna 6		
	Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (lei)	Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (lei)	Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (lei)	Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (lei)	Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (lei)
<b>TOTAL COSTURI cu piața de echilibrare (PE) estimat</b>															
<b>TOTAL COSTURI cu piața de echilibrare PE final</b>															
<b>1 Total achiziție</b>															
1.1 contracte bilaterale încheiate prin OPCOM															
1.2 cumpărare din PI + alte piețe															
1.3 cumpărare din PZU															
1.4 cumpărare din PE - estimat															
1.5 cumpărare din PE - final (inclusiv costuri suplimentare din PE)															
<b>2 Transport –componenta de extracție din rețea (TI)</b>															
<b>3 Servicii sistem</b>															
<b>4 Administrare piață</b>															
<b>5 Distribuție</b>															
5.1 IT															
5.2 MT															
5.3 JT															
<b>6 Furnizare</b>															
<b>7 Profit reglementat</b>															
<b>8 <math>\Delta</math>CPC</b>															



Tabelul 2

Macheta de raportare a datelor referitoare la clienții finali care nu beneficiază de serviciu universal și care rămân fără furnizor din motive neimputabile lor sau care, după data de 31.12.2013, nu au uzat de dreptul de eligibilitate

Titular licență	
An	2014

		Realizat luna ...		
		Energie (MWh)	Preț (lei/MWh)	Valoare (lei)
<b>TOTAL COSTURI cu PE final</b>				
<b>1</b>	<b>Total achiziție</b>			
1.1	contracte bilaterale încheiate prin OPCOM			
1.2	cumpărare PI+ alte piețe			
1.3	cumpărare PZU			
1.4	cumpărare PE final (inclusiv costuri suplimentare din PE)			
<b>2</b>	<b>Transport (TI)</b>			
<b>3</b>	<b>Servicii sistem</b>			
<b>4</b>	<b>Administrație piață</b>			
<b>5</b>	<b>Distribuție</b>			
5.1	IT			
5.2	MT			
5.3	JT			
<b>6</b>	<b>Furnizare</b>			
<b>TOTAL VENITURI cu PE final</b>				
<b>1</b>	<b>Vânzare clienți finali</b>			
1.1	IT			
1.2	MT			
1.3	JT			
<b>1.4</b>	<b>Noncasnici</b>			
1.4.1	IT			
1.4.2	MT			
1.4.3	JT			
<b>1.5</b>	<b>Casnici</b>			
1.5.1	MT			
1.5.2	JT			
2	vânzare PI + alte piețe			
3	vânzare PZU			
4	vânzări PE final (inclusiv venituri suplimentare din PE)			

Clienți FUI		
<b>5</b>	<b>Total</b>	
<b>5.1</b>	<b>Noncasnici</b>	
5.1.1	IT	
5.1.2	MT	
5.1.3	JT	
<b>5.2</b>	<b>Casnici</b>	
5.2.1	MT	
5.2.2	JT	

Societate...  
Luna / An...

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

Nr. crt.	Explicații		U.M.	Nr. rând	FIT	IT	MT	JT	TOTAL
					FOARTE INALTA TENSIUNE (220kV)	INALTĂ 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.</b>	<b>Tarif binom diferentiat</b>								
	<b>Taxa pentru putere</b>								
1	<b>Ore de virf</b>	Valoare	lei	1					
2	<b>Rest ore</b>	Valoare	lei	2					
	<b>Energie</b>								
3	<b>Ore de virf</b>	Cantitate	MWh	3					
		Valoare	lei	4					
		Pret mediu	lei / MWh	5					
4	<b>Rest ore</b>	Cantitate	MWh	6					
		Valoare	lei	7					
		Pret mediu	lei / MWh	8					
5	<b>Total A</b>	a.(3+4)	MWh	9					
		b.(1+2+3+4)	lei	10					
		b/a	lei / MWh	11					
6	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	12					
		Valoare	lei	13					
		Pret mediu	lei / MWh	14					
<b>A33</b>	<b>Tarif binom diferentiat pe zone orare si durata mică de utilizare</b>								
	<b>Taxa pentru putere</b>								
1	<b>Ore de virf</b>	Valoare	lei	15					
2	<b>Rest ore</b>	Valoare	lei	16					
	<b>Energie</b>								
3	<b>Ore de virf</b>	Cantitate	MWh	17					
		Valoare	lei	18					
		Pret mediu	lei/MWh	19					
4	<b>Ore normale</b>	Cantitate	MWh	20					
		Valoare	lei	21					
		Pret mediu	lei / MWh	22					
5	<b>Ore de gol</b>	Cantitate	MWh	23					
		Valoare	lei	24					
		Pret mediu	lei / MWh	25					
6	<b>Total A33mic</b>	a.(3+4+5)	MWh	26					
		b.(1+2+3+4+5)	lei	27					
		b/a	lei / MWh	28					
7	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	29					
		Valoare	lei	30					
		Pret mediu	lei / MWh	31					

<b>A33</b>	<b>Tarif binom diferentiat pe zone orare si durata medie de utilizare</b>							
	<b>Taxa pentru putere</b>							
1	<b>Ore de virf</b>	Valoare	lei	32				
2	<b>Rest ore</b>	Valoare	lei	33				
	<b>Energie</b>							
3	<b>Ore de virf</b>	Cantitate	MWh	34				
		Valoare	lei	35				
		Pret mediu	lei/MWh	36				
4	<b>Ore normale</b>	Cantitate	MWh	37				
		Valoare	lei	38				
		Pret mediu	lei / MWh	39				
5	<b>Ore de gol</b>	Cantitate	MWh	40				
		Valoare	lei	41				
		Pret mediu	lei / MWh	42				
6	<b>Total A33</b>	a.(3+4+5)	MWh	43				
		b.(1+2+3+4+5)	lei	44				
		b/a	lei / MWh	45				
7	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	46				
		Valoare	lei	47				
		Pret mediu	lei / MWh	48				
<b>A33</b>	<b>Tarif binom diferentiat pe zone orare si durata mare de utilizare</b>							
	<b>Taxa pentru putere</b>							
1	<b>Ore de virf</b>	Valoare	lei	49				
2	<b>Rest ore</b>	Valoare	lei	50				
	<b>Energie</b>							
3	<b>Ore de virf</b>	Cantitate	MWh	51				
		Valoare	lei	52				
		Pret mediu	lei/MWh	53				
4	<b>Ore normale</b>	Cantitate	MWh	54				
		Valoare	lei	55				
		Pret mediu	lei / MWh	56				
5	<b>Ore de gol</b>	Cantitate	MWh	57				
		Valoare	lei	58				
		Pret mediu	lei / MWh	59				
6	<b>Total A33</b>	a.(3+4+5)	MWh	60				
		b.(1+2+3+4+5)	lei	61				
		b/a	lei / MWh	62				
7	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	63				
		Valoare	lei	64				
		Pret mediu	lei / MWh	65				
<b>A33</b>	<b>cumulat tarif binom diferentiat pe zone orare si pe durate de utilizare a puterii maxime</b>							
	<b>Taxa pentru putere</b>							
1	<b>Ore de virf</b>	Valoare	lei	66				
2	<b>Rest ore</b>	Valoare	lei	67				
	<b>Energie</b>							
3	<b>Ore de virf</b>	Cantitate	MWh	68				
		Valoare	lei	69				
		Pret mediu	lei/MWh	70				
4	<b>Ore normale</b>	Cantitate	MWh	71				
		Valoare	lei	72				
		Pret mediu	lei / MWh	73				

5	<b>Ore de gol</b>	Cantitate	MWh	74				
		Valoare	lei	75				
		Pret mediu	lei / MWh	76				
6	<b>Total A33</b>	a.(3+4+5)	MWh	77				
		b.(1+2+3+4+5)	lei	78				
		b/a	lei / MWh	79				
7	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	80				
		Valoare	lei	81				
		Pret mediu	lei / MWh	82				
<b>B.</b>	<b>Tarif monom diferentiat</b>							
	<b>Energie</b>							
1	<b>Ore de virf</b>	Cantitate	MWh	83				
		Valoare	lei	84				
		Pret mediu	lei / MWh	85				
2	<b>Rest ore</b>	Cantitate	MWh	86				
		Valoare	lei	87				
		Pret mediu	lei / MWh	88				
3	<b>Total B</b>	a.(1+2)	MWh	89				
		b.(1+2)	lei	90				
		b/a	lei / MWh	91				
4	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	92				
		Valoare	lei	93				
		Pret mediu	lei / MWh	94				
<b>C.</b>	<b>Tarif binom simplu</b>							
1	<b>Taxa pentru putere</b>	Valoare	lei	95				
2	<b>Energie</b>	Cantitate	MWh	96				
		Valoare	lei	97				
		Pret mediu	lei / MWh	98				
3	<b>Total C</b>	a.(1+2)	MWh	99				
		b.(1+2)	lei	100				
		b/a	lei / MWh	101				
4	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	102				
		Valoare	lei	103				
		Pret mediu	lei / MWh	104				
<b>D.</b>	<b>Tarif monom simplu</b>							
1	<b>Energie</b>	Cantitate	MWh	105				
		Valoare	lei	106				
		Pret mediu	lei / MWh	107				
2	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	108				
		Valoare	lei	109				
		Pret mediu	lei / MWh	110				
<b>E.</b>	<b>Tarife zi - noapte</b>							
<b>E1.</b>	<b>Zi - noapte ; inclusiv sambata si duminica</b>							
1	Ore de zi ( 06 - 22 )	Cantitate	MWh	111				
		Valoare	lei	112				
2	Ore de noapte ( 22 - 06 ) inclusiv de vineri orele 22 pina luni orele 06	Cantitate	MWh	113				
		Valoare	lei	114				
3	<b>Total tarif E1</b>	Cantitate E1	MWh	115				
		ValoareE1	lei	116				
		Pret mediu E1	lei / MWh	117				

4	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	118					
		Valoare	lei	119					
		Pret mediu	lei / MWh	120					
<b>E2.</b>	<b>Ore de zi si de noapte</b>								
1	Ore de zi ( 06 - 22 )	Cantitate	MWh	121					
		Valoare	lei	122					
2	Ore de noapte ( 22 - 06 )	Cantitate	MWh	123					
		Valoare	lei	124					
3	<b>Total tarif E2</b>	Cantitate	MWh	125					
		Valoare	lei	126					
		Pret mediu	lei / MWh	127					
4	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	128					
		Valoare	lei	129					
		Pret mediu	lei / MWh	130					
<b>F.</b>	<b>Tarife clienti casnici</b>								
	<b>Tarif CS - tip social</b>								
1	Transa 2 kWh/zi	Cantitate	MWh	131					
		Valoare	lei	132					
2	Transa 2 - 3 kWh/zi	Cantitate	MWh	133					
		Valoare	lei	134					
3	Transa peste 3 kWh/zi	Cantitate	MWh	135					
		Valoare	lei	136					
4	<b>Total tarif CS -tip social</b>	Cantitate	MWh	137					
		Valoare	lei	138					
		Pret mediu	lei / MWh	139					
5	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	140					
		Valoare	lei	141					
		Pret mediu	lei / MWh	142					
<b>Tarif CD - tip monom fara abonament</b>									
1	<b>Tarif monom fara abonament</b>	Cantitate	MWh	143					
		Valoare	lei	144					
		Pret mediu	lei/MWh	145					
2	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	146					
		Valoare	lei	147					
		Pret mediu	lei / MWh	148					
<b>Tarif CTP1 &lt; 3kW- tip monom</b>									
1	<b>Rezervare</b>	Valoare	lei	149					
2	<b>Tarif monom - putere contractata &lt; 3 kW</b>	Cantitate	MWh	150					
		Valoare	lei	151					
		Pret mediu	lei / MWh	152					
3	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	153					
		Valoare	lei	154					
		Pret mediu	lei / MWh	155					
<b>Tarif CTP2 - 3 - 6 kW - tip monom</b>									
1	<b>Rezervare</b>	Valoare	lei	156					
2	<b>Tarif monom - putere contractata intre 3 - 6 kW</b>	Cantitate	MWh	157					
		Valoare	lei	158					
		Pret mediu	lei / MWh	159					
3	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	160					
		Valoare	lei	161					
		Pret mediu	lei / MWh	162					

<b>Tarif CTP3 &gt;6 kW - tip monom</b>					
1	<b>Rezervare</b>	Valoare	lei	163	
2	<b>Tarif monom - putere contractata &gt; 6 kW</b>	Cantitate	MWh	164	
		Valoare	lei	165	
		Pret mediu	lei / MWh	166	
3	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	167	
		Valoare	lei	168	
		Pret mediu	lei / MWh	169	
<b>Tarif CI - tip monom cu consum inclus</b>					
1	<b>Abonament</b>	Valoare	lei	170	
2	<b>Tarif monom simplu</b>	Cantitate	MWh	171	
		Valoare	lei	172	
		Pret mediu	lei / MWh	173	
3	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	174	
		Valoare	lei	175	
		Pret mediu	lei / MWh	176	
<b>Tarif CR - tip monom cu rezervare</b>					
<b>Rezervare</b>					
1	<b>Tarif monom simplu</b>	Valoare	lei	177	
		Cantitate	MWh	178	
		Valoare	lei	179	
2	<b>Tarif CPC</b>	Pret mediu	lei / MWh	180	
		Cantitate	MWh	181	
		Valoare	lei	182	
		Pret mediu	lei / MWh	183	
		<b>Tarif CR2 - tip monom cu rezervare, diferentiat pe doua intervale orare</b>			
1	<b>Rezervare</b>	Valoare	lei	184	
2	Intre orele ( 07 - 22 ) din zilele lucratoare de luni pana vineri	Cantitate	MWh	185	
		Valoare	lei	186	
3	Intre orele ( 07 - 22 ) de luni pana vineri si weekend	Cantitate	MWh	187	
		Valoare	lei	188	
		<b>Pret mediu monom diferentiat</b>	Pret mediu	lei / MWh	189
4	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	190	
		Valoare	lei	191	
		Preț mediu	lei / MWh	192	
<b>Tarif CR3 - tip monom cu rezervare, diferentiat pe trei zone orare</b>					
1	<b>Rezervare</b>	Valoare	lei	193	
2	Zona de vârf de sarcina	Cantitate	MWh	194	
		Valoare	lei	195	
3	Zona orelor normale	Cantitate	MWh	196	
		Valoare	lei	197	
4	Zona orelor de gol de sarcina	Cantitate	MWh	198	
		Valoare	lei	199	
5	<b>Preț mediu monom diferentiat</b>	Preț mediu	lei / MWh	200	
6	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	201	
		Valoare	lei	202	
		Preț mediu	lei / MWh	203	
<b>Tarif CP - tip monom cu preplata</b>					
1	<b>Rezervare</b>	Valoare	lei	204	
2	<b>Tarif monom cu preplata</b>	Cantitate	MWh	205	
		Valoare	lei	206	
		Pret mediu	lei / MWh	207	



3	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	208				
		Valoare	lei	209				
		Pret mediu	lei / MWh	210				
<b>Tarif CP2 - tip monom cu rezervare, diferentiat pe doua intervale orare</b>								
1	<b>Rezervare</b>	Valoare	lei	211				
2	Intre orele ( 07 - 22 ) din zilele lucratoare de luni pana vineri	Cantitate	MWh	212				
		Valoare	lei	213				
3	Intre orele ( 07 - 22 ) de luni pana vineri si weekend	Cantitate	MWh	214				
		Valoare	lei	215				
4	<b>Pret mediu monom diferentiat</b>	Pret mediu	lei / MWh	216				
5	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	217				
		Valoare	lei	218				
		Pret mediu	lei / MWh	219				
<b>Tarif CP3 - tip monom cu rezervare, diferentiat pe trei zone orare</b>								
1	<b>Rezervare</b>	Valoare	lei	220				
2	Zona de virf de sarcina	Cantitate	MWh	221				
		Valoare	lei	222				
3	Zona orelor normale	Cantitate	MWh	223				
		Valoare	lei	224				
4	Zona orelor de gol de sarcina	Cantitate	MWh	225				
		Valoare	lei	226				
5	<b>Pret mediu monom diferentiat</b>	Pret mediu	lei / MWh	227				
6	<b>Tarif CPC</b>	Cantitate	MWh	228				
		Valoare	lei	229				
		Pret mediu	lei / MWh	230				
<b>G.</b>	<b>Total clienti casnici</b>							
1	<b>Total reglementat</b>	Cantitate	MWh	231				
		Valoare	lei	232				
		Pret mediu	lei / MWh	233				
2	<b>Total CPC</b>	Cantitate	MWh	234				
		Valoare	lei	235				
		Pret mediu	lei / MWh	236				
3	<b>Total reglementat+CPC</b>	Cantitate	MWh	237				
		Valoare	lei	238				
		Pret mediu	lei / MWh	239				
<b>H.</b>	<b>Total clienti noncasnici</b>							
1	<b>Total reglementat</b>	Cantitate	MWh	240				
		Valoare	lei	241				
		Pret mediu	lei / MWh	242				
2	<b>Total CPC</b>	Cantitate	MWh	243				
		Valoare	lei	244				
		Pret mediu	lei / MWh	245				
3	<b>Total reglementat+CPC</b>	Cantitate	MWh	246				
		Valoare	lei	247				
		Pret mediu	lei / MWh	248				
<b>I.</b>	<b>TOTAL General</b>							
1	<b>Total reglementat</b>	Cantitate	MWh	249				
		Valoare	lei	250				
		Pret mediu	lei / MWh	251				
2	<b>Total CPC</b>	Cantitate	MWh	252				
		Valoare	lei	253				

		Pret mediu	lei / MWh	254					
3	<b>Total reglementat+CPC</b>	Cantitate	MWh	255					
		Valoare	lei	256					
		Pret mediu	lei / MWh	257					
<b>J.</b>	Energie reactiva facturata	Cantitate	MVarh	258					
		Valoare	lei	259					
		Pret mediu	lei / MVarh	260					
<b>K.</b>	Energie reactiva consumata	Cantitate	MVarh	261					
<b>L.</b>	Valoarea abatere de la prognoza (tarife reglementate)	Valoare	lei	262					
<b>M.</b>	Valoarea abatere de la prognoza (tarife CPC)	Valoare	lei	263					
<b>N.</b>	Valoare depășire putere contractata	Valoare	lei	264					
<b>O.</b>	Penalități pentru întârzierea achitării facturii	Valoare	lei	265					

Raportare cantități orare pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate

Societate...  
Luna / An...

		ZIUA							Total cantitate [MWh]	Total Valoare [lei]	Preț mediu [lei/MWh]
		Interval orar	0-1	01--02	02--03	03--04	...	..			
Producător n	Conform deciziilor ANRE	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Producător n+1	Conform deciziilor ANRE	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Producător n+2	Conform deciziilor ANRE	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Tranzacții pe PCCB+PCCB-NC + alte forme de piețe centralizate organizate de OPCOM	piața reglementată	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
	energie electrică pentru care se aplică CPC	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
PZU	total	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
PE	total	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Piața intrazilnică de energie electrică	piața reglementată	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
	energie electrică pentru care se aplică CPC	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Contracte de procesare	piața reglementată	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
	energie electrică pentru care se aplică CPC	Cantitate (MWh)									
		Preț (lei/MWh)									
Contracte bilateral negociate în derulare la data intrării în vigoare a Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale	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)									

NOTĂ

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 clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate) și clienții finali care au uzat de dreptul de eligibilitate**

Societate....  
Luna / An ...

TIP ACHIZIȚIE	Detaliere achiziție	Clienți finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)		Clienți 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 bilateral negociate în derulare la data intrării în vigoare a Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale						
	Alte contracte prevăzute de legislația în vigoare						

**2. Preț de achiziție pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică componenta de piață concurențială - CPC)**

Societate....  
Luna / An...

TIP ACHIZIȚIE	DETALIERE ACHIZIȚIE	Clienți finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)	
		MWh	lei/MWh
	TOTAL		
Total contracte	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		
	Alte contracte prevăzute de legislația în vigoare		

### 3. Bilanț general pe activități pentru consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)

Societate...  
Luna / An....

(MWh)

Societate	Achiziție energie pentru clienții finali care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)	Vânzare de energie la consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)												
		Total	Total			220 kV	IT	MT			JT			
			Total	Non casnic	Casnic			Total	Non casnic	Casnic	Total	Non casnic	Casnic	

### 4. Bilanț general pe activități pentru consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)

Societate...  
Luna / An....

(MWh)

Societate	Achiziție energie pentru consumatorii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)	Vânzare de energie la consumatori finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)												
		Total	Total			220 kV	IT	MT			JT			
			Total	Non casnic	Casnic			Total	Non casnic	Casnic	Total	Non casnic	Casnic	

### 5. Bilanț valoric pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)

A. Costuri activități reglementate pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)									
SURSA	Total			Alți clienți			Clienți finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate) și eligibili inactivi		
	E (MWh)	p (lei/MWh)	C (lei)	E (MWh)	p (lei/MWh)	C (lei)	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 pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)									
SURSA	Total			Alți clienți			Clienți finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate) și eligibili inactivi		
	E (MWh/MVArh)	P (lei/MWh)	V (lei)	E (MWh)	P (lei/MWh)	V (lei)	E (MWh)	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 clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)									
SURSA	Total			Clienți distribuție			Clienți 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									
JT									
D. Venituri din vânzare de energie la clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)									
SURSA	Total			Servicii interne, consumuri tehnologice entități			Clienți 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									

E. Costuri aferente serviciului de distribuție pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)										
SURSA		Total			Servicii interne, consumuri tehnologice entități			Clienți 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 clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate)										
SURSA		Total			servicii interne, consumuri tehnologice entități			clienți 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										

NOTĂ:

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

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

A. Costuri activități pentru clienții 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 - clienți 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 clienții 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 clienții 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 clienții 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 clienții 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				

NOTĂ:

- 1.Valorile sunt exprimate in lei, iar preturile in lei/MWh
- 2.Pentru evitarea unor posibile greșeli de calcul, unde nu exista date se va trece cifra zero.

**7. Costuri de furnizare energie electrică pentru clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate) și clienții finali care au uzat de dreptul de eligibilitate**

Societate...

Luna/An....

(Lei)

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

\*\*,\*\*\*) Notă:

1. Se vor trece în tabelul de mai jos cheltuielile ce au fost incluse la rubrica "Alte cheltuieli variabile", "Alte servicii executate cu terți" și "Alte cheltuieli fixe"
2. Pentru evitarea unor posibile greseli de calcul, unde nu există date se va trece cifra zero.

*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 banci			
cheltuieli audit și alte			
cheltuieli incasare facturi			
cheltuieli cu imprimare facturi			
chirii			
cheltuieli reprezentare			
intretinere software			
asigurări			
servicii eligibili			
***Alte cheltuieli fixe total, din care:			
taxe locale și impozite			
taxa timbru judiciar			
contribuții			
alte cheltuieli de exploatare			

