

**ORDIN**

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

**Emitent** **AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. c) și d), [art. 76 alin. \(1\) și \(3\) și art. 79 alin. \(3\) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012](#), în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și [art. 9 alin. \(1\) lit. b\) și d\) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007](#) privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin [Legea nr. 160/2012](#), președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

**Articolul 1**

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

**Articolul 2**

Furnizorii clienților finali de energie electrică care nu uzează de dreptul de eligibilitate și operatorii de distribuție vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

**Articolul 3**

Direcția generală piață de energie din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei va urmări aplicarea prezentului ordin.

**Articolul 4**

La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă [Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 30/2012](#) privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor și tarifelor la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 626 din 31 august 2012.

**Articolul 5**

Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 decembrie 2013.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 20 noiembrie 2013.

Nr. 82.

**ANEXĂ**

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

**I. Scop****Articolul 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****Articolul 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****Articolul 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 ale 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 care cumpără energie electrică pentru consum propriu; în cuprinsul metodologiei noțiunile de „client final” și „consumator” sunt echivalente;  |
| Client noncasnic                        | 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  |
| Coefficientul $k_1$                     | Coefficient 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)  |
| Coefficientul $k_2$                     | Coefficient 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 de energie electrică activă aplicat de furnizorii de ultimă instanță în factura:<br>(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;<br>(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;<br>(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 |
| 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 al furnizorului de ultimă instanță   | 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  |
| 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 acestora către clienți, fără a include furnizarea  |
| Energie electrică destinată clienților  | Energia electrică achiziționată exclusiv în scopul revânzării către clienți (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 grilele 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 energia electrică 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. |
| 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 acestora 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 + alte forme de piețe centralizate organizate de operatorul pieței de energie electrică și gaze naturale (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 clienții 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 uneia sau a mai multor activități/servicii reglementate   |
| Tarif de tip binom  | Tarif pentru energia electrică compus din preț/prețuri pentru energie electrică activă și preț/prețuri pentru putere activă   |
| 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. Prevederi generale

**Articolul 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 electrică;
- 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, deșalcat 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).

**Articolul 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.

**Articolul 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.

**Articolul 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.

#### Articolul 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

#### Articolul 9

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 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.

#### Articolul 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

#### Articolul 11

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.

#### Articolul 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:

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

#### Articolul 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.

#### Articolul 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 electrică vândută la tarife reglementate clienților finali (MWh);

(iii)  $\Delta B_p$  - 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:

$$V_p = C_p + P_{RP} \pm \Delta B_p$$

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

#### Articolul 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 dreptul de eligibilitate

#### Articolul 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.

#### Articolul 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.

#### Articolul 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.

#### Articolul 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 recunoscut 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.

#### Articolul 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

#### Articolul 21

(1) Indicele de indexare ( $i$ ) a grilelor tarifare reglementate se calculează ca raport 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.

#### Articolul 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.

#### Articolul 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.

#### Articolul 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 și, de asemenea, 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

#### Articolul 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).

#### Articolul 26

(1) În factura clienților finali, tariful CPC se înmulțește cu o cantitate de energie electrică determinată prin aplicarea, după caz, a coeficientului k1 sau k2 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 destinate 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:

$$P_{maxCPC} = P_{cant} + 0,5 * (P_{maxach} - P_{ach}) \text{ [lei/MWh]},$$

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 între 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 prevăzute în 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 furnizorii 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 dintre 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 vor face, de regulă, până la 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 piața 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 maximum 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 maximum 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 maximum 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 dintre 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 minimum 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

**Articolul 27**

Fiecare furnizor de ultimă instanță este obligat să desemneze și să transmită autorității competente numele și funcția unei persoane de contact, care să fie responsabilă de datele transmise pentru monitorizarea lunară a activității de furnizare a energiei electrice.

**Articolul 28**

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. 2-6.

**Articolul 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).

**Articolul 30**

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

**Articolul 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.

**Articolul 32**

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 din etapele de eliminare a tarifelor reglementate prevăzute în Calendar, inclusiv în cazurile în care au fost aplicate prevederile art. 26 alin. (10).

**Articolul 33**

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

**Articolul 34**

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 (clienți noncasnici) (%) | Procentul de achiziție din piața concurențială (clienți 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  |



|  |      |
|--|------|
| Titular licenţă                          |      |
| An                                       | 2014 |
| Valoare ΔCPC estimat pentru perioada n-1 |      |
| Regularizare ΔCPC pentru perioada n-2    |      |

semn „-” profit anterior  
semn „+” pierdere  
anterioară

| Clienţi beneficiari de serviciu universal                         | Perioada n               |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
|---|--------------------------|----------------|---------------|---------------------|----------------|---------------|-----------------|----------------|---------------|---------------------|----------------|---------------|-----------------|----------------|---------------|--|
|   | Propunere CPC perioada n |                |               | Realizat perioada n |                |               | Realizat luna 1 |                |               | Realizat luna ..... |                |               | Realizat luna 6 |                |               |  |
|   | Energie (MWh)            | Preţ (lei/MWh) | Valoare (lei) | Energie (MWh)       | Preţ (lei/MWh) | Valoare (lei) | Energie (MWh)   | Preţ (lei/MWh) | Valoare (lei) | Energie (MWh)       | Preţ (lei/MWh) | Valoare (lei) | Energie (MWh)   | Preţ (lei/MWh) | Valoare (lei) |  |
| <b>Total costuri cu piaţa de echilibrare (PE) estimată</b>        |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| <b>Total costuri cu PE finală</b>                                 |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 1 Total achiziţie   |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 1.1 contracte bilaterale încheiate prin OPCOM                     |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 1.2 cumpărare din PI + alte pieţe                                 |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 1.3 cumpărare din PZU   |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 1.4 cumpărare din PE estimat                                      |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 1.5 cumpărare din PE final (inclusiv costuri suplimentare din PE) |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 2 Transport componenta de extracţie din reţea (TI)                |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 3 Servicii sistem   |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 4 Administrare piaţa  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 5 Distribuţie   |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 5.1 IT  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 5.2 MT  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 5.3 JT  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 6 Furnizare   |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 7 Profit reglementat  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |
| 8 ΔCPC  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |  |

**ANEXA Nr. 2**  
la metodologie

Tabelul 1

Macheta de determinare a componentei de piaţă concurenţiale (CPC)

| Clienţi beneficiari de serviciu universal                     | Perioada n               |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
|---|--------------------------|----------------|---------------|---------------------|----------------|---------------|-----------------|----------------|---------------|---------------------|----------------|---------------|-----------------|----------------|---------------|
|   | Propunere CPC perioada n |                |               | Realizat perioada n |                |               | Realizat luna 1 |                |               | Realiza: luna ..... |                |               | Realizat luna 6 |                |               |
|   | Energie (MWh)            | Pret (lei/MWh) | Valoare (lei) | Energie (MWh)       | Pret (lei/MWh) | Valoare (lei) | Energie (MWh)   | Pret (lei/MWh) | Valoare (lei) | Energie (MWh)       | Pret (lei/MWh) | Valoare (lei) | Energie (MWh)   | Pret (lei/MWh) | Valoare (lei) |
| <b>Total venituri cu PE estimat</b>                           |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| <b>Total venituri cu PE final</b>                             |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 1 Vânzare clienţi finali                                      |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 1.1 IT  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 1.2 MT  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 1.3 JT  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 1.4 Noncasnici  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 1.4.1 IT  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 1.4.2 MT  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 1.4.3 JT  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 1.5 Casnici   |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 1.5.1 MT  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 1.5.2 JT  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 2 vânzare în PI + alte pieţe                                  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 3 vânzare în PZU  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 4 vânzare în PE estimat                                       |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| 5 vânzare în PE final (inclusiv venituri suplimentare din PE) |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| Extra profit estimat  |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |
| Extra profit realizat   |                          |                |               |                     |                |               |                 |                |               |                     |                |               |                 |                |               |

| Clienţi finali beneficiari de serviciu universal | Număr locuri de consum |        |        |        |        |        |
|--|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
|  | Luna 1                 | Luna 2 | Luna 3 | Luna 4 | Luna 5 | Luna 6 |
| 6 Total  |                        |        |        |        |        |        |
| 6.1 Noncasnici                                   |                        |        |        |        |        |        |
| 6.1.1 IT   |                        |        |        |        |        |        |
| 6.1.2 MT   |                        |        |        |        |        |        |
| 6.1.3 JT   |                        |        |        |        |        |        |

Tabelul 2

Macheta de raportare a datelor referitoare la clienţii finali care nu beneficiază de serviciu universal și care rămân fără furnizor din motive neimputabile lor sau care, după data de 31 decembrie 2013, nu au uzat de dreptul de eligibilitate



|                 |      |
|-----------------|------|
| Titular licenţă |      |
| An              | 2014 |

|                                   |   | Realizat luna ... |                |    |
|-----------------------------------|---|-------------------|----------------|----|
|                                   |   | Energie (MWh)     | Preţ (lei/MWh) | Va |
| <b>Total costuri cu PE final</b>  |   |                   |                |    |
| 1                                 | Total achiziţie (+ vânzări în PZU şi PE)                  |                   |                |    |
| 1.1                               | contracte bilaterale încheiate prin OPCOM                 |                   |                |    |
| 1.2                               | cumpărare PI + alte pieţe                                 |                   |                |    |
| 1.3                               | cumpărare PZU   |                   |                |    |
| 1.4                               | cumpărare PE final (inclusiv costuri suplimentare din PE) |                   |                |    |
| 2                                 | Transport (TI)  |                   |                |    |
| 3                                 | Servicii sistem   |                   |                |    |
| 4                                 | Administrare piaţă  |                   |                |    |
| 5                                 | Distribuţie   |                   |                |    |
| 5.1                               | IT  |                   |                |    |
| 5.2                               | MT  |                   |                |    |
| 5.3                               | JT  |                   |                |    |
| 6                                 | Furnizare   |                   |                |    |
| <b>Total venituri cu PE final</b> |   |                   |                |    |
| 1                                 | Vânzare clienţi finali                                    |                   |                |    |
| 1.1                               | IT  |                   |                |    |
| 1.2                               | MT  |                   |                |    |
| 1.3                               | JT  |                   |                |    |
| 1.4                               | Noncasnici  |                   |                |    |
| 1.4.1                             | IT  |                   |                |    |
| 1.4.2                             | MT  |                   |                |    |
| 1.4.3                             | JT  |                   |                |    |
| 1.5                               | Casnici   |                   |                |    |
| 1.5.1                             | MT  |                   |                |    |
| 1.5.2                             | JT  |                   |                |    |
| 2                                 | vânzare PI + alte pieţe                                   |                   |                |    |
| 3                                 | vânzare PZU   |                   |                |    |
| 4                                 | vânzări PE final (inclusiv venituri suplimentare din PE)  |                   |                |    |

| Clienţi FUI |            |
|-------------|------------|
| 5           | Total      |
| 5.1         | Noncasnici |
| 5.1.1       | IT         |
| 5.1.2       | MT         |
| 5.1.3       | JT         |
| 5.2         | Casnici    |
| 5.2.1       | MT         |
| 5.2.2       | JT         |

**ANEXA Nr. 3**

la metodologie

Societatea .....

Luna/Anul .....

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

| Nr. crt. | Explicaţii | U.M. | Nr. rând | FIT<br>Foarte înaltă tensiune (220kV) | IT<br>Înaltă tensiune (110 kV) | MT<br>Medie tensiune (1-110 kV exclusiv) | JT<br>Joasă tensiune (0,1-1 kV inclusiv) | TOTAL |
|----------|------------|------|----------|---------------------------------------|--------------------------------|--|--|-------|
| A        | B          | C    | D        | 1                                     | 2                              | 3  | 4  | 5     |
|          |            |      |          |                                       |                                |  |  |       |

|     |  |               |         |    |   |   |   |   |   |
|-----|--|---------------|---------|----|---|---|---|---|---|
| A.  | Tarif binom diferențiat  |               |         |    |   |   |   |   |   |
|     | 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  |   |   |   |   |   |
| 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 |   |   |   |   |   |
| A33 | Tarif binom diferențiat pe zone orare și durată mică de utilizare  |               |         |    |   |   |   |   |   |
|     | 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 |   |   |   |   |   |
| A33 | Tarif binom diferențiat pe zone orare și durată medie de utilizare |               |         |    |   |   |   |   |   |
|     | 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 |   |   |   |   |   |
| A   | B  |               | C       | D  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 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  | 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 |   |   |   |   |   |
| A33 | Tarif binom diferențiat pe zone orare și durată mare de utilizare  |               |         |    |   |   |   |   |   |
|     | 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 |   |   |   |   |   |
| 4   | Ore normale  | Cantitate     | MWh     | 54 |   |   |   |   |   |
|     |  | Valoare       | lei     | 55 |   |   |   |   |   |
|     |  | Preț mediu    | lei/MWh | 56 |   |   |   |   |   |

|     |  |               |         |     |   |   |   |   |   |
|-----|--|---------------|---------|-----|---|---|---|---|---|
| 5   | Ore de gol   | Cantitate     | MWh     | 57  |   |   |   |   |   |
|     |  | Valoare       | lei     | 58  |   |   |   |   |   |
|     |  | Preţ mediu    | lei/MWh | 59  |   |   |   |   |   |
| 6   | Total A33  | 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  |   |   |   |   |   |
|     |  | Preţ mediu    | lei/MWh | 65  |   |   |   |   |   |
| A33 | Cumulat tarif binom diferenţiat pe zone orare şi 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  |   |   |   |   |   |
|     |  | Preţ mediu    | lei/MWh | 70  |   |   |   |   |   |
| 4   | Ore normale  | Cantitate     | MWh     | 71  |   |   |   |   |   |
|     |  | Valoare       | lei     | 72  |   |   |   |   |   |
|     |  | Preţ mediu    | lei/MWh | 73  |   |   |   |   |   |
| 5   | Ore de gol   | Cantitate     | MWh     | 74  |   |   |   |   |   |
|     |  | Valoare       | lei     | 75  |   |   |   |   |   |
|     |  | Preţ mediu    | lei/MWh | 76  |   |   |   |   |   |
| 6   | Total A33  | 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  |   |   |   |   |   |
|     |  | Preţ mediu    | lei/MWh | 82  |   |   |   |   |   |
| A   | B  |               | C       | D   | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| B.  | Tarif monom diferenţiat  |               |         |     |   |   |   |   |   |
|     | Energie  |               |         |     |   |   |   |   |   |
| 1   | Ore de vârf  | Cantitate     | MWh     | 83  |   |   |   |   |   |
|     |  | Valoare       | lei     | 84  |   |   |   |   |   |
|     |  | Preţ mediu    | lei/MWh | 85  |   |   |   |   |   |
| 2   | Rest ore   | Cantitate     | MWh     | 86  |   |   |   |   |   |
|     |  | Valoare       | lei     | 87  |   |   |   |   |   |
|     |  | Preţ 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  |   |   |   |   |   |
|     |  | Preţ mediu    | lei/MWh | 94  |   |   |   |   |   |
| C.  | Tarif binom simplu   |               |         |     |   |   |   |   |   |
| 1   | Taxa pentru putere   |               |         |     |   |   |   |   |   |
| 2   | Energie  | Valoare       | lei     | 95  |   |   |   |   |   |
|     |  | Cantitate     | MWh     | 96  |   |   |   |   |   |
|     |  | Preţ mediu    | lei/MWh | 97  |   |   |   |   |   |
| 3   | Total C  | a.(1+2)       | MWh     | 98  |   |   |   |   |   |
|     |  | b.(1+2)       | lei     | 99  |   |   |   |   |   |
|     |  | b/a           | lei/MWh | 100 |   |   |   |   |   |
| 4   | Tarif CPC  | Cantitate     | MWh     | 101 |   |   |   |   |   |
|     |  | Valoare       | lei     | 102 |   |   |   |   |   |
|     |  | Preţ mediu    | lei/MWh | 103 |   |   |   |   |   |
| D.  | Tarif monom simplu   |               |         |     |   |   |   |   |   |
| 1   | Energie  | Cantitate     | MWh     | 104 |   |   |   |   |   |
|     |  | Valoare       | lei     | 105 |   |   |   |   |   |
|     |  | Preţ mediu    | lei/MWh | 106 |   |   |   |   |   |
| 2   | Tarif CPC  | Cantitate     | MWh     | 107 |   |   |   |   |   |
|     |  | Valoare       | lei     | 108 |   |   |   |   |   |
|     |  | Preţ mediu    | lei/MWh | 109 |   |   |   |   |   |
| E.  | Tarife zi-noapte   |               |         |     |   |   |   |   |   |
| E1. | Zi-noapte; inclusiv sâmbăta şi duminica  |               |         |     |   |   |   |   |   |
| 1   | Ore de zi (06-22)  | Cantitate     | MWh     | 110 |   |   |   |   |   |
|     |  | Valoare       | lei     | 111 |   |   |   |   |   |
| 2   | Ore de noapte (22-06), inclusiv de vineri ora 22,00 până luni ora 06,00                  | Cantitate     | MWh     | 112 |   |   |   |   |   |
|     |  | Valoare       | lei     | 113 |   |   |   |   |   |
|     |  | Cantitate E1  | MWh     | 114 |   |   |   |   |   |
|     |  |               |         | 115 |   |   |   |   |   |

|     |   |               |         |     |   |   |   |   |   |
|-----|---|---------------|---------|-----|---|---|---|---|---|
| 3   | Total tarif E1                                | Valoare E1    | lei     | 116 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu E1 | lei/MWh | 117 |   |   |   |   |   |
| 4   | Tarif CPC                                     | Cantitate     | MWh     | 118 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 119 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu    | lei/MWh | 120 |   |   |   |   |   |
| E2. | Ore de zi şi de noapte                        |               |         |     |   |   |   |   |   |
| 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   | Total tarif E2                                | Cantitate     | MWh     | 125 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 126 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu    | lei/MWh | 127 |   |   |   |   |   |
| 4   | Tarif CPC                                     | Cantitate     | MWh     | 128 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 129 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu    | lei/MWh | 130 |   |   |   |   |   |
| A   | B   |               | C       | D   | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| F.  | Tarife clienţi casnici                        |               |         |     |   |   |   |   |   |
|     | Tarif CS - tip social                         |               |         |     |   |   |   |   |   |
| 1   | Tranşa 2 kWh/zi                               | Cantitate     | MWh     | 131 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 132 |   |   |   |   |   |
| 2   | Tranşa 2-3 kWh/zi                             | Cantitate     | MWh     | 133 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 134 |   |   |   |   |   |
| 3   | Tranşa peste 3 kWh/zi                         | Cantitate     | MWh     | 135 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 136 |   |   |   |   |   |
| 4   | Total tarif CS - tip social                   | Cantitate     | MWh     | 137 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 138 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu    | lei/MWh | 139 |   |   |   |   |   |
| 5   | Tarif CPC                                     | Cantitate     | MWh     | 140 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 141 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu    | lei/MWh | 142 |   |   |   |   |   |
|     | Tarif CD - tip monom fără abonament           |               |         |     |   |   |   |   |   |
| 1   | Tarif monom fără abonament                    | Cantitate     | MWh     | 143 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 144 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu    | lei/MWh | 145 |   |   |   |   |   |
| 2   | Tarif CPC                                     | Cantitate     | MWh     | 146 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 147 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu    | lei/MWh | 148 |   |   |   |   |   |
|     | Tarif CTP1 < 3kW- tip monom                   |               |         |     |   |   |   |   |   |
| 1   | Rezervare                                     | Valoare       | lei     | 149 |   |   |   |   |   |
| 2   | Tarif monom - putere contractată < 3 kW       | Cantitate     | MWh     | 150 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 151 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu    | lei/MWh | 152 |   |   |   |   |   |
| 3   | Tarif CPC                                     | Cantitate     | MWh     | 153 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 154 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu    | lei/MWh | 155 |   |   |   |   |   |
|     | Tarif CTP2-3-6 kW - tip monom                 |               |         |     |   |   |   |   |   |
| 1   | Rezervare                                     | Valoare       | lei     | 156 |   |   |   |   |   |
| 2   | Tarif monom - putere contractată între 3-6 kW | Cantitate     | MWh     | 157 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 158 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu    | lei/MWh | 159 |   |   |   |   |   |
| 3   | Tarif CPC                                     | Cantitate     | MWh     | 160 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 161 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu    | lei/MWh | 162 |   |   |   |   |   |
|     | Tarif CTP3 > 6 kW - tip monom                 |               |         |     |   |   |   |   |   |
| 1   | Rezervare                                     | Valoare       | lei     | 163 |   |   |   |   |   |
| 2   | Tarif monom - putere contractată > 6 kW       | Cantitate     | MWh     | 164 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 165 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu    | lei/MWh | 166 |   |   |   |   |   |
| 3   | Tarif CPC                                     | Cantitate     | MWh     | 167 |   |   |   |   |   |
|     |   | Valoare       | lei     | 168 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu    | lei/MWh | 169 |   |   |   |   |   |
| A   | B   |               | C       | D   | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|     | Tarif CI - tip monom cu consum inclus         |               |         |     |   |   |   |   |   |
| 1   | Abonament                                     | Valoare       | lei     | 170 |   |   |   |   |   |
|     |   | Cantitate     | MWh     | 171 |   |   |   |   |   |
| 2   | Tarif monom simplu                            | Valoare       | lei     | 172 |   |   |   |   |   |
|     |   | Preţ mediu    | lei/MWh | 173 |   |   |   |   |   |
|     |   | Cantitate     | MWh     | 174 |   |   |   |   |   |

|    |   |            |            |         |     |   |   |   |   |
|----|---|------------|------------|---------|-----|---|---|---|---|
| 3  | Tarif CPC   | Valoare    | lei        | 175     |     |   |   |   |   |
|    |   | Preț mediu | lei/MWh    | 176     |     |   |   |   |   |
|    | Tarif CR - tip monom cu rezervare                                       |            |            |         |     |   |   |   |   |
|    | Rezervare   | Valoare    | lei        | 177     |     |   |   |   |   |
| 1  | Tarif monom simplu  | Cantitate  | MWh        | 178     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 179     |     |   |   |   |   |
|    |   | Preț mediu | lei/MWh    | 180     |     |   |   |   |   |
| 2  | Tarif CPC   | Cantitate  | MWh        | 181     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 182     |     |   |   |   |   |
|    |   | Preț mediu | lei/MWh    | 183     |     |   |   |   |   |
|    | Tarif CR2 - tip monom cu rezervare, diferențiat pe două intervale orare |            |            |         |     |   |   |   |   |
| 1  | Rezervare   | Valoare    | lei        | 184     |     |   |   |   |   |
| 2  | Între orele (07-22) din zilele lucrătoare de luni până vineri           | Cantitate  | MWh        | 185     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 186     |     |   |   |   |   |
| 3  | Între orele (07-22) de luni până vineri și weekend                      | Cantitate  | MWh        | 187     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 188     |     |   |   |   |   |
|    | Preț mediu monom diferențiat  |            | Preț mediu | lei/MWh | 189 |   |   |   |   |
| 4  | Tarif CPC   | Cantitate  | MWh        | 190     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 191     |     |   |   |   |   |
|    |   | Preț mediu | lei/MWh    | 192     |     |   |   |   |   |
|    | Tarif CR3 - tip monom cu rezervare, diferențiat pe trei zone orare      |            |            |         |     |   |   |   |   |
| 1  | Rezervare   | Valoare    | lei        | 193     |     |   |   |   |   |
| 2  | Zona de vârf de sarcină   | Cantitate  | MWh        | 194     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 195     |     |   |   |   |   |
| 3  | Zona orelor normale   | Cantitate  | MWh        | 196     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 197     |     |   |   |   |   |
| 4  | Zona orelor de gol de sarcină   | Cantitate  | MWh        | 198     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 199     |     |   |   |   |   |
| 5  | Preț mediu monom diferențiat  |            | Preț mediu | lei/MWh | 200 |   |   |   |   |
| 6  | Tarif CPC   | Cantitate  | MWh        | 201     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 202     |     |   |   |   |   |
|    |   | Preț mediu | lei/MWh    | 203     |     |   |   |   |   |
|    | Tarif CP - tip monom cu preplată  |            |            |         |     |   |   |   |   |
| 1  | Rezervare   | Valoare    | lei        | 204     |     |   |   |   |   |
| 2  | Tarif monom cu preplată   | Cantitate  | MWh        | 205     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 206     |     |   |   |   |   |
|    |   | Preț mediu | lei/MWh    | 207     |     |   |   |   |   |
| 3  | Tarif CPC   | Cantitate  | MWh        | 208     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 209     |     |   |   |   |   |
|    |   | Preț mediu | lei/MWh    | 210     |     |   |   |   |   |
|    | Tarif CP2 - tip monom cu rezervare, diferențiat pe două intervale orare |            |            |         |     |   |   |   |   |
| 1  | Rezervare   | Valoare    | lei        | 211     |     |   |   |   |   |
| 2  | Între orele (7-22) din zilele lucrătoare de luni până vineri            | Cantitate  | MWh        | 212     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 213     |     |   |   |   |   |
| 3  | Între orele (7-22) de luni până vineri și weekend                       | Cantitate  | MWh        | 214     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 215     |     |   |   |   |   |
| 4  | Preț mediu monom diferențiat  |            | Preț mediu | lei/MWh | 216 |   |   |   |   |
| 5  | Tarif CPC   | Cantitate  | MWh        | 217     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 218     |     |   |   |   |   |
|    |   | Preț mediu | lei/MWh    | 219     |     |   |   |   |   |
| A  | B   |            | C          | D       | 1   | 2 | 3 | 4 | 5 |
|    | Tarif CP3 - tip monom cu rezervare, diferențiat pe trei zone orare      |            |            |         |     |   |   |   |   |
| 1  | Rezervare   | Valoare    | lei        | 220     |     |   |   |   |   |
| 2  | Zona de vârf de sarcină   | Cantitate  | MWh        | 221     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 222     |     |   |   |   |   |
| 3  | Zona orelor normale   | Cantitate  | MWh        | 223     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 224     |     |   |   |   |   |
| 4  | Zona orelor de gol de sarcină   | Cantitate  | MWh        | 225     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 226     |     |   |   |   |   |
| 5  | Preț mediu monom diferențiat  |            | Preț mediu | lei/MWh | 227 |   |   |   |   |
| 6  | Tarif CPC   | Cantitate  | MWh        | 228     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 229     |     |   |   |   |   |
|    |   | Preț mediu | lei/MWh    | 230     |     |   |   |   |   |
| G. | Total clienți casnici   |            |            |         |     |   |   |   |   |
| 1  | Total reglementat   | Cantitate  | MWh        | 231     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 232     |     |   |   |   |   |
|    |   | Preț mediu | lei/MWh    | 233     |     |   |   |   |   |
| 2  | Total CPC   | Cantitate  | MWh        | 234     |     |   |   |   |   |
|    |   | Valoare    | lei        | 235     |     |   |   |   |   |

|    |   |            |           |     |  |  |  |  |
|----|---|------------|-----------|-----|--|--|--|--|
|    |   | Preţ mediu | lei/MWh   | 236 |  |  |  |  |
| 3  | Total reglementat+CPC                                 | Cantitate  | MWh       | 237 |  |  |  |  |
|    |   | Valoare    | lei       | 238 |  |  |  |  |
|    |   | Preţ mediu | lei/MWh   | 239 |  |  |  |  |
| H. | Total clienţi noncasnici                              |            |           |     |  |  |  |  |
| 1  | Total reglementat                                     | Cantitate  | MWh       | 240 |  |  |  |  |
|    |   | Valoare    | lei       | 241 |  |  |  |  |
|    |   | Preţ mediu | lei/MWh   | 242 |  |  |  |  |
| 2  | Total CPC   | Cantitate  | MWh       | 243 |  |  |  |  |
|    |   | Valoare    | lei       | 244 |  |  |  |  |
|    |   | Preţ mediu | lei/MWh   | 245 |  |  |  |  |
| 3  | Total reglementat+CPC                                 | Cantitate  | MWh       | 246 |  |  |  |  |
|    |   | Valoare    | lei       | 247 |  |  |  |  |
|    |   | Preţ mediu | lei/MWh   | 248 |  |  |  |  |
| I. | TOTAL General   |            |           |     |  |  |  |  |
| 1  | Total reglementat                                     | Cantitate  | MWh       | 249 |  |  |  |  |
|    |   | Valoare    | lei       | 250 |  |  |  |  |
|    |   | Preţ mediu | lei/MWh   | 251 |  |  |  |  |
| 2  | Total CPC   | Cantitate  | MWh       | 252 |  |  |  |  |
|    |   | Valoare    | lei       | 253 |  |  |  |  |
|    |   | Preţ mediu | lei/MWh   | 254 |  |  |  |  |
| 3  | Total reglementat+CPC                                 | Cantitate  | MWh       | 255 |  |  |  |  |
|    |   | Valoare    | lei       | 256 |  |  |  |  |
|    |   | Preţ mediu | lei/MWh   | 257 |  |  |  |  |
| J. | Energie reactivă facturată                            | Cantitate  | MVarh     | 258 |  |  |  |  |
|    |   | Valoare    | lei       | 259 |  |  |  |  |
|    |   | Preţ mediu | lei/MVarh | 260 |  |  |  |  |
| K. | Energie reactivă consumată                            | Cantitate  | MVarh     | 261 |  |  |  |  |
| L. | Valoarea abatere de la prognoză (tarife reglementate) | Valoare    | lei       | 262 |  |  |  |  |
| M. | Valoarea abatere de la prognoză (tarife CPC)          | Valoare    | lei       | 263 |  |  |  |  |
| N. | Valoare depăşire putere contractată                   | Valoare    | lei       | 264 |  |  |  |  |
| O. | Penalităţi pentru întârzierea achitării facturii      | Valoare    | lei       | 265 |  |  |  |  |

**ANEXA Nr. 4**

la metodologie

Raportarea cantităţilor orare pentru clienţii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate

Societatea .....

Luna/Anul .....

|   |   | ZIUA            | Total cantitate [MWh] | Total valoare [lei] | Preţ mediu [lei/MWh] |       |     |     |
|---|---|-----------------|-----------------------|---------------------|----------------------|-------|-----|-----|
|   |   | Interval orar   | 0-1                   | 01-02               | 02-03                | 03-04 | ... | ... |
| Producător n  | Conform deciziilor ANRE                     | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (lei/MWh)  |                       |                     |                      |       |     |     |
| Producător n+1  | Conform deciziilor ANRE                     | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (lei/MWh)  |                       |                     |                      |       |     |     |
| Producător n+2  | Conform deciziilor ANRE                     | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (lei/MWh)  |                       |                     |                      |       |     |     |
| Tranzacţii pe PCCB+PCCB-NC + alte forme de pieţe centralizate organizate de OPCOM   | piaţa reglementată                          | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (lei/MWh)  |                       |                     |                      |       |     |     |
|   | energie electrică pentru care se aplică CPC | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (lei/MWh)  |                       |                     |                      |       |     |     |
| PZU   | total                                       | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (lei/MWh)  |                       |                     |                      |       |     |     |
| PE  | total                                       | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (lei/MWh)  |                       |                     |                      |       |     |     |
| Piaţa intrazilnică de energie electrică   | piaţa reglementată                          | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (lei/MWh)  |                       |                     |                      |       |     |     |
|   | energie electrică pentru care se aplică CPC | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (lei/MWh)  |                       |                     |                      |       |     |     |
| Contracte de procesare  | piaţa reglementată                          | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (lei/MWh)  |                       |                     |                      |       |     |     |
|   | energie electrică pentru care se aplică CPC | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (lei/MWh)  |                       |                     |                      |       |     |     |
| Contracte bilateral negociate în derulare la data intrării în vigoare a <a href="#">Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012</a> | piaţa reglementată                          | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (lei/MWh)  |                       |                     |                      |       |     |     |
|   | energie electrică pentru care se aplică CPC | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (lei/MWh)  |                       |                     |                      |       |     |     |
| Alte contracte prevăzute de legislaţia în vigoare   | piaţa reglementată                          | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (lei/MWh)  |                       |                     |                      |       |     |     |
|   | energie electrică pentru care se aplică CPC | Cantitate (MWh) |                       |                     |                      |       |     |     |
|   |   | Preţ (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 clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (la tarife reglementate) și clienții finali care au uzat de dreptul de eligibilitate

Societatea .....

Luna/Anul .....

| 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 bilaterale negociate în derulare la data intrării în vigoare a <u>Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</u> |   |         |  |         |       |         |
|                 | 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)

Societatea .....

Luna/Anul .....

| 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)

Societatea .....

Luna/Anul .....

(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  |            |        |        |    | MT    |            |        | JT    |            |        |  |  |  |
|           |  | Total  | Non casnic | Casnic | 220 kV | IT | 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)

Societatea .....

Luna/Anul .....

(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  |            |        |        |    | MT    |            |        | JT    |            |        |  |  |
|           |  | Total  | Non casnic | Casnic | 220 kV | IT | 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. Costurile activităților 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   |               |             |         |  |             |         |   |             |         |

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 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)

Total

| SURSA  | E (MWh)       | p (lei/MWh) | C (lei) |
|--|---------------|-------------|---------|
| Total  |               |             |         |
| Achiziţie energie  |               |             |         |
| Transport  |               |             |         |
| Servicii de sistem   |               |             |         |
| Servicii de sistem funcţionale   |               |             |         |
| Organizare piaţă   |               |             |         |
| Distribuţie  |               |             |         |
| Furnizare  |               |             |         |
| Achiziţie certificate verzi  |               |             |         |
| Profit realizat  |               |             |         |
| <b>B. Total venituri - clienţi finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)</b>                                    |               |             |         |
| 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  |               |             |         |
| <b>C. Venituri din distribuţie pură pentru clienţii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)</b>               |               |             |         |
| SURSA  | Total         |             |         |
|  | E (MWh)       | p (lei/MWh) | V (lei) |
| Total  |               |             |         |
| IT   |               |             |         |
| MT   |               |             |         |
| JT   |               |             |         |
| <b>D. Venituri din vânzarea de energie la clienţii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)</b>                |               |             |         |
| SURSA  | Total         |             |         |
|  | E (MWh)       | p (lei/MWh) | V (lei) |
| Total  |               |             |         |
| 220 kV   |               |             |         |
| IT   |               |             |         |
| MT   |               |             |         |
|  | Noncasnic     |             |         |
|  | Casnic        |             |         |
| JT   |               |             |         |
|  | Noncasnic     |             |         |
|  | Casnic        |             |         |
| Total noncasnic  |               |             |         |
| Total casnic   |               |             |         |
| <b>E. Costuri aferente serviciului de distribuţie pentru clienţii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)</b> |               |             |         |
| SURSA  | Total         |             |         |
|  | E (MWh)       | P (lei/MWh) | V (lei) |
| Total  |               |             |         |
| IT   |               |             |         |
| MT   |               |             |         |
|  | Noncasnic     |             |         |
|  | Casnic        |             |         |
| JT   |               |             |         |
|  | Noncasnic     |             |         |
|  | Casnic        |             |         |
| Total noncasnic  |               |             |         |
| Total casnic   |               |             |         |
| <b>F. Venituri din furnizare (fără distribuţie) pentru clienţii finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate (pentru care se aplică CPC)</b>   |               |             |         |
| 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 preturile în lei/MWh.

2. Pentru evitarea unor posibile greşeli de calcul, unde nu există date se va trece cifra zero.

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

dreptul de eligibilitate

Societatea .....

Luna/Anul .....

(Lei)

|      | Defalcare 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*         |                     |   |  |
|      | Defalcare 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 |
| 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 muncă vie               |                     |   |  |
|      | salarii                            |                     |   |  |
|      | CAS                                |                     |   |  |
|      | fond de șomaj                      |                     |   |  |
|      | fond de sănătate                   |                     |   |  |
|      | Alte cheltuieli cu muncă vie       |                     |   |  |
| B    | Costuri financiare                 |                     |   |  |

\* \*\* \*\*\*)

NOTĂ:

- 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”.
- Pentru evitarea unor posibile greșeli 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 bănci                                    |  |  |  |
| cheltuieli audit și alte                            |  |  |  |
| cheltuieli încasare facturi                         |  |  |  |
| cheltuieli cu imprimare facturi                     |  |  |  |
| chirii  |  |  |  |
| cheltuieli reprezentare                             |  |  |  |
| întreținere software                                |  |  |  |
| asigurări   |  |  |  |
| servicii eligibile                                  |  |  |  |
| ***Alte cheltuieli fixe total, din care:            |  |  |  |
| taxe locale și impozite                             |  |  |  |
| taxă timbru judiciar                                |  |  |  |
| contribuții   |  |  |  |
| alte cheltuieli de exploatare                       |  |  |  |

