

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali

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, cu modificările și completările ulterioare,

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:

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Furnizorii desemnați de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru a presta serviciile de furnizare de ultimă instanță duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 82/2013 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 734 din 28 noiembrie 2013, cu modificările ulterioare.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 17 iunie 2015.

Nr. 92.

ANEXĂ

METODOLOGIE

de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali

CAPITOLUL I

Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1.1

Scop

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește etapele și modul de determinare a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali care se află în una dintre următoarele situații:

- a) nu au uzat de eligibilitate;
- b) îndeplinesc condițiile impuse de legislație pentru serviciul universal și, după ce au uzat de eligibilitate, solicită să beneficieze de serviciul universal;
- c) nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă,

SECȚIUNEA 1.2

Domeniu de aplicare

Art. 2. — Metodologia este utilizată de:

a) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru aprobarea tarifelor reglementate, precum și pentru avizarea tarifelor componentă de piață concurențială aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali;

b) furnizorii de ultimă instanță, pentru fundamentarea și aplicarea tarifelor de energie electrică în facturile emise clienților finali.

SECȚIUNEA 1.3

Abrevieri și definiții

Art. 3. — Abrevierile utilizate în cadrul prezentei metodologii au următoarele semnificații:

- a) **ANRE** — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- b) **CPC** — componenta de piață concurențială;
- c) **FUI** — furnizor/furnizori de ultimă instanță;
- d) **IT** — înaltă tensiune (tensiune mai mare sau egală cu 110 kV);
- e) **JT** — joasă tensiune (tensiune mai mică sau egală cu 1 kV);
- f) **MT** — medie tensiune (tensiune cuprinsă în intervalul 1—110 kV exclusiv);
- g) **PCCB** — piața centralizată a contractelor bilaterale;
- h) **PCSU** — piața centralizată pentru serviciul universal;
- i) **PZU** — piața pentru ziua următoare;
- j) **PI** — piața intrazilnică;
- k) **PRE** — parte responsabilă cu echilibrarea;
- l) **SU** — serviciu universal;
- m) **OTS** — operatorul de transport și de sistem;
- n) **OPCOM** — operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale;
- o) **UI** — ultimă instanță.

Art. 4. — (1) Termenii utilizați în prezenta metodologie au înțelesul din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii de mai jos au următoarele semnificații:

a) *calendar de eliminare a tarifelor reglementate* — document care cuprinde etapele de eliminare a tarifelor reglementate la clienții finali și procentele de achiziție din piața concurențială corespunzătoare fiecărei etape, prevăzut în anexa nr. 1;

b) *clienți din piața reglementată* — clienți finali care, până la data aplicării prevederilor prezentei metodologii, nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal, precum și clienți finali care beneficiază de serviciul universal;

c) *corecții de tarif reglementat/CPC/UI* — pierderi (diferență negativă) sau, după caz, extraprofituri (diferență pozitivă) înregistrate de FUI în perioadele anterioare, calculate ca diferență între veniturile realizate și costurile plus profitul considerate justificate din activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate/tarife CPC/tarife UI, pentru clienții din piața reglementată, în perioadele respective;

d) *contract reglementat* — contract de vânzare-cumpărare energie electrică încheiat între un producător și un FUI, cu cantități și prețuri stabilite prin decizie ANRE;

e) *grila tarifară reglementată* — tipuri de tarife reglementate aplicabile clienților casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate;

f) *grilă tarifară reglementată de referință* — structura de tarife reglementate prevăzută în anexele la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 157/2014 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate;

g) *ofertă de cumpărare, produs de tranzacționare* — termeni specifici licitațiilor organizate pe PCSU, având înțelesul din Regulamentul de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, denumit în continuare *Regulamentul PCSU*;

h) *preț de dezechilibru* — prețul pentru deficit de energie reprezentând prețul unitar pe care o PRE trebuie să îl plătească OTS pentru dezechilibrele negative ale respectivei PRE, respectiv prețul pentru excedent de energie reprezentând prețul unitar pe care o PRE trebuie să îl primească de la OTS pentru dezechilibrele pozitive ale respectivei PRE;

i) *preț mediu de achiziție* — raportul dintre valoarea netă a tranzacțiilor de cumpărare/vânzare energie electrică pe piața angro, realizate de FUI în vederea asigurării consumului de energie electrică al clienților finali, și consumul respectiv de energie electrică activă;

j) *preț mediu PZU* — prețul mediu ponderat al PZU, publicat lunar de operatorul pieței de energie electrică, în lei/MWh;

k) *preț mediu de revenire* — raportul dintre venitul obținut de FUI din vânzarea la clienții finali a unei cantități de energie electrică activă, prin aplicarea unui tarif sau pachet de tarife și cantitatea respectivă de energie electrică activă;

l) *tarif reglementat* — ansamblu de prețuri (denumite componente ale tarifului) pentru energia electrică activă și, după caz, pentru rezervare sau abonament, aplicat pe perioada calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, respectiv până la data de 31 decembrie 2017, de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici care nu au uzat de eligibilitate;

m) *tarif CPC* — preț pentru energia electrică activă, aplicat de furnizorii de ultimă instanță clienților finali care beneficiază de serviciul universal;

n) *tarif UI* — preț pentru energia electrică activă, aplicat de furnizorii de ultimă instanță clienților noncasnici care nu beneficiază de serviciul universal;

o) *zonă de activitate* — zonă geografică pentru care un furnizor a fost desemnat FUI de către ANRE.

CAPITOLUL II

Principii de calcul pentru stabilirea tarifelor

SECȚIUNEA 2.1

Categorii de tarife

Art. 5. — Principiile de calcul din prezenta metodologie se referă la următoarele categorii de tarife:

a) tarife reglementate de energie electrică, aplicate de FUI clienților casnici care nu au uzat de eligibilitate, pentru diferența dintre consumul total și componenta de consum aferentă procentului de achiziție din piața concurențială prevăzut în calendarul de eliminare a tarifelor reglementate;

b) tarife CPC de energie electrică, aplicate de către FUI următoarelor categorii de clienți care beneficiază de serviciul universal:

- i. clienți casnici care nu au uzat de eligibilitate pentru componenta de consum aferentă procentului de achiziție din piața concurențială prevăzut în calendarul de eliminare a tarifelor reglementate;
- ii. clienți casnici care, după ce au uzat de eligibilitate, revin la FUI;
- iii. clienți noncasnici cu drept de serviciu universal, care solicită să-și exercite acest drept;

c) tarife UI de energie electrică, aplicate de către FUI următoarelor categorii de clienți care nu beneficiază de serviciu universal:

- i. clienți noncasnici care, până la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal;
- ii. clienți noncasnici care nu îndeplinesc condițiile sau nu solicită să beneficieze de serviciul universal și care, după intrarea în vigoare a prezentei metodologii, se află în situația de a nu avea asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă, inclusiv clienți care au uzat de eligibilitate și au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor.

SECȚIUNEA 2.2

Tarife reglementate

Art. 6. — Achiziția de către FUI a energiei electrice prognozate a fi furnizată la tarife reglementate se face prin contracte reglementate, încheiate în temeiul deciziilor emise de ANRE conform prevederilor Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare *Metodologie de stabilire a prețurilor și cantităților din contractele reglementate*. Diferențele între consumul realizat și cel asigurat prin contracte reglementate se pot tranzacționa, după caz, pe PZU, PI și/sau la preț de dezechilibru.

Art. 7. — Venitul previzionat ca fiind necesar fiecărui FUI în activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate se stabilește pe fiecare zonă de activitate, astfel încât să acopere costurile previzionate considerate justificate, profitul reglementat, reducerile previzionate de venit datorită diminuării componentelor fixe ale tarifelor (rezervare/abonament) ca

urmăre a creșterii procentului de achiziție din piața concurențială și soldul corecțiilor de tarif reglementat:

$$V_p^{TR} = C_{pA}^{TR} + C_{pT}^{TR} + C_{pSS}^{TR} + C_{pPC}^{TR} + C_{pD}^{TR} + C_{pF}^{TR} + P_p^{TR} + \Delta V^{TR} - \Delta P^{TR},$$

unde:

V_p^{TR} — venitul previzionat, necesar FUI în activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate, [lei];

C_{pA}^{TR} — costurile previzionate cu achiziția energiei electrice furnizate la tarife reglementate, care sunt egale cu costurile de achiziție a energiei electrice pe contractele reglementate ale FUI în perioada pentru care se determină valoarea V_p^{TR} , [lei];

$$C_{pA}^{TR} = p_{ach}^{TR} \times E_p^{TR}$$

V_p^{TR} — consumul previzionat de energie electrică facturat la tarife reglementate, care este egal cu cantitatea totală de energie electrică din contractele reglementate ale FUI în perioada pentru care se determină valoarea V_p^{TR} , [MWh];

p_{ach}^{TR} — prețul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife reglementate, previzionat, care este egal cu prețul mediu de achiziție a energiei electrice pe contractele reglementate ale FUI în perioada pentru care se determină valoarea V_p^{TR} , [lei/MWh];

C_{pT}^{TR} , C_{pSS}^{TR} , C_{pPC}^{TR} , C_{pD}^{TR} — costurile previzionate cu serviciile de transport, distribuție, servicii de sistem și operare piață aferente energiei electrice furnizate la tarife reglementate în perioada pentru care se determină valoarea V_p^{TR} ; sunt determinate pe baza valorilor justificate ale tarifelor prevăzute la art. 25 alin. (1) lit. a) și a consumului previzionat de energie electrică facturat la tarife reglementate, [lei];

C_{pF}^{TR} — costul previzionat al activității de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate, [lei];

$$C_{pF}^{TR} = E_p^{TR} \times c_F$$

c_F — costul unitar al activității de furnizare a energiei electrice către clienții din piața reglementată, stabilit conform prevederilor art. 25 alin. (3), [lei/MWh];

P_p^{TR} — valoarea profitului aferent activității de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate, [lei];

$$P_p^{TR} = p_R \times (C_{pA}^{TR} + C_{pT}^{TR} + C_{pSS}^{TR} + C_{pPC}^{TR} + C_{pD}^{TR} + C_{pF}^{TR})$$

p_R — valoarea procentuală a profitului aferent activității de furnizare a energiei electrice, stabilită conform prevederilor art. 25 alin. (2), [%];

ΔV^{TR} — valoarea reducerii previzionate de venit datorită diminuării componentelor fixe ale tarifelor reglementate (rezervare/abonament) ca urmare a creșterii procentului de achiziție din piața concurențială, stabilită conform prevederilor art. 25 alin. (1) lit. f), [lei];

ΔP^{TR} — valoarea soldului corecțiilor de tarif reglementat, stabilită conform prevederilor art. 25 alin. (1) lit. b) și ale art. 8, [lei].

Art. 8. — (1) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife reglementate, considerat justificat pentru o perioadă anterioară (semestru/an) nu poate depăși cu mai mult de 6 % valoarea prețului mediu al energiei electrice achiziționate prin contracte reglementate și din PZU în perioada respectivă, calculat astfel:

$$p_m^{CR,PZU} = \frac{\sum_{j=1}^m (\sum (E_j^{CR} \times p_j^{CR}) + E_j^{PZU,TR} \times p_j^{PZU})}{\sum_{j=1}^m (\sum (E_j^{CR}) + E_j^{PZU,TR})},$$

unde:

m — numărul de ore din perioada analizată (semestru);

E_j^{CR} — cantitățile de energie electrică achiziționate pe fiecare dintre contractele reglementate ale FUI în ora j din perioada analizată, [MWh];

p_j^{CR} — prețurile energiei electrice achiziționate pe fiecare dintre contractele reglementate ale FUI în ora j din perioada analizată, [lei/MWh];

$E_j^{PZU,TR}$ — cantitatea de energie electrică tranzacționată de FUI pe PZU în ora j din perioada analizată, pentru acoperirea necesarului de energie electrică furnizată la tarife reglementate; are semn pozitiv în cazul tranzacțiilor de cumpărare pe PZU și semn negativ în cazul tranzacțiilor de vânzare pe PZU, [MWh];

p_j^{PZU} — prețul de închidere a PZU în ora j din perioada analizată.

(2) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1), prețul mediu de achiziție a energiei electrice poate depăși limita prevăzută la alin. (1) în următoarele situații:

a) dacă ANRE nu a putut soluționa favorabil solicitarea de modificare a cantităților din contractele reglementate în perioada respectivă, transmisă de FUI conform prevederilor Metodologiei de stabilire a prețurilor și cantităților din contractele reglementate;

b) dacă au devenit aplicabile clauzele de forță majoră din contractele reglementate ale FUI în perioada respectivă;

c) dacă au existat avarii extinse în rețeaua de transport/distribuție a energiei electrice, care au avut ca efect întreruperea alimentării cu energie electrică a clienților casnici ai FUI în perioada respectivă.

Art. 9. — Prețul mediu de revenire previzionat, respectiv realizat, pentru energia electrică furnizată la tarife reglementate se calculează la nivel național (pe total FUI) cu formula generală:

$$p_{med}^{TR} = \frac{\sum (V_i^{TR})}{\sum (E_i^{TR})},$$

unde:

p_{med}^{TR} — prețul mediu de revenire la nivel național pentru energia electrică furnizată la tarife reglementate, previzionat, respectiv realizat în perioada pentru care se calculează/realizează venitul V_i^{TR} , [lei/MWh];

V_i^{TR} — venitul din activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate, calculat pe baza costurilor previzionate cu formula prevăzută la art. 7, respectiv realizat conform catelor de monitorizare și documentației prevăzute la art. 22, corespunzător FUI i , [lei];

E_i^{TR} — consumul de energie electrică facturat la tarife reglementate, corespunzător FUI i , previzionat, respectiv realizat în perioada pentru care se calculează/realizează venitul V_i^{TR} , [MWh];

i — indice corespunzător unui FUI.

Art. 10. — (1) Pentru stabilirea unor noi valori ale tarifelor reglementate aplicabile în perioada următoare, se calculează un coeficient de indexare a grilei tarifare reglementate, ca raport între prețul mediu de revenire previzionat pentru perioada următoare și prețul mediu de revenire realizat în perioada anterioară.

(2) Prețurile medii de revenire prevăzute la alin. (1) sunt determinate la nivel național pentru activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate.

SECȚIUNEA 2.3

Tarife CPC

Art. 11. — (1) Achiziția de către FUI a energiei electrice prognozate a fi furnizată la tarife CPC se face prin contracte bilaterale, încheiate în urma licitațiilor desfășurate pe PCSU. Diferențele între consumul realizat și cel asigurat prin contracte bilaterale încheiate în urma licitațiilor desfășurate pe PCSU se pot tranzacționa, după caz, pe PZU, PI și/sau la preț de dezechilibru.

(2) În cazul reducerii cererii aferente produselor de tranzacționare sau în cazul anulării unei sesiuni de licitație conform prevederilor Regulamentului PCSU, energia electrică prognozată a fi furnizată la tarife CPC, care nu este achiziționată prin contractele bilaterale încheiate în urma licitației desfășurate pe PCSU, va fi tranzacționată zilnic pe PZU.

(3) În situațiile prevăzute la art. 36, achiziția de către FUI a energiei electrice furnizate la tarife CPC se face în aceleași condiții ca și achiziția energiei electrice furnizate clienților eligibili ai operatorului economic care prestează serviciul de furnizare de ultimă instanță.

Art. 12. — Venitul previzionat ca fiind necesar fiecărui FUI în activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife CPC se stabilește pe fiecare nivel de tensiune/zonă de activitate, astfel încât să acopere costurile previzionate considerate justificate, profitul reglementat și soldul corecțiilor de tarif CPC:

$$V_p^{CPC} = C_{pA}^{CPC} + C_{pT}^{CPC} + C_{pSS}^{CPC} + C_{pPC}^{CPC} + C_{pD}^{CPC} + C_{pF}^{CPC} + p_p^{CPC} - \Delta P^{CPC},$$

unde:
 V_p^{CPC} — venitul previzionat, necesar FUI în activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife CPC, [lei];
 C_{pA}^{CPC} — costurile previzionate cu achiziția energiei electrice furnizate la tarife CPC în perioada pentru care se determină valoarea V_p^{CPC} , [lei];

$$C_{pA}^{CPC} = p_{ach}^{CPC} \times E_p^{CPC}$$

E_p^{CPC} — consumul previzionat de energie electrică facturat la tarife CPC în perioada pentru care se determină valoarea V_p^{CPC} , [MWh];

p_{ach}^{CPC} — prețul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife CPC, previzionat, stabilit conform prevederilor art. 13, [lei/MWh];

C_{pT}^{CPC} , C_{pSS}^{CPC} , C_{pPC}^{CPC} , C_{pD}^{CPC} — costurile previzionate cu serviciile de transport, distribuție, servicii de sistem și operare piață aferente energiei electrice furnizate la tarife CPC în perioada pentru care se determină valoarea V_p^{CPC} ; sunt determinate pe baza valorilor justificate ale tarifelor prevăzute la art. 25 alin. (1) lit. a) și a consumului previzionat de energie electrică facturat la tarife CPC, [lei];

C_{pF}^{CPC} — costul previzionat al activității de furnizare a energiei electrice la tarife CPC, [lei];

$$C_{pF}^{CPC} = E_p^{CPC} \times C_F$$

p_p^{CPC} — valoarea profitului aferent activității de furnizare a energiei electrice la tarife CPC, [lei];

$$p_p^{CPC} = p_R \times (C_{pA}^{CPC} + C_{pT}^{CPC} + C_{pSS}^{CPC} + C_{pPC}^{CPC} + C_{pD}^{CPC} + C_{pF}^{CPC})$$

ΔP^{CPC} — valoarea soldului corecțiilor de tarif CPC, stabilită conform prevederilor art. 25 alin. (1) lit. b) și ale art. 14, [lei].

Art. 13. — (1) Valoarea p_{ach}^{CPC} luată în considerare în calculul costurilor previzionate cu achiziția energiei electrice furnizate la tarife CPC nu poate depăși cu mai mult de 8% media ponderată, cu cantitățile achiziționate din fiecare produs de tranzacționare, a prețurilor de închidere din sesiunea de licitație organizată pe PCSU pentru trimestrul următor.

(2) Dacă sesiunea de licitație organizată pe PCSU pentru trimestrul următor a fost anulată conform prevederilor Regulamentului PCSU sau în situațiile prevăzute la art. 36, valoarea p_{ach}^{CPC} considerată în calculul costurilor previzionate cu achiziția energiei electrice furnizate la tarife CPC nu poate depăși cu mai mult de 10% media ponderată a prețurilor medii PZU din ultimele 6 luni calendaristice încheiate.

(3) Consumul previzionat de energie electrică facturat la tarife CPC al fiecărui FUI se stabilește pe baza cantității totale corespunzătoare ofertelor de cumpărare transmise de FUI la ANRE conform prevederilor Regulamentului PCSU.

Art. 14. — (1) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife CPC, considerat justificat pentru o perioadă anterioară (trimestru/semestru), nu poate depăși cu mai mult de 5% valoarea prețului mediu al energiei electrice achiziționate din PCSU și din PZU în perioada respectivă, calculat astfel:

$$p_m^{PCSU,PZU} = \frac{\sum_{j=1}^m (\sum (E_j^{PCSU} \times p_j^{PCSU}) + E_j^{PZU,CPC} \times p_j^{PZU})}{\sum_{j=1}^m (\sum (E_j^{PCSU}) + E_j^{PZU,CPC})},$$

unde:

m — numărul de ore din perioada analizată (semestru);
 E_j^{PCSU} — cantitățile de energie electrică achiziționate pe PCSU de FUI în ora j din perioada analizată, pentru fiecare dintre produsele de tranzacționare, [MWh];

p_j^{PCSU} — prețurile energiei electrice achiziționate pe PCSU de FUI în ora j din perioada analizată, pentru fiecare dintre produsele de tranzacționare, [lei/MWh];

$E_j^{PZU,CPC}$ — cantitatea de energie electrică tranzacționată de FUI pe PZU în ora j din perioada analizată, pentru acoperirea necesarului de energie electrică furnizată la tarife CPC; are semn pozitiv în cazul tranzacțiilor de cumpărare pe PZU și semn negativ în cazul tranzacțiilor de vânzare pe PZU, [MWh];

p_j^{PZU} — prețul de închidere a PZU în ora j din perioada analizată.

(2) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1), prețul mediu de achiziție a energiei electrice poate depăși limita prevăzută la alin. (1) în următoarele situații:

a) dacă au existat reduceri ale cererii aferente produselor de tranzacționare sau a fost anulată o sesiune de licitație pentru un trimestru din perioada respectivă, conform prevederilor Regulamentului PCSU;

b) dacă s-au înregistrat diferențe de peste 10% între media prețurilor de închidere a PZU și media prețurilor de închidere a sesiunii/sesiunilor de licitație organizate pe PCSU pentru perioada respectivă;

c) dacă au existat avarii extinse în rețeaua de transport/distribuție a energiei electrice, care au avut ca efect întreruperea alimentării cu energie electrică a clienților finali pentru care FUI asigură furnizarea energiei electrice la tarife CPC în perioada respectivă.

(3) În situațiile prevăzute la art. 36, prețul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife CPC, considerat justificat pentru o perioadă anterioară, nu poate depăși cu mai mult de 10% media ponderată a prețurilor medii PZU publicate de operatorul pieței de energie electrică pentru fiecare lună calendaristică din perioada respectivă.

Art. 15. — Pentru fiecare FUI, valorile medii ale tarifelor CPC aplicabile în perioada următoare se calculează separat pe fiecare nivel de tensiune/zonă de activitate, ținând cont și de soldul corecțiilor de tarif UI aferente clienților prevăzuți la art. 5 lit. c) pct. i, cu formula generală:

$$t_i^{CPC} = \frac{V_i^{CPC}}{E_i^{CPC}} - \frac{\Delta P^{UI}}{E_i^{CPC} + E_i^{ne,UI}},$$

unde:

t_i^{CPC} — valoarea tarifului CPC corespunzător FUI i, [lei/MWh];
 V_i^{CPC} — venitul din activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife CPC, calculat, pe baza costurilor previzionate, cu formula prevăzută la art. 12, corespunzător FUI i, [lei];

E_i^{CPC} — consumul de energie electrică facturat la tarife CPC corespunzător FUI i, previzionat în perioada pentru care se determină valoarea V_i^{CPC} , [MWh];

ΔP_{UI} — valoarea soldului corecțiilor de tarif UI aferente clienților prevăzuți la art. 5 lit. c) pct. i, stabilită conform prevederilor art. 25 alin. (1) lit. b), art. 19 și art. 20, [lei];

$E_i^{ne,UI}$ — consumul de energie electrică facturat la tarife UI corespunzător FUI i, previzionat pentru clienții prevăzuți la art. 5 lit. c) pct. i în perioada pentru care se determină valoarea V_i^{CPC} , [MWh].

Art. 16. — (1) Pe baza valorilor medii ale tarifelor CPC, determinate în conformitate cu prevederile art. 15, se stabilesc valori ale tarifelor CPC diferențiate pentru energia electrică furnizată în orele de zi, respectiv în orele de noapte, astfel:

$$t_{noapte}^{CPC} = \frac{t^{CPC}}{a \times r_{virf/gol}^{PZU} + b}$$

$$t_{zi}^{CPC} = t_{noapte}^{CPC} \times r_{virf/gol}^{PZU},$$

unde:

t^{CPC} — valoarea medie a tarifului CPC, [lei/MWh];

t_{zi}^{CPC} — valoarea tarifului CPC pentru energia electrică furnizată în orele de zi, [lei/MWh];

t_{noapte}^{CPC} — valoarea tarifului CPC pentru energia electrică furnizată în orele de noapte, [lei/MWh];

$r_{virf/gol}^{PZU}$ — valoarea medie a raportului dintre prețurile energiei electrice în orele de vârf și în orele de gol, înregistrate pe PZU în ultimele 12 luni calendaristice;

a, b — coeficienți subunitari ce reprezintă ponderea estimată a consumului de energie electrică în orele de zi, respectiv în orele de noapte, din consumul total al clienților facturați la tarif CR2 și/sau tarif CPC diferențiat, din ultimele 12 luni; se determină de către ANRE pe baza datelor din raportările lunare transmise de FUI conform prevederilor din cap. IV.

(2) Valoarea medie a raportului dintre prețurile energiei electrice în orele de vârf și în orele de gol, înregistrate pe PZU în ultimele 12 luni calendaristice, se stabilește de către ANRE pe baza datelor publicate de către OPCOM pe site-ul propriu.

SECȚIUNEA 2.4

Tarife UI

Art. 17. — Tarifele UI se determină pe baza valorilor medii ale tarifelor CPC stabilite conform prevederilor din secțiunea 2.3, prin aplicarea unor procente de majorare a acestora, astfel:

a) maximum 5%, în cazul locurilor de consum alimentate la JT;

b) maximum 7,5%, în cazul locurilor de consum alimentate la MT;

c) maximum 10%, în cazul locurilor de consum alimentate la IT.

Art. 18. — Fiecare FUI își calculează tarifele UI separat pe fiecare nivel de tensiune/zonă de activitate, cu următoarea formulă generală:

$$t_i^{UI} = \frac{(100 + p_i^{maj})}{100} \times t_i^{CPC},$$

unde:

t_i^{UI} — valoarea tarifului UI corespunzătoare unui nivel de tensiune și unei zone de activitate, pentru FUI i, [lei/kWh];

p_i^{maj} — valoarea procentului de majorare stabilită de FUI i în limitele prevăzute la art. 17, pentru nivelul de tensiune/zona de activitate respectivă, [%];

t_i^{CPC} — valoarea medie a tarifului CPC corespunzătoare aceleiași nivel de tensiune și aceleiași zone de activitate, stabilită conform prevederilor din secțiunea 2.3 pentru FUI i, [lei/kWh].

Art. 19. — (1) La sfârșitul fiecărei perioade de dereglementare se calculează soldul corecțiilor de tarif UI aferente clienților prevăzuți la art. 5 lit. c) pct. i, care se ia în

considerare la calculul tarifelor CPC pentru perioada următoare, conform prevederilor art. 15.

(2) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife UI clienților prevăzuți la art. 5 lit. c) pct. i, considerat justificat pentru o perioadă anterioară, nu poate depăși cu mai mult de 10% valoarea considerată justificată a prețului mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarif CPC în perioada respectivă.

Art. 20. — (1) Diferența dintre veniturile și costurile realizate aferente activității de furnizare a energiei electrice la tarife UI pentru clienții prevăzuți la art. 5 lit. c) pct. ii se determină semestrial pentru fiecare FUI, pe baza datelor din raportările lunare transmise conform prevederilor din cap. IV. În cazul înregistrării unor diferențe negative, ANRE poate solicita FUI justificarea acestora.

(2) În cazul FUI care au înregistrat în perioadele anterioare pierderi din activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife UI pentru clienții prevăzuți la art. 5 lit. c) pct. ii, ANRE suplimentează, cu valoarea pierderilor considerate justificate, soldul corecțiilor de tarif calculate conform prevederilor art. 19.

CAPITOLUL III

Etape de stabilire a tarifelor

SECȚIUNEA 3.1

Transmiterea datelor de către FUI

Art. 21. — (1) Până la data de 1 octombrie a fiecărui an, fiecare FUI trebuie să transmită la ANRE prognoza orară de consum pentru anul calendaristic următor corespunzătoare următoarelor categorii de clienți finali proprii:

a) clienți casnici;

b) clienți noncasnici care beneficiază de SU;

c) clienți noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de SU.

(2) Datele prevăzute la alin. (1) se transmit separat pentru fiecare zonă de activitate și fiecare categorie de clienți finali.

Art. 22. — (1) Cu cel puțin 30 de zile înainte de sfârșitul fiecărui semestru, fiecare FUI trebuie să transmită la ANRE documentația privind veniturile, costurile, consumurile de energie și prețurile medii de revenire:

a) realizate în semestrul anterior;

b) realizate în primele 4 luni plus estimate pentru ultimele 2 luni din semestrul curent;

c) previzionate pentru anul/semestrul următor,

aferente furnizării energiei electrice la tarife reglementate, la tarife CPC și respectiv la tarife UI, pentru clienții din piața reglementată.

(2) La sfârșitul semestrului II al anului, datele aferente furnizării energiei electrice la tarife reglementate prevăzute la alin. (1) lit. c) se transmit pentru tot anul următor, separat pentru fiecare semestru al anului.

(3) În vederea corelării cu rezultatele licitațiilor organizate pe PCSU, FUI completează și transmit la ANRE datele aferente furnizării energiei electrice la tarife CPC prevăzute la alin. (1) lit. c) cu cel puțin 10 zile înainte de sfârșitul fiecărui semestru.

(4) Datele prevăzute la alin. (1) vor fi completate conform machetelor prezentate în anexa nr. 2, separat pentru fiecare zonă de activitate, fiecare tip de tarif și, unde este cazul, fiecare nivel de tensiune/categorie de clienți, și vor fi însoțite de un memoriu justificativ referitor la:

a) procedura/algoritmul de alocare a achiziției de energie electrică din piețele centralizate pe fiecare categorie de clienți;

b) calculația prețului mediu de achiziție a energiei electrice furnizate și, dacă este cazul, eventuala depășire a limitei prevăzute la art. 8, 14, respectiv la art. 19 în semestrul anterior și în semestrul curent;

c) costurile activității de furnizare și, dacă este cazul, costurile ocazionale ale activității de furnizare în cele două perioade anterioare, care se doresc a fi luate în considerare la calculul corecțiilor de tarif conform prevederilor art. 37;

d) eventualele diferențe de consum în cele trei perioade analizate.

Art. 23. — Transmiterea la ANRE a datelor prevăzute la art. 21 și 22 se face atât prin fax, cât și prin e-mail, într-un format electronic prelucrabil (fișiere Excel), împreună cu o adresă de înaintare semnată de reprezentantul legal al FUI.

Art. 24. — (1) ANRE poate solicita FUI completarea datelor transmise conform prevederilor art. 21 și 22 cu informații suplimentare sau care lipsesc, necesare pentru analiza veniturilor/costurilor/consumurilor estimate, sau corectarea datelor inconsistente.

(2) FUI trebuie să transmită la ANRE datele și informațiile solicitate conform prevederilor alin. (1) în termen de 5 zile de la primirea solicitării.

SECȚIUNEA 3.2

Stabilirea datelor de calcul considerate justificate

Art. 25. — (1) ANRE stabilește, după caz, pentru fiecare FUI/zonă de activitate/nivel de tensiune/tip tarif/categorie de clienți, valorile justificate ale următoarelor elemente de cost pentru anul/semestrul următor:

a) tarifele de transport, distribuție, servicii de sistem și operare piață care vor fi luate în considerare la determinarea veniturilor necesare FUI în anul/semestrul următor;

b) soldul corecțiilor de tarif reglementat/CPC/UI pentru clienții din piața reglementată, determinat pe baza datelor din raportările lunare transmise de FUI conform prevederilor din cap. IV, precum și a documentației privind veniturile, costurile, consumurile de energie și prețurile medii de revenire realizate în semestrul anterior și în semestrul curent, transmise de FUI conform prevederilor art. 22; în calculul corecțiilor de tarif reglementat/CPC/UI se iau în considerare, după caz, costurile unitare ale activității de furnizare stabilite conform prevederilor de la lit. e) și alin. (2), prețul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate considerat justificat conform prevederilor prezentei metodologii, precum și valoarea procentuală a profitului activității de furnizare stabilită conform prevederilor de la alin. (2);

c) cantitatea totală de energie electrică, prețul mediu de achiziție a energiei electrice și costurile cu achiziția energiei electrice din contractele reglementate ale FUI în anul/semestrul următor, determinate pe baza deciziilor emise de ANRE conform prevederilor Metodologiei de stabilire a prețurilor și cantităților din contractele reglementate;

d) prețul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife CPC, care va fi luat în considerare la determinarea veniturilor necesare FUI în semestrul următor, determinat conform prevederilor din secțiunea 2.3;

e) costul unitar al activității de furnizare a energiei electrice către clienții din piața reglementată (C_F), în [lei/MWh], determinat de ANRE conform prevederilor de la alin. (3);

f) sumele aferente reducerii previzionate de venit datorită diminuării componentelor fixe ale tarifelor reglementate ca urmare a creșterii procentului de achiziție din piața concurențială;

g) prețul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife reglementate/CPC/UI clienților din piața reglementată, considerat justificat pentru perioade anterioare, determinat, după caz, conform prevederilor din secțiunile 2.2—2.4.

(2) Pentru fiecare FUI se ia în calcul o valoare procentuală a profitului aferent activității de furnizare a energiei electrice (p_R) de 1,5% din costul total (achiziție, transport, distribuție, servicii

de sistem, operare piață, furnizare) al activității de furnizare a energiei electrice.

(3) Costul unitar al activității de furnizare a energiei electrice către clienții din piața reglementată în lei/MWh se determină pentru fiecare FUI, astfel:

$$C_F = \frac{C_F^{cr} \times n_{total}^{cr} \times n_{luni}}{E_{total}^{cr}},$$

unde:

C_F — costul unitar al activității de furnizare a energiei electrice către clienții din piața reglementată ai FUI, [lei/MWh];

C_F^{cr} — valoarea justificată a costului unitar al activității de furnizare a energiei electrice către clienții din piața reglementată în lei/client/lună, stabilită de ANRE pe baza datelor din raportările lunare transmise de FUI conform prevederilor din cap. IV, precum și a datelor și informațiilor din documentația transmisă de FUI conform prevederilor art. 22, cu luarea în considerare a ratei inflației estimate în perioada pentru care se determină valoarea C_F ;

n_{total}^{cr} — număr clienți din piața reglementată ai FUI în perioada pentru care se determină valoarea C_F , determinat ca medie aritmetică a numărului de clienți din fiecare lună a perioadei;

n_{luni} — număr de luni din perioada pentru care se determină valoarea C_F ;

E_{total}^{cr} — consumul total de energie electrică al clienților din piața reglementată în perioada pentru care se determină valoarea C_F , [MWh].

(4) Costurile activității de furnizare a energiei electrice sunt generate în principal de:

- a) facturarea consumului de energie electrică;
- b) contractarea/recontractarea;
- c) informarea clienților;
- d) dezvoltarea, adaptarea și întreținerea sistemelor informatice de gestiune a clienților;
- e) salarii și alte cheltuieli cu personalul, chirii, impozite, credite, dobânzi;
- f) costuri financiare;
- g) pierderi din creanțe și debitori diverși;
- h) recuperări creanțe, cheltuieli de judecată;
- i) implementarea modificărilor legislative.

SECȚIUNEA 3.3

Tarife reglementate

Art. 26. — (1) Pe perioada calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, ANRE poate ajusta anual/semestrial tarifele reglementate de energie electrică, din proprie inițiativă sau la solicitarea FUI, pe baza:

a) documentației aferente furnizării energiei electrice la tarife reglementate, transmisă de fiecare FUI conform prevederilor art. 22;

b) datelor privind prognoza orară de consum pentru anul/semestrul următor aferentă clienților casnici care nu au uzat de eligibilitate, transmise de FUI conform prevederilor art. 21 lit. a);

c) datelor justificate de calcul, stabilite de ANRE conform prevederilor art. 25, conform principiilor de calcul prevăzute în secțiunea 2.2.

(2) Solicitățile privind ajustarea tarifelor reglementate de energie electrică se transmit de către FUI la ANRE cu cel puțin 30 de zile înainte de prima zi a anului/semestrului, odată cu informațiile prevăzute la art. 22 alin. (1).

Art. 27. — (1) Noile valori ale tarifelor reglementate pentru anul/semestrul următor se stabilesc prin aplicarea indicelui de indexare a grilei tarifare reglementate, calculat conform prevederilor art. 10, la tarifele reglementate în vigoare. Diferențele înregistrate între veniturile realizate și costurile considerate justificate sunt luate în considerare la următorul termen de ajustare a tarifelor reglementate, prin soldul corecțiilor de tarif reglementat.

(2) Ajustarea tarifelor reglementate pentru semestrul II al unui an calendaristic se face numai în cazul în care valoarea indicelui de indexare a grilei tarifare reglementate, calculată conform prevederilor art. 10, este mai mare de 1,02 sau mai mică de 0,98.

(3) Noile tarife reglementate de energie electrică aplicabile la nivel național de la începutul unui an/semestru sunt aprobate prin ordin al președintelui ANRE și sunt publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I.

SECȚIUNEA 3.4

Tarife CPC

Art. 28. — (1) ANRE avizează tarifele CPC semestrial, pe baza:

- a) documentației aferente furnizării energiei electrice la tarife CPC, transmisă de fiecare FUI conform prevederilor art. 22;
- b) datelor privind prognoza orară de consum pentru anul următor, transmise de FUI conform prevederilor art. 21;
- c) datelor justificate de calcul, stabilite de ANRE conform prevederilor art. 25, conform principiilor de calcul prevăzute în secțiunea 2.3.

(2) Cu cel puțin 30 de zile înainte de sfârșitul fiecărui semestru, FUI transmite la ANRE solicitarea de avizare a tarifelor CPC proprii pentru semestrul următor, în conformitate cu documentația prevăzută la art. 22.

Art. 29. — (1) Valorile tarifelor CPC aferente fiecărui FUI se stabilesc și se avizează separat pe fiecare nivel de tensiune și pentru fiecare zonă de activitate, cu respectarea prevederilor din prezenta metodologie.

(2) Cu cel puțin 6 zile înainte de sfârșitul fiecărui semestru, ANRE comunică FUI tarifele CPC proprii, avizate pentru semestrul următor.

SECȚIUNEA 3.5

Tarife UI

Art. 30. — (1) În termen de 3 zile lucrătoare de la comunicarea de către ANRE a tarifelor CPC avizate conform prevederilor din secțiunea 3.4 sau, după caz, ale art. 35, FUI stabilește și comunică ANRE tarifele UI proprii, determinate conform prevederilor din secțiunea 2.4.

(2) Valorile procentelor de majorare aplicabile tarifelor CPC, utilizate de FUI pentru stabilirea tarifelor UI, trebuie să asigure riscurile de sub/supracontractare datorate obligației de preluare în regim de ultimă instanță, conform reglementărilor în vigoare, a clienților noncasnici fără drept de serviciu universal, care nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă sau

care au uzat de eligibilitate și au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor.

Art. 31. — Valorile procentelor de majorare aplicabile tarifelor CPC, utilizate pentru stabilirea tarifelor UI, pot fi reanalizate și modificate de către FUI oricând pe parcursul unui semestru. În aceste condiții, FUI poate stabili noi tarife UI, cu respectarea prevederilor din secțiunea 2.4 și ale art. 39.

CAPITOLUL IV

Raportări

Art. 32. — (1) FUI are obligația de a transmite la ANRE, în format material și în format electronic prelucrabil, datele lunare de monitorizare referitoare la costurile, veniturile, consumurile de energie și prețurile medii de revenire realizate, aferente furnizării energiei electrice la clienții finali proprii, separat pe tipuri de tarife clienți, zone de activitate și, unde este cazul, niveluri de tensiune.

(2) Până la sfârșitul fiecărei luni, FUI transmite la ANRE raportările prevăzute la alin. (1) pentru luna anterioară, completate conform machetelor publicate pe site-ul ANRE.

Art. 33. — Ulterior termenului-limită prevăzut la art. 32 alin. (2), corectarea/completarea raportărilor transmise de FUI poate fi acceptată:

- a) în maximum 60 de zile de la termenul-limită prevăzut la art. 32 alin. (2), în cazul în care unele dintre datele raportate aferente tranzacțiilor pe piețele centralizate nu au avut la bază o decontare finală;
- b) la inițiativa FUI, pe baza unei note justificative;
- c) la solicitarea ANRE.

CAPITOLUL V

Dispoziții finale

Art. 34. — (1) FUI trebuie să desemneze o persoană responsabilă cu transmiterea către ANRE, respectiv primirea de la ANRE a datelor și informațiilor conform prevederilor prezentei metodologii.

(2) Datele de contact (nume, funcție, telefon, fax, e-mail) ale persoanelor responsabile desemnate conform prevederilor de la alin. (1) trebuie să fie transmise la ANRE și actualizate ori de câte ori apar modificări.

Art. 35. — (1) Prin derogare de la dispozițiile art. 28 alin. (1), ANRE poate decide avizarea tarifelor CPC separat pe perioada fiecărui trimestru din cadrul unui semestru, în următoarele cazuri:

a) media prețurilor de închidere a sesiunii de licitație organizată pe PCSU pentru trimestrul II al unui semestru diferă cu mai mult de 8 % de media prețurilor de închidere a sesiunii de licitație organizată pe PCSU pentru trimestrul I al respectivului semestru;

b) prețurile de achiziție a energiei electrice reflectă situații conjuncturale din piețele centralizate, caracterizate prin deficit sau excedent de ofertă;

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

(2) În situațiile prevăzute la alin. (1), termenele de transmitere a datelor și de stabilire a tarifelor se comunică de către ANRE la FUI prin fax sau e-mail.

Art. 36. — ANRE poate decide:

a) suspendarea organizării sesiunilor de licitație pe PCSU, pentru o perioadă determinată, în cazul în care constată disfuncționalități majore ale PCSU, pentru a căror clarificare/remediere este necesară o perioadă mai lungă de 45 de zile;

b) revocarea cadrului de reglementare aferent PCSU.

Art. 37. — La stabilirea corecției de tarif reglementat/CPC/UI pentru clienții din piața reglementată, costul activității de furnizare a energiei electrice, determinat pe baza datelor stabilite conform prevederilor art. 25 alin. (1) lit. e) și alin. (3), poate fi suplimentat cu cota-parte corespunzătoare din costurile ocazionale înregistrate de FUI în perioadele analizate ca urmare a unor situații speciale (cum ar fi recontractare, modificare sisteme informatice, pierderi din creanțe etc.), fundamentate de FUI și considerate justificate de ANRE.

Art. 38. — ANRE publică pe site-ul propriu tarifele reglementate aprobate la nivel național, precum și tarifele CPC avizate pentru fiecare FUI.

Art. 39. — FUI publică pe site-ul propriu, în cel mult 3 zile de la primirea avizului de la ANRE, tarifele CPC și tarifele UI stabilite conform prevederilor prezentei metodologii, pe care le aplică în facturile emise clienților finali proprii.

Art. 40. — Costurile suplimentare determinate de sancțiuni nu sunt recunoscute de ANRE la stabilirea tarifelor de energie electrică aplicate de FUI clienților finali.

Art. 41. — (1) Pentru semestrul II 2015, valoarea justificată a costului unitar al activității de furnizare a energiei electrice către clienții din piața reglementată C_p^e este de 4,5 lei/client/lună.

(2) Soldul corecțiilor de tarif UI se calculează pentru fiecare FUI conform prevederilor prezentei metodologii începând cu semestrul II 2015. La prima avizare a tarifelor CPC conform

prevederilor prezentei metodologii, în formula de calcul prevăzută la art. 15, valoarea ΔP_{UI} este zero.

(3) Prin derogare de la dispozițiile art. 27 alin. (2), ajustarea tarifelor reglementate pentru semestrul II al anului 2017 se face în cazul în care valoarea indicelui de indexare a grilei tarifare reglementate, calculată conform prevederilor art. 10, este diferită de 1.

(4) Valoarea justificată a soldului corecțiilor de tarif reglementat, stabilită pentru fiecare FUI conform prevederilor prezentei metodologii la sfârșitul semestrului II al anului 2017, va fi luată în considerare suplimentar la calculul tarifelor CPC pentru semestrul I al anului 2018.

(5) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife CPC considerat justificat pentru trimestrul II al anului 2015, perioada în care achiziția s-a făcut prin intermediul PCSU, se determină conform prevederilor art. 14 alin. (1) și (2).

Art. 42. — (1) La facturarea consumului de energie electrică al clienților care beneficiază de serviciul universal, FUI utilizează valoarea medie a tarifului CPC aplicabil, r_{CPC} , stabilită conform prevederilor art. 15.

(2) Începând cu data de 1 octombrie 2015, un client care beneficiază de serviciul universal poate solicita tariful CPC diferențiat, în cazul în care deține un sistem de măsurare cu înregistrarea separată a consumului de energie electrică din orele de zi, respectiv a celui din orele de noapte. În această situație, prin derogare de la dispozițiile alin. (1), la facturarea consumului de energie electrică al respectivului client FUI va utiliza valorile tarifului CPC aplicabile, stabilite conform prevederilor art. 16, astfel:

a) r_{zi}^{CPC} , pentru consumul înregistrat zilnic între orele 7,00—22,00, exclusiv;

b) r_{noapte}^{CPC} , pentru consumul înregistrat zilnic între orele 22,00—7,00, inclusiv.

ANEXA Nr. 1
la metodologie

Calendarul 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 licență:	
An:	
Perioada/Semestrul:	

[illegible]

Nr. crt.	Parametrii de calcul	UM	Valoare
1.	Preț PCSU (pentru fiecare produs de tranzacționare) — trimestrul următor	lei/MWh	
	produs bandă		
	produs vârf 1		
	produs vârf 2		
2.	Cantitate achiziționată PCSU (pentru fiecare produs de tranzacționare) — trimestrul următor	MWh	
	produs bandă		
	produs vârf 1		
	produs vârf 2		
3.	Cantitate oferte cumpărare PCSU (pentru fiecare produs de tranzacționare) — trimestrul următor	MWh	
	produs bandă		
	produs vârf 1		
	produs vârf 2		
4.	Preț mediu PZU din ultimele 6 luni încheiate	lei/MWh	
5.	Preț mediu de achiziție a energiei electrice pe contracte reglementate	lei/MWh	
6.	Cost unitar furnizare	lei/client/lună	
7.	Valoare procentuală profit cf. metodologie (1,5 %)	%	
8.	Număr total clienți finali din piața reglementată (8=8.1+8.2+8.3+8.4), din care:	—	
8.1	Număr mediu clienți casnici care nu au uzat de eligibilitate	—	
8.2	Număr mediu clienți casnici care au uzat de eligibilitate și au revenit la FUI	—	
8.3	Număr mediu clienți noncasnici care beneficiază de serviciu universal	—	
8.4	Număr mediu clienți noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și nu beneficiază de serviciu universal	—	

Tabelul 2. Date realizate

Titular licență:	
An:	
Perioada/Semestrul:	

[illegible]

Nr. crt.	Parametrii de calcul	UM	Valoare	
		Sesiune licitație	Pt. trimestrul ...	Pt. trimestrul ...
1.	Preț PCSU (pentru fiecare produs de tranzacționare/sesiune de licitație)	Produs bandă		
		Produs vârf 1		
		Produs vârf 2		
2.	Cantitate achiziționată PCSU (pentru fiecare produs de tranzacționare/sesiune de licitație)	Produs bandă		
		Produs vârf 1		
		Produs vârf 2		
3.	Cantitate oferte cumpărare PCSU (pentru fiecare produs de tranzacționare/sesiune de licitație)	Produs bandă		
		Produs vârf 1		
		Produs vârf 2		
4.	Preț mediu PZU	lei/MWh		
5.	Preț mediu de achiziție a energiei electrice pe contracte reglementate	lei/MWh		
6.	Preț mediu de achiziție a energiei electrice pe contracte reglementate + PZU	lei/MWh		
7.	Preț mediu de achiziție a energiei electrice pe PCSU + PZU	lei/MWh		
8.	Cost unitar furnizare	lei/client/ună		
9.	Valoare procentuală profit cf. metodologie (1.5 %)	%		
10.	Număr total clienți finali din piața reglementată ($10 = 10.1 + 10.2 + 10.3 + 10.4$), din care:	—		
10.1	Număr mediu clienți casnici care nu au uzat de eligibilitate	—		
10.2	Număr mediu clienți casnici care au uzat de eligibilitate și au revenit la FUI	—		
10.3	Număr mediu clienți noncasnici care beneficiază de serviciu universal	—		
10.4	Număr mediu clienți noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și nu beneficiază de serviciu universal	—		

ACTE ALE AUTORITĂȚII DE SUPRAVEGHERE FINANCIARĂ

AUTORITATEA DE SUPRAVEGHERE FINANCIARĂ

DECIZIE

privind autorizarea funcționării ca broker de asigurare a Societății E.K.-B.D.P. BROKER DE ASIGURARE-REASIGURARE — S.R.L.

În conformitate cu prevederile art. 13 alin. (1) coroborate cu art. 2 alin. (1) lit. b) și art. 3 lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 93/2012 privind înființarea, organizarea și funcționarea Autorității de Supraveghere Financiară, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 113/2013, cu modificările și completările ulterioare, precum și în baza prevederilor Legii nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare, și ale normelor emise în aplicarea acestora,

în baza Notei Direcției reglementare-autorizare nr. SA-DRA 3.166/21.05.2014 cu privire la cererea de aprobare a autorizației de funcționare ca broker de asigurare a Societății E.K.-B.D.P. BROKER DE ASIGURARE-REASIGURARE — S.R.L., în urma deliberărilor din cadrul ședinței din data de 4 iunie 2015,

Consiliul Autorității de Supraveghere Financiară d e c i d e:

Art. 1. — Societatea E.K.-B.D.P. BROKER DE ASIGURARE-REASIGURARE — S.R.L., cu sediul social în municipiul București, Str. Aman nr. 4, bl. 4, sc. B, ap. 67, sectorul 1, unitatea B, număr de ordine în registrul comerțului J40/556/2015, cod unic de înregistrare 33993296/20.01.2015,

este autorizată să funcționeze ca broker de asigurare având ca obiect de activitate activitatea de broker de asigurare conform prevederilor Legii nr. 32/2000 privind activitatea de asigurare și supravegherea asigurărilor, cu modificările și completările ulterioare.