

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

**pentru modificarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 65/2014, și pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2015**

Având în vedere prevederile art. 22 alin. (2) lit. b), e) și f), art. 53 alin. (1), art. 55 alin. (1), 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 c) și ale art. 9 alin. (1) lit. b), d), g) și h) 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 prezentul ordin.

**Art. I.** — Regulamentul de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 65/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 564 din 30 iulie 2014, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

**1. Articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 6. — (1) Ofertarea de către FUI, în vederea cumpărării pe PCSU, este obligatorie pentru cel puțin jumătate din consumul de energie electrică prognozat a fi facturat la tarif CPC al clienților finali deserviți de FUI în regim de serviciu universal.

(2) Prognoza de consum avută în vedere la îndeplinirea obligației prevăzute la alin. (1) este cea transmisă de FUI la ANRE conform prevederilor prezentului regulament”.

**2. Articolul 17 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 17. — Participarea FUI la PCSU este obligatorie pentru ofertarea, în vederea cumpărării, a cel puțin jumătate din consumul de energie electrică prognozat a fi facturat la tarif CPC al clienților finali deserviți în regim de serviciu universal.”

**3. La articolul 32, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) Cantitățile aferente ofertelor de cumpărare ale unui FUI se stabilesc astfel încât să se îndeplinească următoarea condiție:

$$0,5 \times E \leq \sum_i (N_i \times h_i) \quad (2), 201813$$

unde:

$E$  = consumul total de energie electrică prognozat a fi facturat la tarif CPC al clienților finali deserviți în regim de serviciu universal, în trimestrul calendaristic următor [MWh/trimestru];

$N_i$  = necesarul aferent produsului de tranzacționare  $i$  [MWh/h];

$h_i$  = numărul de intervale orare de livrare caracteristice produsului de tranzacționare  $i$ , din trimestrul calendaristic următor [h].”

**4. Articolul 33 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 33. — Propunerile de oferte de cumpărare ale FUI corespunzătoare fiecărui produs de tranzacționare pot fi revizuite de ANRE în următoarele situații:

a) dacă se constată nerespectarea condiției prevăzute la art. 32 alin. (2);

b) dacă nivelul excedentului estimat pentru prima rundă de licitație pe baza ofertelor indicative corespunzătoare limitei maxime a prețului de pornire a licitației este sub valoarea 1,5, în sensul reducerii ofertelor de cumpărare cu maximum 50% față de necesar.”

**5. La articolul 66, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„(2) În situațiile prevăzute la alin. (1), OPCSU stabilește noua valoare a cererii astfel încât să rezulte un excedent de ofertă de 1,5, ținând cont de limitarea prevăzută la alin. (3). Același procent de diminuare se aplică la toate ofertele de cumpărare corespunzătoare respectivului produs.

(3) Diminuarea cererii aferente produsului de tranzacționare în bandă se poate face cu maximum 50% din cererea inițială.”

**6. Articolul 68 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 68. — (1) O sesiune de licitație poate fi anulată prin decizie a președintelui ANRE, în următoarele situații:

a) înainte de deschiderea licitației, dacă, după primirea ofertelor indicative, se estimează că în prima rundă de licitație nu poate exista excedent de ofertă pentru produsul de tranzacționare în bandă;

b) după închiderea licitației, dar nu mai târziu de începutul perioadei pentru care aceasta a fost organizată, dacă apar suspiciuni privind comportamente anticoncurențiale sau încercări de manipulare a pieței.

(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit. b), OPCSU anulează toate tranzacțiile de vânzare-cumpărare dintre FUI și participanții la licitație declarați câștigători, respectiv cantitățile stabilite și comunicate conform prevederilor art. 62 alin (2).”

**7. Articolul 69 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 69. — OPCSU decide anularea unei sesiuni de licitație în cazul în care, prin aplicarea prevederilor art. 66, valoarea cererii pentru produsul de tranzacționare în bandă a fost redusă la limita minimă de 50% din cererea inițială și excedentul de ofertă a rămas sub valoarea 1,5.”

**Art. II.** — Metodologia de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2015, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 452 din 24 iunie 2015, cu completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. La articolul 3, după litera f) se introduce o nouă literă, litera f1), cu următorul cuprins:**

„f1) PC — piețe la termen administrate de OPCOM, cu excepția PCSU;”;

**2. Articolul 11 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 11. — (1) Achiziția de către FUI a energiei electrice prognozată a fi furnizată la tarife CPC se face în condițiile prevăzute de Regulamentul PCSU, prin contracte bilaterale încheiate pe PCSU și prin contracte bilaterale încheiate pe PC. Diferențele între consumul realizat și cantitatea de energie electrică din contractele bilaterale încheiate pe PCSU și PC 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 contracte bilaterale încheiate pe PCSU, se achiziționează pe PC, pe PZU, PI și/sau la preț de dezechilibru.

(3) Pe perioada suspendării sau în cazul încetării unui contract bilateral încheiat de FUI pe PCSU înainte de expirarea perioadei de valabilitate, achiziția de către respectivul FUI a cantităților corespunzătoare de energie electrică se face pe PC, pe PZU, PI și/sau la preț de dezechilibru.”

**3. Articolul 13 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„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 a prețurilor energiei electrice din contractele bilaterale încheiate pe PCSU și pe PC cu livrare în perioada pentru care se determină valoarea  $V_p^{CPC}$ , calculată pentru fiecare FUI i astfel:

$$p_i^{PCSU+PC} = \frac{E_i^{PCSU} \times p_{med}^{CPC} + (E_i^{CPC} - E_i^{PCSU}) \times p_{med}^{PC}}{E_i^{CPC}}$$

unde:

$p_i^{PCSU+PC}$  — media ponderată a prețurilor energiei electrice din contractele bilaterale încheiate pe PCSU și pe PC cu livrare în perioada pentru care se determină valoarea  $V_p^{CPC}$  [lei/MWh];

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

$E_i^{PCSU}$  — cantitatea totală de energie electrică din contractele bilaterale încheiate de FUI i pe PCSU cu livrare în perioada pentru care se determină valoarea  $V_p^{CPC}$  [MWh];

$p_{med}^{PCSU}$  — media ponderată a prețurilor energiei electrice din contractele încheiate pe PCSU cu livrare în perioada pentru care se determină valoarea  $V_p^{CPC}$  [lei/MWh];

$p_{med}^{PC}$  — media ponderată a prețurilor energiei electrice din toate contractele încheiate pe PC după data intrării în vigoare a prezentei metodologii și până la data comunicării, cu livrare în perioada pentru care se determină valoarea  $V_p^{CPC}$ , publicată/comunicată de OPCOM [lei/MWh].

(2) Dacă sesiunea de licitație organizată pe PCSU pentru trimestrul următor a fost anulată conform prevederilor Regulamentului PCSU, valoarea  $p_{ach}^{CPC}$  considerată în calculul costurilor previzionate cu achiziția energiei electrice furnizate la tarife CPC nu poate depăși cu mai mult de 8% valoarea  $p_{med}^{PC}$  prevăzută la alin. (1).”

**4. Articolul 14 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„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 8% valoarea prețului mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de fiecare FUI i prin contractele bilaterale încheiate pe PCSU și pe PC, cu livrare în perioada respectivă, calculat astfel:

$$p_i^{PCSU+PC-r} = \frac{E_i^{PCSU-r} \times p_i^{PCSU} + (E_i^{CPC-r} - E_i^{PCSU-r}) \times p_i^{PC-min}}{E_i^{CPC-r}}$$

unde:

$p_i^{PCSU+PC-r}$  — prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de fiecare FUI i prin contractele bilaterale încheiate pe PCSU și pe PC, cu livrare în perioada respectivă [lei/MWh];

$E_i^{CPC-r}$  — consumul total de energie electrică facturat la tarife CPC corespunzător FUI i, realizat în perioada respectivă [MWh];

$E_i^{PCSU-r}$  — cantitatea totală de energie electrică achiziționată de FUI i prin contractele bilaterale încheiate pe PCSU cu livrare în perioada respectivă [MWh];

$p_i^{PCSU}$  — prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de FUI i prin contractele bilaterale încheiate pe PCSU cu livrare în perioada respectivă [lei/MWh];

$$p_i^{PC-min} = \min(p_i^{PC}, p_{med}^{PC-r})$$

$p_i^{PC}$  — prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de operatorul economic care prestează serviciile de FUI i prin toate contractele bilaterale încheiate pe PC după data intrării în vigoare a prezentei metodologii, cu livrare în perioada respectivă, publicat/comunicat de OPCOM [lei/MWh];

$p_{med}^{PC-r}$  — media ponderată a prețurilor energiei electrice din toate contractele încheiate pe PC după data intrării în vigoare a prezentei metodologii, cu livrare în perioada respectivă, publicată/comunicată de OPCOM [lei/MWh].

(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 s-au înregistrat diferențe de peste 10% între media ponderată a prețurilor de închidere a PZU și media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale încheiate pe PCSU și pe PC, pentru perioada respectivă;

b) 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 alin. (2), valoarea justificată a prețului mediu de achiziție se stabilește de către ANRE în urma analizei datelor și informațiilor din piața angro de energie electrică și din documentația de fundamentare transmisă de FUI. Rezultatul analizei și modul de determinare a valorii justificate a prețului mediu de achiziție vor fi comunicate de către ANRE fiecărui FUI.”

**5. După articolul 25 se introduce un nou articol, articolul 25<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„Art. 25<sup>1</sup>. — (1) Pentru stabilirea valorii justificate a prețului mediu de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife CPC, cu verificarea îndeplinirii condițiilor prevăzute la art. 13, respectiv la art. 14, cu cel puțin 10 zile înainte de sfârșitul fiecărui semestru OPCOM transmite la ANRE:

a) valoarea  $p_{med}^{PC}$  corespunzătoare tuturor contractelor încheiate pe PC după data intrării în vigoare a prezentei metodologii și până la data comunicării, cu livrare în semestrul următor;

b) valorile  $p_i^{PC}$ , corespunzătoare tuturor contractelor bilaterale încheiate de fiecare dintre operatorii economici care prestează serviciile de FUI pe PC, după data intrării în vigoare a prezentei metodologii, cu livrare în semestrul anterior;

c) valorile  $p_i^{PC}$ , corespunzătoare tuturor contractelor bilaterale încheiate de fiecare dintre operatorii economici care prestează serviciile de FUI pe PC, după data intrării în vigoare a prezentei metodologii, cu livrare în semestrul curent;

d) valorile  $p_{med}^{PC-r}$  corespunzătoare tuturor contractelor încheiate pe PC după data intrării în vigoare a prezentei metodologii, cu livrare în semestrul anterior, respectiv cu livrare în semestrul curent.

(2) OPCOM publică în raportul lunar valoarea medie ponderată a prețurilor din toate contractele bilaterale încheiate după data intrării în vigoare a prezentei metodologii pe PCSU și pe PC, cu livrare în luna respectivă."

#### 6. Articolul 35 se modifică și va avea următorul cuprins:

„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) la anularea unei sesiuni de licitație, în conformitate cu prevederile Regulamentului PCSU;

b) dacă prețurile de achiziție a energiei electrice din contractele bilaterale încheiate pe PCSU și pe PC reflectă situații conjuncturale, caracterizate prin deficit sau excedent de ofertă;

c) dacă 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 și condițiile de transmitere a datelor și de stabilire a tarifelor se comunică de către ANRE la FUI și respectiv OPCOM prin fax sau e-mail."

#### 7. La articolul 35<sup>1</sup>, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 35<sup>1</sup>. — (1) Pentru consumul de energie electrică înregistrat în lunile calendaristice în care se îndeplinește condiția potrivit căreia media ponderată a prețurilor de închidere a PZU să fie cu cel puțin 10% mai mare decât media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale încheiate pe PCSU și pe PC cu livrare în luna respectivă, FUI facturează clienților prevăzuți la art. 5 lit. c) pct. ii, suplimentar față de tarifele UI aplicabile, un tarif PZU care trebuie să respecte relația matematică:

$$t^{PZU} \leq (p_{PZU}^{med} - p_{PCSU+PC}^{med}) \times 10^{-3}$$

unde:

$t^{PZU}$  — valoarea tarifului PZU aplicabil clienților prevăzuți la art. 5 lit. c) pct. ii [lei/kWh];

$p_{PZU}^{med}$  — media ponderată a prețurilor de închidere a PZU din luna respectivă, valoare publicată de OPCOM în raportul lunar [lei/MWh];

$p_{PCSU+PC}^{med}$  — media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale încheiate pe PCSU și pe PC după data intrării în vigoare a prezentei metodologii, cu livrare în luna respectivă, valoare publicată de OPCOM în raportul lunar [lei/MWh]."

#### 8. Articolul 36 se abrogă.

**Art. III.** — Producătorii de energie electrică, furnizorii, furnizorii de ultimă instanță și Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” — S.A. 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. IV.** — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Niculae Havrileț**

București, 9 august 2017.

Nr. 75.

0020181310082017

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,  
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București  
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București  
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,  
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

