

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. g), ale art. 76 alin. (1) și (3) și ale 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 alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) 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. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorul pieței de energie electrică și operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data publicării.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2010 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate practicate de operatorii piețelor centralizate din sectorul energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 479 din 13 iulie 2010.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 4 septembrie 2013.
Nr. 67.

ANEXĂ

METODOLOGIE

de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică

CAPITOLUL I

Scop

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește modul de determinare a venitului reglementat al operatorului pieței de energie electrică, denumit în continuare *operator*, precum și modul de calcul al tarifului reglementat pentru serviciile prestate de operator participanților la piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi.

Art. 2. — Metodologia are în vedere următoarele obiective:

- promovarea unor practici eficiente de operare;
- folosirea eficientă a resurselor;
- îmbunătățirea continuă a calității serviciilor prestate;
- viabilitatea financiară și dezvoltarea operatorului.

Art. 3. — Metoda prin care se stabilește tariful reglementat pentru serviciile prestate de operator participanților la piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi este de tipul „cost+”, venitul reglementat reprezentând suma dintre costurile totale justificate și o cotă rezonabilă de profit, calculată ca procent din aceste costuri.

CAPITOLUL II

Domeniu de aplicare

Art. 4. — (1) Metodologia se aplică pentru stabilirea tarifului practicat de operator pentru activitățile desfășurate pe următoarele piețe centralizate:

- piața centralizată pentru ziua următoare;
- piața centralizată intrazilnică;
- piața centralizată a contractelor bilaterale;
- piața centralizată a contractelor bilaterale cu negociere continuă;

- piața centralizată de certificate verzi;
- piața contractelor bilaterale de certificate verzi;
- piața de energie electrică pentru clienții finali mari;
- piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;

i) alte piețe centralizate din sectorul energiei electrice stabilite de legislația primară și/sau secundară din sectorul energiei electrice și reglementate ulterior aprobării prezentei metodologii.

(2) Prezenta metodologie nu se aplică la:

— stabilirea tarifelor pentru operarea pieței centralizate de alocare a capacităților de interconexiune, a pieței centralizate de echilibrare și a pieței centralizate de servicii tehnologice de sistem;

— stabilirea tarifului pentru activitățile operatorului aferente platformei de tranzacționare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră și pieței centralizate de gaze naturale.

CAPITOLUL III
Definiții și abrevieri

Art. 5. — (1) Termenii din prezenta metodologie au semnificațiile următoare:

<i>Autoritate competentă</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei — <i>ANRE</i>
<i>Contribuție financiară</i>	Aport în numerar al clienților serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică sau al unei terțe părți (contribuții gratuite, fonduri de la organismele interne sau internaționale, subvenții etc.) dat cu titlu gratuit operatorului pieței de energie electrică
<i>Perioadă tarifară</i>	Perioadă determinată de timp, în care se aplică tarife aprobate de autoritatea competentă; de regulă, aceasta este de un an calendaristic.
<i>Rata inflației</i>	Rată reglementată a indicelui prețurilor de consum, exprimată în procente, stabilită de instituțiile abilitate
<i>Cheie USB — Universal Serial Bus</i>	Dispozitiv hardware extern, care se conectează la stația de lucru a participantului la piața centralizată și permite accesarea sistemului de tranzacționare al pieței
<i>Operator al pieței de energie electrică</i>	Persoana juridică ce asigură organizarea și administrarea piețelor centralizate, cu excepția pieței de echilibrare, în vederea tranzacționării angro de energie electrică pe termen scurt, mediu și lung
<i>Unitate tranzacționată pe o piață centralizată</i>	Unitatea care se vinde/cumpără pe piața centralizată. Unitatea tranzacționată poate fi unitatea de energie electrică (MWh) sau certificatul verde.
<i>Tarif reglementat</i>	Sistem de tarife, practicate de operatorul pieței de energie electrică, rezultate din procesul de alocare a costurilor anuale pentru administrarea uneia sau mai multor piețe centralizate
<i>Tranzacție</i>	Operațiune comercială încheiată între două părți prin care se realizează activități de vânzare-cumpărare de energie electrică sau de certificate verzi

(2) În prezenta metodologie se folosesc următoarele abrevieri:

ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

CV — certificat verde;

FG — Fondul de garantare al funcționării pieței de certificate verzi;

OTS — operatorul de transport și sistem;

PZU — piața pentru ziua următoare;

PI — piața intrazilnică;

PCCB — piața centralizată a contractelor bilaterale;

PCCB-NC — piața centralizată a contractelor bilaterale cu negociere continuă;

PCV — piața certificatelor verzi;

PCCV — piața centralizată a certificatelor verzi;

PCBCV — piața contractelor bilaterale de certificate verzi;

PE — piața de echilibrare;

PMC — piața de energie electrică pentru clienții finali mari;

PC-OTC — piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;

PRE — parte responsabilă cu echilibrarea;

RI — rata inflației;

USB — Universal Serial Bus;

UT — unitate tranzacționată.

CAPITOLUL IV
Reguli generale

Art. 6. — (1) Venitul reglementat pentru asigurarea serviciilor prestate de operator participanților la piețele centralizate se determină pentru fiecare perioadă tarifară, înainte de începerea acestei perioade.

(2) Venitul reglementat reprezintă venitul necesar acoperirii costurilor justificate aferente activităților desfășurate de către operator, la care se adaugă profitul reglementat.

(3) Costurile justificate avute în vedere la determinarea venitului reglementat sunt defalcate pe fiecare dintre activitățile

pentru care se reglementează tariful, prevăzute la art. 11 alin. (1).

Art. 7. — (1) La calculul tarifului reglementat, orice cost justificat asociat activităților desfășurate de operator pe piețele centralizate este luat în considerare o singură dată.

(2) În cazul în care se constată că un cost a fost inclus de mai multe ori, acesta va fi scăzut din venitul reglementat aferent următoarei perioade tarifare, sub forma unei corecții aferente următoarei perioade tarifare.

Art. 8. — Operatorul este obligat să organizeze:

a) evidența contabilă separată pentru fiecare piață centralizată;

b) evidența contabilă separată pentru activitățile nereglementate.

Art. 9. — (1) Operatorul este obligat să aloce costurile comune aferente activităților pentru care se determină tariful reglementat și celorlalte activități reglementate/nereglementate, folosind o cheie de alocare a costurilor, pe care o comunică ANRE.

(2) Operatorul furnizează o explicație detaliată privind modul de alocare a costurilor, motivul alegerii metodei utilizate și cuantificarea factorilor utilizați în alocare.

(3) ANRE controlează corectitudinea alocării costurilor între activitățile reglementate prin prezenta metodologie și alte activități prestate de operator.

Art. 10. — Operatorul întocmește și transmite anual la ANRE evidența contribuțiilor financiare primite de la terți (descriere, valoare etc.).

CAPITOLUL V

Determinarea venitului reglementat

Art. 11. — (1) Activitățile desfășurate de operator, pentru care se determină tariful reglementat conform prezentei metodologii, sunt următoarele:

a) înscrierea la piețele centralizate;

b) administrarea piețelor centralizate, inclusiv stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru tranzacțiile din PE și pentru dezechilibrele PRE;

c) realizarea tranzacțiilor pe piețele centralizate, inclusiv decontarea pe piețele centralizate în care operatorul este contraparte.

(2) Activitățile prevăzute la alin. (1) sunt prevăzute în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezenta metodologie.

Art. 12. — Rata reglementată a profitului brut (p) pentru activitățile prevăzute la art. 11 alin. (1) este de 5% din costurile totale anuale recunoscute de ANRE pentru activitățile desfășurate de operator.

Art. 13. — (1) Venitul reglementat al operatorului, obținut prin aplicarea tarifului reglementat pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate $V_{[OPER]}$, se calculează cu formula:

$$V_{[OPER]} = V_{\text{inscr}} + V_{\text{admin}} + V_{\text{tranz}} + \text{Cor}_{t-2}^t - V_a \quad [\text{lei}] \quad (1),$$

unde:

— $V_{\text{inscr}} = C_{\text{inscr}} \times (1+p)$ este venitul pentru activitatea de înscriere a participanților la piețele centralizate pentru perioada tarifară t, calculat pe baza costurilor justificate C_{inscr} și a profitului corespunzător ratei reglementate a profitului brut p;

— $V_{\text{admin}} = C_{\text{admin}} \times (1+p)$ este venitul pentru activitatea de administrare a piețelor centralizate, pentru perioada tarifară t, calculat pe baza costurilor justificate C_{admin} și a profitului corespunzător ratei reglementate a profitului brut p;

— V_{tranz} este venitul pentru activitatea de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate pentru perioada tarifară t, alcătuit din venitul pentru activitatea de tranzacționare pe piețele centralizate în care operatorul este contraparte $V_{\text{tranz contraparte}}$ (PZU, PI) și venitul pentru activitatea de tranzacționare pe piețele centralizate pe care operatorul pieței de energie electrică nu este contraparte $V_{\text{tranz bilateral}}$ (PCCB, PCCB-NC, PMC, PC-OTC, PCCV, PCBCV). Venitul pentru activitatea de tranzacționare este calculat pe baza costurilor justificate $C_{\text{tranz contraparte}}$ și $C_{\text{tranz bilateral}}$ precum și a profitului corespunzător ratei reglementate a profitului brut p, astfel:

$$\begin{aligned} V_{\text{tranz}} &= V_{\text{tranz contraparte}} + V_{\text{tranz bilateral}} \\ V_{\text{tranz contraparte}} &= C_{\text{tranz contraparte}} \times (1+p) \\ V_{\text{tranz bilateral}} &= C_{\text{tranz bilateral}} \times (1+p) \end{aligned}$$

— Cor_{t-2}^t reprezintă corecția venitului reglementat prognozat pentru perioada tarifară t, datorată erorii de prognoză a costurilor cu activitățile operatorului pentru perioada tarifară t-2 față de valorile realizate în perioada tarifară t-2;

— V_a reprezintă veniturile obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea activităților operatorului aferente perioadei tarifare t (venituri din alte prestații, alte venituri de exploatare, venituri financiare etc.).

(2) Veniturile obținute din alte activități V_a nu se iau în considerare la determinarea venitului reglementat al operatorului, dacă operatorul alocă în mod corespunzător costuri acestor activități.

Art. 14. — (1) În vederea stabilirii venitului reglementat pentru perioada tarifară t, operatorul completează și transmite la ANRE, până la data de 1 noiembrie a fiecărei perioade tarifare t-1, datele necesare calculului tarifului reglementat, în conformitate cu macheta din anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezenta metodologie.

(2) Operatorul transmite la ANRE odată cu valorile prevăzute la alin. (1) prognozate pentru perioada tarifară t și valorile realizate referitoare la perioada tarifară t-2, precum și valorile estimate a fi realizate (8 luni realizate: ianuarie—august și 4 luni estimate: septembrie—decembrie) în perioada tarifară t-1.

(3) Datele privind costurile prevăzute la alin. (1) și (2) sunt fundamentate prin documente, justificări privind valorile totale și

defalcarea acestor valori pe fiecare dintre activitățile prevăzute la art. 11 alin. (1), cum ar fi: contracte, oferte, facturi, documente contabile, justificarea investițiilor, costuri cu terți etc.

(4) Toate costurile necesare determinării venitului reglementat al operatorului pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate sunt exprimate în termeni nominali.

(5) În cazul în care ANRE solicită clarificări, informații suplimentare și/sau corecții, operatorul este obligat să transmită datele solicitate în termen de 7 zile lucrătoare de la data solicitării.

CAPITOLUL VI

Modul de calcul al tarifului reglementat pentru activitățile prestate de operator

Art. 15. — Tariful reglementat practicat de operator se stabilește pentru fiecare perioadă tarifară t și este alcătuit din următoarele componente:

a) componenta de înscriere la piețele centralizate T_{inscr} [lei/participant la înscriere], aplicată o singură dată, la înscrierea unui participant la una sau mai multe piețe centralizate;

b) componenta de administrare a piețelor centralizate T_{admin} [lei/participant/an], aplicată anual fiecărui participant la piețele centralizate, pentru fiecare piață centralizată la care este înscris;

c) componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care operatorul este contraparte $T_{\text{tranz contraparte}}$ [lei/UT], aplicată fiecărui participant pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare realizate, după fiecare tranzacție încheiată;

d) componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate unde operatorul nu este contraparte $T_{\text{tranz bilateral}}$ [lei/UT], aplicată fiecărui participant, pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare realizate, după fiecare tranzacție încheiată.

Art. 16. — (1) Componenta de înscriere la piețele centralizate se calculează cu formula:

$$T_{\text{inscr}} = V_{\text{inscr}} / \text{Nr. part. noi} \quad [\text{lei/participant la înscriere}] \quad (2),$$

unde:

V_{inscr} [lei] este venitul pentru activitatea de înscriere a participanților la piețele centralizate, definit la art. 13. alin. (1).

Nr. part. noi este numărul participanților noi, prognozați a se înscrie la piețele centralizate în perioada tarifară t.

(2) Componenta de înscriere la piețele centralizate se plătește operatorului de către participant, o singură dată, la prima înscriere pe una sau mai multe dintre piețele centralizate și este condiție pentru înscriere.

(3) Modificarea piețelor centralizate pe care activează un participant, ulterioară primei înscrieri, nu necesită plata componentei de înscriere prevăzute la alin. (1).

(4) Participanții înscriși la piețele centralizate până la data începerii aplicării tarifelor stabilite conform prevederilor prezentei metodologii nu plătesc componenta de înscriere la piețele centralizate.

Art. 17. — (1) Componenta de administrare a piețelor centralizate se calculează cu formula:

$$T_{\text{admin}} = V_{\text{admin}} / (\text{Nr. part} + \text{Nr. part. noi} - \text{Nr. part. retr./revoc.}) \quad [\text{lei/participant/an}] \quad (3),$$

unde:

V_{admin} [lei] este venitul pentru activitatea de administrare a piețelor centralizate definit la art. 13 alin. (1);

Nr. part este numărul participanților înregistrați la piețele centralizate la începutul perioadei de tarifare t;

Nr. part. noi este numărul participanților noi prognozați a se înscrie la piețele centralizate în perioada tarifară t;

Nr. part. retr./revoc. este numărul participanților prognozați a fi retrași/revocați de la piețele centralizate în perioada tarifară t.

(2) Componenta de administrare se plătește anual operatorului, de către fiecare participant, pentru fiecare dintre piețele centralizate la care este înregistrat.

(3) Pentru participanții care se înregistrează la piața/piețele centralizate pe parcursul perioadei tarifare, valoarea componentei de administrare plătită operatorului se ponderează cu durata pentru care participantul este înscris, exprimată în luni și numărul total de luni din perioada tarifară.

(4) Pentru participanții noi, componenta de administrare se percepe de către operator începând cu luna în care intră în vigoare convenția de participare încheiată de către participanții la piață cu operatorul.

(5) În cazul suspendării și revocării unui participant, operatorul nu returnează participantului componenta anuală de administrare.

Art. 18. — (1) Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care operatorul este contraparte se calculează astfel:

$$T_{\text{tranz}} = V_{\text{tranz contraparte}} / (2 \times Q_{\text{tranz,contraparte anual}}) \text{ [lei/UT]} \quad (4),$$

unde:

$V_{\text{tranz contraparte}}$ [lei] este venitul pentru activitatea de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care operatorul este contraparte, definit la art. 13 alin. (1).

$Q_{\text{tranz,contraparte anual}}$ [UT] reprezintă numărul de unități tranzacționate anual de participanții la piețele centralizate în care operatorul pieței de energie electrică este contraparte.

(2) Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care operatorul este contraparte se plătește de fiecare participant, pentru unitățile tranzacționate, după fiecare tranzacție realizată pe piețele centralizate.

Art. 19. — (1) Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate unde operatorul pieței de energie electrică nu este contraparte se calculează astfel:

$$T_{\text{tranz bilateral}} = V_{\text{tranz bilateral}} / (2 \times Q_{\text{tranz,bilateral anual}}) \text{ [lei/UT]} \quad (5),$$

unde:

$V_{\text{tranz oferta}}$ [lei] este venitul pentru activitatea de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care operatorul nu este contraparte, definit la art. 13 alin. (1).

$Q_{\text{tranz,bilateral anual}}$ [UT] reprezintă numărul de unități tranzacționate anual de participanții la piețele centralizate în care operatorul pieței de energie electrică nu este contraparte.

(2) Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care operatorul nu este contraparte se plătește de fiecare participant, pentru unitățile tranzacționate, după fiecare tranzacție realizată pe piețele centralizate.

CAPITOLUL VII

Corecții

Art. 20. — (1) Corecția venitului reglementat pentru perioada tarifară t , Cor_{t-2} , se efectuează în cazul în care rata profitului brut realizat în perioada tarifară $t-2$ are abateri mai mari de $\pm 2\%$ față de rata reglementată a profitului brut prevăzută la art. 12, utilizată la stabilirea tarifului reglementat pentru perioada tarifară $t-2$.

(2) La determinarea corecției menționate la alin. (1), rata profitului brut recunoscută pentru perioada tarifară $t-2$ este de maximum 7%, respectiv de minimum 3%.

(3) Corecția privitoare la costurile incluse de mai multe ori la stabilirea venitului reglementat poate fi realizată pentru o perioadă anterioară de maximum 3 ani.

(4) Corecția venitului reglementat prognozat pentru perioada tarifară t , Cor_{t-2} , se actualizează în termeni nominali ai anului t , potrivit formulei:

$$Cor_{t-2} = Cor_{t-2, \text{ termeni } t-2} (1 + RI_{t-1}) (1 + RI_t) \quad (5),$$

unde:

Cor_{t-2} = corecția aferentă venitului reglementat al anului t , în termeni nominali ai anului t ;

$Cor_{t-2, \text{ termeni } t-2}$ = corecția aferentă venitului reglementat al anului t , în termeni nominali ai anului $t-2$;

RI_t = rata inflației prognozată pentru anul t ;

RI_{t-1} = rata inflației estimată pentru anul $t-1$.

CAPITOLUL VIII

Dispoziții finale

Art. 21. — Tariful reglementat practicat de operator pentru fiecare perioadă tarifară t se propune de către operator până la data de 1 noiembrie a perioadei tarifare $t-1$ și se aprobă de către ANRE până la data de 31 decembrie a perioadei tarifare $t-1$, potrivit prezentei metodologii.

Art. 22. — Drepturile bănești ale operatorului rezultate din aplicarea tarifului stabilit potrivit prezentei metodologii se obțin de către operator pe baze contractuale, prin încheierea convenției de participare la piețele centralizate.

Art. 23. — (1) Operatorul va solicita revizuirea tarifului reglementat sau a unor componente ale acestuia în cazul în care înregistrează variații mai mari de $\pm 5\%$ ale venitului estimat a fi realizat (n luni realizate și $12-n$ luni estimate), ca urmare a preluării/retragerii unor sarcini sau atribuții stabilite de legislația primară și secundară sau a altor cauze justificate.

(2) Revizuirea tarifului reglementat nu poate avea loc la un interval mai mic de 6 luni de la data aprobării acestuia de către ANRE.

Art. 24. — (1) ANRE monitorizează activitățile desfășurate de operator, în baza datelor transmise conform art. 14 alin. (2).

(2) Primul an de aplicare a tarifului stabilit conform prezentei metodologii este anul 2014.

(3) În primul an de aplicare a tarifului stabilit conform prezentei metodologii, operatorul are obligația de a transmite trimestrial la ANRE datele necesare calculului tarifului reglementat, în conformitate cu macheta din anexa nr. 2.

(4) Datele solicitate conform alin. (3) se transmit în termen de 45 de zile după încheierea fiecărui trimestru.

Art. 25. — Pentru producătorii cu puteri instalate mai mici de 1 MW, valorile componentelor de înscriere și de administrare ale tarifului reglementat practicat de operator se aprobă de către ANRE pe baza propunerii operatorului, diminuate cu până la 80% față de valoarea stabilită prin aplicarea prezentei metodologii.

Art. 26. — Operatorul are obligația ca, până la data intrării în vigoare a primului tarif stabilit conform prezentei metodologii, să semneze acte adiționale la convențiile încheiate cu participanții la piețele centralizate, conform prevederilor prezentei metodologii.

Art. 27. — Operatorul are obligația ca, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, să elaboreze și să supună dezbaterii publice o procedură prin care se stabilesc modalitatea și termenele de plată a tarifului reglementat, pentru fiecare dintre piețele centralizate pe care le administrează, în vederea avizării acestuia de către ANRE.

DESCRIEREA ACTIVITĂȚILOR**A. Înscrierea la piețele centralizate**

În vederea înscrierii participanților la piețele centralizate, operatorul:

1. realizează, în condiții de transparentă, obiectivitate și nediscriminare, înscrierea participanților la piața/piețele centralizată/centralizate de energie electrică și de certificate verzi, conform legislației secundare emise și aprobate de ANRE;

2. primește solicitarea de înscriere a participanților și documentele aferente potrivit reglementărilor;

3. verifică corectitudinea și completitudinea documentelor și solicită, după caz, completări sau corecții;

4. confirmă completitudinea și validează documentația;

5. emite factura pentru tariful de înscriere și o transmite solicitantului;

6. înregistrează datele participanților în Registrul de tranzacționare/Registrul participanților la PCV;

7. înregistrează solicitanții ca participanți la piața/piețele centralizate, după semnarea de către părți a convenției de participare, alocându-le coduri de identificare;

8. informează participanții, OTS, ANRE și PRE-ul din care face parte participantul, după caz, și publică înregistrarea acestora;

9. îndosariază și arhivează documentele de înregistrare.

B. Administrarea piețelor centralizate

În vederea administrării piețelor centralizate, operatorul:

1. eliberează la cerere, pe baza contractului de comodat încheiat cu participanții, cheia de autentificare USB, împreună cu adresele necesare pentru accesarea de către aceștia a aplicațiilor Sistemelor de tranzacționare;

2. asigură instruirea necesară participanților pentru utilizarea cheii de autentificare USB și asistență operativă;

3. introduce datele de identificare ale participantului în baza de date a aplicației informatice aferente pieței centralizate (configurarea participantului);

4. elaborează rapoarte privind operatorii economici înscrși la piețele centralizate, conform reglementărilor;

5. organizează sesiunile de licitații/tranzacționare;

6. îndosariază și arhivează documentele;

7. organizează și menține registre de urmărire a garanțiilor;

8. propune spre aprobare la ANRE tariful aplicabil participanților la piețele centralizate, pentru activitatea sa;

9. înregistrează lunar în Registrul certificatelor verzi codurile numerice ale certificatelor verzi emise de Compania Națională „Transelectrica” — S.A.;

10. modifică în Registrul certificatelor verzi, pentru fiecare participant la piața de certificate verzi, starea certificatelor verzi în funcție de durata de valabilitate și de îndeplinirea cotei anuale și anulează certificatele verzi acordate necuvenit;

11. înregistrează contractele bilaterale de vânzare/cumpărare de certificate verzi;

12. pune la dispoziția altor entități juridice, potrivit reglementărilor, informațiile cuprinse în Registrul de tranzacționare/Registrul certificatelor verzi;

13. acordă asistență participanților la piață;

14. rulează aplicațiile informatice dedicate calculării, pe baza prevederilor Codului comercial al pieței angro de energie electrică în vigoare și ale celorlalte reglementări specifice, a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piața de echilibrare și pentru părțile responsabile cu echilibrarea;

15. stabilește prețurile de deficit/excedent;

16. primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor privind activitatea de administrare a piețelor centralizate;

17. elaborează și transmite către ANRE propuneri de îmbunătățire/perfecționare a reglementărilor/procedurilor în vigoare, precum și propuneri de reglementări/proceduri specifice noi privind activitatea pe piețele de energie electrică și certificate verzi;

18. actualizează datele participanților în Registrul de tranzacționare/Registrul participanților la PCV;

19. informează participanții, OTS, ANRE și PRE-ul din care face parte participantul, după caz, și publică informații privind retragerea, suspendarea sau revocarea acestora;

20. întocmește și actualizează Registrul de certificate verzi;

21. elaborează punctele de vedere pentru reglementările conexe piețelor administrate atunci când acestea sunt în fază de consultare publică;

22. emite facturile pentru tarifele de administrare ale piețelor centralizate și le transmite participanților la piețele respective.

C. Realizarea tranzacțiilor

În vederea realizării de tranzacții pe piețele centralizate, operatorul pieței de energie electrică:

1. asigură cadrul de tranzacționare (organizează mentenanța infrastructurii, logistica și personalul), inclusiv elaborarea, implementarea și menținerea infrastructurii necesare și a aplicațiilor sistemelor de tranzacționare;

2. primește și validează ofertele de vânzare și cumpărare de energie electrică/certificate verzi;

3. înregistrează codurile numerice ale certificatelor verzi tranzacționate;

4. face publică oferta lunară de certificate verzi la nivel național;

5. stabilește numărul de unități tranzacționate, prețul de închidere al pieței și comunică confirmările de tranzacții;

6. organizează sesiunile de licitații/tranzacționare;

7. stabilește oferta câștigătoare și partenerii de tranzacții, precum și confirmările de tranzacții pentru unitățile tranzacționate;

8. aplică procedurile specifice în situații de urgență, inclusiv în cazul disfuncționalităților sistemelor informatice;

9. stabilește notificările fizice pe PRE aferente tranzacțiilor realizate pe PZU/PI de fiecare participant, le pune la dispoziția PRE-urilor și le transmite la OTS;

10. verifică și, după caz, sesizează participanților și ANRE eventualele neconformități între contractul semnat între părțile desemnate prin licitație/formularul de confirmare a tranzacțiilor și textul contractului publicat împreună cu oferta/contractului standard aplicabil și rezultatele sesiunii de tranzacționare notificate părților;

11. primește, gestionează, eliberează/execută, după caz, garanțiile financiare de participare la licitație, constituite de către participanții la piață;

12. transmite confirmările de tranzacție participanților care au participat la sesiunea de licitație;

13. publică prețul de închidere al pieței și alte informații relevante referitoare la piață, cu respectarea condițiilor de confidențialitate;

14. preia/validează solicitările de vânzare a CV către FG de la producătorii de energie electrică din surse regenerabile;

15. calculează numărul de CV ce urmează a fi cumpărate de la producătorii de energie electrică din surse regenerabile care au solicitat vânzarea către FG, prețul de cumpărare și efectuează plăți;

16. afișează, lunar, pentru anul de tranzacționare în curs, informațiile cumulate privind numărul de CV emise de OTS, numărul de CV tranzacționate pe PCCV și pe PCBCV;

17. calculează prețul mediu ponderat al CV tranzacționate pe PCCV în cele mai recente 3 luni de tranzacționare încheiate și publică acest preț;

18. asigură configurarea în cadrul aplicațiilor ce deservește piețele administrate a tuturor elementelor ce privesc asigurarea accesului la tranzacționare și validarea ofertelor propuse de către participantul la piață. Aceste condiții privesc, fără a se limita la acestea, codul de identificare al participantului, garanțiile constituite și lista contrapărților acceptate;

19. supraveghează funcționarea pieței și informează ANRE despre rezultatele acestei activități, conform prevederilor legislației în vigoare;

20. colectează și publică datele statistice despre piață, agregate la un nivel care să nu dezvăluie poziția individuală pe piață a unui anumit participant;

21. actualizează/îmbunătățește performanțele și parametrii sistemelor informatice de tranzacționare;

22. asigură administrarea bazelor de date specifice sistemelor informatice de tranzacționare;

23. realizează aplicații-suport pentru elaborarea rapoartelor și analizelor posttranzacționare;

24. asigură îndosărierea și arhivarea, în conformitate cu precizările în acest sens ale cadrului de reglementare aplicabil pentru fiecare dintre piețele centralizate, a documentelor privind sesiunile de licitație/tranzacționare organizate;

25. elaborează, promovează și prezintă materiale sintetice privind rezultatele funcționării piețelor centralizate;

26. primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor referitoare la activitatea de realizare a tranzacțiilor;

27. rulează aplicațiile informatice dedicate calculării, pe baza prevederilor Codului comercial al pieței angro de energie electrică în vigoare și ale celorlalte reglementări specifice, a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piețele centralizate, altele decât piața de echilibrare;

28. transmite rezultatele rulării participanților la piețele centralizate;

29. administrează conturile centrale ale PZU și PI și asigură funcționarea mecanismelor de încasări și plăți, în fiecare zi bancară, conform reglementărilor Băncii Naționale a României (BNR), corespunzător tranzacțiilor cu energie electrică realizate pe PZU și PI, prin emiterea de instrucțiuni de direct debit și de ordine de plată;

30. administrează contul central al FG, conform reglementărilor BNR, și asigură încasarea de la furnizori, respectiv plata către producători prin ordine de plată;

31. emite facturile lunare și le transmite participanților la PZU/PI care au înregistrat cumpărări de energie electrică;

32. emite facturile lunare aferente tarifelor de tranzacționare pentru piețele în care este contraparte și le transmite participanților la PZU/PI care au înregistrat tranzacții cu energie electrică;

33. emite, după fiecare tranzacție, facturile aferente tarifelor de tranzacționare bilaterale și le transmite participanților care au înregistrat tranzacții cu energie electrică/certificate verzi;

34. primește și verifică facturile lunare emise de participanții la PZU/PI care au înregistrat vânzări de energie electrică;

35. efectuează compensarea debitelor/creanțelor pentru tranzacțiile din PZU/PI prin intermediul Institutului de Management și Informatică (IMI);

36. primește confirmările de încasare pentru tranzacțiile încheiate pe piața de certificate verzi;

37. transferă CV tranzacționate pe piața de certificate verzi din conturile vânzătorilor în conturile cumpărătorilor și comunică participanților cumpărători codurile CV transferate;

38. monitorizează garanțiile depuse de participanții la piețele centralizate și determină valoarea garanțiilor pentru validarea ofertelor de cumpărare;

39. solicită și urmărește executarea garanțiilor emise în favoarea sa, în vederea stingerii obligațiilor de plată ale participanților neachitate la termen;

40. primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor referitoare la activitatea de calculare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piețele centralizate;

41. asigură asistență tehnică pe parcursul sesiunii de tranzacționare la solicitarea oricărui participant;

42. asigură actualizarea operativă a datelor pe baza cărora a fost acordat dreptul de tranzacționare pentru sesiunea de licitație;

43. primește documentele de evaluare privind criteriile de selecție și criteriile de credibilitate și validează dreptul de participare la sesiunile de licitație, în calitate de membru al comisiilor constituite pentru sesiunile de tranzacționare pe PMC.

**COSTURI/VENITURI
ale operatorului pieței energiei electrice**

Perioada:

Transmis la data de:

Întocmit:

Nr. crt.		Total	Activitatea de înscriere	Activitatea de administrare	Activitatea de tranzacționare		Alte activități
					pe piețe unde operatorul este contraparte	pe piețe unde operatorul nu este contraparte	
1	COSTURI TOTALE, din care:	[Lei]					
1.1	Costuri de exploatare totale, din care:	[Lei]					
1.1.1	Costuri materiale (cheltuieli cu materii prime și materiale consumabile, cheltuieli privind mărfurile, cheltuieli cu energia și apa)	[Lei]					
1.1.2	Costul cu personalul total, din care:	[Lei]					
1.1.2.1	Salarii	[Lei]					
1.1.2.2	Costuri cu asigurările și protecția socială (contribuții la asigurările sociale, ajutor de șomaj și asigurări sociale de sănătate)	[Lei]					
1.1.2.3	Alte costuri cu personalul (tichete de masă, provizioane participare salariat la profitul anului anterior etc.)	[Lei]					
1.1.3	Costul cu amortizarea și provizioane pentru deprecierea immobilizărilor corporale și necorporale (mai puțin amortizarea immobilizărilor achiziționate din fonduri nerambursabile, conform legislației) și cu ajustarea activelor circulante	[Lei]					
1.1.4	Alte costuri de exploatare, din care:	[Lei]					
1.1.4.1	Costuri cu prestațiile externe (protocol, reclamă și publicitate, sponsorizări)	[Lei]					
1.1.4.2	Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate	[Lei]					
1.1.4.3	Cheltuieli cu despăgubiri, donații și active cedate	[Lei]					
1.1.4.4	Alte costuri de exploatare	[Lei]					
1.2	Costuri financiare	[Lei]					
1.2.1	Costuri privind dobânzile	[Lei]					
1.2.2	Alte costuri financiare	[Lei]					
1.3	Cheltuieli extraordinare	[Lei]					
2	Rata profitului brut reglementat (p)	[%]					
3	Profit	[Lei]					
4	Venituri din alte prestații	[Lei]					
5	Alte venituri de exploatare	[Lei]					
6	Venituri financiare	[Lei]					
7	Venituri extraordinare	[Lei]					
8	VENITUL REGLEMENTAT	[Lei]					
9	Nr. participanți noi la piețele centralizate						
10	Nr. participanți la piețele centralizate						
11	Nr. participanți retrași/revocați la piețele centralizate						
12	Unități tranzacționate						
13	Tarif						

Director,

.....