



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 1/18

Rev.012345

PROCEDURA
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL
COMPONENTELOR TARIFULUI REGLEMENTAT
PRACTICAT DE OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Întocmit: Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM” S.A.

- NOIEMBRIE 2019 -



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 2/18

Rev.012345

C U P R I N S

	Pag.
1. Scop.....	4
2. Domeniu de aplicare	4
3. Definitii	4
4. Abrevieri	4
5. Documente de referință	5
6. Principii privind stabilirea tarifului reglementat pentru activitatea reglementata desfasurata de OPCOM SA	5
7. Modul de calcul al componentelor tarifului reglementat	6
8. Dispoziții finale.....	8
9. Descrierea activitatilor	9



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEII DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 4/18

Rev.012345

1. SCOP

Procedura are drept scop stabilirea principiilor care guverneaza modul de determinare a tarifului reglementat si a modului de calcul al componentelor tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrică pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate de energie electrică și la piața de certificate verzi.

2. DOMENIUL DE APLICARE

Procedura se aplică pentru stabilirea modului de calcul al componentelor tarifului practicat de operator pentru activitatile desfasurate pe pietele centralizate de energie electrică și de certificate verzi, administrate.

3. DEFINITII

In intelesul prezentei proceduri termenii utilizati au urmatoarele semnificatii:

Activitate reglementată	Activitate realizată de operator ce face obiectul licenței pentru administrarea piețelor centralizate de energie electrică în condițiile reglementărilor în vigoare
Perioadă tarifară	Perioadă determinată de timp, în care se aplică tariful reglementat. Aceasta este de un an și începe la 1 ianuarie a fiecărui an
Tarif reglementat	Tarif practicat de operatorul pietei de energie electrică, ce include componente tarifare de înscriere la piețele centralizate, de administrare a piețelor centralizate și de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate
Tranzacție	Operațiune comercială încheiată între două părți prin care se realizează activități de vânzare-cumpărare de energie electrică sau de certificate verzi
Unitate tranzacționată	Unitate care se vinde/cumpără pe piața centralizată. Unitatea tranzacționată poate fi unitatea de energie electrică (MWh) sau certificatul verde.

4. ABREVIERI

In prezenta procedura se folosesc urmatoarele abrevieri:

ANRE	– Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
CV	– Certificat verde;
OPCOM S.A.	– Operatorul pietei de energie electrica / Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” S.A.;
PZU	– Piața centralizată pentru ziua următoare de energie electrică;
PI	– Piața centralizată intrazilnică de energie electrică;
PCCB	– Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică;
PCCB-LE	– Modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă;
PCCB-NC	– Modalitatea de tranzacționare a contractelor bilaterale cu negociere continuă de energie electrică;
PCCB-PC	– Modalitatea de tranzacționare a contractelor de procesare a combustibilului;
PCV	– Piața de certificate verzi;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 5/18

Rev.012345

- PCSCV – Piața centralizată anonimă spot de certificate verzi;
PCTCV – Piața centralizată anonimă la termen de certificate verzi;
PCBCV – Piața contractelor bilaterale de certificate verzi;
PCSU – Piața centralizată pentru serviciul universal
PMC – Piața de energie electrică pentru clienți finali mari;
PC-OTC – Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
PCE-ESRE-CV – Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi.
UT – Unitate tranzacționată pe o piață centralizată de energie electrică (MWh), respectiv pe piața de certificate verzi (CV).

5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 5.1. Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare.
5.2. Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare.
5.3. Metodologia de stabilire a venitului reglementat aferent activității reglementate desfășurate de către operatorul pieței de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE 192/23.09.2019, cu modificările și completările ulterioare.

6. PRINCIPII PRIVIND STABILIREA TARIFULUI REGLEMENTAT PENTRU ACTIVITATEA REGLEMENTATA DESFASURATA DE OPCOM SA

- 6.1. Tariful reglementat practicat de OPCOM se stabilește pe baza venitului reglementat aprobat de ANRE pentru fiecare perioada tarifară t.
6.2. Valorile componentelor tarifului reglementat se stabilesc într-o manieră transparentă, în baza unor criterii obiective și nediscriminatorii.
6.3. Activitățile desfășurate de operator, pentru care se determină tariful reglementat sunt cele prevăzute în Anexa la prezenta procedură, respectiv:
a) înscrierea la piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi;
b) administrarea piețelor centralizate de energie electrică și de certificate verzi;
c) stabilirea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare ale participanților la piața de echilibrare și ale operatorului de transport și de sistem;
c) realizarea tranzacțiilor pe piețele centralizate, inclusiv decontarea pe piețele centralizate în care operatorul este contraparte.
6.4. Tariful reglementat practicat de OPCOM S.A. este alcătuit din următoarele componente:



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEII DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 6/18

Rev.012345

6.4.1. *Componenta de înscriere la piețele centralizate* – T_{inscr} (lei/participant la înscriere), aplicată o singură dată, la prima înscriere pe una sau mai multe piețe centralizate;

6.4.2. *Componenta de administrare la piețele centralizate*

- a) *Componenta de administrare la piețele centralizate* – T_{admin} (lei/participant/an) aplicată anual fiecărui participant la piețele centralizate, pentru fiecare piață centralizată la care este înscris, cu excepția producătorilor cu $P_i \leq 1\text{ MW}$;
- b) *Componenta de administrare la piețele centralizate* – T_{admin} (lei/participant/an) aplicată anual fiecărui participant la piețele centralizate, pentru fiecare piață centralizată la care este înscris, pentru producători cu $100\text{ kW} < P_i \leq 1\text{ MW}$;
- c) *Componenta de administrare la piețele centralizate* – T_{admin} (lei/participant/an) aplicată anual fiecărui participant la piețele centralizate, pentru fiecare piață centralizată la care este înscris, pentru producători cu $P_i \leq 100\text{ kW}$.

6.4.3. *Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care OPCOM S.A. este contraparte* – $T_{\text{tranz contraparte}}$ (lei/UT), aplicată fiecărui participant, în luna următoare celei de tranzacționare, pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare energie electrică realizate, într-o lună calendaristică;

6.4.4. *Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care OPCOM S.A. nu este contraparte* – $T_{\text{tranz bilateral}}$ (lei/UT), aplicată fiecărui participant în luna următoare celei de tranzacționare, pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare energie electrică/certificate verzi realizate într-o luna calendaristică.

6.5. Pentru producătorii de energie electrică, valoarea componentei de administrare a tarifului reglementat practicat de operator se stabilește în funcție de categoria în care se încadrează puterea instalată P_i a centralelor electrice pe care le dețin, după cum urmează:

- a) pentru $P_i > 1\text{ MW}$;
- b) pentru $1\text{ MW} \geq P_i > 100\text{ kW}$;
- c) pentru $P_i \leq 100\text{ kW}$.

6.6. Nivelul componentelor tarifului reglementat trebuie să asigure obținerea de către OPCOM a venitului necesar pentru acoperirea costurilor justificate, precum și cota de profit prevăzută de Ordinul ANRE nr.192/2019.

6.7. Operatorul poate modifica tariful reglementat în interiorul perioadei tarifare t cu scopul de a asigura venitul reglementat aprobat de ANRE, valabil la data modificării, în conformitate cu prevederile art.27 din Ordinul ANRE nr.192/2019.

În acest sens, OPCOM modifică doar componentele tarifului reglementat de administrare a piețelor centralizate și de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate.

7. MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR TARIFULUI REGLEMENTAT

7.1. Venitul reglementat al OPCOM, $V[\text{OPCOM}]$, necesar acoperirii costurilor justificate aferente activităților desfășurate și obținut prin aplicarea tarifului reglementat pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate, se calculează cu formula:



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 7/18

Rev.012345

$$V[OPCOM] = V_{inscr} + V_{admin} + V_{tranz} + Cor_t - V_a [lei]$$

unde:

- V_{inscr} - reprezintă venitul pentru activitatea de înscriere a participanților la piețele centralizate pentru perioada tarifară t ;
- V_{admin} - reprezintă venitul pentru activitatea de administrare a piețelor centralizate pentru perioada tarifară t ;
- V_{tranz} - reprezintă 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 $V_{tranz\ contraparte}$ și venitul pentru activitatea de tranzacționare pe piețele centralizate pe care operatorul pieței de energie electrică nu este contraparte $V_{tranz\ bilateral}$.

Venitul pentru activitatea de tranzacționare este calculat pe baza costurilor justificate pentru activitatea de tranzacționare pe piețele centralizate în care operatorul este contraparte $C_{tranz\ contraparte}$ și a costurilor justificate pentru activitatea de tranzacționare pe piețele centralizate pe care operatorul pieței de energie electrică nu este contraparte $C_{tranz\ bilateral}$, precum și a profitului corespunzător ratei reglementate a profitului brut p ;

- Cor_t - reprezintă corecția venitului reglementat prognozat pentru perioada tarifară t ;
- V_a - reprezintă veniturile obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea activităților aferente perioadei tarifare t (venituri din alte prestații, alte venituri de exploatare, venituri financiare etc.).

Veniturile obținute din alte activități V_a nu se iau în considerare la determinarea venitului reglementat, OPCOM alocand costuri acestor activități în mod corespunzător.

7.2. Componenta de înscriere la piețele centralizate se calculează cu formula:

$$T_{inscr} = V_{inscr}/Nr.part.noi. [lei/participant la înscriere],$$

unde:

$V_{inscr} [lei] = C_{inscr} \times (1+p)$, este calculat pe baza costurilor justificate C_{inscr} și a profitului corespunzător ratei reglementate a profitului brut p .

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

7.3. Componenta de administrare a piețelor centralizate se calculează cu formula:

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

unde:

$V_{admin} [lei] = C_{admin} \times (1+p)$ se calculeaza pe baza costurilor justificate C_{admin} și a profitului corespunzător ratei reglementate a profitului brut p ;

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



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 8/18

Rev.012345

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

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

7.4. Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care operatorul este contraparte se calculează cu formula:

$$T_{tranz} = V_{tranz\ contraparte} / [2 \times Q_{tranz.contraparte\ anual} - (Q_{tranz.export} + Q_{tranz.mport.})] \quad [lei/UT],$$

unde:

$V_{tranz\ contraparte} = C_{tranz\ contraparte} \times (1+p)$, se calculează pe baza costurilor justificate pentru activitatea de tranzacționare pe piețele centralizate în care operatorul este contraparte $C_{tranz\ contraparte}$, precum și a profitului corespunzător ratei reglementate a profitului brut p ;

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

7.5. Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate unde operatorul pieței de energie electrică nu este contraparte se calculează cu formula:

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

unde:

$V_{tranz\ bilateral} [lei] = C_{tranz\ bilateral} \times (1+p)$, se calculează pe baza costurilor justificate pentru activitatea de tranzacționare pe piețele centralizate pe care operatorul pieței de energie electrică nu este contraparte $C_{tranz\ bilateral}$, precum și a profitului corespunzător ratei reglementate a profitului brut p .

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

8. DISPOZIȚII FINALE

8.1. Venitul reglementat pentru perioada tarifară *t* se aprobă prin ordin de către ANRE până la data de 10 decembrie a perioadei tarifare *t-1*.

8.2. În situația în care intrarea în vigoare a ordinului președintelui ANRE, privind aprobarea venitului reglementat pentru perioada tarifară *t*, nu se realizează până la data începerii următoarei perioade tarifare, tariful reglementat stabilit pentru perioada tarifară *t-1* rămâne în vigoare până la intrarea în vigoare a noului ordin.

Tariful reglementat stabilit pentru perioada tarifară *t* se aplică începând cu data de întâi a lunii următoare lunii în care intră în vigoare ordinul președintelui ANRE, privind aprobarea venitului



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 9/18

Rev.012345

reglementat pentru perioada tarifară t , urmând ca OPCOM să emită facturi de regularizare pentru componentele tarifare aferente perioadei tarifare t pentru care s-au emis facturi la tariful stabilit pentru perioada tarifară $t-1$.

- 8.3. Operatorul stabileste si publica tariful reglementat pe pagina de internet proprie cu cel putin 5 zile lucratoare inainte de inceperea perioadei tarifare, cu exceptia situatiei prevazute la art.22, alin.(2) din Ordinul ANRE nr.192/2019.

In situatia prevazuta la art.6.7. din prezenta procedura operatorul stabileste si publica tariful reglementat pe pagina de internet proprie cu cel putin 5 zile inainte de intrarea in vigoare.

- 8.4. Prezenta procedură privind modul de calcul al componentelor tarifului reglementat si reviziile ulterioare se publica pe pagina de internet a OPCOM in vederea supunerii procesului de consultare publică.



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEII DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 10/18

Rev.012345

Anexă

DESCRIEREA ACTIVITĂȚILOR

A. Înscrierea la piețele centralizate

În vederea înscrierii participanților la piețele centralizate, operatorul:

1. realizează, în condiții de transparență, 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 electronică pentru tariful reglementat-componenta de înscriere și o transmite solicitantului;
6. înregistrează solicitanții ca participanți la piață/piețele centralizate, după semnarea de către părți a convenției de participare, alocându-le coduri de identificare;
7. înregistrează datele participanților în Registrul participanților/Registrul certificatelor verzi;
8. informează participantul și PRE-ul din care face parte participantul, după caz, și publică înregistrarea acestora;
9. asigură arhivarea documentelor de înregistrare;
10. actualizează procedurile relevante și procesul intern de înregistrare în vederea implementărilor modificărilor și noilor cerințe prevăzute de legislația primară și secundară privind participarea la piață.

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. transmite, la cerere, credențialele necesare pentru accesul la sistemele de tranzacționare și post tranzacționare pentru Piața Intrazilnică de energie electrică;
3. predă participanților PC-OTC documentele ce conțin datele confidențiale necesare conectării acestora la sistemul de tranzacționare pentru prima licență și eliberează la cerere, documentele ce conțin datele confidențiale necesare conectării la sistemul de tranzacționare pentru licențele suplimentare de conectare la sistemul de tranzacționare;
4. asigură securitatea accesului la sistemele de tranzacționare și post tranzacționare, inclusiv prin administrarea unor infrastructuri informatice de chei publice, LDAP, firewall și disponibilitatea



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 11/18

Rev.012345

- informatiilor prin implementarea de sisteme cu disponibilitate ridicata, prin mecanisme de replicare si backup pe bandă magnetică;
5. asigură instruirea necesară participanților pentru utilizarea cheii de autentificare USB și a sistemelor de tranzacționare și asigură asistență operativă;
 6. asigură instruirea necesară participanților pentru instalarea aplicațiilor client de tranzacționare și asigură asistență operativă;
 7. organizează sesiuni de prezentare și instruire necesară participanților ori de câte ori se implementează produse, reguli sau mecanisme noi în piețele administrate de OPCOM și la solicitarea participanților;
 8. asigură actualizarea informațiilor necesare calității de participant ori de câte ori intervin modificări ale documentelor depuse la înregistrare, inclusiv prin semnarea unui act adițional la convenție, în caz de modificare a datelor de identificare ale participantului cuprinse în convenția de participare la piața/piețele centralizate unde este înregistrat;
 9. urmărește menținerea cerințelor necesare păstrării calității de participant la piață conform reglementărilor în vigoare și asigură comunicarea cu participanții în sensul respectării acestora, respectiv aplică prevederile menționate în proceduri în cazul în care aceste cerințe nu mai sunt respectate;
 10. elaborează lunar/anual calendarele sesiunilor de licitații/tranzacționare;
 11. introduce datele de identificare ale participantului în baza de date a aplicației informatice aferente pieței centralizate și în sistemele de securitate aferente (configurarea participantului);
 12. elaborează documentele necesare pentru implementarea prevederilor cadrului de reglementare stabilit de ANRE, le supune spre consultare publică și asigură actualizarea acestor documente în conformitate cu rezultatul consultărilor publice organizate;
 13. elaborează contractele-cadru/standard pentru piețele centralizate de contracte bilaterale de energie electrică/certificate verzi/energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, după caz;
 14. asigură publicarea și actualizarea pe site-ul propriu a informațiilor referitoare la înregistrarea la piață, organizarea și funcționarea piețelor administrate, cadrul legal, de reglementare și procedural aplicabil pentru produsele și serviciile puse la dispoziția participanților la piață;
 15. organizează sesiunile de licitații/tranzacționare;
 16. asigură arhivarea documentelor;
 17. organizează și menține Registre de urmărire a garanțiilor;
 18. propune spre aprobare la ANRE venitul pentru fiecare perioadă tarifară t pentru activitatea sa;
 19. stabilește pentru piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi valorile tarifului reglementat - componenta de înscriere, a componentelor de administrare și a componentelor de tranzacționare aplicabile participanților la piețele centralizate, pentru activitatea sa;
 20. înregistrează lunar în Registrul certificatelor verzi codurile numerice ale certificatelor verzi emise și transmise de CNTEE Transelectrica S.A.;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 12/18

Rev.012345

21. întocmește și actualizează Registrul Certificatelor Verzi oferind participanților la piață acces on-line la conturile de producători și/sau de furnizori pe care aceștia le dețin în Registrul Certificatelor Verzi;
22. modifică în Registrul certificatelor verzi, pentru fiecare participant la piața de certificate verzi, starea certificatelor verzi în vederea îndeplinirii obligațiilor de achiziție de certificate verzi trimestriale și anuale și anulează certificatele verzi acordate necuvenit;
23. transferă certificatele verzi din contul de producător în cel de furnizor, în cazul producătorilor de energie electrică beneficiari de certificate verzi care au și obligație de achiziție de certificate verzi;
24. asigură actualizarea în Registrul Certificatelor Verzi a limitelor de tranzacționare aplicabile pentru PCSCV și PCTCV;
25. înregistrează contractele bilaterale de vânzare/cumpărare de certificate verzi;
26. pune la dispoziția altor entități juridice, potrivit reglementărilor, informațiile cuprinse în Registrul participanților/Registrul certificatelor verzi;
27. acordă asistență participanților la piață;
28. rulează aplicațiile informatice dedicate calculării, de două ori pe lună sau de câte ori este necesar, pe baza prevederilor reglementărilor în vigoare și a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piața de echilibrare și pentru părțile responsabile cu echilibrarea;
29. stabilește și publică pe site-ul propriu dezechilibrul orar al sistemului;
30. stabilește dimensiunea fiecărei părți responsabile cu echilibrarea pe baza aportului acesteia la reducerea dezechilibrului sistemului, în cazul înregistrării de venituri suplimentare, respectiv pe baza aportului acesteia la amplificarea dezechilibrului sistemului, în cazul înregistrării de costuri suplimentare, pentru fiecare interval de dispecerizare;
31. verifică închiderea bilanțului energiei contractate pe piața de echilibrare cu dezechilibrele părților responsabile cu echilibrarea și publică pe site-ul propriu valorile orare ale acestuia;
32. stabilește elementele necesare facturării pentru participanții la piața de echilibrare, părțile responsabile cu echilibrarea și CNTEE Transelectrica S.A.;
33. stabilește și publică prețurile de deficit/excedent;
34. primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor privind activitatea de administrare a piețelor centralizate;
35. întocmește și transmite la ANRE rapoarte lunare care conțin informații referitoare la funcționarea pieței de certificate verzi pentru luna precedentă;
36. întocmește și transmite la ANRE situația conturilor de certificate verzi în ultima zi lucrătoare (inclusiv) a lunii următoare trimestrului de analiză și respectiv în ultima zi lucrătoare (inclusiv) a lunii martie a anului următor anului de analiză din Registrul Certificatelor Verzi;
37. stabilește și publică pe site-ul propriu, trimestrial și anual, conform reglementărilor în vigoare, lista și lista corectată a operatorilor economici care nu au îndeplinit obligația de achiziție de CV pentru trimestrul/anul de analiză și numărul de CV neachiziționat de aceștia, având în vedere situația contului fiecărui operator economic cu obligație de achiziție de CV din RCV;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 13/18

Rev.012345

38. 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;
39. testează aplicațiile informatice care deservește piețele centralizate în vederea implementării de noi produse, reguli sau mecanisme de tranzacționare;
40. actualizează datele participanților în Registrul de tranzacționare/Registrul participanților la PCV;
41. consemnează în registrele interne abaterile de la respectarea reglementărilor în vigoare;
42. asigură retragerea, revocarea sau suspendarea înregistrării unui participant în situațiile prevăzute de reglementări;
43. informează participanții, CNTEE Transelectrica S.A., ANRE și PRE-ul din care face parte participantul, după caz, și publică informații privind retragerea, suspendarea sau revocarea acestora;
44. elaborează punctele de vedere pentru reglementările conexe piețelor administrate atunci când acestea sunt în fază de consultare publică;
45. emite facturile electronice pentru tariful reglementat - componenta de administrare a piețelor centralizate și le transmite participanților la piețele respective;
46. emite facturile electronice pentru contravaloarea licențelor suplimentare de conectare la platformele de tranzacționare ce deservește piețele centralizate solicitate de participanții la piață și le transmite acestora.
47. asigură implementarea îmbunătățirilor platformelor de tranzacționare prin elaborarea cerințelor, planificarea și realizarea testelor, precum și adaptarea aplicațiilor informatice conexe folosite pentru rapoarte;
48. realizează acțiunile necesare de participare (inclusiv în ceea ce privește îndeplinirea obligațiilor ca parte a cadrelor contractuale aferente) la stabilirea, menținerea, dezvoltarea, implementarea și operarea mecanismelor, infrastructurii, la cadrul contractual și operațional aferente cuplărilor unice europene ale piețelor de energie electrică pentru ziua următoare și intrazilnice. Participă la proiectele internaționale create în scopul implementării pieței unice europene pe orizonturile de timp pe termen scurt (ziua următoare și intrazilnic) conform Regulamentului CE 2015/1222 (CACM), asigură cadrul și dezvoltările OPCOM aferente, în vederea îndeplinirii, în calitate de Operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED; NEMO – Nominated Electricity Market Operator), a cerințelor decurgând din Regulament, metodologiile aferente acestuia și alte reglementări europene incidente, inclusiv cooperarea cu ceilalți OPEED. Participă la grupurile de lucru în vederea ajustării și organizării modelului de piață, definirii cerințelor și elaborarea algoritmului de cuplare pentru piața pentru ziua următoare și piața intrazilnică, elaborării livrărilor prevăzute de CACM;
49. asigură dezvoltarea internă și implementarea modelului de piață agreat la nivel european prin dezvoltarea regulilor, platformelor și pregătirea personalului propriu și a participanților la piață;
50. participă la cooperările regionale și pan-europene, corespunzător specificului său bursier, în cadrul continuării procesului de cuplare regională și pan-europeană a piețelor pentru ziua



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 14/18

Rev.012345

următoare și intrazilnice de energie electrică, în contextul implementării mecanismelor pieței unice europene;

51. asigură publicarea pe website-ul propriu a informațiilor privind deciziile luate la nivel european în vederea implementării reglementărilor europene privind principiile, regulile și modelul de piață;
52. urmărește evoluția legislației europene și asigură implementare acesteia, direct sau prin intermediul legislației naționale aliniată cu aceasta, după caz;
53. participă la acțiunile comune de planificare a testelor, pregătire a scenariilor de testare și testarea propriu-zisă a noilor versiuni ale sistemelor informatice de utilizare comună în cadrul piețelor cuplate;
54. asigură implementarea îmbunătățirilor platformelor pentru stabilirea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare ale participanților la Piața de Echilibrare/Părților Responsabile cu Echilibrare prin elaborarea cerințelor, planificarea și realizarea testelor, precum și adaptarea aplicațiilor informatice conexe folosite pentru verificarea rezultatelor.
53. În vederea îndeplinirii obligațiilor de raportare a ofertelor participanților înregistrați la piețele centralizate către ACER, operatorul pieței de energie electrică:
 - pune la dispoziție un acord privind raportarea de date conform REMIT;
 - asigură cadrul de raportare (organizează mentenanța infrastructurii, logistica și personalul), inclusiv elaborarea, implementarea și menținerea infrastructurii necesare și a aplicațiilor sistemelor de publicare și raportare;
 - configurează, emite certificate digitale și transmite participanților credențialele pentru accesul la sistemul de raportare;
 - organizează, implementează, întreține și modernizează infrastructura umană, tehnică și procedurală pentru menținerea rolului de mecanism de raportare înregistrat;
 - dezvoltă și pune la dispoziția participanților, prin intermediul site-ului web, aplicații informatice pentru conversia informațiilor de raportat în formate acceptate de sistemele de raportare;
 - elaborează instrucțiuni de utilizare pentru aplicațiile de conversie și pentru accesul sistemelor de raportare, le actualizează după caz și le pune la dispoziția participanților prin intermediul site-ului web;
 - asigură suport tehnic participanților pentru aplicațiile de conversie și pentru accesul sistemelor de raportare, prin email și telefon;
 - asigură accesul la date, în formatul platformelor de tranzacționare administrate de OPCOM precum și în formatul impus de ACER, pentru beneficiarii care la data solicitării prestării de către OPCOM a acestui serviciu sunt înregistrați la cel puțin una dintre piețele de energie electrică administrate;
 - raportează în numele și pe seama participantului la piață datele relevante către ACER, în condițiile prevăzute în acordul privind raportarea de date și în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței energiei și ale Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 15/18

Rev.012345

Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie, următoarele categorii de date:

- contractele angro de energie electrică încheiate pe piețele de energie electrică administrate de OPCOM anterior intrării în vigoare a obligației de raportare și care erau valabile la acea dată, respectiv 7 octombrie 2015 pentru contractele standard și 7 aprilie 2016 pentru contractele nestandardizate, pentru participanții care la data solicitării serviciului sunt participanți la piețele de energie electrică administrate de OPCOM;
- contractele angro de energie electrică încheiate pe piețele de energie electrică administrate de OPCOM ulterior inițierii primei faze de raportare REMIT, respectiv 7 octombrie 2015, pentru participanții care la data solicitării serviciului sunt participanți la piețele de energie electrică administrate de OPCOM;
- contractele angro de energie electrică reglementate încheiate bilateral de către participanții care la data solicitării serviciului sunt participanți la piețele de energie electrică administrate de OPCOM;
- contractele angro de energie electrică încheiate bilateral de către participanții care la data solicitării serviciului sunt participanți la piețele de energie electrică administrate de OPCOM;
- datele fundamentale privind energia electrică și detaliile contractelor de transport încheiate în urma alocării primare a capacităților de interconexiune la nivelul unui operator de transport și de sistem, pentru și în numele CNTEE Transelectrica SA;
- contractele legate de transportul energiei electrice în Uniune între două sau mai multe locații sau zone de ofertare încheiate între participanții la piață pe piețe secundare, pentru participanții care la data solicitării serviciului sunt participanți la piețele de energie electrică administrate de OPCOM;
- furnizează confirmările de raportare a datelor către ACER, pentru participanții care la data solicitării serviciului de raportare sunt participanți la piețele de energie electrică administrate de OPCOM;
- pune la dispoziția participanților la piață care au semnat acordul privind raportarea de date conform REMIT, machetele de raportare a evenimentelor ciclului de viață al contractelor raportate, inclusiv a execuțiilor lunare pentru contractele nestandardizate precum și cele de raportare a contractelor legate de transportul energiei electrice;
- pune la dispoziția participanților la piață care au semnat acordul privind raportarea de date conform REMIT, informații referitoare la raportările efectuate privind contractele nestandardizate, inclusiv a execuțiilor lunare ale acestora, evenimentele ciclului de viață al contractelor raportate și contractele legate de transportul energiei electrice, precum și informații referitoare la rezultatele prelucrărilor și raportărilor către ACER;
- monitorizează acordurile privind raportarea conform REMIT și elementele de facturare a serviciilor prestate de OPCOM pentru raportarea către ACER, prin realizarea și întreținerea aplicațiilor suport;
- raportează trimestrial către ANRE contractele raportate către ACER, prin realizarea și întreținerea aplicațiilor suport;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 16/18

Rev.012345

- asigură asistență tehnică privind modul de raportare la solicitarea oricărui participant;
- pune la dispoziția participanților informațiile referitoare la implementarea corectă, completă și la timp a prevederilor raportării conform REMIT;
- realizează rapoarte privind activitatea de raportare conform REMIT, cu caracter intern, informativ sau la cererea ANRE și ACER;
- emite lunar facturile electronice pentru tariful reglementat - componenta de raportare a ofertelor și tranzacțiilor către ACER și le transmite participanților la piață care au semnat acordul privind raportarea de date conform REMIT.

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 și post tranzacționare;
2. Organizează și menține infrastructura, logistica și personalul necesare funcționării site-ului web;
3. Asigură implementarea, mentenanța și dezvoltarea sistemelor de management necesare certificării bunei funcționări a societății (de ex. sistem de management al securității informațiilor);
4. 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, elementele de securizare a accesului, garanțiile constituite, lista contrapărților acceptate, numărul de certificate verzi care pot fi tranzacționate și numărul maxim de certificate care pot fi oferite printr-un ordin;
5. pentru PZU și PI, setează în aplicațiile dedicate Mandatele SEPA Direct Debit, conturile în care participanții urmează să primească drepturile de încasare, scrisorile de garanție bancară de plată;
6. monitorizează garanțiile depuse de participanții la PZU și PI (constituiri, prelungiri durată de valabilitate, majorări/diminuări ale valorilor, scoaterea de sub obligații) precum și încasările și plățile și determină, valoarea garanțiilor de validare/disponibile pentru validarea ofertelor de cumpărare;
7. asigură actualizarea datelor din conturile participanților la piață din Registrul Certificatelor Verzi și preluarea în sistemul de tranzacționare a limitelor actualizate aferente fiecărei sesiuni de tranzacționare a certificatelor verzi;
8. primește și validează ofertele de vânzare și cumpărare de energie electrică, inclusiv pentru contracte de procesare;
9. întocmește și publică anunțurile de organizare a sesiunilor de licitație împreună cu ofertele inițiatore de vânzare/cumpărare și, după caz, contractele aferente;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEII DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 17/18

Rev.012345

10. întocmește și publică pe website-ul propriu, conform reglementărilor în vigoare, ofertele neconforme primite pentru organizare de sesiuni de licitație împreună cu descrierea neconformității și documentele aferente;
11. actualizează pe website-ul propriu, conform reglementărilor în vigoare, lista contractelor neconforme și a celor reziliate, aferente tranzacțiilor încheiate în cadrul sesiunilor de licitație/de tranzacționare, împreună cu detaliile aferente;
12. calculează și publică pe website-ul propriu prețurile de deschidere aferente produselor de tranzacționare pentru fiecare sesiune de licitații PCSU;
13. primește și înregistrează listele de eligibilitate și realizează configurările corespunzătoare în sistemul de tranzacționare;
14. primește propunerile pentru prețurile de referință de la participanții la piață, calculează media acestora și publică prețurile de referință pentru instrumentele care vor fi supuse tranzacționării în următoarea sesiune de tranzacționare pentru PC-OTC;
15. stabilește numărul de unități tranzacționate, prețul de închidere al pieței și comunică confirmările de tranzacții;
16. organizează sesiunile de licitații/tranzacționare;
17. derulează procedura de intermediere în cazul în care doi participanți nu sunt eligibili reciproc sau sunt în imposibilitate de a tranzacționa în mod direct, conform listelor de eligibilitate prin identificarea unui al treilea participant la PC-OTC care să accepte intermedierea tranzacției între cei doi parteneri aflați în lista sa de eligibilitate;
18. introduce sau anulează oferte în numele unui participant ce se află în imposibilitate de a accesa Platforma de tranzacționare la PC-OTC în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare al PC-OTC;
19. anulează la solicitarea participanților la PC-OTC tranzacțiile eronate realizate în timpul sesiunii de tranzacționare, înlăturându-se astfel semnalul eronat de preț;
20. stabilește oferta/ofertele câștigătoare și partenerii de tranzacții, redactează și transmite confirmările de tranzacții pentru unitățile tranzacționate partenerilor de tranzacții care au propus ofertele câștigătoare în sesiunile de licitație publică;
21. pune la dispoziție prin platforma informatică/transmite, după caz, confirmările de tranzacții participanților care au participat la sesiunile de tranzacționare organizate pe platformele electronice;
22. transmite datele de contact ale partenerilor de tranzacție stabiliți în mod anonim, în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare aplicabil sau la cerere, după caz;
23. publică prețul de închidere al pieței și alte informații relevante referitoare la piață, cu respectarea condițiilor de confidențialitate;
24. stabilește notificările fizice pe PRE aferente tranzacțiilor realizate pe PZU/PI de membrii PRE, le pune la dispoziția PRE-urilor și le transmite la CNTEE Transelectrica S.A.;
25. urmărește desfășurarea acțiunilor din procesul operativ;
26. asigură comunicarea operativă cu partenerii din cadrul mecanismului de cuplare a PZU/PI pe de o parte și cu participanții la PZU/PI, pe de altă parte;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEII DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 18/18

Rev.012345

27. supraveghează funcționarea pieței și informează ANRE despre rezultatele acestei activități, conform prevederilor legislației în vigoare;
28. primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor referitoare la activitatea de realizare a tranzacțiilor/decontare;
29. întocmește documentele aferente și publică rezultatele sesiunilor de tranzacționare în conformitate cu formatul și la termenele stabilite prin cadrul de reglementare aplicabil;
30. înregistrează codurile numerice ale certificatelor verzi tranzacționate/ transferate;
31. pune la dispoziția participanților la PCV numărul de CV disponibile pentru tranzacționare, din conturile proprii de producători de E-SRE din RCV;
32. afișează, lunar, pentru anul de tranzacționare în curs, informațiile cumulate privind numărul de CV emise de CNTEE Transelectrica S.A. și transmise la OPCOM SA pentru E-SRE produsă de participanții înscriși la PCV, numărul de CV tranzacționate pe PCSCV și pe PCTCV, precum și numărul de CV transferate prin contracte bilaterale altele decât cele pe PCTCV;
33. primește confirmările de încasare pentru tranzacțiile încheiate pe piața de certificate verzi și pe PCE-ESRE-CV;
34. transferă în RCV, din conturile vânzătorilor în conturile cumpărătorilor, CV tranzacționate pe piața de certificate verzi și pe PCE-ESRE-CV;
35. actualizează starea certificatelor verzi în conformitate cu rezultatele sesiunilor de tranzacționare, notificările primite de la participanții la piață și comunicările primite din partea CNTEE Transelectrica S.A.;
36. aplică procedurile specifice în situații de urgență, inclusiv în cazul disfuncționalităților sistemelor informatice;
37. după caz, verifică și sesizează participanților și ANRE eventualele neconformități între textul contractului publicat împreună cu oferta sau după caz textul contractului standard aplicabil și contractul semnat între părțile desemnate prin licitație;
38. primește și verifică completitudinea contractelor EFET (Condițiile generale, Condițiile specifice și Anexele 2a-2d) precum și respectarea prevederilor din contractul cadru, respectiv conformitatea textului contractelor de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe PC-OTC agreeate între participanți înainte de participarea la tranzacționare cu textul contractului cadru EFET;
39. stabilește quantumul sumei penalizatoare și notifică repartizarea sumei penalizatoare suportată de participanții care decid retragerea ofertei sau refuză semnarea contractului sau nu prezintă un contract conform urmare unei tranzacții încheiate prin modalitatea PCCB-LE, PCCB-NC, PCCB-PC, PCE-ESRE-CV;
40. stabilește, încasează și efectuează transferul penalităților aferente situațiilor de neîndeplinire a obligațiilor privind semnarea contractului sau nu prezintă un contract conform urmare unei tranzacții încheiate de către participanții la PCSU/ PCE-ESRE-CV;
41. stabilește, încasează și efectuează transferul penalităților aferente tranzacțiilor anulate pe PCSCV/PCE-ESRE-CV;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 19/18

Rev.012345

42. rulează aplicațiile informatice dedicate calculării, pe baza prevederilor reglementărilor specifice, a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piețele centralizate în care OPCOM S.A. este contraparte;
43. asigură accesul participanților la Notele de decontare emise pentru participanții PZU/PI;
44. administrează conturile centrale ale PZU și PI și asigură funcționarea mecanismelor de încasări și plăți, în fiecare zi bancară lucrătoare, 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;
45. solicită și urmărește executarea garanțiilor emise în favoarea sa, în vederea stingerii obligațiilor de plată ale participanților neîncasate prin instrucțiuni de direct debit ;
46. emite în format electronic, cu semnătură electronică, facturile lunare și le transmite participanților care au înregistrat cumpărări de energie electrică la prețuri pozitive la PZU/PI, facturile lunare „cu livrare gratuită” participanților la PZU/PI care au înregistrat cumpărări de energie electrică la prețuri negative, precum și facturile lunare pentru prestare a serviciului de achiziție a energiei electrice la prețuri negative participanților care au vândut energia electrică pe PZU/PI la prețuri negative;
47. emite, lunar, facturile aferente tarifului reglementat-componentele de tranzacționare bilaterale/contraparte și le transmite participanților care au înregistrat tranzacții cu energie electrică/certificate verzi;
48. primește și verifică facturile lunare emise de participanții la PZU/PI care au înregistrat vânzări de energie electrică la prețuri pozitive, facturile „cu livrare gratuită” emise de participanții la PZU/PI care au vândut energia electrică la prețuri negative, și facturile de prestare a serviciului de achiziție a energiei electrice la prețuri negative emise de participanții la piață cumpărători;
49. efectuează compensarea debitelor/creanțelor pentru tranzacțiile din PZU/PI prin intermediul Institutului de Management și Informatică (IMI) sau prin emitere reciprocă de ordine de plată, pentru persoanele juridice romane, iar pentru persoanele juridice străine prin încheierea de ordine de compensare la sediul OPCOM sau prin emitere de instrucțiuni de direct debit și de ordine de plată;
50. primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor referitoare la activitatea de calculare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piețele centralizate;
51. asigură, în calitate de terț poprit, analiza înființărilor de popriri asiguratorii primite de la ANAF/Birourile de Executori Judecătorești (BEJ), monitorizarea acestora, precum și corespondența cu ANAF/BEJ și cu debitorul respectiv;
52. asigură, în calitate de terț poprit, efectuarea și monitorizarea plăților pentru tranzacțiile de vânzare a energiei electrice realizate de debitor pe PZU/PI, către ANAF/BEJ/debitor, după caz, cu respectarea prevederilor legale;
53. asigură analiza contractelor de cesiune creanțe viitoare rezultate din tranzacțiile de vânzare a energiei electrice realizate de cedent pe PZU/PI, monitorizarea acestora, precum și corespondența cu cedentul și cesionarul respectiv;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE CALCUL AL COMPONENTELOR
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEII DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 20/18

Rev.012345

54. asigură efectuarea și monitorizarea plăților pentru tranzacțiile de vânzare a energiei electrice realizate de cedent pe PZU/PI, către cesionar, cu respectarea prevederilor legale;
55. asigură asistență tehnică pe parcursul sesiunii de tranzacționare la solicitarea oricărui participant;
56. asigură actualizarea operativă a datelor pe baza cărora a fost acordat dreptul de tranzacționare pentru sesiunea de licitație;
57. 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.
58. colectează și publică datele statistice despre piață, agregate la un nivel care să nu dezvăluie poziția individuală pe piață a unui anumit participant;
59. actualizează/îmbunătățește performanțele și parametrii sistemelor informatice de tranzacționare;
60. asigură administrarea bazelor de date specifice sistemelor informatice de tranzacționare, post-tranzacționare și de securitate;
61. realizează aplicații-suport pentru elaborarea rapoartelor și analizelor posttranzacționare;
62. asigură 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;
63. elaborează, promovează și prezintă materiale sintetice privind rezultatele funcționării piețelor centralizate.
64. asigură prevederea și aplicarea acțiunilor de urgență sau de rezervă pentru cazurile în care există perturbări în procesul normal de administrare a piețelor, astfel încât să păstreze continuitatea și securitatea în administrarea piețelor;
65. încarcă ofertele participanților în sistemul de tranzacționare al PZU în numele și la solicitarea acestora în situațiile în care participanții nu pot accesa sistemul de tranzacționare și asigură transmiterea confirmărilor de tranzacții și notificărilor fizice dacă problemele de conectare se mențin;
66. asigură adaptarea notificării fizice destinată operatorului de transport și de sistem rezultate în urma tranzacțiilor pe PZU și pe PI de energie electrică ținând cont de abordarea diferențiată a raportării temporale a tranzacționării, notificării în sistemul pieței de echilibrare și asumării reponsabilității echilibrării.