



**PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA**

Cod:

Pag. 1/19

Rev.012345

PROCEDURA

**PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA
A TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE
ELECTRICA**

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

- NOIEMBRIE 2014 -



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 2/19

Rev.012345

C U P R I N S

	Pag.
1. Scop.....	4
2. Domeniu de aplicare	4
3. Acronime.....	4
4. Definiții.....	5
5. Documente de referință	7
6. Mod de lucru.....	8
7. Dispoziții finale.....	13
Anexa.....	14



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 4/19

Rev.012345

1. SCOP

Această procedură are drept scop stabilirea modalităților și a termenelor de plată aferente componentelor tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate de energie electrică și la piața de certificate verzi.

2. DOMENIUL DE APLICARE

2.1. Prezenta procedură se aplică de către operatorul pieței de energie electrică pentru facturarea și încasarea contravalorii componentelor tarifului reglementat pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate de energie electrică și la piața de certificate verzi și de către participanți pentru efectuarea plăților aferente obligațiilor respective.

2.2. Tariful reglementat pentru serviciile prestate de către operatorul pieței de energie electrică se aplică pentru activitățile desfășurate pe următoarele piețe centralizate de energie electrică, respectiv de certificate verzi:

- a) Piața centralizată pentru ziua următoare de energie electrică;
- b) Piața centralizată intrazilnică de energie electrică;
- c) Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică;
- d) Piața centralizată a contractelor bilaterale cu negociere continuă de energie electrică;
- e) Piața centralizată de certificate verzi;
- f) Piața contractelor bilaterale de certificate verzi;
- g) Piața centralizată pentru serviciul universal;
- h) Piața de energie electrica pentru clienți finali mari;
- i) Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică.

3. ACRONIME

ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;

CV – Certificat verde;

OPCOM S.A.- 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 - Piața centralizată a contractelor bilaterale cu negociere continuă de energie electrică;

PCCB-PC Modalitatea de tranzacționare a contractelor de procesare a combustibilului;

PCV – Piața certificatelor verzi;

PCCV – Piața centralizată a certificatelor verzi;

PCBCV – Piața contractelor bilaterale de certificate verzi;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 5/19

Rev.012345

PCSU – Piața centralizată pentru serviciul universal

PMC – Piața de energie electrică pentru clienți finali mari;

PC-OTC – Piața centralizată cu negociere dubla continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;

UT – Unitate tranzacționată pe o piață centralizată de energie electrică (MWh), respectiv pe piața de certificate verzi (CV).

4. DEFINIȚII

- 4.1. *Instrucțiune de debitare directă* - instrucțiunea de plată prin debitare directă emisă de OPCOM S.A. și trasă asupra contului participantului la una sau mai multe piețe centralizate, deschis la Banca de decontare;
- 4.2. *Factura electronica* - factura care conține informațiile solicitate de Codul fiscal în vigoare și care a fost emisă, trimisă și primită în format electronic.
- 4.3. *Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE* – modalitate de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă, cu posibilitatea existenței mai multor ofertanți de ambele părți;
- 4.4. *Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC* – modalitate de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă;
- 4.5. *Modalitatea de tranzacționare PCCB-PC* - modalitate de încheiere pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică a contractelor de procesare a combustibilului;
- 4.6. *Nota de decontare zilnică* – raport emis în cadrul Sistemului de tranzacționare pentru fiecare participant la PZU / P.I., în care sunt specificate, orar și cumulat, la nivel de zi de livrare, cantitățile de energie electrică tranzacționate la vânzare/cumpărare și valorile totale și nete ale drepturilor de încasare /obligațiilor de plată, (inclusiv contravaloarea TVA, după caz);
- 4.7. *Piața centralizată de energie electrică* – cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu energie electrică între diverși operatori economici, intermediat de operatorul pieței de energie electrică sau de operatorul de transport și sistem, pe baza unor reguli specifice, aprobate de autoritatea competentă;
- 4.8. *Piața intrazilnică de energie electrică (PI)* – piața centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorul pieței de energie electrică, care oferă participanților la piață posibilitatea de a-și îmbunătăți echilibrarea portofoliului pentru o zi de livrare prin tranzacții efectuate în sesiuni desfășurate după încheierea tranzacțiilor pe piață pentru ziua următoare și înainte cu un anumit interval de timp de începerea livrării;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 6/19

Rev.012345

- 4.9. *Piața pentru ziua următoare (PZU)* - piața centralizată de energie electrică, organizată și administrată de operatorul pieței de energie electrică pentru vânzarea și cumpărarea energiei electrice în ziua de livrare care urmează imediat după ziua de tranzacționare;
- 4.10. *Piața centralizată a contractelor bilaterale (PCCB)* – cadrul organizat de încheiere între participanții la piață, în mod transparent, prin licitație publică a contractelor, cu livrare fizică de energie electrică, inclusiv a contractelor de procesare, organizat și administrat de OPCOM SA, pe baza unui ansamblu de modalități având ca bază ofertarea publică și nediscriminatorie, cu scopul de a contracta energia electrică pe termen determinat, la un preț transparent rezultat din echilibrul cererii și al ofertei;
- 4.11. *Piața centralizată de certificate verzi (PCCV)* – cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu Certificate Verzi între participanții la piață, organizat și administrat de Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA, pe baza unor reguli specifice aprobate de ANRE;
- 4.12. *Piața contractelor bilaterale de certificate verzi (PCBCV)* – Totalitatea contractelor bilaterale încheiate între participanții la Piața de Certificate Verzi, pentru vânzare/cumpărare de Certificate Verzi în conformitate cu prevederile legale;
- 4.13. *Piața de energie electrică pentru clienții finali mari (PMC)* – cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu contracte cu livrare fizică de energie electrică între clienții finali mari, în calitate de cumpărători și furnizori, în calitate de vânzatori, organizat și administrat de operatorul pieței de energie electrică pentru clienții finali mari pe baza unor reguli specifice, tranzacționarea se poate realiza printr-un ansamblu de modalități având ca bază licitația publică și are ca scop contractarea energiei electrice pe termen mediu (1 -5 ani), la un preț transparent rezultat din echilibrul cererii și al ofertei;
- 4.14. *Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC)* – cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor de energie electrică între participanții la piață, în timp real, organizat și administrat de operatorul pieței centralizate cu negociere dublă continuă de energie electrică, pe baza unor reguli specifice, ce permite încheierea de tranzacții cu energie electrică conform criteriilor de eligibilitate proprii participanților la piață și subscrise contractelor bilaterale semnate între părți, tranzacționarea se poate realiza printr-un ansamblu de modalități, având ca bază tranzacționarea continuă a energiei electrice pe termen determinat, la un preț ferm, transparent, realizat din echilibrul cererii și al ofertei;
- 4.15. *Piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU)* – componentă a pieței centralizate de energie electrică, administrată de operatorul pieței, care funcționează pe baza unui mecanism de licitații simultane cu preț descrescător și este destinată achiziționării energiei electrice necesare pentru



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 7/19

Rev.012345

acoperirea consumului clienților finali care beneficiază de serviciu universal; participarea furnizorilor de ultimă instanță la această piață este obligatorie;

- 4.16. *Persoană juridică română* - orice persoană juridică care a fost înființată în conformitate cu legislația României.
- 4.17. *Persoană juridică străină* - orice persoană juridică care nu este persoană juridică română și orice persoană juridică înființată potrivit legislației europene care nu are sediul social în România.

5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 5.1. Metodologia de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr.67/04.09.2013, cu modificările și completările ulterioare.
- 5.2. Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, republicată, cu modificările și completările ulterioare .
- 5.3. Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare.
- 5.4. Legea nr.571/2003, privind Codul Fiscal, cu modificarile si completarile ulterioare.
- 5.5. Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr.57/2013, cu modificările și completările ulterioare;
- 5.6. Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare a contractelor bilaterale de energie electrică aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.6/18.02.2011 în vigoare pana la 31.12.2014;
- 5.7. Regulamentul privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice pentru clienții finali mari, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.55 /21.12.2012;
- 5.8. Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dubla continuă a contractelor bilaterale de energie electrică aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.49/12.07.2013;
- 5.9. Regulamentul de organizare si funcționare a pieței intrazilnice de energie electrică aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.73/10.10.2013;
- 5.10. Regulamentul de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.65/22.07.2014;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 8/19

Rev.012345

5.11. Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.78/14.08.2014, în vigoare de la 01.01.2015;

5.12. Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.82/03.09.2014.

6. MOD DE LUCRU

6.1. Tariful reglementat practicat de OPCOM S.A. este alcatuit din urmatoarele componente:

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

6.1.2. *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;

6.1.3. *Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care OPCOM S.A. este contraparte* – $T_{tranz\ contraparte}$ (lei/UT) aplicată fiecărui participant pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare realizate, după încheierea tranzacțiilor din ziua respectivă;

6.1.4. *Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care OPCOM S.A. nu este contraparte* – $T_{tranz\ bilateral}$ (lei/UT) aplicată fiecărui participant pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare energie electrică/certificate verzi realizate în luna respectivă.

6.1.5. Pentru tranzacțiile încheiate în urma negocierilor bilaterale directe, componenta de tranzacționare a tarifului reglementat nu se aplică.

6.2. Facturarea, modalitățile și termenele de plată ale tarifului reglementat

Componenta de înscriere la piețele administrate

6.2.1. Factura aferenta obligației de plată a valorii T_{inscr} (la care se adauga TVA, după caz) se emite și se transmite electronic (pe e-mail) solicitantului de înregistrare la una sau mai multe piețe centralizate, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data solicitării înregistrării;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 9/19

Rev.012345

6.2.2. Plata facturii se efectuează de către solicitant prin virament bancar, cu ordin de plată, în maxim 5 (cinci) zile lucratoare de la data primirii facturii prevăzută la pct.6.2.1.; factura se consideră achitată de către solicitant la data înregistrării plății în extrasul bancar al OPCOM S.A.

6.2.3. În situația în care un solicitant renunță la înregistrarea la piața/piețele administrate de către OPCOM S.A., urmare a solicitării oficiale a acestuia transmisă în original sau pe fax, în termenul de maxim 30 de zile de la termenul prevăzut la art.6.2.2., operatorul stornează factura aferentă valorii $T_{\text{inscr.}}$ și restituie contravaloarea aferentă facturii stornate, în situația în care aceasta a fost achitată, după caz, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data transmiterii facturii de stornare.

6.2.4. În situația în care un solicitant nu anunță renunțarea la înregistrarea la piața/piețele administrate de către OPCOM S.A. și nu achită factura aferentă valorii $T_{\text{inscr.}}$ în condițiile și termenul prevăzut la art.6.2.3., operatorul stornează factura și anulează procesul de înregistrare.

Componenta de administrare la piețele centralizate

6.2.5. Pentru participanții înregistrați în anul în curs la una sau mai multe piețe centralizate administrate:

a) factura aferentă T_{admin} pentru anul următor se emite și se transmite electronic (pe e-mail), în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data publicării în Monitorul Oficial a Ordinului ANRE pentru aprobarea tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică și va cuprinde valoarea T_{admin} (la care se adaugă TVA, după caz) pentru fiecare piață centralizată la care este înregistrat participantul respectiv;

b) prin excepție de la prevederile lit. a), pentru producătorii care dețin centrale electrice cu puteri instalate mai mici sau egale cu 5 MW și care nu sunt și titulari ai licenței de furnizare energie electrică, operatorul emite o singură factură, indiferent de numărul de piețe centralizate la care producătorii din această categorie sunt înregistrați, care cuprinde valoarea T_{admin} . (la care se adaugă TVA, după caz);

c) factura se consideră achitată de către participant la data înregistrării plății în extrasul bancar al OPCOM S.A.; plata facturii pentru anul următor se efectuează prin virament bancar, cu ordin de plata, integral sau în două tranșe semestriale egale, astfel:

- plata integrală/prima tranșă în maxim 5 (cinci) zile lucratoare de la data primirii facturii prevăzută la lit.a);

- a doua tranșă, până la data de 15 iunie a anului pentru care se achită T_{admin} .

d) prin excepție de la prevederile lit.c) producătorii care dețin centrale electrice cu puteri instalate mai mici sau egale cu 5 MW și care nu sunt și titulari ai licenței de furnizare energie electrică, achită factura integral, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii facturii; factura se consideră achitată de către participant la data înregistrării plății în extrasul bancar al OPCOM S.A.



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 10/19

Rev.012345

6.2.6. Pentru participanții care se înregistrează în cursul anului următor, la una sau mai multe piețe centralizate administrate:

- a) factura se emite și se transmite electronic (pe e-mail), în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data înregistrării și va cuprinde valoarea $T_{admin.}$, (la care se adaugă TVA, după caz) ponderată cu raportul dintre numărul de luni în care participantul este înscris și numărul de luni din anul calendaristic, pentru fiecare piață la care este înregistrat participantul respectiv;
- b) prin excepție de la prevederile lit. a), pentru producătorii care dețin centrale electrice cu puteri instalate mai mici sau egale cu 5 MW și care nu sunt și titulari ai licenței de furnizare energie electrică, operatorul emite o singură factură, indiferent de numărul de piețe centralizate la care producătorii din această categorie sunt înregistrați, care cuprinde valoarea $T_{admin.}$ (la care se adaugă TVA, după caz) ponderată cu raportul dintre numărul de luni în care participantul este înscris la prima piață centralizată și numărul de luni din anul calendaristic respectiv;
- c) plata facturii se efectuează, de către participantul la piața respectivă, integral, prin virament bancar, cu ordin de plată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii facturii prevăzută la alin.a) și alin.b); factura se consideră achitată de către participant la data înregistrării plății în extrasul bancar al OPCOM S.A.;

6.2.7. Pentru participanții care se retrag/sunt revocați în cursul anului, de la una sau mai multe piețe centralizate administrate:

- a) în situația în care un participant solicită retragerea de la una sau mai multe piețe administrate de către OPCOM S.A., operatorul stornează factura aferentă componentei de administrare, proporțional cu perioada cuprinsă între data de 1 a lunii următoare datei intrării în efectivitate a retragerii și sfârșitul anului și va restitui contravaloarea aferentă facturii stornate, în situația în care aceasta a fost achitată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data transmiterii facturii de stornare;
- b) în cazul revocării unui participant de la una dintre piețele centralizate de energie electrică, operatorul stornează factura aferentă componentei de administrare, proporțional cu perioada cuprinsă între data de 1 a lunii următoare datei intrării în efectivitate a revocării și sfârșitul anului și va restitui contravaloarea aferentă facturii stornate, în situația în care aceasta a fost achitată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data transmiterii facturii de stornare.
- d) prin excepție de la prevederile lit.a) și lit.b), contravaloarea componentei de administrare nu se returnează în cazul retragerii/revocării de la piețele centralizate a producătorilor care dețin centrale electrice cu puteri instalate mai mici sau egale cu 5 MW și care nu sunt și titulari ai licenței de furnizare energie electrică.



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 11/19

Rev.012345

Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care OPCOM S.A. este contraparte

6.2.8. Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare energie electrică realizate pe PZU și PI

- a) factura aferentă valorii $T_{\text{tranz contraparte}}$ (la care se adaugă TVA, după caz) se emite în ultima zi a lunii de livrare și se transmite, în format electronic (prin email), în primele 3 (trei) zile lucrătoare din luna următoare lunii de livrare, participanților care în cursul lunii de livrare respective au efectuat tranzacții de vânzare și /sau de cumpărare energie electrică pe aceste piețe, indiferent de prețul de tranzacționare;
- b) OPCOM S.A. emite și transmite participantului care a înregistrat tranzacții de vânzare și/sau cumpărare, factura aferentă valorii $T_{\text{tranz contraparte}}$, care cuprinde distinct: cantitatea tranzacționată la vânzare, respectiv la cumpărare în cursul lunii, cu aplicarea la aceste cantități a $T_{\text{tranz contraparte}}$, valoarea aferentă, contravaloarea TVA, după caz, precum și valoarea totală.
- c) încasarea de către OPCOM S.A. a obligațiilor aferente $T_{\text{tranz contraparte}}$ se realizează, ulterior încheierii tranzacțiilor din ziua respectivă, după cum urmează:
 - b.1) pentru participantul, care pentru ziua de livrare respectivă are poziția netă de cumpărare (valoarea obligațiilor de plată este mai mare decât valoarea drepturilor de încasare), contravaloarea $T_{\text{tranz contraparte}}$ aplicată cantităților tranzacționate la vânzare, respectiv la cumpărare (inclusiv contravaloarea TVA, după caz) se încasează în contul central al pieței respective, urmare a executării de către banca de decontare a participantului respectiv a instrucțiunii de debitare directă conținând inclusiv contravaloarea $T_{\text{tranz contraparte}}$, emisă și transmisă de OPCOM SA către banca cont central;
 - b.2) pentru participantul, care pentru ziua de livrare respectivă are poziția netă de vânzare (valoarea drepturilor de încasare este mai mare decât valoarea obligațiilor de plată), contravaloarea $T_{\text{tranz contraparte}}$ aplicată cantităților tranzacționate la vânzare, respectiv la cumpărare (inclusiv contravaloarea TVA, după caz) se încasează în contul central al pieței respective urmare a diminuării, cu contravaloarea $T_{\text{tranz contraparte}}$ a valorii ordinului de plată, emis și transmis de OPCOM SA către banca cont central.

Componenta de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate de energie electrică în care OPCOM SA nu este contraparte

6.2.9. Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare energie electrică realizate pe PCCB-LE, PCCB-NC, PCCB-PC, PMC, PC-OTC, PCSU

- a) factura aferentă valorii $T_{\text{tranz bilaterale}}$ (la care se adaugă TVA, după caz) se transmite electronic (pe e-mail), participantului la piața respectivă, în primele 3 (trei) zile lucrătoare din luna următoare lunii în care s-au realizat tranzacțiile de vânzare/cumpărare energie electrică; T_{tranz}



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 12/19

Rev.012345

bilaterale se aplică cantităților de energie electrică tranzacționate, pe piața respectivă, în cursul lunii;

- b) la solicitarea participantului la piața respectivă, în vederea eliberării garanției, după caz, factura se poate emite și anterior perioadei prevăzute la lit.a);
- c) plata facturii se efectuează de către participant prin virament bancar, cu ordin de plata, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii facturii prevăzută la lit.a), respectiv lit.b); factura se consideră achitată de către participant la data înregistrării plății în extrasul bancar al OPCOM S.A.;
- d) participanții la PC-OTC care acceptă intermedierea unei tranzacții între doi participanți aflați în imposibilitatea tranzacționării în mod direct conform listelor de eligibilitate, nu vor plăti T_{tranz} bilaterale pentru tranzacțiile intermediare.

6.2.10. Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare de CV realizate pe PCCV

- a) factura aferentă valorii T_{tranz} bilaterale (la care se adaugă TVA, după caz) se transmite electronic (pe e-mail), participantului la PCV, în primele 3 (trei) zile lucrătoare din luna următoare lunii în care s-au realizat tranzacțiile de vânzare/cumpărare CV; T_{tranz} bilaterale se aplică numărului de CV tranzacționate pe PCCV în cursul lunii;
- b) plata facturii se efectuează de către participant prin virament bancar, cu ordin de plată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii facturii prevăzute la lit.a); factura se consideră achitată de către participant la data înregistrării plății în extrasul bancar al OPCOM S.A.;
- c) prin excepție de la prevederile punctului b), factura cu valoarea T_{tranz} bilaterale (la care se adaugă TVA, după caz) mai mică de 15 lei va fi achitată doar atunci când valoarea însumată a facturilor emise totalizează împreună, sau imediat ce depășesc, suma de 15 lei. Plata facturilor cumulate se efectuează de către participant prin virament bancar, cu ordin de plată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data la care s-a atins sau s-a depășit suma de 15 lei/retragerii/revocării, dar nu mai târziu de data de 12 ianuarie a anului următor, pentru care se facturează.

6.2.11. Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare de CV realizate pe PCBCV

- a) factura aferentă valorii T_{tranz} bilaterale (la care se adaugă TVA, după caz) se transmite electronic (pe e-mail), participanților la PCV, parteneri de contract, în primele 3 (trei) zile lucrătoare din luna următoare lunii în care s-a realizat transferul CV din contul vânzătorului în contul cumpărătorului în baza tranzacțiilor de vânzare/cumpărare CV; T_{tranz} bilaterale se aplică numărului de CV tranzacționate în luna/lunile următoare celei de tranzacționare, în baza comunicării vânzătorului, în vederea efectuării transferului în Registrul de certificate verzi, de la vânzător la cumpărător;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 13/19

Rev. 012345

- b) plata facturii se efectueaza de către participant prin virament bancar, cu ordin de plată, în maxim 5 (cinci) zile lucrătoare de la data primirii facturii prevăzute la lit.a); factura se consideră achitată de către participant la data inregistrării plății în extrasul bancar al OPCOM S.A.

7. DISPOZIȚII FINALE

- 7.1. Facturile vor fi întocmite conform prevederilor legale în vigoare.
- 7.2. Modalitatea de plată a componentei de realizare a tranzacțiilor pe piețele centralizate în care OPCOM SA nu este contraparte (PCCB-LE, PCCB-NC, PCCB-PC, PMC, PC-OTC, PCSU, PCCV, PCBCV) se va modifica în condițiile în care vor fi identificate alte instrumente eficiente de plată/incasare și va fi anunțată cu 60 de zile anterior aplicării.
- 7.3. Autenticitatea originii, integritatea conținutului și lizibilitatea facturii emise în format electronic, sunt garantate de OPCOM S.A. prin semnatura electronică și atribuirea de serie și număr intern, specific, conform legii.
- 7.4. La solicitarea oricărui participant, OPCOM SA remite sau transmite acestuia factura în format tipărit; costurile de transmitere a facturii sunt suportate de participant.
- 7.5. În anexă se prezintă activitățile desfășurate de OPCOM S.A.



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 14/19

Rev.012345

Anexa la procedură

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 piața/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. îndosariază și arhivează documentele de înregistrare;
10. 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 piața/piețele centralizate unde este înregistrat;

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 a sistemelor de tranzacționare și asigură asistență operativă;
3. organizează sesiuni de prezentare și instruire necesară participanților ori de câte ori se implementează produse, reguli sau mecanisme noi în piețele administrate de OPCOM;
4. introduce datele de identificare ale participantului în baza de date a aplicației informatice aferente pieței centralizate (configurarea participantului);



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 15/19

Rev.012345

5. elaborează rapoarte privind operatorii economici înscriși la piețele centralizate, conform reglementărilor;
6. organizează sesiunile de licitații/tranzacționare;
7. îndosariază și arhivează documentele;
8. organizează și menține registre de urmărire a garanțiilor;
9. propune spre aprobare la ANRE tariful aplicabil participanților la piețele centralizate, pentru activitatea sa;
10. înregistrează lunar în Registrul certificatelor verzi codurile numerice ale certificatelor verzi emise și transmise de Compania Națională "Transelectrica" - S.A.;
11. 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 nuale și anulează certificatele verzi acordate necuvenit;
12. înregistrează contractele bilaterale de vânzare/cumpărare de certificate verzi;
13. pune la dispoziția altor entități juridice, potrivit reglementărilor, informațiile cuprinse în Registrul participanților/Registrul certificatelor verzi;
14. acordă asistență participanților la piață;
15. 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;
16. stabilește dimensiunea PRE-urilor pe baza valorilor măsurate a consumului fiecărui PRE din luna pentru care se efectuează calculele;
17. stabilește elementele necesare facturării pentru participanții la PE, PRE –uri și CNTEE Transelectrica.
18. stabilește și publică prețurile de deficit/excedent;
19. primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor privind activitatea de administrare a piețelor centralizate;
20. 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;
21. actualizează datele participanților în Registrul de tranzacționare/Registrul participanților la PCV;
22. asigură retragerea, revocarea sau suspendarea înregistrării unui participant în situațiile prevăzute de reglementări;
23. informează participanții, OTS, ANRE și PRE-ul din care face parte participantul, după caz, și publică informații privind retragerea, suspendarea sau revocarea acestora;
24. întocmește și actualizează Registrul de certificate verzi;
25. elaborează punctele de vedere pentru reglementările conexe piețelor administrate atunci când acestea sunt în fază de consultare publică;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 16/19

Rev.012345

26. emite facturile electronice pentru tariful reglementat - componenta de administrare a piețelor centralizate și le transmite participanților la piețele respective;
27. 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.

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. 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;
3. monitorizează garanțiile depuse de participanții la piețele centralizate și determină valoarea garanțiilor pentru validarea ofertelor de cumpărare;
4. primește și validează ofertele de vânzare și cumpărare de energie electrică, inclusiv pentru contracte de procesare și/sau de /certificate verzi;
5. întocmește și publică anunțurile de organizare a sesiunilor de licitație împreună cu ofertele inițiatorilor de vânzare/cumpărare și, după caz, contractele aferente;
6. primește, înregistrează, gestionează, eliberează/execută, după caz, garanțiile financiare de participare la licitație, constituite de către participanții la piață (pentru PCSU, iar pentru PCCB și PCCB-NC numai până la data de 31.12.2014);
7. primește și înregistrează listele de eligibilitate și realizează configurările corespunzătoare în sistemul de tranzacționare;
8. 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;
9. stabilește numărul de unități tranzacționate, prețul de închidere al pieței și comunică confirmările de tranzacții;
10. organizează sesiunile de licitații/tranzacționare;
11. 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;
12. transmite confirmările de tranzacție participanților care au participat la sesiunile de tranzacționare organizate pe platformele electronice;
13. publică prețul de închidere al pieței și alte informații relevante referitoare la piață, cu respectarea condițiilor de confidențialitate;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 17/19

Rev.012345

14. 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;
15. urmărește desfășurarea acțiunilor din procesul operativ;
16. asigură comunicarea operativă cu partenerii din cadrul mecanismului de cuplare a PZU pe de-o parte și cu participanții la PZU, pe de altă parte;
17. supraveghează funcționarea pieței și informează ANRE despre rezultatele acestei activități, conform prevederilor legislației în vigoare;
18. primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor referitoare la activitatea de realizare a tranzacțiilor/decontare;
19. întocmește documentele aferente și publică rezultatele sesiunilor de tranzacționare în conformitate cu formatul și la termenele stabilite prin cadrul de reglementare aplicabil;
20. înregistrează codurile numerice ale certificatelor verzi tranzacționate/ transferate;
21. publică numărul de CV disponibile pentru tranzacționare, din conturile producătorilor de E-SRE înregistrați la PCV;
22. afișează, lunar, pentru anul de tranzacționare în curs, informațiile cumulate privind numărul de CV emise de OTS și transmise la OPCOM SA pentru E-SRE produsă de participanții înscrși la PCV, numărul de CV tranzacționate pe PCCV și pe PCBCV;
23. rulează aplicațiile informatice dedicate calculării, pe baza prevederilor Regulamentului de organizare și funcționare a PCV și ale celorlalte reglementări specifice, a obligațiilor de plată/drepturilor de încălzire pentru participanții la PCCV;
24. primește confirmările de încălzire pentru tranzacțiile încheiate pe piața de certificate verzi;
25. transferă CV tranzacționate pe piața de certificate verzi din conturile vânzătorilor în conturile cumpărătorilor și comunică participanților cumpărători codurile CV transferate;
26. transferă, pe baza notificărilor de încălzire și transfer primite de la vânzător, certificatele verzi tranzacționate în baza contractelor bilaterale negociate direct și comunică participanților cumpărători codurile numerice ale certificatelor verzi transferate;
27. actualizează starea certificatelor verzi în conformitate cu rezultatele sesiunilor de tranzacționare, notificărilor primite de la participanții la piață și comunicărilor primite din partea OTS;
28. aplică procedurile specifice în situații de urgență, inclusiv în cazul disfuncționalităților sistemelor informatice;
29. 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;
30. verifică și după caz, notifică participanții la piață și ANRE asupra conformității contractelor EFET semnate de participanții la piață și depuse pentru acordarea dreptului de tranzacționare pe PC-OTC cu contractul cadru EFET;
31. stabilește cuantumul sumei penalizatoare și notifică repartizarea sumei penalizatoare suportată de participanții care decid retragerea ofertei sau refuză semnarea contractului sau



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 18/19

Rev.012345

- nu prezintă un contract conform urmare unei tranzacții încheiate prin modalitatea PCCB-LE, PCCB-NC și/sau PCCB-PC (începând cu 01.01.2015);
32. stabilește, încasează și efectuează transferul penalităților aferente situațiilor de neîndeplinire a obligațiilor de către participanții la PCSU;
 33. 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;
 34. asigură accesul participanților la Notele de decontare emise pentru participanții la la piețele centralizate în care OPCOM S.A. este contraparte ;
 35. 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;
 36. solicită și urmărește executarea garanțiilor emise în favoarea sa, în vederea stingerii obligațiilor de plată ale participanților neachitate la termen;
 37. emite și transmite 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 care au înregistrat cumpărări de energie electrică la prețuri negative, facturile pentru prestarea serviciului de achiziție a energiei electrice la prețuri negative, participanților care au vandut energia electrică pe PZU la prețuri negative;
 38. emite, lunar, facturile aferente tarifului reglementat-componentele de tranzacționare bilaterale și le transmite participanților care au înregistrat tranzacții cu energie electrică/certificate verzi;
 39. 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 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;
 40. efectuează compensarea debitelor/creanțelor pentru tranzacțiile din PZU/PI prin intermediul Institutului de Management și Informatică (IMI) sau prin emitere reciprocă de Ordine de Plata, pentru persoanele juridice romane, iar pentru persoanele juridice străine prin încheierea de Ordine de compensare la sediul OPCOM sau prin emitere de IDD și OP;
 41. primește și rezolvă contestațiile conform reglementărilor referitoare la activitatea de calculare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piețele centralizate;
 42. asigură asistență tehnică pe parcursul sesiunii de tranzacționare la solicitarea oricărui participant;
 43. asigură actualizarea operativă a datelor pe baza cărora a fost acordat dreptul de tranzacționare pentru sesiunea de licitație;



PROCEDURĂ
PRIVIND MODALITATEA SI TERMENELE DE PLATA ALE
TARIFULUI REGLEMENTAT PRACTICAT DE OPERATORUL
PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA

Cod:

Pag. 19/19

Rev.012345

44. 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.
45. colectează și publică datele statistice despre piață, agregate la un nivel care să nu dezvăluie poziția individuală pe piață a unui anumit participant;
46. actualizează/îmbunătățește performanțele și parametrii sistemelor informatice de tranzacționare;
47. asigură administrarea bazelor de date specifice sistemelor informatice de tranzacționare;
48. realizează aplicații-suport pentru elaborarea rapoartelor și analizelor posttranzacționare;
49. 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;
50. elaborează, promovează și prezintă materiale sintetice privind rezultatele funcționării piețelor centralizate;