



Bursa Română De Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) EST S.R.L

C/f 1021600021092 mun. Chișinău, str. M. Eminescu nr. 70, birou 106A

Tel.: +373 68977880/ E-mail: office.brmeastenergy.md / website: www.brmeastenergy.md

PROCEDURA BRM DE TRANZACȚIONARE A ENERGIEI ELECTRICE INIȚIATĂ DE CONSUMATORI

TITLUL I – DISPOZIȚII GENERALE

Art. 1

Prezenta procedură cuprinde norme privind organizarea și funcționarea ringului de tranzacționare a energiei electrice inițiat de consumatorii eligibili în cadrul pieței la disponibil administrate de „BURSA ROMÂNĂ DE MĂRFURI(ROMANIAN COMMODITIES EXCHANGE) EST” S.R.L., denumită în continuare Bursa, prin Direcția Piața la disponibil (DPD).

Art. 2

(1) Activul de tranzacționat reprezintă un contract de vânzare - cumpărare energie electrică, definit de Bursă pe baza specificațiilor proprii sau pe baza solicitărilor brokerului inițiator.

(2) Prețul, acolo unde nu este altfel menționat, va fi exprimat în lei/MWh cu 2 zecimale.

Art. 3

(1) În ringul de tranzacționare poate introduce ordine de vânzare/cumpărare orice societate comercială care este membru afiliat al BRM și care a obținut statutul de societate de brokeraj.

(2) Societățile de brokeraj/membrii afiliati introduc ordine de tranzacționare în piață prin intermediul brokerilor/reprezentanților, persoane fizice angajate în cadrul acestor societăți.

(3) Atât pentru ordinele de vânzare, cât și pentru ordinele de cumpărare, participantul/brokerul trebuie să comunice BRM clientul pe contul căruia tranzacționează fiecare ordin introdus în piață.

(4) Pentru tranzacțiile derulate în sistem electronic BRM va alocă un cod alfanumeric pentru identificarea fiecărui client în piață.

Art. 4

Societățile de brokeraj pot primi și introduce ordine de cumpărare în nume și pe cont propriu, în calitatea lor de consumatori și/sau în nume propriu și pe contul clienților în baza contractului de mandat încheiat cu aceștia, în calitatea acestora de consumatori.

Art. 5

(1) Pentru a introduce ordine pe cont propriu și/sau pe contul clienților, societatea de brokeraj va depune la Bursă un dosar de agreare.

(2) În cazul în care societatea de brokeraj depune oferte în nume propriu aceasta va depune propriile documente solicitate în dosarul de agreare.

(3) În cazul în care societatea de brokeraj depune oferte pe contul clienților aceasta va depune în dosarul de agreare documentele clienților respectivi.

4) Dosarul de agreare este valabil pentru o perioadă de un an de la data depunerii.

(5) Brokerul va putea introduce în sistem ordinele numai după validarea de către Bursă a dosarului de agreare a societății pe contul căreia sunt acestea introduse.

(6) Bursa va fi înștiințată de către societatea de brokeraj asupra modificării oricăror componente ale dosarului de agreare propriu și/sau ale dosarelor de agreare ale clienților societății.

Art. 6

Dosarul de agreare va cuprinde următoarele documente:

- a) Extras din Registrul de Stat al Persoanelor Juridice, în original sau în copie, cu cel mult 90 de zile înainte de data depunerii
- b) copie licenței și anexa licenței emisă de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, pentru participanții care sunt producători sau furnizori;
- c) dovada încheierii cu Î.S. Moldelectrica a Contractului de Echilibrare și, dacă este cazul, a încheierii Contractului cadru de participare la piața energiei electrice de echilibrare, pentru participanții care sunt obligați să aibă deja încheiate astfel de contracte.

Art. 7

În conformitate cu prevederile Regulamentului BRM privind organizarea și funcționarea Pieței la disponibil, mecanismele de tranzacționare utilizate în cadrul ringului de tranzacționare a energiei electrice inițiat de consumatorii eligibili sunt:

- a) Mecanismul de tranzacționare simplu competitiv;
- b) Mecanismul de tranzacționare directă.

Art. 8

La ședințele de tranzacționare organizate prin sistem electronic, pot participa și observatori. Pentru a asista la ședința de tranzacționare în calitate de observatori persoanele doritoare vor depune o cerere la Direcția Piața la disponibil, Conducerea BRMurmând a decide asupra cererii, dar nu mai târziu de 24 de ore înainte de începerea ședinței de tranzacționare, dacă momentul depunerii cererii permite acest lucru, informând în acest sens solicitantul.

Art. 9

(1) Mărimea contractului pentru oricare activ de tranzacționat va fi calculată utilizând formula

$$Mc = P \times H \times Nz,$$

unde:

- P este puterea medie negociată;
- H este numărul de ore de livrare din zi, conform definiției activului de tranzacționat;
- Nz este numărul de zile de livrare conform definiției activului de tranzacționat.

(2) În oricare perioadă de livrare care conține intervalul orar 03:00 ÷ 04:00 al zilei în care se face trecerea de la orarul de iarnă la cel de vară, respectiv de la orarul de vară la cel de iarnă, mărimea contractului se va corecta astfel:

- o oră în minus de livrare în situația trecerii de la orarul de iarnă la cel de vară;
- o oră în plus de livrare în situația trecerii de la orarul de vară la cel de iarnă.

(3) La stabilirea perioadei de livrare a activelor de tranzacționat și a perioadei limită de semnare a contractului de furnizare se va ține cont de legislația în vigoare privind schimbarea furnizorului de energie electrică.

TITLUL II – MECANISMUL DE TRANZACȚIONARE SIMPLU COMPETITIV

Secțiunea I – Definirea activului de tranzacționat

Art. 10

Mecanismul de tranzacționare simplu competitiv presupune definirea de către Bursă a activului de tranzacționat pe baza comenzii transmise de un broker inițiator (consumator eligibil). Pentru acest activ, brokerul inițiator are drept exclusiv de introducere a ordinelor de cumpărare. Ceilalți brokeri au dreptul de a înregistra numai ordine de sens contrar sensului ordinului introdus de brokerul inițiator, respectiv numai ordine de vânzare.

Art. 11

(1) Pentru generarea activului de tranzacționat, brokerul inițiator transmite către Bursă o comandă cu menționarea următoarelor elemente:

- a) cantitate;
- b) intervale orare de livrare;
- c) punctul de livrare;
- d) perioada de livrare;
- e) precizări și eventuale amendamente la contractul de vânzare – cumpărare energie electrică;
- f) plafonul de preț, care poate fi făcut public, la lansarea activului de tranzacționat, în funcție de opțiunea ordonatorului;
- g) data la care se dorește a se organiza ședința de tranzacționare;
- h) orice alte elemente considerate necesare în definirea activului de tranzacționat.
- i) Eventualele condiții de eligibilitate sau alte cerințe pentru participanții cărora inițiatorul le permite emiterea de Ordine de sens contrar Ordinului inițiator. Brokerul inițiator garantează respectarea clauzelor contractuale obligatorii potrivit legislației aplicabile, BRM neavând prerogative de control asupra contractului propus.

(2) Comanda va fi însoțită de dovada existenței în contul de garanții a unei sume disponibile mai mare sau egală cu valoarea garanției necesară în cazul tranzacționării ordinului.

(3) Comanda se va transmite Bursei în una din următoarele forme:

- în format electronic: e-mail sau formular on-line aferent software-ului de tranzacționare.

(4) Comanda de înregistrare a unui activ de tranzacționat trebuie transmisă Bursei cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte de data ședinței de tranzacționare.

(5) În situația în care brokerul inițiator justifică urgența tranzacției, Bursa poate programa ședințele de tranzacționare într-un termen mai scurt decât cel anterior menționat.

Art. 12

(1) Bursa generează și publică activul de tranzacționat cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte de data ședinței de tranzacționare.

(2) În condițiile prevăzute de art. 11 (5), Bursa va genera și publica activul de tranzacționat într-o perioadă mai mică de 5 zile.

(3) Bursa își rezervă dreptul de a nu valida acele comenzi care sunt formulate astfel încât, în mod evident, nu pot fi tranzacționate, cum ar fi:

- anunțarea/introducerea unui plafon incorect de către brokerul inițiator;
- cantitatea nerealistă.

(4) Validarea unei comenzi presupune dreptul brokerului inițiator de a introduce un ordin inițiator.

Secțiunea II – Clarificări

Art. 13

În situația în care sunt solicitate clarificări cu privire la activul de tranzacționat, acestea vor fi adresate, în scris, Bursei cu respectarea următoarelor termene:

- a) pentru contractele spot nu mai puțin de 2 zile calendaristice înainte de ședința de tranzacționare;
- b) pentru contractele forward nu mai puțin de 3 zile calendaristice înainte de ședința de tranzacționare.

Art. 14

Răspunsul la solicitările de clarificare va fi comunicat Bursei de către emitentul ordinului inițiator cu respectarea următoarelor termene:

- a) pentru contractele spot nu mai puțin cu o zi calendaristică înainte de ședința de tranzacționare;
- b) pentru contractele forward nu mai puțin de 2 zile calendaristice înainte de ședința de tranzacționare.

Art. 15

Dacă răspunsurile comunicate conform art.14 nu se încadrează în termenele acordate și/sau necesită reprogramarea la tranzacționare a ordinului inițiator, data reprogramării se va stabili de comun acord cu emitentul ordinului inițiator.

Art. 16

Ședințele de tranzacționare se vor desfășura exclusiv în sistem electronic, cu depunerea electronică și cu finalizarea pe platformele electronice administrate de BRM.

Secțiunea III – Publicitatea activelor de tranzacționat

Art. 17

- (1) În situația în care tranzacționarea este electronică, din momentul generării, Bursa afișează pe site-ul oficial (www.brmeastenergy.md / www.brrest.md) detaliile complete ale activului de tranzacționat.
- (2) invitație de participare pe poșta electronică principalilor furnizori specializați în comercializarea activului de tranzacționat
- (3) Bursa poate transmite și comunicate de presă pe fax, poșta electronică sau alte canale de comunicare prin care să anunțe activele de tranzacționat și data la care acestea sunt programate în vederea tranzacționării.

Secțiunea IV – Derularea ședinței de tranzacționare electronică

Art. 18

(1) În etapa **de deschidere**, brokerul inițiator introduce ordinul care va fi validat de către Bursă numai dacă acesta îndeplinește, cumulativ, următoarele condiții:

- a) menționarea cantității;
- b) menționarea prețului.

(2) La ordinul introdus de brokerul inițiator se pot introduce ordine de sens contrar cu menționarea următoarelor elemente, sub sancțiunea invalidării ordinului:

- a) cantitate;

b) preț (fără accize și fără TVA).

(3) Ordinul de sens contrar este validat de sistem numai dacă societatea de brokeraj emitentă a ordinului de sens contrar are în contul de garanții o sumă disponibilă mai mare sau egală cu valoarea garanției necesare în cazul tranzacționării ordinului.

(4) În etapa de deschidere, ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri după cum urmează:

a) ordinul inițiator:

i. introducerea/modificarea plafonului;

b) ordinul de sens contrar:

i. îmbunătățirea prețului (reducere în cazul ordinelor de vânzare și creștere în cazul ordinelor de cumpărare);

ii. creșterea cantității;

Art. 19

(1) În etapa de **tranzacții libere**, ordinele introduse pot fi întreținute de brokeri după cum urmează:

a) ordinul inițiator:

i. introducerea/modificarea plafonului;

b) ordinul de sens contrar:

i. îmbunătățirea prețului (reducere în cazul ordinelor de vânzare și creștere în cazul ordinelor de cumpărare);

ii. creșterea cantității;

(3) Dacă în etapa de tranzacții libere nu se înregistrează nici o tranzacție a ordinelor introduse în piață, această etapă se va finaliza, trecându-se automat la etapa de închidere.

Art. 20

(1) În etapa **de închidere**, ordinele de sens contrar ordinului inițiator nu mai pot fi întreținute:

(2) Brokerul inițiator are următoarele drepturi:

a) să introducă/modifice plafonul;

(3) Pentru ordinele de sens contrar care se încadrează în plafonul final tranzacțiile se vor încheia începând cu prețurile cele mai bune către prețurile cele mai slabe.

(4) În situația în care există două sau mai multe ordine de sens contrar la același preț, tranzacțiile se încheie în ordinea cronologică a introducerii ordinelor la prețul respectiv.

(5) În situația în care, la sfârșitul etapei de închidere, ordinul inițiator nu este integral tranzacționat, brokerul inițiator are următoarele opțiuni:

a) poate solicita brokerilor cu care a încheiat tranzacții, în ordinea prețurilor oferite de aceștia, suplimentarea cantității, cu condiția menținerii prețului oferit;

b) dacă mai există în piață ordine de sens contrar netranzacționate, datorită prețului dezavantajos, poate amâna decizia privind acceptarea acestor ordine cu un termen de maxim 24 de ore lucrătoare de la data închiderii ședinței. În acest interval, în situația în care cantitatea din ordinul de sens contrar cu cel mai bun preț acoperă integral cantitatea rămasă netranzacționată din ordinul inițiator, brokerul inițiator poate negocia prin intermediul BRM, sau direct dar cu înștiințarea BRM, exclusiv prețul cu brokerul ordinului de sens contrar cu cel mai bun preț; termenul de 24 de ore lucrătoare de amânare a deciziei de acceptare sau respingere a ordinului de sens contrar cu cel mai bun preț, poate fi prelungit până la maxim 72 de ore lucrătoare sub rezerva valabilității ordinului de sens contrar cu cel mai bun preț și a garanțiilor depuse. În situații excepționale, brokerul inițiator al ordinului poate solicita justificat prelungirea termenului de transmitere a deciziei privind acceptarea sau respingerea acestor ordine. În cazul în

- care în acest termen brokerul inițiator nu comunică Bursei decizia sa finală, ordinele de sens contrar vor fi considerate expirate, tranzacția nemaiputând fi încheiată;
- c) poate decide reintroducerea ordinului inițiator pentru cantitatea rămasă neacoperită într-o ședință de tranzacționare la o dată ulterioară; în situația în care, pentru reintroducerea ordinului la tranzacționare, plafonul este modificat, brokerul inițiator va comunica Bursei valoarea acestuia;
 - d) poate decide anularea ordinului pentru cantitatea rămasă neacoperită.

TITLUL IV – CONTRACTUL DE BURSĂ ȘI RAPORTUL DE TRANZACȚIONARE

Art. 21

(1) Încheierea unei tranzacții se consemnează într-un contract de bursă.

(2) Contractul de bursă va conține cel puțin următoarele clauze:

- a) activul de tranzacționat;
- b) părțile;
- c) cantitatea;
- d) prețul;
- e) orice alte elemente considerate a fi necesare.

(3) Contractul de bursă va fi contrasemnat și de coordonatorul de ședință. Semnătura acestuia nu angajează răspunderea Bursei pentru neexecutarea sau executarea necorespunzătoare ori parțială a tranzacției. Semnătura coordonatorului de ședință certifică respectarea regulamentelor și a procedurilor referitoare la tranzacționarea mărfii.

(4) Contractul de bursă este redactat în trei exemplare - acestea vor fi semnate de către părțile în tranzacție pe format hârtie / electronic în maxim 2 zile de la terminarea ședinței de tranzacționare - câte unul pentru fiecare parte și un exemplar pentru BRM.

Art. 22

(1) La sfârșitul fiecărei ședințe de tranzacționare, Bursa emite raportul de tranzacționare în care sunt menționate următoarele elemente:

- a) activele de tranzacționat;
- b) ordinele de vânzare introduse pentru fiecare activ de tranzacționat în parte;
- c) modificările ordinelor în cadrul ședinței de tranzacționare;
- d) tranzacțiile încheiate cu menționarea cantităților, a prețurilor și a părților din contractele de bursă;
- e) alte elemente relevante privind ședința de tranzacționare.

(2) Raportul de tranzacționare va fi transmis în format electronic tuturor participanților la ședință.

(3) Rezultatele ședinței de tranzacționare vor fi publicate pe site-ul Bursei.

TITLUL V - CONTRACTUL DE VÂNZARE – CUMPĂRARE ENERGIE ELECTRICĂ

Art. 23

Contractul de vânzare – cumpărare energie electrică se încheie în baza contractului propus de brokerul inițiator., cu precizările și eventualele amendamente specificate în ordinul inițiator și trebuie să respecte cel puțin următoarele:

- a) prețul este cel prevăzut în contractul de bursă;
- b) cantitatea este cea prevăzută în contractul de bursă;
- c) celelalte elemente precizate în contractul de bursă.

TITLUL VI – GARANȚII

Art. 24

(1) Pentru a putea înregistra ordin în vederea tranzacționării în ringul de tranzacționare a energiei electrice inițiat de consumatorii eligibili, societățile de brokeraj constituie la dispoziția Bursei o garanție a cărei valoare este, de regulă, de 2 % din valoarea estimată a tranzacției care se intenționează a se încheia, valoarea garanției fiind stabilită de către Bursă pentru fiecare activ de tranzacționat.

(2) La introducerea/anunțarea/întreținerea ordinului garanția necesară se calculează ca produs dintre cantitatea și prețul din ordin și garanția anunțată procentual de către BRM pentru activul de tranzacționat.

Art. 25

Garanția poate fi constituită în una dintre următoarele forme:

- a) ordin de plată;
- b) scrisoare de garanție bancară;
- c) cerere de realocare.

Art. 26

(1) Garanția constituită de către societățile de brokeraj, în contul unui ordin pentru care s-a încheiat tranzacție, va rămâne la dispoziția Bursei până la îndeplinirea cumulativă a următoarelor condiții:

- a) achitarea comisionului datorat Bursei;
- b) primirea de la părțile implicate a confirmărilor reciproce de semnare a contractului bilateral pentru energie electrică și a dovezii constituirii garanției de bună execuție, dacă aceasta a fost menționată în contract de una dintre părți.

(2) În perioada menționată la alin. precedent, garanția constituită în contul ordinului tranzacționat nu va putea fi folosită pentru garantare în situația participării brokerului la tranzacționarea unui alt activ de tranzacționat.

Conducerea BRM poate accepta, în situații specifice, și alte forme de constituire a garanției de participare.

Art. 27

(1) Garanțiile constituite sunt pierdute de către societățile de brokeraj și vor fi utilizate de Bursă pentru despăgubirea părții prejudiciate, în următoarele situații:

- a) brokerul inițiator nu încheie tranzacții în limita ultimului preț comunicat în etapa de închidere;
- b) brokerul nu semnează contractul de bursă la sfârșitul ședinței de tranzacționare;
- c) clientul societății de brokeraj sau societatea de brokeraj care a tranzacționat în nume și pe cont propriu nu semnează contractul de vânzare – cumpărare energie electrică în conformitate cu prevederile ordinului inițiator și a contractului de bursă;
- d) clientul cumpărător al societății de brokeraj sau societatea de brokeraj care a tranzacționat în nume și pe cont propriu având calitatea de cumpărător nu constituie garanția de bună execuție a contractului de vânzare – cumpărare energie electrică;
- e) clientul vânzător al societății de brokeraj sau societatea de brokeraj care a tranzacționat în nume propriu nu începe livrările de energie deși clientul cumpărător al societății de brokeraj sau societatea de brokeraj care a tranzacționat în nume propriu și-a îndeplinit obligațiile ce-i reveneau potrivit contractului bilateral pentru energie electrică.

(2) Partea prejudiciată este considerată Bursa în situația în care societatea de brokeraj nu achită comisionul datorat Bursei în termenul asumat.

(3) În situația îndeplinirii cumulative a condițiilor de la alin. (1) și alin. (2), Bursa va vira părții prejudiciate garanția părții în culpă, după reținerea contravalorii comisionului neachitat.

Art. 28

(1) După îndeplinirea obligațiilor prevăzute în art.25 alin.1 lit. a și lit. b, garanția va fi pusă la dispoziția societății de brokeraj, aceasta având posibilitatea de a menține suma în contul de garanții în vederea unor tranzacții viitoare sau de a solicita restituirea acesteia.

(2) Restituirea garanțiilor se face, în orice situație, în termen de trei zile lucrătoare de la data depunerii unei cereri semnată și ștampilată în original la sediul Bursei indicându-se, pentru cele constituite prin ordin de plată, contul și banca unde se vor restitui banii.

(3) Restituirea garanției de participare aferentă procedurii de achiziție publică inițiată de autoritatea contractantă se face cu respectarea prevederilor legale în materia achizițiilor publice.

TITLUL VII – COMISIOANE**Art. 29**

(1) Pentru ordinele pentru care s-a încheiat tranzacție, societățile de brokeraj vor plăti Bursei comisioane calculate la valoarea de tranzacționare a ordinului, conform următoarelor grile:

Mărimea contractului conform definiției din art. 9 alin 1. (MWh)	COMISION
≤1000	1,00%
[1001 ÷ 5.000)	0,80%
[5001 ÷ 10.000)	0,60%
[10.001 ÷ 50.000)	0,40%
> 50.001	0,25%

Pentru contractele a căror mărime depășește 200.000 MWh anual, se poate aplica un comision în procent mai mic de 0,25%, cu aprobarea prealabilă a Conducerii Bursei.

Comisioanele standard precizate în grila pot suferi modificări în funcție de volatilitatea pieței și legislația incidentă aplicabilă.

(2) BRM percepe comisioane pentru serviciile prestate în conformitate cu grilele de comisioane precizate în procedurile fiecărui ring.

(3) În situația în care contractul de vânzare cumpărare nu se semnează din cauza clientului care a solicitat definirea activului de tranzacționat, activul se anulează și comisionul nu se facturează.

Art. 30

Bursa își rezervă dreptul de a modifica și/sau completa prezenta procedură. Singura variantă opozabilă Bursei este cea afișată pe site-ul acesteia.