

PROCEDURA DE TRANZACȚIONARE A GAZELOR NATURALE PE PLATFORMA DE ECHILIBRARE

SCOP

Art. 1.

Prezenta procedura stabilește cadrul organizat pentru tranzacționarea cantităților de gaze naturale provenite din dezechilibrele zilnice ale părților responsabile de echilibrare (PRE), pe piața de echilibrare organizată prin intermediul platformei de echilibrare, constituită în temeiul *Hotărârii ANRE nr. ANRE nr. 756/2025 cu privire la aprobarea Raportului privind punerea în aplicare a măsurilor provizorii de echilibrare*

DOMENIUL DE APLICARE

Art. 2.

Potrivit art. 36 alin. (4) din Legea nr. 108/2016, „Vestmoldtransgaz” S.R.L. în calitate de operator a sistemului de transport al gazelor naturale, are obligația să desfășoare activitatea de transport în condiții de siguranță, fiabilitate și eficiență, și să asigure echilibrarea sistemului de gaze naturale în condițiile stabilite în lege, Codul rețelelor de gaze naturale aprobat prin Hotărârea Consiliului ANRE nr. 420/2019 (în continuare Codul rețelelor), în Regulile pieței gazelor naturale aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 543/2020 (în continuare Regulile pieței).

Conform punctului 70 din Regulile pieței, ca măsură provizorie, în condițiile Codului rețelelor de gaze naturale „*în scopul asigurării echilibrării, Entitatea de echilibrare (în continuare „EE”) poate crea o platformă de echilibrare sau o platformă de echilibrare comună sub formă de platformă de tranzacționare în care EE acționează în calitate de contraparte la toate tranzacțiile, în conformitate cu Codul rețelelor de gaze naturale.*”

Prin Hotărârea ANRE nr. 756/2025 cu privire la aprobarea Raportului privind punerea în aplicare a măsurilor provizorii de echilibrare a fost aprobată ca măsură provizorie Platforma de echilibrare. Scopul platformei de echilibrare este tranzacționarea cantităților de gaze naturale, provenite din dezechilibrul zilnic inițial al Părții responsabile de echilibrare (în continuare „PRE”), în scopul echilibrării comerciale.

Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) EST S.R.L. este parte desemnată de OST, în baza Contractului nr. 112/25 din 23.12.2025, denumită în continuare BRM EST sau „Operatorul PE”, având rolul de a intermedia tranzacțiile realizate pe piața de echilibrare, în conformitate cu prevederile prezentei Proceduri.

TERMENI, DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

Art. 3.

În înțelesul prezentei proceduri, termenii și abrevierile folosite au următoarea semnificație:

Acord cadru de prestare a serviciilor de contraparte - acord încheiat între participantul la Piață (Participant la PE) și Contraparte, prin care se stabilesc condițiile generale de decontare și garantare a tranzacțiilor;

Contraparte – Operatorul PE, entitate care se interpune, din punct de vedere financiar, între vânzător și cumpărător, devenind cumpărător pentru vânzător, respectiv vânzător pentru cumpărător, cu scopul asigurării procesului de decontare a tranzacției încheiate pe platforma de echilibrare, în numele acestora;

Convenție de participare – reprezintă acordul încheiat între Operatorul PE și participantul la PE ce prevede drepturile și obligațiile părților cu privire la administrarea pieței de echilibrare a gazelor naturale și acordarea participantului la PE a dreptului de a efectua tranzacții de vânzare-cumpărare de gaze naturale pe această piață în conformitate cu legislația primară și secundară aplicabilă acestei piețe.

Confirmare de tranzacție – notificare accesată de către participantul la PE prin intermediul sistemului de tranzacționare administrat de Operatorul PE, care confirmă o tranzacție efectuată de acesta;

Garanție - mijloace bănești depuse sau scrisoare de garanție bancară depuse în favoarea Operatorului PE în calitate de Contraparte, calculate și reactualizate de Operatorul PE în calitate de Contraparte, față de care se validează ofertele introduse pe platforma de echilibrare;

Oferta de vânzare/cumpărare - reprezintă oferta introdusă de către un participant la PE, constând dintr-o pereche preț-cantitate, aferente produsului tranzacționabil și care reprezintă angajamentul ferm al participantului la PE;

Nota de decontare zilnică (NDZ) - notificare emisă de sistemul de tranzacționare pentru fiecare participant la PE, în care sunt specificate, cumulate la nivel de zi gazieră de livrare, cantitățile de gaze naturale tranzacționate la vânzare/cumpărare și valorile totale și nete ale drepturilor de încasare/obligațiilor de plată;

Participant la tranzacționare – participantul la PE în calitate de utilizator de sistem care are încheiată Convenția de Participare și Acordul Cadru de prestări servicii de contraparte cu Operatorul PE și care îndeplinește condițiile necesare pentru a realiza tranzacții în cadrul platformei de echilibrare.

Versiunea 1 -ianuarie 2026

Preț de închidere a pieței (PÎP) - reprezintă prețul determinat automat de sistemul de tranzacționare prin aplicarea algoritmului de corelare a ofertelor valide de cumpărare și de vânzare, după finalizarea etapei de depunere a ofertelor într-o zi gazieră. Acest preț reflectă nivelul la care se intersectează cererea și oferta pe piața de echilibrare și constituie prețul de închidere al pieței pentru ziua de tranzacționare respectivă.

Sesiune de tranzacționare - program de derulare a procesului de tranzacționare în care se pot introduce, modifica, anula sau suspenda oferte de vânzare și/sau de cumpărare și se pot încheia tranzacții, dacă sunt îndeplinite condițiile de corelare. Orarul sesiunilor de tranzacționare se stabilește de către Operatorul PE;

Sistem de tranzacționare – sistem informatic (platformă de echilibrare) exploatat și administrat de Operatorul PE, în scopul realizării tranzacțiilor pe PE;

Tranzacție - convenție încheiată în sistemul de tranzacționare în urma corelării unei oferte de vânzare cu o ofertă de cumpărare, concretizată într-un rezultat înregistrat în sistemul de tranzacționare, notificat prin confirmarea de tranzacție.

Utilizator de sistem (US) - persoană fizică sau persoană juridică care livrează în sistemul de gaze naturale sau căreia i se livrează din sistemul de gaze naturale.

ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA ȘEDINTELOR DE TRANZACȚIONARE

Art. 4.

- Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) EST S.R.L este parte desemnată de OST ca și Operator PE în baza Contractului nr. 112/25 din 23.12.2025 și acționează ca și Contraparte în cadrul tuturor tranzacțiilor încheiate pe platforma de echilibrare. Participarea efectivă la tranzacționare este anonimă și este permisă participanților la PE care doresc să introducă oferte de cumpărare, numai în limita garanțiilor de validare calculate înainte de începutul sesiunii de tranzacționare.

- US pot introduce în ziua ofertării, ordine de vânzare și cumpărare doar în sensul și în limita dezechilibrului zilnic comunicat de OST, denumite oferte.

- Oferta constă într-o pereche preț-cantitate ofertată pentru cumpărare sau pentru vânzare care reprezintă angajament ferm al participantului la PE.

- Pentru ofertele de vânzare, cantitatea din ofertă reprezintă cea mai mare cantitate oferită spre vânzare, iar prețul din ofertă reprezintă cel mai mic preț cu care se poate vinde cantitatea respectivă de gaze naturale.

Versiunea 1 -ianuarie 2026

- Pentru ofertele de cumpărare, cantitatea din ofertă reprezintă cea mai mare cantitate solicitată spre cumpărare, iar prețul din ofertă reprezintă cel mai mare preț cu care se poate cumpăra cantitatea respectivă.
- În procesul automat de corelare a ofertelor și stabilire a tranzacțiilor realizat de sistemul de tranzacționare al PE, oferta poate fi corelată total sau parțial.
- Pentru ziua gazieră D, participanții pot introduce una sau mai multe oferte distincte, dar suma totală a cantităților ofertate nu poate să depășească dezechilibrul zilnic comunicat și ofertele pot fi doar pe sensul acestuia, respectiv vânzare în caz de „excedent” și cumpărare în caz de „deficit”.

CERINȚELE CU PRIVIRE LA SESIUNILE DE TRANZACȚIONARE

Art. 5.

- Sesiunea de tranzacționare se organizează pentru fiecare zi gazieră D din cadrul lunii calendaristice anterioare. Sistemul de tranzacționare deschide automat la tranzacționare câte un produs tranzacționabil aferent fiecărei zile gaziere D.
- Produsul tranzacționabil aferent fiecărei zilei gaziere de livrare D din cadrul lunii calendaristice anterioare este disponibil în sistemul de tranzacționare al pieței de echilibrare, pentru introducerea ofertelor, pentru fiecare zi D începând cu data de 14 a lunii M+1 sau prima zi lucrătoare imediat următoare în cazul în care ziua de 14 a lunii M+1 este zi nelucrătoare.
- Etapa de deschidere a pieței de echilibrare și de transmitere a ofertelor, pentru tranzacționarea dezechilibrelor are loc între ziua 14 a lunii M+1 ora 10:00 și până la maxim ora 17:30, în funcție de fiecare produs în parte, în funcție de momentul închiderii tranzacțiilor.
- Etapa de încheiere a tranzacțiilor cu gazele naturale din dezechilibrele zilnice are loc în ziua 14 a lunii M+1 sau prima zi lucrătoare imediat următoare în cazul în care ziua de 14 a lunii M+1 este zi nelucrătoare, între orele 16:00 și 17:30, în funcție de fiecare produs în parte, în mod cronologic la interval de 3 minute diferența, după cum urmează:

Ziua gazieră D aferentă zilei de 1 a lunii calendaristice anterioare se încheie la ora 16:00, Ziua gazieră D+1 a lunii calendaristice anterioare se încheie la ora 16:03, Ziua gazieră D+2 a lunii M+1 se încheie la ora 16:06 și în continuare în același mod până la ultima zi gazieră D aferentă lunii calendaristice anterioare se încheie la ora 17:30.

Versiunea 1 -ianuarie 2026

ETAPA DE DESCHIDERE A PIEȚEI DE ECHILIBRARE ȘI DE TRANSMITERE A OFERTELOR

Art. 6.

- Pentru tranzacțiile dezechilibrelor, începând cu etapa de deschidere a pieței de echilibrare, participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul oferit pentru fiecare zi gazieră D.

- Ofertele introduse de participantul la PE reprezintă angajamente ferme ale respectivului participant la PE, care este direct răspunzător pentru corectitudinea datelor introduse.

- Sistemul de tranzacționare compară în mod automat cantitatea fiecărei oferte de cumpărare/vânzare cu cantitatea și sensul dezechilibrului zilnic inițial al US și invalidează automat oferta în cazul în care cantitatea sau suma cantităților din ofertele introduse până la acel moment, în cazul în care US a introdus mai multe oferte, ce depășește cantitatea aferentă dezechilibrului zilnic inițial al US sau nu este introdusă pe sensul dezechilibrului, respectiv ofertă de cumpărare în caz de „deficit” sau ofertă de vânzare în caz de „excedent”.

- Sistemul de tranzacționare compară în mod automat valoarea fiecărei oferte de cumpărare introduse, calculată ca produs între prețul oferit și cantitatea oferită, cu garanția de validare/disponibilă, aferentă participantului la PE, și invalidează automat oferta, în cazul în care valoarea acesteia depășește valoarea garanției de validare/disponibilă.

- Participanții la PE ale căror oferte au fost invalidate sunt notificați prin mesaje automate ale sistemului de tranzacționare, aceștia putând lua oricare dintre următoarele măsuri:

- să introducă o ofertă modificată, astfel încât cantitatea totală oferită să nu depășească cantitatea aferentă dezechilibrului zilnic și/sau valoarea ofertei să nu depășească garanția de validare disponibilă, după caz;

- să modifice și/sau să anuleze ofertele introduse anterior, utilizând funcționalitățile disponibile prin interfața proprie pusă la dispoziție prin sistemul de tranzacționare al PE, astfel încât să își creeze posibilitatea introducerii în piață a unei noi oferte care să îndeplinească condițiile de acceptare.

- Pe tot parcursul acestei etape, participanții la PE pot introduce, respectiv, modifica, sau anula ofertele proprii existente în sistemul de tranzacționare.

Versiunea 1 -ianuarie 2026

- Sistemul de tranzacționare al PE alocă în mod automat fiecărei oferte introduse un număr aleatoriu unic de identificare și o marcă de timp prin care sunt precizate minim ora (h), minutul (m) și secunda (s) introducerii ofertei, vizibile în secțiunea de Rapoarte/Istoric ordine din interfața participantului la PE.

- În cazul modificării unei oferte, sistemul de tranzacționare actualizează automat datele aferente noii intenții de ofertare cu marca de timp corespunzătoare momentului modificării ofertei inițiale. Această modificare are consecințe asupra plasării ofertei în ansamblul pieței deoarece, în cazul ofertelor de același sens care propun același preț, ordonarea se realizează în funcție de marca de timp.

- Ofertele introduse și validate sunt actualizate și ordonate automat de sistemul de tranzacționare, în timp real, în funcție de cel mai bun preț, crescător pentru ofertele de vânzare și descrescător pentru ofertele de cumpărare, și în funcție de marca de timp în cadrul ofertelor de același tip care au același preț.

- Toți participanții la PE pot vizualiza în sistemul de tranzacționare, în orice moment al sesiunii de tranzacționare, ofertele de cumpărare și ofertele de vânzare ordonate după preț, cu păstrarea anonimatului participanților la PE care au introdus aceste oferte. Ofertele proprii sunt marcate distinct în ecranul participantului la PE.

- Sistemul de tranzacționare al PE înregistrează și păstrează evidența tuturor ofertelor introduse și a acțiunilor asupra acestora (introducere, modificare, suspendare, anulare, tranzacționare). Sunt păstrate în format electronic ofertele și rapoartele de tranzacționare, acestea fiind accesibile participantului la PE.

- În această etapă de transmitere a ofertelor nu se încheie tranzacții. Sistemul de tranzacționare calculează și afișează automat, pe baza ofertelor active, prețul estimat de închidere a pieței și surplusul de ofertă. Aceste informații sunt actualizate în mod automat de fiecare dată când un ordin este introdus/modificat/anulat. Toate ofertele incluse în formarea prețului de închidere sunt evidențiate distinct în platforma de tranzacționare.

- După sfârșitul acestei etape, respectiv între orele 16:00 și 17:30, produsele vor fi închise la ofertare cronologic la interval de până la 3 minute per produs în parte, pornind de la prima zi gazieră a lunii calendaristice anterioare până la ultima zi gazieră a lunii calendaristice anterioare.

Versiunea 1 -ianuarie 2026

- După sfârșitul etapei de deschidere, participanții la PE sunt restricționați, astfel încât nu mai pot fi introduse ordine noi, respectiv nu mai pot fi modificate, și/sau anulate ordinele active din sistemul de tranzacționare.

ETAPA DE ÎNCHEIERE A TRANZACȚIILOR

Art. 7.

După încheierea etapei de deschidere și transmitere a ofertelor, sistemul de tranzacționare al PE, stabilește prin algoritm de corelare aplicat în mod automat prețul de închidere al pieței.

- Toate ofertele active pentru ziua gazieră de livrare D sunt comparate pentru stabilirea ofertelor compatibile și încheierea tranzacțiilor pentru ofertele compatibile.

- Ofertele compatibile pentru încheierea de tranzacții sunt stabilite în mod automat de sistemul de tranzacționare al PE.

- Ofertele compatibile se tranzacționează la PÎP.

- În cazul în care nu există surplus de ofertă, se tranzacționează integral ordinele de vânzare la preț mai mic sau egal cu PÎP și ordinele de cumpărare la preț mai mare sau egal cu PÎP.

- În cazul unui surplus de ofertă diferit de zero, ordinele active în piață se tranzacționează după următoarele criterii, în această ordine:

- criteriul maximizării cantității tranzacționabile la un PÎP;

- criteriul minimizării surplusului, în cazul în care există mai multe valori al PÎP potențiale pentru o cantitate identică tranzacționabilă.

- În cazul în care se înregistrează un surplus de ofertă pe cumpărare, ordinele se execută astfel:

- toate ordinele de vânzare cu preț mai mic sau egal cu PÎP;

- ordinele de cumpărare cu preț mai mare sau egal cu PÎP se execută în ordinea mărcii de timp până când cantitatea totală cumpărată este egală cu cantitatea totală vândută.

- În cazul în care se înregistrează un surplus de ofertă pe vânzare, ordinele se execută astfel:

- toate ordinele de cumpărare cu preț mai mare sau egal cu PÎP;

- ordinele de vânzare cu preț mai mic sau egal cu PÎP se execută în ordinea mărcii de timp până când cantitatea totală vândută este egală cu cantitatea totală cumpărată.

Versiunea 1 -ianuarie 2026

- BRM EST pune la dispoziția participanților la PE, prin intermediul sistemului de tranzacționare, confirmarea de tranzacție și notele de decontare zilnice după încheierea tranzacției.

- BRM EST întocmește zilnic, pentru fiecare participant la PE care a înregistrat tranzacții de vânzare sau de cumpărare al gazelor naturale, nota de decontare zilnică, corespunzătoare zilei gaziere de livrare tranzacționată, care conține următoarele informații:

- cantitățile de gaze naturale corespunzătoare vânzărilor/cumpărărilor pentru ziua gazieră de livrare;
- prețul de închidere al pieței;
- valorile corespunzătoare vânzărilor/cumpărărilor de gaze naturale pentru o zi gazieră de livrare;
- contravaloarea TVA, dacă este aplicabil;
- valoarea drepturilor de încasare/obligațiilor de plată zilnice.

- În cadrul Convenției de participare sunt prevăzute drepturile și obligațiile părților cu privire la administrarea PE și acordarea participantului la PE a dreptului de a efectua tranzacții de vânzare-cumpărare de gaze naturale pe această piață cu BRM EST parte desemnată de către OST în calitate de contraparte, în conformitate cu legislația primară și secundară aplicabilă acestei piețe.

DREPTURILE PARTICIPANTULUI LA PE:

Art. 8.

- să primească, la solicitarea sa, asistență și sesiuni de instruire practică cu privire la utilizarea platformei de tranzacționare a PE;

- să introducă oferte de vânzare și/sau oferte de cumpărare de gaze naturale pentru PE conform programului de tranzacționare zilnic;

- să utilizeze fonduri bănești și/sau scrisoare de garanție financiară bancară de plată, în care se va preciza că se utilizează pentru piața de echilibrare a gazelor naturale;

- să verifice înregistrările propriilor tranzacții și să vizualizeze ofertele introduse de ceilalți participanți la piață în platforma de tranzacționare a PE;

- să își modifice/anuleze oferta/ofertele pentru gazele naturale în timpul sesiunii de tranzacționare pe platforma de tranzacționare a PE;

Versiunea 1 -ianuarie 2026

- să primească, prin intermediul platformei de tranzacționare a PE, confirmarea validării ofertelor/informații privind invalidarea ofertelor;
- să acceseze confirmările de tranzacții, notele de decontare zilnice și notificările sau să solicite transmiterea acestora în situația în care nu poate accesa platforma de tranzacționare a PE;
- să încaseze integral contravaloarea drepturilor de încasare aferente vânzărilor de gaze naturale pe PE prin încasări ale contravalorii poziției de vânzător prevăzute în notele de decontare, prin ordinele de plată emise de BRM EST:
- pentru creditarea contului bancar deschis de către participantul la PE la o bancă comercială din Republica Moldova și să documenteze, lunar, plata obligațiilor de plată, încasarea drepturilor și plata obligațiilor, de regularizare, în valoare egală, reciproc;
- să fie anunțat prin canale de comunicare alternative (e-mail, website, telefon) în cazul întreruperii și al reluării funcționării platformei de tranzacționare a PE;
- să decidă retragerea din proprie inițiativă de la PE în baza unei înștiințări transmise în scris la BRM EST

OBLIGAȚIILE PARTICIPANTULUI LA PE:

Art.9.

- să respecte prevederile prezentei proceduri precum și ale celorlalte proceduri aferente funcționării PE;
- în situația în care intenționează să introducă oferte de cumpărare, să încheie un Mandat Debit Direct cu banca sa de decontare desemnată de către Operatorul PE și să transmită dovada încheierii mandatului prin e-mail la BRM EST;
- să realizeze toate demersurile pentru furnizarea garanțiilor necesare tranzacționării nu mai târziu de ora 12:00 din ziua bancară anterioară zilei în care participantul la PE dorește să introducă oferte de cumpărare;
- să solicite BRM EST acordul prealabil pentru diminuarea valorii scrisorii de garanție bancară, precum și pentru scoaterea de sub obligații a Băncii garante înainte de expirarea termenului de valabilitate a scrisorii de garanție bancară de plată;
- să asigure disponibilitățile financiare necesare debitării contului său deschis la Banca de decontare, la valoarea solicitată prin instrucțiunile de debitare directă sau prin avansuri plătite în conturile BRM EST, și să comunice BRM EST contul bancar în care dorește să încaseze contravaloarea tranzacțiilor de vânzare pe PE;

Versiunea 1 -ianuarie 2026

- să se asigure că valoarea garantiilor acoperă valoarea intențiilor de cumpărare și a obligațiilor de plată deja asumate;
- să se asigure că valorile din ofertă reflectă interesul propriu anterior introducerii ofertei în sistemul de tranzacționare;
- să se asigure că ofertele introduse pentru PE au fost încărcate în sistemul de tranzacționare;
- să accepte ca angajamente ferme confirmările de tranzacție și notificările aferente tranzacțiilor pe piața de echilibrare a gazelor naturale;
- participantul la PE este direct responsabil pentru confidențialitatea și securitatea datelor de identificare primite pentru accesarea platformei de tranzacționare;
- să încheie Convenția cu BRM EST în termen de maximum 5 zile de la notificarea primită în acest sens de la OST.

DREPTURILE OPERATORULUI PE, DESEMNAȚ DE CĂTRE OST CA ADMINISTRATOR AL PE

Art. 10.

- să primească de la participantul la PE, pe e-mail, Mandatul de Direct Debit scanat și datele de identificare ale contului bancar deschis la o Bancă comercială din Moldova, care va fi creditat cu valoarea drepturilor de încasare ale acestuia;
- să primească dovada garanțiilor nu mai târziu de ora 12:00, cu o (1) zi bancară lucrătoare înainte de ziua de tranzacționare în care participantul la PE dorește să introducă oferte de cumpărare;
- să monitorizeze valoarea și perioada de valabilitate a scrisorii de garanție bancară de plată și să invalideze oferta/ofertele de cumpărare introdusă/introduse de participantul la PE în cazul în care valabilitatea scrisorii de garanție bancară de plată nu a fost prelungită înainte de expirare.
- să calculeze nivelul valorii garanției de validare și a celei disponibile, să valideze oferta/ofertele de cumpărare introdusă/introduse de participantul la PE și să invalideze oferta/ofertele de cumpărare a cărei/căror valoare depășește valoarea garanției de validare/disponibile;
- să transmită în fiecare zi bancară lucrătoare instrucțiunea de debitare directă, corespunzătoare valorii obligațiilor de plată nete zilnice (inclusiv contravaloarea aferentă TVA) ale participantului la PE, înscrisă în nota de decontare zilnică;

Versiunea 1 -ianuarie 2026

- să transmită cererea de executare a scrisorii de garanție bancară în situația în care primește rapoarte de refuzuri datorate lipsei de disponibilități din contul participantului la PE, și să refuze diminuarea valorii acesteia, solicitată de participantul la PE, dacă valoarea rezultată după reducere nu acoperă obligațiile de plată ale acestuia;
- să emită și să transmită factura lunară participantului la PE care a efectuat tranzacții de cumpărare de gaze naturale (inclusiv contravaloarea aferentă TVA);
- să emită și să transmită factura/facturile anuală/lunare către OST pentru contravaloarea tarifului de administrare/tranzacționare pe PE (inclusiv contravaloarea aferentă TVA);
- să încaseze contravaloarea drepturilor de încasare aferente tarifului de administrare/tranzacționare pe PE (inclusiv contravaloarea aferentă TVA);
- să decidă, după caz, în conformitate cu reglementările în vigoare, suspendarea de la tranzacționare sau revocarea înregistrării participantului la PE;
- să primească informații de la participantul la PE cu privire la orice schimbare a datelor sale de identificare din Registrul de tranzacționare, susținute de documente justificatoare în acest sens, și să semneze cu participantul respectiv un act adițional la prezenta Convenție care va consemna modificările survenite;
- să transmită informațiile solicitate de autoritățile publice autorizate sau instanțele de judecată cu privire la participantul la PE, fără a fi necesar acordul celui din urmă, dacă acest lucru este prevăzut în Convenție, în legi și/sau reglementări aplicabile.

OBLIGAȚIILE OPERATORULUI PE DESEMNAȚ DE CĂTRE OST

Art. 11.

- să asigure un mediu de tranzacționare în condiții de corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare, în conformitate cu prevederile legislației primare și secundare aplicabile;
- să asigure pentru participantul la PE asistență și sesiuni de instruire practică cu privire la utilizarea platformei de tranzacționare a PE;
- să pună la dispoziția participantului la PE „Convenția de participare la piața de echilibrare a gazelor naturale” și să îl informeze în timp util asupra modificării acesteia prin mesaje de informare publicate pe pagina principală a website-ului;
- să notifice automat, prin intermediul platformei de tranzacționare a PE, participantul la PE despre invalidarea unei oferte pentru gazele naturale;

Versiunea 1 -ianuarie 2026

- să valideze ofertele de vânzare/cumpărare introduse de către participantul la PE în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare;
- să pună la dispoziția participantului la PE care a introdus oferte pentru gazele naturale pe PE confirmările de tranzacții și notele de decontare zilnice pentru tranzacțiile cu gazele naturale realizate, inclusiv prin canale alternative de comunicație (e-mail) în situația notificării de către participantul la PE a imposibilității acestuia de a accesa platforma de tranzacționare;
- să anunțe participantul la PE prin canale de comunicație alternative cu privire la imposibilitatea utilizării căilor de comunicație uzuale sau la nefuncționarea sistemului de tranzacționare, precum și privind reluarea tranzacționării și să clarifice motivele întreruperii accidentale a sesiunii de tranzacționare;
- să achite integral contravaloarea drepturilor aferente vânzărilor de gaze naturale zilnice realizate de participantul la PE, prin transmiterea ordinelor de plată în favoarea participantului la PE;
- să nu perceapă nici o taxă suplimentară pentru tranzacțiile efectuate de către participanții la PE.
- să actualizeze registrul de tranzacționare al PE cu datele aferente participantului înregistrat la PE;
- să publice pe website-ul propriu legislația secundară privind organizarea și funcționarea PE, precum și procedurile specifice, în vigoare.

DISPOZIȚII FINALE ȘI TRANZITORII

Art. 12.

- Tranzacționarea pe piețele de gaze naturale din cadrul platformei de tranzacționare administrate de BRM EST este voluntară.
- BRM EST nu va percepe tarif de tranzacționare de la participanții la PE.
- Un participant la PE se poate retrage din propria inițiativă de la participarea pe PE administrată de BRM EST în baza unei înștiințări scrise, semnată de reprezentantul legal al operatorului economic.
- „Vestmoldtransgaz” S.R.L. poate solicita BRM EST suspendarea sau excluderea unui participant la PE de la participarea la piața de echilibrare în situația în care acesta nu respectă prevederile prezentei Proceduri, ale Convenției de participare sau legislația aplicabilă în vigoare.