



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 852 901, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

(UE)

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. 442/2020

din 24 noiembrie 2020

mun. Chișinău

(Monitorul Oficial nr.332-342)

Înregistrat:

Ministerul Justiției

Nr. 1605 din 02 decembrie 2020

Ministrul Justiției

Fadei NAGACEVSCHI

**cu privire la modificarea Codului rețelelor de gaze naturale aprobat prin Hotărârea
Consiliului de administrație al ANRE nr. 420/2019 din 22.11.2019**

În temeiul art. 8 alin. (1) lit. g), art. 67 alin. (4) din Legea cu privire la gazele naturale nr. 108/2016 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193 - 203, art. 415) cu modificările ulterioare, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

HOTĂRĂȘTE:

1. Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 420/2019 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr. 14 - 23, art. 60), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1520 din 3 ianuarie 2020, se modifică după cum urmează:

1) Clauza de armonizare se completează cu textul: „și *Regulamentul (UE) Nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 91 din 27 martie 2014, încorporat și adaptat prin Decizia Nr. 2019/01/PHLG-EnC al Grupului Permanent de Nivel Înalt al Comunității Energetice din 12 decembrie 2019 privind adoptarea Regulamentului (UE) Nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz.*”;

2) Pct. 5 se completează cu următoarele noțiuni în ordine alfabetică, după cum urmează:

acțiune de echilibrare – măsură întreprinsă de OST în vederea asigurării echilibrului în sistemul de gaze naturale prin schimbarea fluxurilor de gaze naturale intrate în rețeaua de transport al gazelor naturale sau preluate din aceasta, cu excepția acțiunilor cu privire la gazele naturale care nu figurează ca fiind preluate din sistem și gazele naturale utilizate de OST pentru exploatarea sistemului;

cantitatea notificată – cantitatea de gaze naturale transferată între un OST și unul sau mai mulți utilizatori de sistem sau între portofolii de echilibrare, după caz;

măsurare zilnică – măsurarea cantității de gaze naturale și colectarea informației privind cantitatea de gaze naturale măsurate, o dată într-o zi gazieră;

măsurare non zilnică - măsurarea cantității de gaze naturale și colectarea informației privind cantitatea de gaze naturale măsurate, mai rar decât o dată într-o zi gazieră;

măsurare pe parcursul zilei - măsurarea cantității de gaze naturale și colectarea informației privind cantitatea de gaze naturale măsurate, cel puțin de două ori într-o zi gazieră;

obligații intrazilnice - un set de reguli impuse de OST utilizatorilor de sistem privind asigurarea balanței dintre cantitățile de gaze naturale intrate și ieșite din sistemul de gaze naturale, ce aparțin utilizatorilor de sistem, într-o zi gazieră;

participant la tranzacționare – utilizator de sistem sau un OST care deține un contract cu operatorul platformei de tranzacționare, care îndeplinește condițiile necesare pentru a realiza tranzacții în cadrul platformei de tranzacționare;

plată intrazilnică – plată percepută sau o plată efectuată de un OST de la, sau către un utilizator de sistem ca rezultat al unei obligații intrazilnice;

plată pentru dezechilibrul zilnic - plată pe care o parte responsabilă de echilibrare (în continuare – PRE) o va plăti sau o va primi pentru cantitatea de dezechilibru zilnic;

plată pentru neutralitate – plată echivalentă cu diferența dintre sumele primite sau de primit și sumele plătite sau de plătit de către OST ca urmare a realizării acțiunilor sale de echilibrare, care se plătește sau care se poate recupera de la utilizatorii de sistem;

platforma de tranzacționare - platformă electronică pusă la dispoziție și exploatată de un operator al platformei de tranzacționare, prin intermediul căreia participanții la tranzacționare pot plasa și accepta, incluzând dreptul de revizuire și de retragere, oferte pentru achiziționarea /vânzarea gazelor naturale necesare pentru a răspunde fluctuațiilor pe termen scurt ale cererii sau ofertei de gaze naturale, în conformitate cu termenii și condițiile aplicabile platformei de tranzacționare, conform cărora OST realizează tranzacții în scopul desfășurării acțiunilor de echilibrare;

platformă de echilibrare – platformă de tranzacționare în cadrul căreia un OST participă la toate tranzacțiile;

portofoliu de echilibrare – grupare de intrări și ieșiri ce aparține unui utilizator de sistem;

produs de localizare – produs flexibil de gaze naturale comercializat pentru a fi destinat livrării într-o locație determinată, în interiorul zonei de echilibrare;

produs temporar – produs flexibil de gaze naturale comercializat pentru livrare într-o anumită perioadă de timp, în perioada de echilibrare.

scenariu de referință – model de furnizare de informații conform căruia informațiile privind ieșirile cu măsurare nonzilnică constau din prognoze pentru ziua următoare și pentru ziua în curs;

serviciu de echilibrare – serviciu prestat unui OST în bază de contract, necesar pentru a acoperi fluctuațiile pe termen scurt ale cererii sau ofertei de gaze naturale, care nu reprezintă un produs standardizat pe termen scurt (PSTS);

varianta 1 – model de furnizare de informații conform căruia informațiile privind ieșirile cu măsurare zilnică și nonzilnică se bazează pe repartizarea fluxurilor cu măsurare pe parcursul zilei;

varianta 2 – model de furnizare de informații conform căruia informațiile privind ieșirile cu măsurare nonzilnică constituie prognoza pentru ziua următoare;

zonă de echilibrare – sistem de intrare-ieșire căruia i se aplică un regim de echilibrare specific și care poate include sisteme de distribuție sau părți ale acestora.

3) La pct. 5

denumirea definiției „*cont de reglementare*” se modifică în „*cont de regularizare*”;

definiția „*venit din prestarea serviciilor auxiliare*” va avea următorul conținut: „*venit din prestarea altor servicii decât cele de transport - acea parte a venitului reglementat sau a venitului-țintă care este recuperată prin alte tarife decât cele privind prestarea serviciului de transport al gazelor naturale*;

la definiția “venit-țintă”, cuvintele „*pentru prestarea serviciilor auxiliare*” se substituie cu cuvintele „*aferent altor servicii decât cele de transport al gazelor naturale*”.

4) La pct. 6
subpunctul 1),
lit. a) va avea următorul cuprins „din alte rețelele de transport al gazelor naturale”;
se completează cu litera d) cu următorul cuprins „d) *din rețelele de transport ale OST din țările vecine (puncte de interconectare transfrontaliere)*”;
subpunctul 2),
lit. a) va avea următorul cuprins „din alte rețelele de transport al gazelor naturale”;
se completează cu litera e) cu următorul cuprins „e) *din rețelele de transport ale OST din țările vecine (puncte de interconectare transfrontaliere)*.”

5) La pct. 7
subpunctul 1)
lit. a) va avea următorul cuprins „din alte rețelele de transport al gazelor naturale”;
se completează cu litera e) cu următorul cuprins „e) *în rețelele de transport ale OST din țările vecine (puncte de interconectare transfrontaliere)*.”

subpunctul 2)
lit. a) va avea următorul cuprins „din alte rețelele de transport al gazelor naturale”;
se completează cu litera f) cu următorul cuprins „f) *în rețelele de transport ale OST din țările vecine (puncte de interconectare transfrontaliere)*.”

6) La pct. 9,
prima propoziție va avea următorul cuprins „*Listele punctelor de intrare și de ieșire fizice și/sau virtuale pentru care sunt prevăzute capacitățile tehnice zilnice, precum și Lista grupurilor de puncte de intrare și de ieșire se elaborează de către OST după consultarea prealabilă a utilizatorilor de sistem.*”

ultima propoziție va avea următorul cuprins „*Listele punctelor de intrare și de ieșire se modifică prin Hotărârea ANRE. OST publică listele punctelor de intrare și de ieșire pe pagina sa electronică în termen de o zi lucrătoare de la data recepționării hotărârii respective.*”

7) La Titlul V, Capitolul I, denumirea Secțiunii 2 va avea următorul cuprins: „*Serviciile de transport, alte servicii decât cele de transport și tarifele pentru acestea*”.

8) La pct. 321 cuvintele „*serviciu auxiliar*” se substituie cu cuvintele „*alt serviciu decât de transport*”.

9) Pct. 325 va avea următorul cuprins: „325. *Venitul din prestarea altor servicii decât cele de transport se recuperează prin alte tarife decât cele de transport, aplicabile pentru un anumit serviciu care nu este un serviciu de transport. Aceste tarife trebuie:*”

1) *să reflecte costurile, să fie nediscriminatorii, obiective și transparente;*

2) *să fie facturate beneficiarilor unui anumit serviciu, altul decât serviciile de transport, în scopul reducerii la minimum a subvențiilor încrucișate între utilizatori de sistem dintr-o Parte Contractantă sau din afara acestuia*”.

10) La Pct. 373 cuvintele „*serviciilor auxiliare*” se substituie cu cuvintele: „*servicii decât cele de transport al gazelor naturale*”.

11) La pct. 394
subpunctul 3) cuvintele „*tarifele pentru serviciile auxiliare*” se substituie cu cuvintele „*și la alte tarife decât cele pentru prestarea serviciului de transport al gazelor naturale*”;
subpunctul 3) lit. b) cuvintele „*servicii auxiliare*” se substituie cu cuvintele „*alte servicii decât cele de transport al gazelor naturale*”:

alin. (1) va avea următorul conținut: *„metoda de stabilire a tarifelor pentru alte servicii decât cele de transport al gazelor naturale”*;

alin. (3) cuvintele *„serviciilor auxiliare”* se substituie cu cuvintele *“altor servicii decât cele de transport al gazelor naturale”*

alin. (4) cuvintele *„serviciile auxiliare”* se substituie cu cuvintele *„alte servicii decât cele de transport al gazelor naturale”*.

12) La pct. 376; pct. 377; pct. 378; pct. 379, în denumirea Secțiunii 3 Capitolul IV Titlul V; pct. 380; în denumirea Secțiunii 4 Capitolul IV Titlul V; pct. 381; pct. 382; pct. 383; pct. 409 subpunctul 6): cuvântul *„reglementare”* se substituie cu cuvântul *„regularizare”*.

13) Pct. 424 se completează la sfârșit cu următorul conținut: *„în acest sens, OST trimit Agenției cu titlu informativ, contractele sau informațiile privind rezervările de capacitate”*.

14) La pct. 400, subpunctul 2 lit. c) cuvintele *„tarifelor pentru serviciile auxiliare”* se substituie cu cuvintele *„altor tarife decât cele pentru prestarea serviciului de transport al gazelor naturale”*;

15) La pct. 409, subpunctul 8) cuvintele *„tarifele pentru serviciile auxiliare”* se substituie cu cuvintele *„alte tarife decât cele de transport al gazelor naturale”*;

subpunctul 8) lit. b) cuvintele *„tarife pentru serviciile auxiliare”* se substituie cu cuvintele *„alte tarife decât cele de transport aferente altor servicii decât cele de transport al gazelor naturale”*;

16) Punctele 434 - 443 se abrogă.

17) Titlul VI va avea următorul cuprins:

„TITLUL VI ECHILIBRAREA REȚELEI DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE

CAPITOLUL I DISPOZIȚII GENERALE

Secțiunea 1

Obiect și domeniu de aplicare

434. Prezentul Titlu stabilește norme privind echilibrarea rețelei de transport al gazelor naturale, inclusiv norme cu privire la procedurile de nominalizare, plățile pentru dezechilibru, proceduri asociate plății pentru dezechilibrul zilnic și echilibrarea operațională între rețelele OST-urilor.

435. Prezentul Titlu nu se aplică reconcilierii care ar trebui să aibă loc între alocări și consumul real derivat din citirile indicațiilor echipamentelor de măsurare ale consumatorilor finali, dacă acestea sunt disponibile.

436. Prezentul Titlu nu se aplică în situațiile când OST pune în aplicare măsuri specifice stabilite în Regulamentul privind situațiile excepționale pe piața gazelor naturale și Planul de acțiuni pentru situații excepționale pe piața gazelor naturale aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 207/2019 și în baza regulilor aplicabile Comunității Energetice privind securitatea aprovizionării cu gaze naturale, după caz.

437. Drepturile și obligațiile care decurg din prezentul Titlu în ceea ce privește utilizatorii de sistem se aplică numai utilizatorilor de sistem care au încheiat un acord obligatoriu din punct de vedere juridic care este fie un contract privind prestarea serviciului de transport al gazelor naturale, fie un contract de altă natură care le permite să înainteze notificări comerciale în conformitate cu Secțiunea 2 din prezentul Capitol.

CAPITOLUL II SISTEMUL DE ECHILIBRARE

Secțiunea 1

Principii generale

438. Utilizatorii de sistem au responsabilitatea de a-și echilibra portofoliile de echilibrare pentru a reduce la minimum necesitatea ca OST să întreprindă acțiunile de echilibrare stabilite în prezentul Titlu.

439. Normele de echilibrare stabilite în conformitate cu prezentul Titlu trebuie să reflecte necesitățile reale ale sistemului, pornind de la resursele de care dispun OST și să ofere stimulente utilizatorilor de sistem pentru echilibrarea în mod eficient a portofoliilor sale de echilibrare.

440. Utilizatorii de sistem au posibilitatea de a încheia un contract cu OST care să le permită să prezinte notificări comerciale, indiferent dacă au contractat capacitatea rețelei de transport al gazelor naturale sau nu.

441. În cadrul unei zone de echilibrare unde sunt activi mai mulți OST, prezentul Titlu se aplică tuturor OST din zona de echilibrare respectivă. În cazul în care responsabilitatea pentru menținerea echilibrului în rețelele lor de transport al gazelor naturale a fost transferată către o entitate de echilibrare, prezentul Titlu se aplică entității respective.

Secțiunea 2

Notificări comerciale și alocări

442. Schimbul de gaze naturale între 2 portofolii de echilibrare din cadrul unei zone de echilibrare se realizează cu ajutorul unor notificări comerciale de vânzare sau de cumpărare, prezentate către OST cu privire la ziua gazieră respectivă.

443. Termenul pentru prezentarea, retragerea și modificarea notificărilor comerciale este definit de către OST în contractul privind prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale sau în alt acord obligatoriu din punct de vedere juridic încheiat cu utilizatorii de sistem, ținând cont de durata de procesare a notificărilor comerciale, dacă este cazul. OST permite utilizatorilor de sistem să prezinte notificări comerciale în apropierea momentului în care notificarea comercială devine efectivă.

444. OST reduce la minimum durata de procesare a notificărilor comerciale. Durata de procesare nu trebuie să depășească 30 de minute, cu excepția cazului când momentul în care notificarea comercială devine efectivă, permite prelungirea timpului de prelucrare cu până la 2 ore.

445. O notificare comercială conține cel puțin următoarele informații:

- 1) ziua gazieră pentru care se efectuează transportul gazelor naturale;
- 2) codurile de identificare ale portofoliilor de echilibrare în cauză;
- 3) specificarea tipului notificării (de vânzare sau de cumpărare);
- 4) cantitatea de gaze naturale notificată zilnic, exprimată în kWh/zi sau în kWh/h (pentru cantitatea de gaze naturale notificată orar).

446. Dacă OST primește un set corespunzător format dintr-o notificare comercială de vânzare și de cumpărare, iar cantitățile notificate sunt egale, atunci OST trebuie să aloce cantitățile notificate portofoliilor de echilibrare în cauză, după cum urmează:

1) portofoliului de echilibrare al utilizatorului de sistem care emite notificarea comercială de vânzare, sub formă de ieșire; precum și

2) portofoliului de echilibrare al utilizatorului de sistem care emite notificarea comercială de cumpărare, sub formă de intrare.

447. În cazul în care cantitățile notificate menționate la pct. 446 nu sunt egale, OST fie alocă cantitatea de notificare mai mică specificată în notificarea comercială respectivă, fie respinge ambele notificări comerciale. Norma aplicabilă este definită de OST în contractul privind prestarea serviciilor de transport aplicabil sau într-un alt acord cu caracter juridic obligatoriu (contractul de echilibrare).

448. Furnizorul de servicii de echilibrare nu trebuie împiedicat să acționeze în numele unui utilizator de sistem în scopul pct. 446, cu condiția aprobării prealabile a OST.

449. Utilizatorul de sistem poate emite o notificare comercială privind o zi gazieră, indiferent dacă acesta a efectuat sau nu o nominalizare cu privire la ziua gazieră respectivă.

450. Prevederile prezentei Secțiuni se aplică, mutatis mutandis OST participanți la tranzacționare, în conformitate cu pct. 453 subpunctul 1).

CAPITOLUL III ECHILIBRAREA OPERAȚIONALĂ

Secțiunea 1 Dispoziții generale

451. OST întreprinde acțiuni de echilibrare cu scopul:

1) de a menține regimul de funcționare a rețelei de transport al gazelor naturale în limitele parametrilor de funcționare pentru care a fost proiectată;

2) de a asigura stocarea unei cantități corespunzătoare de gaze naturale în rețeaua de transport al gazelor naturale din zona de echilibrare a Republicii Moldova la sfârșitul zilei gaziere, diferită de cea prognozată pe baza intrărilor și ieșirilor prognozate pentru acea zi gazieră, în așa mod încât să asigure funcționarea economică și eficientă a rețelei de transport al gazelor naturale.

452. La desfășurarea acțiunilor de echilibrare, OST ia în considerare cel puțin următoarele aspecte referitoare la zona de echilibrare:

1) prognozele proprii ale OST privind cererea de gaze naturale pentru ziua gazieră și pe parcursul zilei gaziere, pentru care ar putea fi necesară (-e) acțiunea (acțiunile) de echilibrare;

2) informațiile privind nominalizarea (-rile) și alocarea (-rile), precum și fluxurile de gaze naturale măsurate;

3) presiunea gazelor la nivelul întregii (-lor) rețele de transport al gazelor naturale.

453. OST întreprinde acțiuni de echilibrare prin:

1) cumpărarea sau vânzarea de produse standardizate pe termen scurt (în continuare - PSTS) pe o platformă de tranzacționare; și/sau

2) utilizarea serviciilor de echilibrare.

454. Atunci când efectuează acțiuni de echilibrare, OST trebuie să țină cont de următoarele principii:

1) acțiunile de echilibrare sunt întreprinse în mod nediscriminatoriu;

2) acțiunile de echilibrare trebuie să țină cont de orice obligație a OST de a opera rețeaua de transport al gazelor naturale într-un mod economic și eficient.

Secțiunea 2 Produse standardizate pe termen scurt

455. PSTS sunt tranzacționate pentru livrarea în cursul zilei sau în ziua următoare, 7 zile pe săptămână, în conformitate cu normele aplicabile platformei de tranzacționare, astfel cum sunt definite de comun acord de operatorul platformei de tranzacționare și OST.

456. Participantul la tranzacționare emitent este cel care introduce o ofertă de tranzacționare pe platforma de tranzacționare, iar participantul la tranzacționare receptor este cel care o acceptă.

457. În cazul comercializării unui produs titlu:

1) un participant la tranzacționare emite notificarea comercială de vânzare, iar celălalt participant la tranzacționare emite notificarea comercială de cumpărare;

2) ambele notificări comerciale specifică cantitatea de gaze naturale transferată de la participantul la tranzacționare care emite notificarea comercială de vânzare către participantul la tranzacționare care emite o notificare comercială de cumpărare;

3) atunci când se utilizează o cantitate notificată orară, acesta se aplică în mod egal tuturor orelor rămase din ziua gazieră începând cu un anumit moment și este egal cu zero pentru toate orele de dinaintea momentului respectiv.

458. În cazul în care se comercializează un produs de localizare (pentru un punct fizic determinat):

1) OST determină punctele de intrare și de ieșire relevante sau grupurile de astfel de puncte care pot fi folosite;

2) toate condițiile menționate la pct. 457 sunt îndeplinite;

3) participantul la tranzacționare emitent modifică cantitatea de gaze naturale care urmează să fie livrată către sau preluată din rețeaua de transport în punctul de intrare sau de ieșire specificat

cu o cantitate egală cu cantitatea notificată și transmite către OST dovadă faptului că cantitatea a fost modificată;

459. În cazul în care se comercializează un produs temporar:

- 1) condițiile menționate la pct. 457 subpunctele 1) și 2) sunt îndeplinite;
- 2) se aplică o cantitate notificată orară în cazul orelor din ziua gazieră de la un anumit moment de începere până la un anumit moment de încheiere și este egal cu zero pentru toate orele de dinaintea momentului de începere și zero pentru toate orele de după momentul de încheiere.

460. În cazul comercializării unui produs de localizare temporar, trebuie îndeplinite condițiile menționate la pct. 458 subpunctele 1) și 3) și la pct. 459.

461. Atunci când stabilesc PSTS, OST din zonele de echilibrare adiacente cooperează în vederea identificării produselor respective. Fiecare OST informează operatorii platformelor de tranzacționare în cauză cu privire la rezultatul acestei cooperări fără nicio întârziere nejustificată.

Secțiunea 3

Servicii de echilibrare

462. OST are dreptul să achiziționeze servicii de echilibrare pentru situațiile în care PSTS nu pot fi furnizate sau nu vor fi suficiente pentru menținerea parametrilor tehnici de funcționare a rețelei de transport al gazelor naturale în limitele sale operaționale sau în absența unei lichidități în ceea ce privește PSTS.

463. În scopul îndeplinirii acțiunilor de echilibrare prin intermediul serviciilor de echilibrare, când achiziționează servicii de echilibrare, OST ia în considerare următoarele:

- 1) modul în care serviciile de echilibrare vor menține parametrii de funcționare a rețelei de transport al gazelor naturale în limitele sale operaționale;
- 2) timpul de răspuns al serviciilor de echilibrare în comparație cu timpul de răspuns specific pentru orice PSTS disponibile;
- 3) zona unde trebuie livrate gazele naturale;
- 4) costul estimat al achiziționării și utilizării serviciilor de echilibrare comparativ cu costurile estimate ale utilizării oricăror PSTS disponibile;
- 5) cerințele privind calitatea gazelor naturale ale OST;
- 6) măsura în care achiziționarea și utilizarea serviciilor de echilibrare poate afecta lichiditatea pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt.

464. Serviciile de echilibrare sunt achiziționate într-un mod bazat pe piață, prin intermediul unei proceduri de licitație publică, transparentă și nediscriminatorie, în conformitate cu prezentul Cod și Regulile pieței gazelor naturale aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 534/2019, în special:

1) înainte de a încheia un contract privind furnizarea serviciilor de echilibrare, OST publică o cerere de ofertă nerestricțivă indicând scopul, domeniul de aplicare și instrucțiunile aferente pentru a permite ofertanților să participe la procedura de licitație;

2) rezultatele sunt publicate fără a aduce atingere protecției informațiilor sensibile din punct de vedere comercial, iar rezultatele individuale sunt prezentate fiecărui ofertant în parte.

465. Agenția poate aproba o altă procedură transparentă și nediscriminatorie decât licitația publică..

466. Cu excepția cazului în care, printr-o hotărâre a Agenției, se permite o durată mai mare a de prestare a unui serviciu de echilibrare, durata prestării unui astfel de serviciu nu trebuie să depășească un an, iar data de început trebuie să survină în termen de 12 luni de la angajamentul obligatoriu luat de părțile contractante.

467. OST își reexaminează anual utilizarea serviciilor sale de echilibrare, în vederea analizării dacă PSTS disponibile ar îndeplini într-o mai mare măsură cerințele operaționale ale OST și dacă utilizarea serviciilor de echilibrare ar putea fi redusă în anul următor.

468. OST publică pe pagina sa electronică anual informațiile referitoare la serviciile de echilibrare achiziționate (contractate) și costurile aferente suportate.

Secțiunea 4

Ordinea de merit

469. Sub rezerva principiilor stabilite la pct. 454 atunci când decide în privința acțiunilor de echilibrare adecvate, OST ia următoarele măsuri:

1) acordă prioritate utilizării de produse titlu, atunci când și în măsura în care acest lucru este adecvat, în raport cu oricare alte PSTS disponibile;

2) utilizează celelalte PSTS atunci când sunt îndeplinite următoarele condiții:

a) produse de localizare, atunci când, pentru a menține parametrii de funcționare a rețelei de transport al gazelor naturale în limite operaționale, sunt necesare modificări ale fluxului de gaze naturale la anumite puncte de intrare și/sau de ieșire și/sau pentru a începe la un moment dat în cursul unei zile gaziere;

b) produse temporare, atunci când, pentru a menține parametrii de funcționare a rețelei de transport al gazelor naturale în limite operaționale, sunt necesare modificări ale fluxului de gaze pe parcursul unei anumite perioade de timp în cursul unei zile gaziere. OST utilizează un produs temporar numai atunci când acest lucru ar fi mai economic și mai eficient decât achiziționarea și vânzarea unei combinații de produse titlu sau de produse de localizare;

c) produse localizate temporare, atunci când, pentru a menține parametrii de funcționare a rețelei de transport al gazelor naturale în limitele sale operaționale, sunt necesare modificări ale fluxului de gaze naturale la anumite puncte de intrare și/sau de ieșire și pe parcursul unei anumite perioade de timp, în decursul unei zile gaziere. OST utilizează un produs temporar numai atunci când acest lucru ar fi mai economic și mai eficient decât achiziționarea și vânzarea unei combinații de produse de localizare;

3) utilizează servicii de echilibrare numai atunci când PSTS nu oferă sau este posibil să nu ofere, în urma evaluării OST în cauză, soluția necesară pentru a menține parametrii de funcționare a rețelei de transport al gazelor naturale în limitele sale operaționale.

OST ține seama de eficiența din punctul de vedere al costurilor în cadrul nivelurilor corespunzătoare ale ordinii de merit menționate la subpunctele 1)-3).

470. Atunci când tranzacționează PSTS, OST acordă prioritate utilizării produselor intrazilnice în detrimentul produselor pentru ziua următoare, după caz și în măsura adecvată.

471. OST poate solicita acordul Agenției pentru a tranzacționa în cadrul unei zone de echilibrare adiacente și a transporta gazele naturale către și din respectiva zonă de echilibrare ca alternativă la tranzacționarea de produse titlu și/sau de produse de localizare în propria (propriile) zonă (zone) de echilibrare. Atunci când decide în privința acordului, Agenția poate examina soluții alternative pentru îmbunătățirea funcționării pieței interne. Termenii și condițiile aplicabile sunt reexaminat anual de către OST și de către Agenție. Recurgerea la această acțiune de echilibrare nu limitează accesul la capacitatea din punctul de interconectare respectiv și nici utilizarea acestei capacități de către utilizatorii de sistem.

472. OST publică anual informații privind costurile, frecvența și numărul acțiunilor de echilibrare întreprinse în conformitate cu fiecare dintre cerințele prevăzute la pct. 469, precum și costurile, frecvența și numărul acțiunilor de echilibrare întreprinse în conformitate cu pct. 471.

Secțiunea 5

Platforma de tranzacționare

473. În scopul achiziționării de PSTS, OST tranzacționează pe o platformă de tranzacționare care îndeplinește următoarele criterii:

1) oferă un sprijin suficient pe parcursul zilei gaziere atât utilizatorilor de sistem, pentru a comercializa, cât și OST, pentru a întreprinde acțiuni de echilibrare adecvate prin tranzacționarea PSTS;

2) oferă un acces transparent și nediscriminatoriu;

3) furnizează servicii în baza principiului de egalitate;

4) asigură anonimatul tranzacționării cel puțin până în momentul încheierii unei tranzacții;

5) oferă o descriere detaliată a ofertelor curente pentru toți participanții la tranzacționare;

6) garantează că toate tranzacțiile sunt notificate în mod corespunzător OST.

474. OST va garanta respectarea criteriilor prevăzute la pct. 473, cel puțin în cadrul unei platforme de tranzacționare. Dacă nu reușește să asigure respectarea acestor criterii cel puțin în cadrul unei platforme de tranzacționare, OST ia toate măsurile necesare pentru crearea unei platforme de echilibrare sau a unei platforme de echilibrare comune, astfel cum este prevăzut în Secțiunea 3, Capitolul X din prezentul Titlu.

475. După încheierea fiecărei tranzacții, operatorul platformei de tranzacționare pune la dispoziția participanților la tranzacționare toată informația necesară pentru confirmarea tranzacției.

476. Participantul la tranzacționare are responsabilitatea de a prezenta notificarea comercială OST, în conformitate cu Secțiunea 2 din prezentul Capitolul, cu excepția cazului în care responsabilitatea este atribuită operatorului platformei de tranzacționare sau unei terțe părți, în conformitate cu regulile aplicabile platformei de tranzacționare.

477. Operatorul platformei de tranzacționare:

1) publică fără întârziere evoluția prețului marginal de cumpărare și a prețului marginal de vânzare după fiecare tranzacție; sau

2) transmite OST informațiile relevante atunci când OST alege să publice evoluția prețului marginal de cumpărare și prețului marginal de vânzare. OST publică fără întârziere informațiile în cauză.

În cazul în care în aceeași zonă de echilibrare există mai mulți operatori de platforme de tranzacționare se aplică subpunctul 2).

478. Operatorul platformei de tranzacționare permite utilizatorilor de sistem să efectueze tranzacții pe platforma sa de tranzacționare numai dacă au dreptul să prezinte notificări comerciale.

479. OST informează fără întârziere operatorul platformei de tranzacționare dacă un utilizator de sistem a pierdut dreptul de a emite notificări comerciale în conformitate cu contractele încheiate, fapt care conduce la suspendarea dreptului utilizatorului de sistem de a tranzacționa pe platforma de tranzacționare, fără a aduce atingere celorlalte căi de atac care ar putea fi disponibile într-un astfel de caz pentru operatorul platformei de tranzacționare, în conformitate cu normele aplicabile platformei de tranzacționare.

Secțiunea 6 Stimulente

480. În scopul promovării lichidității pieței angro de gaze naturale pe termen scurt, Agenția poate stimula OST să întreprindă acțiuni de echilibrare în mod eficient sau să maximizeze desfășurarea de acțiuni de echilibrare prin comerțul cu PSTS.

481. OST poate prezenta Agenției, spre aprobare, un mecanism de stimulare care să fie coerent cu principiile generale stabilite în prezentul Titlu. Agenția va examina cererea OST în termen de 30 de zile de la prezentarea informației necesare.

482. Anterior prezentării propunerii menționate la pct. 481 OST consultă părțile interesate, la inițiativa proprie a OST sau la solicitarea Agenției.

483. Mecanismul de stimulare:

1) se bazează pe performanța OST, prin intermediul plăților plafonate acordate acestuia în cazul unei supra performanțe și pretinse de la acesta în cazul unei performanțe insuficiente, măsurate în raport cu obiectivele de performanță prestabilite, care pot include printre altele obiective privind costurile;

2) ia în considerare mijloacele pe care OST le are la dispoziție, în vederea controlului performanței

3) garantează faptul că aplicarea acestora reflectă în mod corect distribuția responsabilităților între părțile participante;

4) este adaptat la stadiul de dezvoltare a pieței gazelor naturale, acolo unde urmează să fie pus în aplicare;

5) face obiectul unei revizuirii periodice de către Agenție, în strânsă colaborare cu OST, pentru a se evalua unde și în ce măsură ar putea fi nevoie de modificări.

CAPITOLUL IV NOMINALIZĂRI

Secțiunea 1

Dispoziții generale

484. Cantitatea de gaze naturale care urmează să fie menționată în nominalizare și în renominalizare este exprimată fie în kWh/zi pentru nominalizările și renominalizările zilnice, fie în kWh/h pentru nominalizările și renominalizările orare.

485. OST poate solicita utilizatorilor de sistem să ofere informații suplimentare privind nominalizările și renominalizările, pe lângă cerințele prevăzute în prezentul Titlu, inclusiv o prognoză actualizată și detaliată a intrărilor și ieșirilor prognozate, în conformitate cu necesitățile specifice ale OST.

486. Secțiunile 2 - 5 din prezentul Capitol, privind nominalizările și renominalizările pentru produsele de capacitate negrupată se aplică, mutatis mutandis, nominalizărilor și renominalizărilor unice pentru produsele de capacitate grupată. OST cooperează în scopul punerii în aplicare a normelor privind nominalizarea și renominalizarea pentru produsele de capacitate grupată în punctele de interconectare.

487. Pct. 497 și pct. 500 se aplică fără a aduce atingere normei privind duratele minime ale întreruperilor menționate la pct. 306.

Secțiunea 2

Informații privind nominalizările și renominalizările în punctele de interconectare

488. Nominalizările și renominalizările transmise de către utilizatorii de sistem către OST cu privire la punctele de interconectare trebuie să conțină cel puțin următoarele informații:

- 1) identificarea punctului de interconectare;
- 2) direcția fluxului de gaze naturale;
- 3) datele de identificare ale utilizatorului de sistem sau, după caz, datele de identificare ale portofoliului de echilibrare al acestuia;
- 4) datele de identificare ale contrapărții utilizatorului de sistem sau, dacă se aplică, datele de identificare ale portofoliului de echilibrare al acestuia;
- 5) timpul de început și de sfârșit al fluxului de gaze naturale pentru care este prezentată nominalizarea sau renominalizarea;
- 6) ziua gazieră Z;
- 7) cantitatea de gaze naturale care se solicită să fie transportată.

Secțiunea 3

Procedura de nominalizare la punctele de interconectare

489. Un utilizator de sistem este în drept să prezinte OST o nominalizare pentru ziua gazieră Z, nu mai târziu de termenul limită pentru nominalizări din ziua gazieră Z-1. Termenul limită de efectuare a nominalizărilor este ora 13:00 UTC (ora de iarnă) sau ora 12:00 UTC (ora de vară) în ziua gazieră Z-1.

490. Ultima nominalizare primită de OST de la un utilizator de sistem înainte de termenul de nominalizare este luată în considerare de OST.

491. OST trimite respectivilor utilizatori de sistem mesajul privind cantitățile confirmate nu mai târziu de termenul limită de confirmare din ziua gazieră Z-1. Termenul limită de confirmare este ora 15:00 UTC (ora de iarnă) sau ora 14:00 UTC (ora de vară) în ziua gazieră Z-1.

492. OST de pe fiecare parte a punctului de interconectare pot conveni asupra prezentării unui ciclu de nominalizare prealabilă în cadrul căruia:

- 1) utilizatorii de sistem nu sunt obligați să prezinte nominalizări;
- 2) utilizatorii de sistem pot prezenta OST nominalizările pentru ziua gazieră Z până cel târziu la ora 12:00 UTC (ora de iarnă) sau ora 11:00 UTC (ora de vară) în ziua gazieră Z-1;

3) OST trimite respectivilor utilizatori de sistem mesajul privind cantitățile procesate cel târziu la ora 12:30 UTC (ora de iarnă) sau la ora 11:30 UTC (ora de vară) în ziua gazieră Z-1.

493. În lipsa unei nominalizări valide trimise de către utilizatorul de sistem înainte de termenul limită pentru nominalizare, OST aplică norma de nominalizare implicită convenită între respectivii OST. Norma de nominalizare implicită aplicabilă într-un punct de interconectare este pusă la dispoziția utilizatorilor de sistem aferenți OST.

Secțiunea 4

Procedura de renominalizare la punctele de interconectare

494. Un utilizator de sistem poate prezenta renominalizări pe durata perioadei de renominalizare, care începe imediat după termenul limită pentru confirmare și se încheie în decurs de minimum 3 ore înainte de încheierea zilei gaziere Z. OST inițiază un ciclu de renominalizare la începutul fiecărei ore din perioada de renominalizare.

495. Ultima renominalizare primită de către OST din partea unui utilizator de sistem înainte de începerea ciclului de renominalizare este luată în considerare de către OST în ciclul de renominalizare.

496. OST trimite respectivilor utilizatori de sistem mesajul privind cantitățile confirmate în termen de 2 ore de la începutul fiecărui ciclu de renominalizare. Momentul de început al modificării efective a fluxului de gaze naturale este la 2 ore de la începutul ciclului de renominalizare, cu excepția cazului în care:

- 1) utilizatorul de sistem solicită o oră ulterioară; sau
- 2) OST permite un timp anterior.

497. Se presupune că orice modificare a fluxului de gaze naturale are loc la începutul fiecărei ore.

Secțiunea 5

Dispoziții specifice la punctele de interconectare

498. În cazul în care nominalizările și renominalizările zilnice și cele orare coexistă într-un punct de interconectare, OST sau autoritățile naționale de reglementare (după caz) pot consulta părțile interesate pentru a stabili oportunitatea prezentării nominalizărilor și renominalizărilor armonizate de ambele părți ale punctului de interconectare. Consultarea trebuie să țină cont de cel puțin următoarele:

- 1) impactul financiar asupra OST și asupra utilizatorilor de sistem;
- 2) impactul asupra comerțului transfrontalier;
- 3) impactul asupra regimului de echilibrare zilnică în punctul (punctele) de interconectare.

499. În urma acestei consultări, modificările propuse, dacă există, sunt aprobate de Agenție în cel mult 10 zile lucrătoare de la recepție. Din momentul în care modificările propuse sunt aprobate, OST modifică în consecință acordurile de interconectare existente și contractele pentru prestarea serviciilor de transport sau alte acorduri cu caracter juridic obligatoriu și publică modificările respective.

Secțiunea 6

Respingerea nominalizărilor și a renominalizărilor sau modificarea cantității de gaze naturale solicitate la punctele de interconectare

500. OST poate respinge:

- 1) o nominalizare sau o renominalizare cel târziu la 2 ore după termenul pentru nominalizare sau de la începutul ciclului de renominalizare în următoarele cazuri:
 - a) dacă aceasta nu respectă cerințele privind conținutul;
 - b) dacă aceasta este prezentată de o altă entitate decât un utilizator de sistem;
 - c) dacă acceptarea nominalizării sau a renominalizării zilnice ar conduce la o rată negativă a fluxului de nominalizare implicit;
 - d) dacă aceasta depășește capacitatea alocată a utilizatorului de sistem;
- 2) o renominalizare până cel târziu la 2 ore după începutul ciclului de renominalizare în următoarele cazuri suplimentare:

a) dacă aceasta depășește capacitatea alocată a utilizatorului de sistem pentru orele rămase, cu excepția cazului în care renominalizarea este prezentată pentru a solicita capacitate întreruptibilă, în cazul în care OST pune la dispoziție o astfel de capacitate;

b) dacă acceptarea renominalizărilor orare ar conduce la o modificare așteptată a fluxului de gaze naturale înainte de încheierea ciclului de renominalizare.

501. OST nu respinge o nominalizare sau o renominalizare a utilizatorului de sistem pentru simplul motiv că intrările estimate ale respectivului utilizator de sistem nu sunt egale cu ieșirile estimate ale acestuia.

502. În cazul respingerii unei renominalizări, OST utilizează ultima cantitate confirmată a utilizatorului de sistem, dacă aceasta există.

503. Fără a aduce atingere termenilor și condițiilor specifice aplicabile în cazul capacității întreruptibile și al capacității care face obiectul normelor de gestionare a congestionării, OST poate, în principiu, să modifice cantitatea de gaze naturale solicitată conform unei nominalizări și unei renominalizări numai în circumstanțe excepționale și în situații de urgență, atunci când există un pericol evident la adresa securității și stabilității sistemului. OST notifică Agenției orice acțiune întreprinsă în acest sens.

Secțiunea 7

Procedura de nominalizare și de renominalizare în alte puncte decât punctele de interconectare

504. Agenția stabilește punctele, altele decât punctele de interconectare, în care este nevoie de nominalizări și renominalizări, în cazul în care aceste puncte nu au fost deja stabilite după consultarea OST.

505. Atunci când nominalizările și renominalizările sunt necesare în alte puncte decât punctele de interconectare, se aplică următoarele principii:

- 1) utilizatorii de sistem au dreptul să prezinte renominalizări pentru ziua gazieră;
- 2) OST confirmă sau resping nominalizările și renominalizările transmise, ținând cont de termenele menționate la Secțiunea 6 din prezentul Capitol.

CAPITOLUL V

PLĂȚILE PENTRU DEZECHILIBRU ZILNIC

Secțiunea 1

Dispoziții generale

506. Utilizatorii de sistem au obligația să plătească sau au dreptul să primească (după caz) plăți pentru dezechilibru zilnic în legătură cu cantitatea lor de dezechilibru zilnic pentru fiecare zi gazieră.

507. Plățile pentru dezechilibru zilnic sunt indicate separat în facturile emise de OST către utilizatorii de sistem.

508. Plata pentru dezechilibru zilnic trebuie să fie bazată pe costuri și să țină cont de prețurile aferente acțiunilor de echilibrare ale OST (dacă există) și de ajustarea minoră stabilită la pct. 522.

Secțiunea 2

Metoda de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic

509. OST elaborează și prezintă Agenției pentru aprobare, metoda de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic care urmează să fie aplicată în zona sa de echilibrare.

510. Odată aprobată, metoda de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic, și orice modificări ulterioare se publică pe pagina electronică a OST.

511. Metoda de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic stabilește:

- 1) calcularea cantității de dezechilibru zilnic menționată la Secțiunea 3 din prezentul Capitol;
 - 2) derivarea/ prețului aplicabil prevăzut în la Secțiunea 4 din prezentul Capitol;
- precum și

3) oricare alt parametru necesar.

Secțiunea 3

Calcularea cantității de dezechilibru zilnic

512. OST calculează o cantitate de dezechilibru zilnic pentru fiecare portofoliu de echilibrare al utilizatorului de sistem, pentru fiecare zi gazieră, în conformitate cu următoarea formulă:

$$\text{cantitatea de dezechilibru zilnic} = \text{intrări} - \text{ieșiri}$$

513. Calcularea cantității de dezechilibru zilnic se adaptează, în cazul în care:

1) se oferă un serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă;
2) există orice alt tip de contract prin care utilizatorii de sistem furnizează gaze naturale, inclusiv gaze naturale, pentru a acoperi;

a) cantitatea de gaze naturale care nu figurează ca fiind preluată din sistem, cum ar fi pierderile, erorile de măsurare; și/sau

b) gazele naturale utilizate de OST pentru exploatarea sistemului, precum combustibil gazos.

514. Dacă suma cantităților de gaze naturale ale utilizatorului de sistem intrate în rețeaua de transport al gazelor naturale (intrările) este egală cu suma cantităților de gaze naturale ale utilizatorului de sistem ieșite din rețeaua de transport al gazelor naturale (ieșirile) în ziua gazieră respectivă, utilizatorul de sistem este considerat a fi echilibrat pentru ziua gazieră respectivă.

515. Dacă suma cantităților de gaze naturale ale utilizatorului de sistem intrate în rețeaua de transport al gazelor naturale în ziua gazieră (intrările) nu este egală cu suma cantităților de gaze naturale ale utilizatorului de sistem ieșite din rețeaua de transport al gazelor naturale (ieșirile), din ziua gazieră respectivă, utilizatorul de sistem se consideră în dezechilibru negativ pentru ziua gazieră respectivă și se aplică plății pentru dezechilibru zilnic în conformitate cu Secțiunea 5 din prezentul Capitol.

516. OST transmite unui utilizator de sistem cantitățile sale de dezechilibru zilnic inițiale și finale, în conformitate cu Secțiunea 6 din prezentul Capitolul.

517. Plata pentru dezechilibru zilnic se bazează pe cantitatea finală de dezechilibru zilnic.

Secțiunea 4

Prețul aplicabil

518. În vederea calculării plății pentru dezechilibru zilnic prevăzut în pct. 518 - 519, prețul aplicabil se determină după cum urmează:

1) prețul marginal de vânzare, atunci când cantitatea de dezechilibru zilnic este pozitivă (intrările utilizatorului de sistem pentru ziua gazieră respectivă depășesc ieșirile sale pentru aceeași zi); sau

2) prețul marginal de cumpărare, atunci când cantitatea de dezechilibru zilnic este negativă (ieșirile utilizatorului de sistem pentru ziua gazieră respectivă depășesc intrările sale pentru aceeași zi).

519. Prețul marginal de vânzare și prețul marginal de cumpărare se calculează pentru fiecare zi gazieră astfel:

1) prețul marginal de vânzare este cea mai mică valoare dintre:

a) cel mai mic preț dintre toate vânzările de produse titlu la care a participat OST în ziua gazieră respectivă; sau

b) prețul de referință pentru ziua gazieră în cauză minus o ajustare minoră.

2) un preț marginal de cumpărare este cea mai mare valoare dintre cele 2 prețuri de mai jos:

a) cel mai mare preț dintre toate achizițiilor de produse titlu la care a participat OST în ziua gazieră respectivă; sau

b) prețul de referință în ziua gazieră respectivă la care se adaugă o ajustare minoră.

520. În scopul determinării prețului marginal de vânzare, a prețului marginal de cumpărare și a prețului de referință, tranzacțiile aferente se realizează pe platforme de tranzacționare, care sunt

identificate în prealabil de către OST și aprobate de Agenție. Prețul de referință este prețul mediu ponderat al gazelor naturale aferent tranzacțiilor cu gaze naturale cu produse titlu efectuate în punctul de tranzacționare virtual cu privire la o zi gazieră.

În cazul în care dispozițiile de la pct. 519 subpunctele 1) și 2) nu permit calcularea unui preț marginal de vânzare și/sau a unui preț de marginal cumpărare, se stabilește o normă standard.

521. Sub rezerva aprobării de către Agenție, prețul produselor localizate poate fi luat în considerare în scopul determinării prețului marginal de vânzare, a prețului marginal de cumpărare și a prețului de referință, atunci când OST propune acest lucru, ținându-se cont în mod corespunzător de măsura în care OST utilizează produse de localizare.

522. Ajustarea minoră:

- 1) stimulează utilizatorii de sistem în vederea echilibrării intrărilor și ieșirilor lor;
- 2) este elaborată și aplicată în mod nediscriminatoriu pentru:
 - a) a nu descuraja intrarea pe piață;
 - b) a nu împiedica dezvoltarea de piețe concurențiale;
- 3) nu are un impact negativ asupra comerțului transfrontalier;
- 4) nu conduce la o expunere financiară excesivă a utilizatorilor de sistem la prețuri de dezechilibru zilnic.

523. Valoarea ajustării minore poate varia în funcție de prețul marginal de cumpărare și a prețului marginal de vânzare. Valoarea ajustării minore nu trebuie să depășească 10 % din prețul de referință, cu excepția cazului în care OST în cauză poate prezenta Agenției o deviere de la această regulă și pentru care poate obține o aprobare din partea acesteia în conformitate cu Secțiunea 2 din prezentul Capitol.

Secțiunea 5

Plata pentru dezechilibru zilnic

524. Pentru a calcula plata pentru dezechilibru zilnic pentru fiecare utilizator de sistem, OST înmulțește cantitatea de dezechilibru zilnic a utilizatorului de sistem cu prețul aplicabil determinat în conformitate Secțiunea 3 din prezentul Capitol.

525. Plățile pentru dezechilibru zilnic se aplică după cum urmează:

- 1) în cazul în care cantitatea de dezechilibru zilnic a unui utilizator de sistem pentru ziua gazieră este pozitivă, se consideră că utilizatorul de sistem a vândut gaze naturale OST într-o cantitate echivalentă cu cantitatea de dezechilibru zilnic și, prin urmare, are dreptul să la achitarea corespunzătoare a plăților pentru dezechilibru zilnic de la OST; precum și
- 2) în cazul în care cantitatea de dezechilibru zilnic a unui utilizator de sistem pentru ziua gazieră este negativă, se consideră că utilizatorul de sistem a achiziționat gaze naturale de la OST într-o cantitate echivalentă cu cantitatea de dezechilibru zilnic, prin urmare, are obligația să plătească plăți pentru dezechilibru zilnic OST.

CAPITOLUL VI

OBLIGAȚII INTRAZILNICE

Secțiunea 1

Dispoziții generale

526. Un OST are dreptul să aplice obligații intrazilnice doar pentru a stimula utilizatorii de sistem să-și gestioneze poziția intrazilnică în vederea garantării integrității sistemului de transport al gazelor naturale și reducerii la minimum a necesității de a întreprinde acțiuni de echilibrare.

527. Atunci când OST i se solicită să transmită informații utilizatorilor de sistem pentru a le permite să își gestioneze expunerile asociate pozițiilor din cursul zilei, astfel de informații le vor fi transmise în mod regulat. Dacă este cazul, informațiile sunt transmise o singură dată pe baza unei cereri formulate de către fiecare utilizator de sistem în parte.

Secțiunea 2

Tipuri de obligații intrazilnice

528. Există 3 tipuri de obligații intrazilnice, fiecare dintre acestea stimulând utilizatorul de sistem în vederea atingerii unui obiectiv specific în conformitate cu prezentul punct.

1) Obligație intrazilnică la nivel de sistem.

Această obligație este prevăzută în vederea acordării de stimulente utilizatorilor de sistem pentru menținerea rețelei de transport în limitele sale operaționale și stabilește următoarele:

a) limitele operaționale ale rețelei de transport al gazelor naturale între care trebuie să se mențină aceasta;

b) acțiunile pe care utilizatorii de sistem le pot întreprinde pentru a menține rețeaua de transport în limitele operaționale;

c) acțiunile de echilibrare întreprinse în consecință de OST atunci când limitele operaționale ale rețelei de transport al gazelor naturale sunt aproape atinse sau chiar atinse;

d) atribuirea costurilor și/sau a veniturilor în rândul utilizatorilor de sistem și/sau consecințele asupra poziției intrazilnice a respectivilor utilizatori de sistem, rezultate în urma acțiunilor de echilibrare întreprinse de către OST;

e) plata aferentă care se bazează pe poziția individuală intrazilnică a utilizatorului de sistem.

2) Obligație intrazilnică cu privire la portofoliul de echilibrare

Această obligație are scopul a stimula utilizatorii de sistem să își mențină poziția lor individuală pe durata zilei gaziere într-un interval stabilit anterior cuprinzând următoarele elemente:

a) pentru fiecare portofoliu de echilibrare, intervalul în care trebuie să se înscrie acesta;

b) modalitatea prin care se determină intervalul menționat mai sus;

c) consecințele pentru utilizatorii de sistem care nu se mențin în intervalul definit și, după caz, detaliile privind modul în care se stabilește (calculează) o plată corespunzătoare;

d) plata aferentă care se bazează pe poziția individuală în cursul zilei a utilizatorului de sistem.

3) Obligație intrazilnică la punctul de intrare-ieșire;

Scopul acestei obligații este de a oferi stimulente utilizatorilor de sistem în vederea limitării fluxului de gaze naturale sau a variației fluxului de gaze naturale în anumite condiții specifice ce apar la anumite puncte de intrare-ieșire și cuprinde următoarele elemente:

a) limitele privind fluxul de gaze naturale și/sau variația fluxului de gaze naturale;

b) punctul de intrare și/sau ieșire sau grupurile de puncte de intrare și/sau ieșire cărora li se aplică astfel de limite;

c) condițiile în care se aplică aceste limite;

d) consecințele nerespectării acestor limite.

Această obligație vine în completarea oricărui alt acord încheiat cu consumatorii finali care prevăd, printre altele, restricții și obligații localizate specifice privind fluxul fizic de gaze naturale.

Secțiunea 3

Cerințe privind obligațiile intrazilnice

529. OST poate propune Agenției o obligație intrazilnică sau o modificare a acesteia. Aceasta poate combina caracteristici ale diferitelor tipuri de obligații intrazilnice descrise Secțiunea 2 al prezentului Capitol, cu condiția ca propunerea să îndeplinească criteriile stabilite la pct. 531. Dreptul OST de a prezenta o astfel de propunere nu aduce atingere dreptului Agenției de a aproba din propria inițiativă o hotărâre în acest sens.

530. Orice obligație intrazilnică trebuie să îndeplinească următoarele criterii:

1) obligația intrazilnică și plata aferentă, dacă aceasta există, nu trebuie să creeze bariere nejustificate pentru comerțul transfrontalier și intrării pe piață a unor noi utilizatori de sistem;

2) obligația intrazilnică se aplică numai în cazul în care utilizatorii de sistem primesc informații suficiente înaintea aplicării unei eventuale plăți intrazilnice cu privire la intrările și/sau ieșirile acestora și dispun de mijloace rezonabile să acționeze pentru gestionarea expunerii lor;

3) principale costuri suportate de utilizatorii de sistem în legătură cu obligațiile de echilibrare ale acestora se referă la poziția acestora la sfârșitul zilei gaziere;

4) în măsura în care este posibil, plățile intrazilnice trebuie să reflecte costurile OST pentru executarea tuturor acțiunilor de echilibrare necesare;

5) obligația intrazilnică nu conduce la o regularizare (decontare) financiară a utilizatorilor de sistem pe poziția zero pe durata zilei gaziere;

6) beneficiile introducerii unei obligații intrazilnice, pentru exploatarea economică și eficiență a rețelei de transport al gazelor naturale, depășesc orice impact negativ potențial al acesteia, inclusiv asupra lichidității tranzacțiilor la punctul virtual de tranzacționare.

531. OST poate propune diferite obligații intrazilnice pentru diferite categorii de puncte de intrare sau ieșire, cu scopul de a oferi stimulente mai bune diferitor categorii de utilizatori de sistem și a evita subvențiile încrucișate. Dreptul OST de a prezenta o astfel de propunere nu aduce atingere dreptului Agenției de a aproba o hotărâre în acest sens, din proprie inițiativă.

532. OST consultă părțile interesate, inclusiv Agenția, OSD și OST afectați din zone de echilibrare adiacente, cu privire la oricare obligație intrazilnică pe care intenționează să o introducă, inclusiv metodologia și ipotezele utilizate pentru concluzionarea faptului că aceasta îndeplinește criteriile stabilite la pct. 530.

533. Ca urmare a procesului de consultare, OST elaborează un document de recomandare care să includă propunerea finală și o analiză a următoarelor elemente:

1) necesitatea obligației intrazilnice, având în vedere caracteristicile rețelei de transport al gazelor naturale și flexibilitatea de care dispune OST prin achiziționarea și vânzarea de PSTS sau prin utilizarea serviciilor de echilibrare în conformitate cu Capitolul III al prezentului Titlu;

2) informațiile disponibile pentru a permite utilizatorilor de sistem să își gestioneze în timp util pozițiile în cursul zilei;

3) impactul financiar estimat asupra utilizatorilor de sistem;

4) efectul asupra intrării pe piață a unor noi utilizatori de sistem, inclusiv orice impact negativ nejustificat asupra acesteia;

5) efectul asupra comerțului transfrontalier, inclusiv impactul potențial asupra echilibrării în zonele de echilibrare adiacente;

6) impactul asupra pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt, inclusiv asupra lichidității acesteia;

7) caracterul nediscriminatoriu al obligației intrazilnice.

534. OST prezintă documentul de recomandare Agenției pentru aprobarea propunerii în conformitate cu procedura stabilită în Secțiunea 4 din prezentul Capitol. În paralel, OST publică acest document de recomandare, sub rezerva oricăror obligațiuni de confidențialitate pe care ar putea fi obligat să le respecte.

Secțiunea 4

Procesul decizional al Agenției

535. Agenția adoptă și publică o hotărâre motivată în termen de 6 luni de la primirea documentului de recomandare complet. La luarea hotărârii de aprobare sau nu a obligației intrazilnice propuse, Agenția analizează dacă obligația respectivă îndeplinește criteriile stabilite la pct. 530.

536. Înaintea luării deciziei motivate, Agenția se consultă cu autoritățile naționale de reglementare ale Partilor Contractante a Comunității Energetice adiacente și statelor membre UE adiacente și ține seama de opiniile acestora. Agenția va consulta Comitetul de reglementare al CE cu privire la decizia menționată la pct. 535.

537. În cazul în care OST are una sau mai multe obligații la data intrării în vigoare a prezentului Titlu, acesta urmează, în termen de 6 luni de la data respectivă, să aplice procedura prevăzută la punctele 535-536 și prezintă Agenției obligația (obligațiile) intrazilnică (-e), în conformitate cu punctul 535, pentru a obține aprobarea utilizării acesteia (acestora).

CAPITOLUL VII MĂSURI PRIVIND NEUTRALITATEA

Secțiunea 1

Principii de neutralitate

538. OST nu înregistrează câștiguri sau pierderi ca urmare a achitării sau perceperii plății pentru dezechilibru zilnic, plății intrazilnice, plăților privind acțiunile de echilibrare și de alte cheltuieli legate de activitățile de echilibrare, care reprezintă de fapt toate activitățile desfășurate de OST în vederea îndeplinirii obligațiilor prevăzute în prezentul Titlu.

539. OST transferă către utilizatorii de sistem:

1) toate costurile și veniturile rezultate din plățile pentru dezechilibru zilnic și din plățile intrazilnice;

2) toate costurile și veniturile rezultate din acțiunile de echilibrare întreprinse în temeiul prevederilor din Secțiunea 4 Capitolul IV din prezentul Titlu, cu excepția cazului în care Agenția consideră respectivele costuri și venituri ca fiind suportate în mod ineficient în conformitate cu **normele naționale aplicabile**. O astfel de considerație se bazează pe o evaluare care:

a) demonstrează în ce măsură OST ar fi putut să reducă în mod rezonabil costurile suportate pentru desfășurarea acțiunii de echilibrare; precum și

b) se realizează cu privire la informațiile, timpul și instrumentele aflate la dispoziția OST în momentul în care a decis să întreprindă acțiunea de echilibrare;

3) toate celelalte costuri și venituri aferente activităților de echilibrare întreprinse de OST, cu excepția cazului în care Agenția consideră respectivele costuri și venituri ca fiind suportate în mod ineficient în conformitate cu **normele naționale aplicabile**.

540. Atunci când se pune în aplicare un stimulent pentru promovarea desfășurării eficiente de acțiuni de echilibrare, pierderile financiare cumulate se limitează la costurile și veniturile suportate în mod ineficient de către OST.

541. OST publică datele relevante privind plățile cumulate menționate la pct. 539 și plățile cumulate de neutralitate, cel puțin cu aceeași frecvență cu care sunt facturate plățile respective către utilizatorii de sistem, dar nu mai puțin de o dată pe lună.

542. Fără a aduce atingere punctelor 539-540, OST poate în calitate de responsabil de echilibrare, să beneficieze de un mecanism de stimulare, în conformitate cu Secțiunea 6 Capitolul III din prezentul Titlu.

Secțiunea 2

Fluxurile de numerar privind neutralitatea echilibrării

543. Plata pentru neutralitate în scop de echilibrare (în continuare - plata pentru neutralitate) este plătită utilizatorului de sistem sau de către acesta.

544. OST elaborează și prezintă la Agenție metoda pentru calcularea plăților pentru neutralitate în scop de echilibrare, inclusiv repartizarea lor în rândul utilizatorilor de sistem și normele de administrare (gestionare) a riscului de credit.

545. Plata pentru neutralitate trebuie să fie proporțională utilizării de către utilizatorul de sistem a punctelor de intrare sau de ieșire relevante sau de rețeaua de transport al gazelor naturale.

546. Plata pentru neutralitate în scop de echilibrare se menționează separat atunci când este facturată utilizatorilor de sistem, iar factura este însoțită de suficiente informații/documente justificative definite în metoda menționată la pct. 547.

547. În cazul în care se aplică varianta 2 a modelului de informare plata pentru neutralitate pentru echilibrare se poate baza pe costurile și pe veniturile estimate, iar metoda OST pentru stabilirea plăților de neutralitate în scop de echilibrare prevede norme referitoare la o plată pentru neutralitate separată cu privire la ieșirile cu măsurare nonzilnică.

548. După caz, metoda elaborată de OST pentru calcularea plății pentru neutralitate poate prevedea norme pentru împărțirea în diferite componente a plății pentru neutralitate și repartizarea ulterioară a sumelor corespunzătoare în rândul utilizatorilor de sistem, în vederea reducerii subvențiilor încrucișate.

Secțiunea 3

Măsuri privind administrarea riscului de credit

549. OST are dreptul să ia măsurile necesare și să solicite utilizatorilor de sistem includerea cerințelor contractuale necesare, inclusiv garanții de securitate financiară, pentru a reduce riscul de neplată aferent plăților datorate pentru plățile menționate în Secțiunea 2 din prezentul Capitol.

550. Clauzele contractuale trebuie să fie transparente, să respecte principiul egalității, să fie proporționale scopului și să fie definite în metoda menționată în pct. 544.

551. În cazul neefectuării unei plăți care poate fi atribuită unui utilizator de sistem, OST nu este răspunzător de pierderile suferite, cu condiția ca măsurile și cerințele menționate în punctele 549 și 550 să fi fost puse în aplicare în mod adecvat, iar astfel de pierderi se recuperează în conformitate cu metoda menționată în pct. 544.

CAPITOLUL VIII PREZENTAREA INFORMAȚIILOR

Secțiunea 1

Dispoziții generale

Obligațiile de informare ale OST față de utilizatorii de sistem

552. Informațiile furnizate utilizatorilor de sistem de către OST se referă la:

1) starea generală a rețelei de transport al gazelor naturale în conformitate cu Regulamentul privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 421/2019;

2) acțiunile de echilibrare ale OST, menționate în Capitolul III al prezentului Titlu;

3) intrările și ieșirile utilizatorului de sistem pentru ziua gazieră respectivă, menționate în prezentul Capitolul.

553. În cazul în care nu au fost deja comunicate de OST conform Regulamentului privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 421/2019, OST transmite toate informațiile menționate în pct. 552, conform următoarelor reguli:

1) publicare informației pe pagina electronică al OST sau în cadrul unui alt sistem care furnizează informații în format electronic;

2) punerea gratuită a informației la dispoziția utilizatorilor de sistem;

3) prezentarea informației într-un format ușor de utilizat;

4) conferirea informației unui caracter clar, cuantificabil și ușor de accesat;

5) prezentarea informației pe bază nediscriminatorie;

6) exprimate în unități coerente, fie în kWh, fie în kWh/zi și kWh/h;

7) punerea informației la dispoziție în limba română și în limba engleză.

554. Atunci când nu se poate obține o citire a cantității măsurate prin utilizarea unui echipament de măsurare, se poate utiliza o valoare de înlocuire. Această valoare de înlocuire este utilizată ca o valoare de referință alternativă, fără alte garanții suplimentare din partea OST.

555. Accesul la informații nu implică nici o altă garanție specială, alta decât disponibilitatea acestor informații într-un format definit și printr-un instrument definit, cum ar fi o pagină electronică sau o adresă de internet, și accesul utilizatorilor de sistem la aceste informații în condiții normale de utilizare. OST nu este, în niciun caz, obligat să ofere garanții suplimentare, în special în ceea ce privește sistemul informatic al utilizatorilor de sistem.

556. Agenția decide cu privire la un model unic de informare pentru fiecare zonă de echilibrare. Pentru furnizarea de informații cu privire la intrările și ieșirile cu măsurare pe parcursul zilei, se aplică aceleași reguli tuturor modelelor.

557. Pentru zonele de echilibrare unde se intenționează aplicarea variantei 2 a modelului de informare după intrarea în vigoare a prezentului Titlu, urmează a fi derulată o consultare prealabilă a pieței de către OST sau de către Agenție, după caz.

Secțiunea 2

Intrări și ieșiri cu măsurare pe parcursul zilei

558. Pentru intrările în și ieșirile din zona de echilibrare, cu măsurare pe parcursul zilei, în cazul în care alocarea unui utilizator de sistem este egală cu cantitatea sa confirmată, OST nu este obligat să comunice alte informații decât cele referitoare la cantitatea confirmată.

559. Pentru intrările în și ieșirile din zona de echilibrare cu măsurare pe parcursul zilei, în cazul în care alocarea unui utilizator de sistem nu este egală cu cantitatea sa confirmată, în ziua gazieră Z, OST transmite utilizatorilor de sistem un minimum de două actualizări ale fluxurilor lor de măsurare cel puțin pentru intrările și ieșirile măsurate pe parcursul zilei, cumulate, conform uneia dintre cele două opțiuni de mai jos, la alegerea OST :

- 1) fiecare actualizare se referă la fluxurile de gaze naturale de la începutul respectivei zilei gaziere Z; sau
- 2) fiecare actualizare se referă la fluxurile incrementale de gaze naturale după fluxul raportat în actualizarea anterioară.

560. Primele actualizări acoperă cel puțin 4 ore de flux de gaze naturale din ziua gazieră Z. Aceste actualizări sunt comunicate cât mai curînd posibil, în termen de 4 ore după fluxul de gaz, dar nu mai târziu de ora 17.00 UTC (ora de iarnă) sau la ora 16.00 UTC (ora de vară).

561. Ora transmisei celei de a doua actualizări este definită cu aprobarea Agenției și este publicată de OST.

562. OST poate solicita utilizatorilor de sistem să indice care sunt informațiile la care au acces în conformitate cu pct. 559. Pe baza răspunsului primit, OST în cauză comunică utilizatorului de sistem informațiile la care acesta nu are acces, în conformitate cu pct. 559-561.

563. În cazul în care OST nu este responsabil cu repartizarea cantităților de gaze naturale între utilizatorii de sistem ca parte a procesului de alocare, prin derogare de la pct. 559, acesta transmite cel puțin informațiile referitoare la intrările și ieșirile totale (agregate) cu o frecvență de minimum două ori pe zi gazieră Z, în ziua gazieră Z respectivă.

Secțiunea 3

Ieșiri cu măsurare zilnică

564. În cazul în care se aplică varianta 1 a modelului de informare, în ziua gazieră Z OST transmite utilizatorilor de sistem minimum 2 actualizări ale repartizării acestora de fluxuri măsurate, cel puțin pentru ieșirile măsurate zilnic, conform uneia din cele 2 opțiuni de mai jos, la alegerea OST:

- 1) fiecare actualizare se referă la fluxurile de gaze naturale de la începutul zilei gaziere Z respective; sau
- 2) fiecare actualizare se referă la fluxurile incrementale de gaze naturale după fluxul raportat în actualizarea anterioară.

565. Fiecare actualizare este transmisă în termen de 2 ore de la încheierea ultimei ore a fluxurilor de gaze naturale.

Secțiunea 4

Ieșiri cu măsurare nonzilnică

566. În cazul în care se aplică scenariul de referință al modelului de informare:

- 1) în ziua gazieră Z-1, OST transmite utilizatorilor de sistem o prognoză referitoare la ieșirile lor cu măsurare nonzilnică pentru ziua gazieră Z, până cel târziu la ora 12.00 UTC (ora de iarnă) sau ora 11.00 UTC (ora de vară);
- 2) în ziua gazieră Z, OST transmite utilizatorilor de sistem minimum 2 actualizări ale prognozei referitoare la ieșirile lor cu măsurare nonzilnică;

567. Prima actualizare este transmisă nu mai târziu de ora 13.00 UTC (ora de iarnă) sau 12.00 UTC (ora de vară).

568. Ora transmiterii celei de a 2-a actualizări este definit după aprobarea Agenției și este publicat de OST. Acesta ține cont de următoarele:

- 1) accesul la PSTS pe o platformă de tranzacționare;
- 2) precizia prognozei referitoare la ieșirile utilizatorului de sistem, cu măsurare nonzilnică, comparativ cu momentul transmiterii sale;
- 3) ora când se încheie perioada de renominalizare, în conformitate cu pct. 494;
- 4) ora primei actualizări a prognozei pentru ieșirile cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem.

569. În cazul în care se aplică varianta 1 a modelului de informare, în ziua gazieră Z, OST transmite utilizatorilor de sistem minimum 2 actualizări ale repartizării fluxurilor măsurate, cel puțin pentru ieșirile cu măsurare nonzilnică agregate, în conformitate cu Secțiunea 3 din prezentul Capitol.

570. În cazul în care se aplică varianta 2 a modelului de informare, în ziua gazieră Z-1, OST transmite utilizatorilor de sistem o prognoză a ieșirilor cu măsurare nonzilnică pentru ziua gazieră Z, astfel cum sunt menționate în pct. 566 subpunctul 1).

Secțiunea 5

Intrări și ieșiri după ziua gazieră

571. Cel târziu la sfârșitul zilei gaziere Z+1, OST transmite fiecărui utilizator de sistem alocare inițială pentru intrările și ieșirilor acestuia din ziua D și cantitate inițială de dezechilibru zilnic.

- 1) pentru scenariul de referință și varianta 1 a modelelor de informare, este alocată întreaga cantitate de gaze naturale livrată către sistemul de distribuție;
- 2) pentru varianta 2 a modelului de informare, ieșirile cu măsurare nonzilnică sunt egale cu prognoza referitoare la ieșirile cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem, transmise cu o zi înainte, pentru a 2-a zi;
- 3) pentru varianta 1 a modelului de informare, o alocare inițială și o cantitate inițială de dezechilibru zilnic sunt considerate ca fiind alocarea finală și cantitatea finală de dezechilibru zilnic.

572. Atunci când se aplică o măsură provizorie prevăzută în pct. 608-627, o alocare inițială și o cantitate inițială de dezechilibru zilnic pot fi furnizate în termen de trei zile gaziere de la ziua gazieră Z în cazul în care conformitatea cu dispozițiile din pct. 571 nu ar fi posibilă din punct de vedere tehnic sau operațional.

573. OST transmite fiecărui utilizator de sistem alocarea finală pentru intrările și ieșirile acestuia și cantitatea finală de dezechilibru zilnic, într-un termen definit în contract sau Regulile pieței gazelor naturale aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 534/2019.

Secțiunea 6

Analiza cost-beneficiu

574. În termen de 2 ani de la intrarea în vigoare a prezentului Titlu, OST evaluează costurile și beneficiile care reies din:

- 1) creșterea și frecvența transmiterii informațiilor către utilizatorii de sistem;
- 2) reducerii termenelor de transmitere a informațiilor;
- 3) îmbunătățirii preciziei informațiilor transmise.

Analiza cost-beneficiu indică defalcarea costurilor și a beneficiilor pe categoriile de părți afectate.

575. OST consultă părțile implicate cu privire la această evaluare, în colaborare cu OSD, în cazul în care aceștia sunt afectați.

576. Pe baza rezultatelor consultării, Agenția decide cu privire la orice schimbări utile privind prezentarea informațiilor.

Secțiunea 7

Obligațiile de informare ale OSD și ale părții (părților) responsabile de prognozare față de OST

577. Fiecare OSD asociat unei zone de echilibrare și fiecare parte responsabilă de prognozare oferă OST din zona de echilibrare respectivă informațiile necesare în scopul prezentării către utilizatorii de sistem în temeiul prezentului Titlu. Aceste informații includ intrările și ieșirile din sistemul de distribuție, indiferent dacă sistemul respectiv face parte sau nu dintr-o zonă de echilibrare.

578. Informațiile, formatul acestora și procedura pentru transmiterea lor sunt stabilite în colaborare de către OST, OSD și partea responsabilă de prognozare, după caz, pentru a asigura furnizarea adecvată a informațiilor de către OST utilizatorilor de sistem în temeiul prezentului Capitol și în special criteriilor stabilite în pct. 553.

579. Informațiile sunt transmise de către OSD și partea (părțile) responsabile de echilibrare OST în același format precum cel definit în conformitate cu Regulamentul privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 421/2019, Regulile pieței gazelor naturale aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 434/2019 și trebuie să fie coerente cu formatul utilizat de OST pentru a transmite informațiile către utilizatorii de sistem.

580. Agenția poate solicita OST, OSD și părții responsabile de prognozare să propună, individual sau colectiv, un mecanism de stimulare cu privire la transmiterea unei prognoze exacte cu privire la ieșirile cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem, care să îndeplinească criteriile stabilite pentru OST în pct. 586.

581. Agenția desemnează partea responsabilă de prognozare într-o zonă de echilibrare după consultarea prealabilă a OST și OSD în cauză. Sarcina părții responsabile de prognozare este prognozarea ieșirilor cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem și, după caz, alocării lor ulterioare. Aceasta poate fi un OST, un OSD sau o parte terță.

Secțiunea 8

Obligațiile de informare ale OSD

582. OSD transmite OST informații privind intrările și ieșirile cu măsurare zilnică și intrazilnică aparținând sistemului de distribuție și conforme cu cerințele de informare prevăzute în pct. 559-565, și în Secțiunea 3 și 5 din prezentul Capitol. Aceste informații sunt transmise OST în timp util, astfel încât OST dispună de posibilitatea de a transmite informațiile către utilizatorii de sistem.

583. OSD sunt responsabili de punerea la dispoziția părții responsabile de prognozare a unor informații suficiente și actualizate, în scopul aplicării Metodei privind prognoza ieșirilor cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem, astfel cum e stabilit în pct. 586. Aceste informații sunt transmise în timp util, în conformitate cu termenele definite de partea responsabilă cu prognozele, pentru a fi conforme cu necesitățile acesteia.

584. Pct. 584 se aplică mutatis mutandis, și variantei 1.

Secțiunea 9

Obligațiile de informare ale părții responsabile de prognozare față de OST

585. Partea responsabilă pentru prognozare transmite OST o serie de prognoze privind ieșirile cu măsurare nonzilnică ale utilizatorului de sistem și alocările ulterioare, în conformitate cu cerințele în materie de informare prevăzute Secțiunea 4 și 5 din prezentul Capitol. Aceste informații sunt transmise OST în timp util, astfel încât acesta să aibă suficient timp pentru a transmite informațiile utilizatorilor de sistem și să facă prognozele pentru ziua următoare și pentru ziua în curs privind ieșirile cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem cu cel puțin o oră înainte de termenele menționate în pct. 566 subpunctele 1) și 2), cu excepția cazului în care OST și partea responsabilă de prognozare convin asupra unei perioade de timp suficient de scurte pentru ca OST să poată transmite informații către utilizatorii de sistem.

586. Metoda aplicată pentru prognozarea ieșirilor cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem se bazează pe un model statistic al cererii, fiecărei ieșiri cu măsurare nonzilnică fiindu-i atribuit un profil de încărcare, constând dintr-o formulă a variației cererii de gaze naturale în raport cu variabile precum temperatura, ziua din săptămână, tipul de consumator și perioadele de sărbători. Înainte de adoptare, metoda face obiectul unor consultări.

587. Partea responsabilă de prognozare publică, o dată la 2 ani, un raport privind exactitatea prognozei privind ieșirile cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem.

588. Dacă este cazul, OST transmite datele privind fluxurile de gaze naturale în timp suficient, astfel încât partea responsabilă de prognozare să își poată îndeplini obligațiile care îi revin în temeiul prezentei Secțiunii.

589. Pct. 586-588 se aplică, mutatis mutandis, și variantei 1.

CAPITOLUL IX SERVICIUL DE FLEXIBILITATE PRIN STOCARE ÎN CONDUCTĂ

Secțiunea 1

Dispoziții generale

590. Un OST poate oferi utilizatorilor de sistem un serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă după ce termenii și condițiile aferente sunt aprobate de Agenție.

591. Termenii și condițiile aplicabile unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă sunt în concordanță cu responsabilitatea utilizatorului de sistem de a-și echilibra intrările și ieșirile pe durata zilei gaziere.

592. Serviciul de flexibilitate prin stocare în conductă este limitat la nivelul de flexibilitate al stocării în conductă disponibil în rețeaua de transport și considerat ca nefiind necesar pentru îndeplinirea funcției sale de transport, conform evaluării OST în cauză.

593. Gazele naturale livrate în rețeaua de transport și preluate din aceasta de către utilizatorii de sistem în cadrul acestui serviciu este luat în considerare în scopul calculării cantității lor de dezechilibru zilnic.

594. Mecanismul de neutralitate stabilit în Capitolul VII al prezentului Titlu nu se aplică serviciului de flexibilitate prin stocare în conductă, cu excepția cazului în care Agenția decide altfel.

595. Utilizatorii de sistem notifică OST în cauză despre utilizarea serviciului de flexibilitate prin stocare în conductă, prin prezentarea de nominalizări și de renominalizări.

596. OST poate să nu solicite utilizatorilor de sistem să transmită nominalizările și renominalizările menționate în pct. 595, în cazul în care absența unei astfel de notificări nu subminează dezvoltarea pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt, iar OST are suficiente informații pentru a asigura o alocare exactă a utilizării unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă în următoarea zi gazieră.

Secțiunea 2

Condiții pentru prestarea unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă

597. Serviciul de flexibilitate prin stocare în conductă poate fi prestat numai dacă au fost îndeplinite următoarele criterii cumulativ:

1) OST nu este nevoit să încheie contracte cu nici un alt operator al depozitului stocare sau operator GNL, în scopul prestării unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă;

2) veniturile generate de OST în urma prestării unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă sunt cel puțin egale cu costurile suportate sau care urmează să fie suportate pentru prestarea serviciului respectiv;

3) serviciul de flexibilitate prin stocare în conductă este pus la dispoziție în mod transparent și nediscriminatoriu și poate fi oferit prin folosirea unor mecanisme concurențiale;

4) OST nu tarifează un utilizator de sistem, nici direct, nici indirect, pentru costurile suportate în urma prestării unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă, în cazul în care utilizatorul de sistem respectiv nu îl contractează;

5) prestarea unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă nu are un impact negativ asupra comerțului transfrontalier.

598. OST acordă prioritate reducerii obligațiilor intrazilnice față de prestarea unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă.

CAPITOLUL X MĂSURI PROVIZORII

Secțiunea 1

Măsuri provizorii: dispoziții generale

599. În absența unui nivel suficient de lichiditate al pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt, OST pun în aplicare măsurile provizorii prevăzute în Secțiunea 2 a prezentului Capitol. Acțiunile de echilibrare întreprinse de OST în cazul unor măsuri provizorii favorizează pe cât posibil lichiditatea pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt.

600. Recurgerea la o măsură provizorie nu aduce atingere punerii în aplicare a oricărei (nici unor) alte măsuri provizorii, ca soluție alternativă sau suplimentară, cu condiția că scopul acestor măsuri să vizeze promovarea concurenței și lichiditatea pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt și să fie coerente cu principiile generale stabilite în prezentul Titlu.

601. Măsurile provizorii menționate în prezenta Secțiune trebuie elaborate și implementate de fiecare OST, în conformitate cu raportul menționat în pct. 603, aprobat de Agenția în conformitate cu procedura stabilită în Secțiunea 2 din prezentul Capitol.

602. Raportul prevede punerea în aplicare a măsurilor provizorii în termen de cel mult 5 ani de la intrarea în vigoare a prezentului Titlu.

Secțiunea 2

Măsuri provizorii: raport anual

603. În cazul în care OST prevede punerea în aplicare sau continuarea punerii în aplicare a măsurilor provizorii, aceasta întocmește un raport care trebuie să indice:

1) o descriere a stadiului de dezvoltare și a lichidității pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt la momentul întocmirii raportului, inclusiv, dacă OST are la dispoziție informația privind:

a) numărul de tranzacții încheiate la punctul virtual de tranzacționare și numărul de tranzacții în general;

b) diferențele dintre cerere și oferte și cantitatea acestor oferte;

c) numărul de participanți cu acces la piața angro a gazelor naturale pe termen scurt;

d) numărul de participanți care au fost activi pe piața angro a gazelor naturale pe termen scurt într-o anumită perioadă de timp;

2) măsurile provizorii care urmează să fie aplicate;

3) motivele aplicării măsurilor provizorii:

a) o explicație a motivelor pentru care stadiului de dezvoltare a pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt menționată la subpunctul 2) justifică astfel de măsuri;

b) o evaluare a modului în care măsurile vor spori lichiditatea pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt.

4) o descriere a măsurilor care vor fi luate în scopul eliminării măsurilor provizorii, inclusiv criteriile utilizate pentru stabilirea acestor măsuri precum și o evaluare a calendarului de punere în aplicare a acestora.

604. OST consultă părțile interesate cu privire la raportul propus.

605. După respectarea procedurii de consultare, OST prezintă raportul Agenției, spre aprobare. Cererea OST se examinează de Agenție. Primul raport se transmite în termen de 6 luni de la data intrării în vigoare a prezentului Titlu, iar rapoartele ulterioare care îl actualizează se prezintă anual.

606. Agenția adoptă și publică o Hotărâre motivată în termen de 6 luni de la primirea raportului complet. Această hotărâre se notifică fără întârziere Comitetului de Reglementare al Comunității Energetice și Secretariatului Comunității Energetice. În ceea ce privește hotărârea privind aprobarea raportului, Agenția analizează efectul său în ceea ce privește armonizarea

regimurilor de echilibrare, facilitarea integrării pieței, asigurarea nediscriminării, concurența efectivă și funcționarea eficientă a pieței gazelor.

607. Prezentei Secțiunii i se aplică procedura prevăzută în pct. 536.

Secțiunea 3

Platforma de echilibrare

608. Atunci când piața angro a gazelor naturale pe termen scurt are sau se anticipează că va avea o lichiditate insuficientă sau atunci când produsele temporare și cele de localizare de care are nevoie OST nu pot fi achiziționate în mod rezonabil pe această piață, se instituie o platformă de echilibrare în scopul echilibrării OST.

609. OST examinează posibilitatea punerii în aplicare a unei platforme de echilibrare comune pentru zone de echilibrare adiacente în cadrul cooperării transfrontaliere dintre OST sau acolo unde există o capacitate de interconectare suficientă, iar o astfel de platformă de echilibrare este considerată destul de eficientă pentru a fi pusă în aplicare. Dacă este instituită o platformă de echilibrare comună, aceasta este exploatată de OST în cauză.

610. În cazul în care situația descrisă în pct. 608 nu s-a schimbat fundamental după 5 ani, Agenția poate decide, fără a aduce atingere pct. 602 și după prezentarea modificării corespunzătoare a raportului, decide în privința prelungirii exploatării platformei de echilibrare pentru o perioadă suplimentară de maximum 5 ani.

611. Atunci când OST poate demonstra că, datorită unei capacități de interconectare insuficiente între zonele de echilibrare, o platformă de echilibrare nu poate conduce la o creștere a lichidității pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt și nu poate permite OST să întreprindă acțiuni de echilibrare eficiente, acesta poate utiliza o alternativă, cum ar fi serviciile de echilibrare care fac obiectul aprobării de către Agenție. În cazul în care se face uz de o asemenea alternativă, se specifică termenii și condițiile contractelor ulterioare, precum și prețurile aplicabile și durata acestora.

Secțiunea 4

Plata provizorie pentru dezechilibru

612. În cazul în care este necesară luarea măsurilor provizorii menționate în Secțiunea 1 din prezentul Capitol, calcularea prețului poate fi efectuată în conformitate cu raportul menționat în Secțiunea 2 din prezentul Capitol care înlocuiește metoda de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic.

613. În acest caz, calcularea prețului se poate baza pe un preț reglementat, un indicator al unui preț de piață sau pe un preț derivat din tranzacțiile de pe platformele de echilibrare.

614. Indicarea unui preț de piață urmărește să îndeplinească condițiile prevăzute la pct. 522. Elaborarea indicatorului trebuie să ia în considerare potențialul risc de manipulare a pieței.

Secțiunea 5

Toleranța

615. Toleranțele pot fi aplicate numai în cazul în care utilizatorii de sistem nu au acces la:

- 1) o piață angro a gazelor naturale pe termen scurt cu suficientă lichiditate;
- 2) gazele naturale necesare pentru a acoperi fluctuațiile pe termen scurt în ceea ce privește cererea sau oferta de gaze naturale; sau
- 3) informații suficiente privind intrările și ieșirile acestora.

616. Toleranțele se aplică:

- 1) cu privire la cantitatea de dezechilibru zilnic a utilizatorilor de sistem;
- 2) pe bază transparentă și nediscriminatorie;
- 3) numai în măsura în care sunt necesare și pe durata minimă necesară.

617. Aplicarea toleranțelor poate reduce expunerea financiară a unui utilizator de sistem la prețul de vânzare marginal sau la prețul de cumpărare marginal cu privire la o parte sau la întreaga cantitate de dezechilibru zilnic a acestuia pentru ziua gazieră.

618. Nivelul de toleranță reprezintă cantitatea minimă de gaze naturale care urmează să fie cumpărată sau vândută de către fiecare utilizator de sistem la un preț de referință (mediu ponderat). Dacă rămâne o cantitate de gaze naturale care depășește nivelul de toleranță, ce face parte din cantitatea de dezechilibru zilnic a fiecărui utilizator de sistem, aceasta este vândută sau cumpărată la prețul marginal de vânzare sau la prețul marginal de cumpărare.

619. Configurația nivelului de toleranță:

- 1) reflectă flexibilitatea rețelei de transport al gazelor naturale și nevoile utilizatorului de sistem;
- 2) reflectă nivelul de risc la care este expus utilizatorul de sistem în gestionarea echilibrului dintre intrările și ieșirile sale;
- 3) nu subminează dezvoltarea pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt;
- 4) nu conduce la o creștere nejustificat de mare a costurilor acțiunilor de echilibrare ale OST.

620. Nivelul de toleranță se calculează pe baza intrărilor și ieșirilor fiecărui utilizator de sistem, excluzând tranzacțiile în punctul virtual de tranzacționare, pentru fiecare zi gazieră. Subcategoriile se definesc în conformitate cu Regulile pieței gazelor naturale aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 434/2019.

621. Nivelul de toleranță aplicabil pentru o ieșire cu măsurare nonzilnică, definit în temeiul normelor naționale aplicabile, se bazează pe diferența dintre prognoza privind ieșirile cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem și alocarea pentru astfel de ieșiri.

622. Nivelul de toleranță poate include o componentă calculată pe baza aplicării devierii prognozei privind ieșirile cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem, care reprezintă suma prin care prognoza relevantă:

- 1) depășește alocarea pentru ieșirea cu măsurare nonzilnică în cazul în care cantitatea de dezechilibru zilnic este pozitivă;
- 2) este mai mică decât alocarea pentru ieșirea cu măsurare nonzilnică în cazul în care cantitatea de dezechilibru zilnic este negativă.

CAPITOLUL XI

Eliberarea surplusului de flexibilitate al OST

623. Dacă, la data intrării în vigoare a prezentului Titlu, sunt în vigoare contracte pe termen lung privind achiziționarea serviciilor de flexibilitate care îi conferă OST dreptul de a retrage sau de a introduce cantități de gaze naturale specificate, OST va reduce aceste cantități de flexibilitate.

624. La stabilirea cantității surplusului de flexibilitate disponibile pentru intrări sau ieșiri în temeiul unui contract pe termen lung aflat în vigoare, OST trebuie ia în considerare utilizarea PSTS.

625. Surplusul de flexibilitate poate fi eliberat:

- 1) în conformitate cu termenii și condițiile contractului existent, dacă acesta conține dispoziții care permit reducerea cantității de gaze naturale contractate și/sau rezoluțiunea contractului existent;
- 2) în absența unor astfel de drepturi contractuale, după cum urmează:
 - a) contractul rămâne în vigoare până la rezoluțiunea acestuia în temeiul termenilor și condițiilor aplicabile;
 - b) părțile contractante iau în considerare măsuri suplimentare pentru a elibera înapoi pe piață orice surplus de gaze naturale care nu este necesar în scopuri de echilibrare, pentru a permite accesul celorlalți utilizatori de sistem la cantități mai mari de flexibilitate.

626. În cazul în care contractul aflat în vigoare prevede reducerea flexibilității cu cantități compatibile cu surplusul disponibil, OST reduce flexibilitatea respectivă de îndată ce este posibil, în mod rezonabil, începând cu data intrării în vigoare a prezentului Titlu sau imediat ce poate fi stabilită existența surplusului.

627. OST consultă părțile interesate cu privire la propunerile specifice care urmează să fie implementate ca măsuri provizorii pentru eliberarea oricărui surplus de flexibilitate în temeiul unui contract pe termen lung aflat în vigoare.

628. OST publică informațiile privind acțiunile de echilibrare pe care le-a întreprins în temeiul contractului pe termen lung aflat în vigoare.

629. Agenția poate stabili obiective privind proporția în care ar trebui reduse contractele pe termen lung pentru a spori lichiditatea pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt.

18) Se completează cu Titlul VII cu următorul cuprins:

TITLUL VII DISPOZIȚII FINALE

630. OST adiacenți vor realiza analiza necesară și vor determina punctele de interconectare virtuale funcționale până la data de 1 noiembrie 2021.

631. Prima evaluare a cererii de capacitate incrementală de pe piață în conformitate cu pct. 262-263 va fi realizată în anul 2021.

632. La data intrării în vigoare a Codului toți OST ajung la un acord contractual în privința utilizării unei platforme de rezervare unice pentru a oferi capacitate de ambele părți ale punctelor de interconectare sau ale punctelor de interconectare virtuale respective. În cazul în care nu se ajunge la un acord între OST în acest termen, OST înaintează fără întârziere cazul pentru examinare autorităților naționale de reglementare. Autoritățile naționale de reglementare selectează de comun acord și în termen de 6 luni de la data înaintării cazului, platforma de rezervare unică pentru o perioadă care nu depășește 3 ani. Dacă în termen de 6 luni de la data înaintării cazului, autoritățile naționale de reglementare nu pot selecta de comun acord o platformă de rezervare unică, se aplică pct. 129 al prezentului Cod. Comitetul de reglementare al CE decide cu privire la platforma de rezervare care urmează să fie utilizată în punctul de interconectare sau în punctul de interconectare virtual, pentru o perioadă care nu depășește 3 ani.

633. În contextul monitorizării și analizării modului în care OST pune în aplicare Codul, OST prezintă toate informațiile solicitate de Secretariatul Comunității Energetice, care va păstra confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial.

634. Până la 1 octombrie 2025 nivelul maxim al coeficienților de multiplicare pentru PCS zilnică și pentru PCS intra-zilnică trebuie să fie de maximum 1,5, dacă până la 1 octombrie 2023 Comitetul de reglementare al CE emite o recomandare conform căreia nivelul maxim al coeficienților de multiplicare ar trebui să fie redus până la acest nivel. Această recomandare ia în considerare următoarele aspecte legate de utilizarea coeficienților de multiplicare și a coeficienților sezonieri până la data de 31 mai 2021 și ulterior acestei date:

- 1) modificările tendințelor de rezervare de capacitate;
- 2) impactul asupra venitului aferent serviciilor de transport și asupra recuperării acestuia;
- 3) diferențele dintre nivelul tarifelor pentru serviciul de transport aplicabile pentru 2 perioade tarifare consecutive;
- 4) subvenționarea încrucișată între utilizatorii de sistem care au contractat PCS anuală și non-anuală;
- 5) impactul asupra fluxurilor transfrontaliere.

635. Procedura de consultare ale cărei etape sunt: consultarea finală în conformitate cu pct. 394-399, adoptarea Hotărârii de către Agenție în conformitate cu pct. 404, calcularea tarifelor pe baza acestei Hotărâri și publicarea tarifelor în conformitate cu pct. 407- 417 (Capitolul VIII, Titlul V), trebuie încheiată cel târziu la 31 mai 2021. Cerințele stabilite în capitolele II, III și IV al Titlului V se iau în considerare în această procedură. Tarifele aplicabile pentru perioada tarifară în curs la data de 31 mai 2021 vor fi aplicabile până la încheierea perioadei respective. Această procedură trebuie repetată cel puțin o dată la 5 ani, începând de la 31 mai 2021.

636. La data intrării în vigoare a Codului, OST trimite Agenției cu titlu informativ, contractele sau informațiile privind rezervările de capacitate, în conformitate cu pct. 424.

637. OST transmite toate informațiile solicitate de Secretariatul Comunității Energetice pentru a-și îndeplini obligațiile în conformitate cu pct. 427, respectând următoarele termene:

- 1) referitor la cerințele de la capitolul VIII, Titlul V- la intrarea în vigoare a Codului;
- 2) 31 decembrie 2021, referitor la toate celelalte dispoziții ale Titlului V.

638. Agenția poate permite OST, în baza unei cereri justificate din partea acestuia, să se conformeze dispozițiilor Titlului VI în termen de 24 de luni de la data de 12 decembrie 2020, cu condiția că nici o măsură provizorie menționată în Capitolul X Titlului V să nu fie pusă în aplicare de OST. În cazul în care Agenția recurge la această posibilitate, Titlului VI nu se aplică în zona de echilibrare a respectivului OST în măsura și pe durata perioadei de tranziție stabilite în hotărârea Agenției.

639. Agenția adoptă și publică o hotărâre motivată în conformitate cu pct. 638 în termen de 3 luni de la primirea unei astfel de cereri. Această hotărâre se notifică fără întârziere Comitetului de reglementare al CE și Secretariatului Comunității Energetice.”

2. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la data de 12 decembrie 2020.

3. Controlul asupra executării prezentei Hotărâri se pune în sarcina Departamentului Gaze naturale și Energie termică.

Veaceslav UNTILA
Director general

Octavian CALMÎC
Director

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director

