

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE
HOTĂRÂRE nr. _____/2020
din _____ 2020
mun. Chișinău

Înregistrat:
Ministerul Justiției
Nr. _____ din _____
Ministrul Justiției

**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 din 27 mai 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. Se aprobă modificările la Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr.420/2019 din 22.11.2019 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr.14-23, art.60), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1520 din 03 ianuarie 2020, conform anexei.

2. Controlul asupra executării prezentei hotărâri se pune în sarcina Departamentului Gaze naturale și Energie termică.

DIRECTOR GENERAL

Veaceslav UNTILA

DIRECTORI

Octavian CALMÎC

Eugen CARPOV

Ștefan CREANGĂ

Violina ȘPAC

Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație a ANRE nr. 420/2019 din 22.11.2019 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr.14-23, art.60), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 1520 din 03 ianuarie 2020, se modifică după cum urmează:

1) Preambulul Codului rețelor de gaze naturale 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 (JO) Nr. L91 din 27 martie 2014, 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 următorii termeni și noțiuni în ordine alfabetică, după cum urmează:

acțiune de echilibrare – acțiune întreprinsă de OST în vederea schimbării fluxurilor de gaze intrate în rețeaua de transport sau ieșite din aceasta, cu excepția acțiunilor legate de gazele naturale care nu figurează ca fiind ieșite din sistem și gazele naturale utilizate de OST pentru exploatarea sistemului;

alocare - cantitatea de gaze naturale atribuită unui utilizator de sistem de un OST, sub formă de intrare sau ieșire exprimată în kWh, în scopul stabilirii cantității de dezechilibru zilnic;

cantitate confirmată - cantitatea de gaze naturale confirmată de către un OST pentru a fi programată sau reprogramată să fie livrată în ziua gazieră Z;

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

ciclu de renominalizare - procesul derulat de către OST pentru a furniza unui utilizator de sistem mesajul referitor la cantitățile confirmate ca urmare a primirii unei renominalizări;

măsurare zilnică - debitele măsurate și colectate o dată într-o zi gazieră;

măsurare non zilnică - debitele măsurate și colectate mai rar decât o dată într-o zi gazieră;

măsurară pe parcursul zilei - debitele de gaze naturale măsurate și colectate de cel puțin două ori într-o zi gazieră;

obligații intra zilnice - un set de reguli privind balanța intrărilor și ieșirilor 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 și care îndeplinește condițiile necesare pentru a realiza tranzacții în cadrul platformei de tranzacționare;

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

taxa de dezechilibru zilnic - suma pe care o PRE o va plăti sau o va primi pentru cantitatea de dezechilibru zilnic;

taxa de neutralitate – taxa echivalentă cu diferența dintre sumele primite sau de primit și sumele plătite sau de plătit de către OST ca urmare a derulării activităților 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 pe platforma 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 aparținând unui utilizator de sistem, utilizat pentru calcularea dezechilibrelor;

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 prin intermediul unui 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) Se introduce Titlul V¹ cu următorul conținut:

TITLUL V¹
ECHILIBRAREA REȚELELOR DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE
CAPITOLUL I
DISPOZIȚII GENERALE
Secțiunea 1

Obiect și domeniu de aplicare

433¹. Prezentul Titlu stabilește norme privind echilibrarea gazelor naturale, inclusiv norme cu privire la procedurile de nominalizare, taxele de dezechilibru, proceduri asociate taxei de dezechilibru zilnic și echilibrarea operațională între rețelele OST-urilor.

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

433³. Prezentul Titlu nu se aplică în situații de urgență când OST pune în aplicare măsuri specifice definite în temeiul normelor naționale aplicabile și pe baza regulilor aplicabile a Comunității Energetice privind securitatea aprovizionării cu gaze naturale, după caz.

433⁴. Drepturile și obligațiile respective 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 pentru prestarea serviciului de transport al gazelor naturale, fie un contract de altă natură, care le permite să înainteze notificări comerciale în conformitate cu punctele 433⁹ – 433¹⁷.

CAPITOLUL II

SISTEMUL DE ECHILIBRARE

Secțiunea 1

Principii generale

433⁵. 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.

433⁶. 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.

433⁷. Utilizatorii de sistem au posibilitatea de a încheia un acord obligatoriu din punct de vedere juridic cu OST care să le permită să prezinte notificări comerciale, indiferent dacă au contractat capacitate de transport sau nu.

433⁸. 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 rețelelor lor de transport a fost transferată către o entitate de echilibrare, prezentul Titlu se aplică entității respective.

Secțiunea 2

Notificări comerciale și alocări

433⁹. Schimbul de gaze naturale între două portofolii de echilibrare din cadrul unei zone de echilibrare se realizează cu ajutorul unor notificări comerciale de vânzare sau de cumpărare, înaintate către OST în privința la ziua gazieră respectivă.

433¹⁰. Termenul pentru prezentarea, retragerea și modificarea notificărilor comerciale este definit de către OST în contractul pentru 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.

433¹¹. 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.

433¹². 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.

433¹³. 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.

433¹⁴. În cazul în care cantitățile notificate menționate la pct. 433¹³ nu sunt egale, OST fie alocă volumul de notificare mai mic menționat în notificarea comercială respectivă, fie respinge ambele notificări comerciale. Norma aplicabilă este definită de OST în contractul pentru prestarea serviciilor de transport aplicabil sau într-un alt acord cu caracter juridic obligatoriu.

433¹⁵. Furnizorul de servicii nu trebuie împiedicat să acționeze în numele unui utilizator de sistem în scopul pct. 433¹³, cu condiția aprobării prealabile a OST.

433¹⁶. Utilizatorul de sistem poate emite o notificare comercială privind o zi gazieră, indiferent dacă utilizatorul de sistem a efectuat sau nu o nominalizare pentru ziua gazieră respectivă.

433¹⁷. Punctele 433⁹ – 433¹⁶ se aplică, mutatis mutandis, OST participanți la tranzacție în conformitate cu pct. 433²⁰ subpunct 1).

CAPITOLUL III ECHILIBRAREA OPERAȚIONALĂ

Secțiunea 1

Dispoziții generale

433¹⁸. OST întreprinde acțiuni de echilibrare cu scopul:

- 1) de a menține rețeaua de transport în limitele sale operaționale;
- 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 preconizate prognozate pentru aceea zi gazieră, în așa mod încât să asigure funcționarea economică și eficientă a rețelelor de transport al gazelor naturale.

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

- 1) prognozele OST privind cererea de gaze naturale pe parcursul zilei gaziere, pentru care ar putea fi necesare acțiunile de echilibrare;
- 2) informațiile privind nominalizarea și alocarea, precum și fluxurile de gaze naturale măsurate;
- 3) presiunea în rețeaua de transport a gazelor naturale.

433²⁰. OST întreprinde acțiuni de echilibrare prin:

- 1) instrucții operatorilor de sistem cu privire la un anumit flux la punctele comune de interconectare;
- 2) cumpărarea sau vânzarea de Produse standardizate pe termen scurt (PSTS) pe o platformă de tranzacționare; și/sau
- 3) utilizarea serviciilor de echilibrare.

433²¹. În momentul desfășurării de 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 rețelele de transport al gazelor naturale într-un mod economic și eficient.

Secțiunea 2

Produse standardizate pe termen scurt

433²². Produsele standardizate pe termen scurt sunt tranzacționate pentru livrarea în cursul zilei sau în ziua următoare, șapte zile pe săptămână, în conformitate cu normele aplicabile ale platformei de tranzacționare, astfel cum sunt definite de comun acord de operatorul platformei de tranzacționare și OST.

433²³. 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.

433²⁴. În cazul comercializării unui produs titlu:

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

2) ambele notificări comerciale menționează 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.

433²⁵. 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. 433²⁴ sunt îndeplinite;

3) participantul la tranzacționare emitent modifică cantitatea de gaze naturale care urmează să fie livrată către sau preluat din rețeaua de transport în punctul de intrare sau de ieșire specificat cu o cantitate egală cu cantitatea notificată și transmite către OST dovadă privind faptul că cantitatea a fost modificată;

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

1) condițiile menționate la pct. 433²⁴ 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.

433²⁷. În cazul comercializării unui produs de localizare temporar, trebuie îndeplinite condițiile menționate la pct. 433²⁵ subpunctele 1) și 3) și la pct. 433²⁶.

433²⁸. Atunci când stabilesc PSTS, OST din zonele de echilibrare adiacente cooperează în vederea identificării produselor relevante. Fiecare OST informează operatorii relevanți de platforme de tranzacționare cu privire la rezultatul acestei cooperări fără nicio întârziere justificată.

Secțiunea 3 Servicii de echilibrare

433²⁹. 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.

433³⁰. În scopul îndeplinirii acțiunilor de echilibrare prin utilizarea serviciilor de echilibrare, când achiziționează astfel de servicii de echilibrare, OST ia în considerație următoarele:

1) modul în care serviciile de echilibrare vor menține rețeaua de transport al gazelor naturale în limitele sale operaționale;

2) rapiditatea furnizării serviciilor de echilibrare în comparație cu viteza de furnizare a oricăror PSTS disponibile;

3) zona unde trebuie livrate gazele naturale;

4) costul preconizat al achiziționării și utilizării serviciilor de echilibrare comparativ cu costurile preconizate 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.

433³¹. Serviciile de echilibrare sunt achiziționate într-un mod bazat pe piață, prin intermediul unei proceduri de licitație publică, transparentă și nediscriminatorie, în conformitate cu normele naționale aplicabile, în special:

1) anterior oricărui angajament de contractare a unui serviciu de echilibrare, OST publică o cerere de ofertă nerestrictivă indicând scopul, domeniul de aplicare și instrucțiunile aferente pentru ofertanți pentru a le permite acestora 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 dezvăluite fiecărui ofertant în parte.

433³². În anumite circumstanțe, Agenția poate aproba o altă procedură transparentă și nediscriminatorie decât licitația publică.

433³³. Cu excepția cazului în care, printr-o hotărâre a Agenției, se permite o durată mai mare a unui serviciu de echilibrare, durata 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 aferent al părților contractante.

433³⁴. OST își revizuieste 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 de servicii de echilibrare ar putea fi redusă în anul următor.

433³⁵. OST publică anual informațiile referitoare la serviciile de echilibrare achiziționate și la costurile aferente suportate.

Secțiunea 4

Ordine de merit

433³⁶. Sub rezerva principiilor stabilite la pct. 433²¹, atunci când decide acțiunile de echilibrare adecvate, OST ia următoarele măsuri:

1) acordă prioritate utilizării de produse titlu, atunci când și în măsura în care acest lucru este oportun, 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 rețeaua de transport 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 pe parcursul unei zile gaziere;

b) produse temporale, atunci când, pentru a menține rețeaua de transport în limite operaționale, sunt necesare modificări ale fluxului de gaze pe parcursul unei anumite perioade de timp intrazilnică 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 rețeaua de transport în limitele sale operaționale, sunt necesare modificări ale fluxului de gaze la anumite puncte de intrare și/sau de ieșire și pe parcursul unei anumite perioade de timp pe parcursul 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 rețeaua de transport în limitele sale operaționale.

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

433³⁷. Atunci când tranzacționează PSTS, OST acordă prioritate utilizării produselor intrazilnice/ pe parcursul zilei în detrimentul produselor pentru ziua următoare, după caz și în măsura adecvată. acordul Agenției pentru a tranzacționa în cadrul unei zone de echilibrare adiacente și a i se transporta gazele naturale către și dinspre respectiva zonă de echilibrare ca alternativă la tranzacționarea de produse titlu și/sau de produse de localizare în propria (propriile) zonă (zone) de echilibrare. În momentul în care se ia decizia de acordare a aprobării, Agenției poate examina soluții alternative pentru îmbunătățirea funcționării pieței interne. Termenii și condițiile aplicabile sunt reexamine anually 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.

433³⁹. OST publică anual informații privind costurile, frecvența și numărul acțiunilor de echilibrare întreprinse în conformitate cu fiecare dintre cerințele prevăzute la pct. 433³⁶, precum și costurile, frecvența și numărul acțiunilor de echilibrare întreprinse în conformitate cu pct.433³⁸.

Secțiunea 5

Platforma de tranzacționare

433⁴⁰. 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.

433⁴¹. OST face eforturi pentru a garanta respectarea criteriilor prevăzute la pct. 433⁴⁰, 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 se prevede în pct. 433¹⁷² - 433¹⁷⁴.

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

433⁴³. Participantul la tranzacționare are responsabilitatea de a prezenta notificarea comercială OST, în conformitate cu punctele 433⁹ – 433¹⁷, cu excepția cazului în care responsabilitatea este atribuită operatorului platformei de tranzacționare sau unei terțe părți în conformitate cu regulile aplicabile ale platformei de tranzacționare.

433⁴⁴. 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 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).

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

433⁴⁶. Fără întârzieri nejustificate, OST informează operatorul platformei de tranzacționare dacă un utilizator de sistem a pierdut dreptul de a emite notificări comerciale în conformitate cu contractele aplicabile în vigoare, 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 ale platformei de tranzacționare.

Secțiunea 6

Stimulente

433⁴⁷. În scopul stimulării lichidității pieței angro a gazelor 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.

433⁴⁸. OST poate prezenta Agenției, spre aprobare, un mecanism de stimulare care să fie coerent cu principiile generale stabilite în Cod.

433⁴⁹. Anterior prezentării propunerii menționate la pct. 433¹⁴⁶, OST poate consulta părțile interesante, la inițiativa proprie a OST sau la solicitarea Agenției.

433⁵⁰. Mecanismul de stimulare:

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

2) prin intermediul plăților plafonate OST le are la dispoziție în vederea controlului performanței;

3) garantează faptul că aplicarea acestora reflectă în mod corect alocarea 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

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

433⁵². OST poate solicita utilizatorilor de sistem să ofere informații suplimentare privind nominalizările și renominalizările, pe lângă cerințele prevăzute în Cod, inclusiv printre altele, o prognoză actualizată și suficient de detaliată a intrărilor și ieșirilor preconizate, în conformitate cu nevoile specifice ale OST.

433⁵³. Pct. 433⁵⁵ – 433⁶⁶ 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.

433⁵⁴. Pct. 433⁶³ și pct. 433⁶⁷ 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

433⁵⁵. Nominalizările și renominalizările furnizate 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, dacă este cazul, 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) momentul 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

433⁵⁶. Un utilizator de sistem este îndreptăţit 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.

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

433⁵⁸. OST trimite respectivilor utilizatori de sistem mesajul privind cantităţile 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.

433⁵⁹. 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 obligaţi 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 cantităţile 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.

433⁶⁰. În lipsa unei nominalizări valide trimise de către utilizatorul de sistem înainte de termenul limită pentru nominalizare, OST în cauză aplică norma de nominalizare implicită convenită între respectivii OST. Norma de nominalizare implicită în vigoare într-un punct de interconectare este pusă la dispoziţia utilizatorilor de sistem aferenţi OST.

Secţiunea 4

Procedura de renominalizare la punctele de interconectare

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

433⁶². 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.

433⁶³. OST trimite respectivilor utilizatori de sistem mesajul privind cantităţile 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 excepţia cazului în care:

- 1) utilizatorul de sistem solicită un moment ulterior; sau
- 2) OST permite un moment anterior.

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

Secţiunea 5

Dispoziţii specifice la punctele de interconectare

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

- 1) impactul financiar asupra OST şi asupra utilizatorilor reţelei;
- 2) impactul asupra comerţului transfrontalier;
- 3) impactul asupra regimului de echilibrare zilnică în punctul (punctele) de interconectare.

433⁶⁶. În urma acestei consultări, modificările propuse, dacă există, sunt aprobate de Agenţie. Din momentul în care modificările propuse sunt aprobate, OST modifică în consecinţă

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

433⁶⁷. OST poate respinge:

1) o nominalizare sau o renominalizare cel târziu la 2 ore de la 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 două ore de la 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.

433⁶⁸. 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.

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

433⁷⁰. Fără a aduce atingere termenilor și condițiilor specifice aplicabile în cazul capacității întreruptibile și al capacității care face obiectul normelor de gestionare a congestiei, 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

433⁷¹. 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.

433⁷². 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 seama de termenele menționate la punctele 433⁶⁷ – 433⁷⁰.

CAPITOLUL V

PLĂȚILE PENTRU DEZECHILIBRU ZILNIC

Secțiunea 1

Dispoziții generale

433⁷³. 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.

433⁷⁴. Plățile de dezechilibru zilnic sunt identificate separat pe facturile emise de OST către utilizatorii de sistem.

433⁷⁵. Plata pentru dezechilibru zilnic reflectă costurile și ține cont de prețurile aferente acțiunilor de echilibrare ale OST, dacă acestea există.

Secțiunea 2

Metodologia de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic

433⁷⁶. OST prezintă Agenției, spre aprobare, metodologia de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic care urmează să fie aplicată în zona sa de echilibrare.

433⁷⁷. Odată aprobată, *Metodologia de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic* se publică pe pagina oficială a OST. Orice actualizare a acesteia se publică în timp util.

433⁷⁸. Metodologia de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic stabilește:

- 1) calcularea cantității de dezechilibru zilnic menționată în pct. 433⁷⁹-433⁸⁴;
- 2) derivarea/ prețului aplicabil prevăzut în pct. 433⁸⁵-433⁸⁸, precum și
- 3) oricare alt parametru necesar.

Secțiunea 3

Calcularea cantității de dezechilibru zilnic

433⁷⁹. 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:

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

433⁸⁰. Calcularea cantității de dezechilibru zilnic se adaptează în consecință în cazul în care:

- 1) se oferă un serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă; și/sau
- 2) există orice alt tip de contract prin care utilizatorii de sistem furnizează gaze naturale, inclusiv gaze naruale în natură, pentru a acoperi:
 - a) cantitatea care nu figurează ca fiind preluată din sistem, cum ar fi pierderile, erorile de măsurare; și/sau
 - b) gazele naturale utilizat de OST pentru exploatarea sistemului, precum combustibil gazos.

433⁸¹. Dacă suma intrărilor unui utilizator de sistem pentru ziua gazieră este egală cu suma ieșirilor sale pentru ziua gazieră respectivă, utilizatorul de sistem este considerat a fi echilibrat pentru ziua gazieră respectivă.

433⁸². Dacă suma intrărilor unui utilizator de sistem pentru ziua gazieră nu este egală cu suma ieșirilor sale pentru ziua gazieră respectivă, utilizatorul de sistem se consideră în dezechilibru negativ sau pozitiv pentru ziua gazieră respectivă și se aplică plății pentru dezechilibru zilnic în conformitate cu pct. 433⁸⁹-433⁹⁰.

433⁸³. OST transmite unui utilizator de sistem cantitățile sale de dezechilibru zilnic inițiale și finale, în conformitate cu pct. 433¹³⁶ - 433¹³⁸.

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

Secțiunea 4

Prețul aplicabil

433⁸⁵. În vederea calculării plății pentru dezechilibru zilnic prevăzut în pct. 433⁸⁵-433⁸⁶, 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).

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

- 1) un preț marginal de vânzare este cea mai mică valoare dintre:

a) cel mai mic preț al oricăror vânzări de gaze naturale utilizate în scop de echilibrare ale OST/EE la PVT, în raport cu ziua gazieră; sau

b) prețul de referință înmulțit cu coeficientul 0,9;

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

a) cel mai mare preț al oricăror achiziții de gaze naturale de echilibrare în scopul de echilibrare ale OST/EE la PVT în raport cu ziua gazieră; sau

b) prețul de referință înmulțit cu coeficientul 1,1.

433⁸⁷. 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 energiei 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. 433 86 subpct. (1) și (2) nu permit calcularea unui preț de vânzare marginal și/sau a unui preț de cumpărare marginal, se stabilește o normă standard.

433⁸⁸. 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 localizate.

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.

Valoarea ajustării minore poate fi diferită în momentul determinării prețului de cumpărare marginal și a prețului de vânzare marginal. Valoarea ajustării minore nu trebuie să depășească zece procente din prețul mediu ponderat, cu excepția cazului în care OST în cauză poate prezenta autorității naționale de reglementare o deviere de la această regulă și pentru care poate obține o aprobare din partea acesteia în conformitate cu secțiunii 2 din acest Capitol.

Secțiunea 5

Plata pentru dezechilibru zilnic

433⁸⁹. Pentru a calcula plata de dezechilibru zilnic pentru fiecare utilizator de sistem, OST înmulțește cantitatea de dezechilibru zilnic a utilizatorului de sistem cu prețul aplicabil determinat în conformitate cu punctele 433⁸¹-433⁸⁴.

433⁹⁰. Plățile de 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 primească un credit corespunzând 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 plății pentru dezechilibru zilnic OST.

CAPITOLUL VI

OBLIGAȚII INTRAZILNICE

Secțiunea 1

Dispoziții generale

433⁹¹. Un OST are dreptul să aplice obligații intrazilnice doar pentru a stimula utilizatorii de sistem să-și gestioneze poziția intrazilnică în vederea garantării integrității sistemice a rețelei sale de transport și a reducerii la minimum a necesității de a întreprinde acțiuni de echilibrare.

433⁹². 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

433⁹³. Există trei 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 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 adoptate în consecință de OST atunci când limitele operaționale ale rețelei de transport 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 este concepută pentru a stimula utilizatorii de sistem să își mențină poziția lor individuală pe durata zilei gaziere într-un interval predefinit și stabilește următoarele:

- 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 un tarif corespunzător;
- d) prețul aferent care se bazează pe poziția individuală în cursul zilei a utilizatorului de sistem.

3) Obligație intrazilnică privind punctul de intrare-ieșire;

Această obligație este concepută pentru a oferi stimulente utilizatorilor de sistem în vederea limitării fluxului de gaze naturale sau a variației fluxului de gaze naturale în anumite condiții în puncte de intrare-ieșire specifice și stabilește următoarele:

- 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 astfel de limite;
- d) consecințele nerespectării limitelor respective.

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

Secțiunea 3

Cerințe privind obligațiile intrazilnice

433⁹⁴. OST poate propune (să aplice la) Agenției o obligație intrazilnică sau o modificare a acesteia. Aceasta poate combina caracteristici ale diferitelor tipuri descrise la pct. 433⁹³, cu condiția ca propunerea să îndeplinească criteriile stabilite la pct. 433⁹⁵. Dreptul OST de a

prezenta o astfel de propunere nu aduce atingere dreptului Agenției de a aproba o hotărâre în acest sens.

433⁹⁵. Orice obligație intrazilnică trebuie să îndeplinească următoarele criterii:

1) o obligație intrazilnică și plata aferentă, dacă aceasta există, nu creează bariere nejustificate în calea comerțului transfrontalier și a intrării pe piață a unor noi utilizatori de sistem;

2) o obligație intrazilnică se aplică numai atunci când utilizatorii de sistem primesc informații adecvate anterior aplicării unui potențial preț/plată în cursul zilei cu privire la intrările și/sau ieșirile acestora și au mijloace rezonabile să acționeze pentru a gestiona expunerea acestora;

3) costurile principale care urmează să fie suportate de utilizatorii de sistem în legătură cu obligațiile de echilibrare ale acestora se raportează la poziția acestora la sfârșitul zilei gaziere;

4) în măsura în care este posibil, plățile în cursul zilei reflectă costurile OST pentru întreprinderea tuturor acțiunilor de echilibrare asociate;

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

6) beneficiile introducerii unei obligații intrazilnice, în termeni de exploatare viabilă din punct de vedere economic și eficiență a rețelei de transport, depășesc orice impact negativ potențial al acesteia, inclusiv asupra lichidității tranzacțiilor la punctul de tranzacționare virtual.

433⁹⁶. OST poate propune diferite obligații intrazilnice pentru categorii distincte de puncte de intrare sau ieșire, cu scopul de a oferi stimulente mai bune diverselor 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.

433⁹⁷. 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. 433⁹⁵.

433⁹⁸. Ca urmare a procesului de consultare, OST elaborează o recomandare care să includă propunerea finală și o analiză:

1) a necesității obligației intrazilnice, având în vedere caracteristicile rețelei de transport și flexibilitatea de care dispune OST prin achiziționarea și vânzarea de PSTS sau prin utilizarea de servicii de echilibrare în conformitate cu capitolul III al prezentului Titlu;

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

3) a impactului financiar estimat asupra utilizatorilor de sistem;

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

5) a efectului asupra comerțului transfrontalier, inclusiv impactul potențial asupra echilibrării în zone de echilibrare adiacente;

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

7) a caracterului nediscriminatoriu al obligației intrazilnice.

433⁹⁹. OST prezintă recomandarea Agenției pentru aprobarea propunerii în conformitate cu procedura stabilită la punctele 433¹⁰⁰-433¹⁰¹. În paralel, OST publică această recomandare, sub rezerva obligațiilor de confidențialitate pe care este posibil să trebuiască să le respecte.

Secțiunea 4

Procesul decizional al Agenției

433¹⁰⁰. Agenția adoptă și publică o decizie motivată în termen de 6 luni de la primirea recomandării complete. La luarea deciziei de aprobare sau nu a obligației intrazilnice propuse, Agenția analizează dacă obligația respectivă îndeplinește criteriile stabilite la pct. 433⁹⁵.

433¹⁰¹. 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. Autoritățile naționale de reglementare învecinate urmează să consulte Comitetul de reglementare al CE cu privire la decizia menționată la la pct. 433¹⁰⁰.

Secțiunea 5

Obligații în cursul zile existente

433¹⁰². În cazul în care OST are una sau mai multe obligații la data expirării termenului de transpunere a prezentului Titlu, acesta urmează, în termen de șase luni, procesul prevăzut la punctele 433¹⁰⁰-433¹⁰¹ și prezintă Agenției obligația (obligațiile) în cursul zilei, în conformitate cu punctul 433¹⁰⁰, pentru a obține aprobarea de continuare a utilizării acesteia (acestora).

CAPITOLUL VII

MĂSURI PRIVIND NEUTRALITATEA

Secțiunea 1

Principii de neutralitate

433¹⁰³. 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.

433¹⁰⁴. 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 punctelor 433³⁶ – 433³⁹, 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.

433¹⁰⁵. 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.

433¹⁰⁶. OST publică datele relevante privind tarifele cumulate menționate la pct. 433¹⁰⁴ și tarifele cumulate de neutralitate pentru echilibrare, cel puțin cu aceeași frecvență cu care sunt facturate plățile respective către utilizatorii de sistem, dar nu mai puțin de o dată pe lună.

433¹⁰⁷. Fără a aduce atingere punctelor 433¹⁰³-433¹⁰⁴, OST, în rolul său de responsabil de echilibrare, poate face obiectul unui mecanism de stimulare, în conformitate cu punctele 433⁴⁷-433⁵⁰.

Secțiunea 2

Fluxurile de numerar privind neutralitatea echilibrării

433¹⁰⁸. Taxa pentru neutralitate pentru echilibrare este plătită utilizatorului de sistem sau de către acesta.

433¹⁰⁹. Agenția stabilește sau aprobă și publică *Metodologia pentru calcularea plăților pentru neutralitate pentru echilibrare*, inclusiv repartizarea lor în rândul utilizatorilor de sistem și normele de administrare a riscului de credit.

433¹¹⁰. Taxa pentru neutralitate pentru echilibrare trebuie să fie proporțională, în măsura în care utilizatorul de sistem face uz de punctele de intrare sau de ieșire relevante sau de rețeaua de transport al gazelor naturale.

433¹¹¹. Taxa pentru neutralitate pentru echilibrare se identifică separat în momentul facturării către utilizatorii de sistem, iar factura este însoțită de suficiente informații justificative definite în metodologia menționată la pct. 433¹¹².

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

433¹¹³. După caz, metodologia OST pentru calcularea plății pentru neutralitate pentru echilibrare poate prevedea norme pentru împărțirea plății pentru neutralitate pentru componentele echilibrării și repartizarea ulterioară a sumelor corespunzătoare în rândul utilizatorilor de sistem în vederea reducerii subvențiilor încrucișate.

Secțiunea 3

Măsuri privind administrarea riscului de credit

433¹¹⁴. OST are dreptul să ia măsurile necesare și să impună utilizatorilor de sistem cerințe contractuale relevante, inclusiv garanții de securitate financiară, pentru a reduce riscul de neplată aferent plăților datorate pentru plăților menționate în punctele 433¹⁰³-433¹¹³.

433¹¹⁵. Cerințele contractuale trebuie să fie transparente, să respecte principiul egalității de tratament, să fie proporționale scopului și să fie definite în metodologia menționată în pct. 433¹⁰⁹.

433¹¹⁶. 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 433¹¹⁴ și 433¹¹⁵ să fi fost puse în aplicare în mod adecvat, iar astfel de pierderi se recuperează în conformitate cu metodologia menționată în pct. 433¹⁰⁹.

CAPITOLUL VIII

FURNIZAREA DE INFORMAȚII

Secțiunea 1

Obligațiile de informare ale OST față de utilizatorii de sistem

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

- 1) starea generală a rețelei de transport în conformitate cu Regulamentul privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 421/2019 din 22.11.2019;
- 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 capitolul prezent.

Secțiunea 2

Dispoziții generale

433¹¹⁸. 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 din 22.11.2019, OST comunică toate informațiile menționate în pct. 433¹¹⁷, după cum urmează:

- 1) le publică pe pagina electronică al OST sau în cadrul unui alt sistem care furnizează informații în format electronic;
- 2) le pune gratuit la dispoziția utilizatorilor de sistem;
- 3) le elaborează într-un format ușor de utilizat;
- 4) le conferă un caracter clar, cuantificabil și ușor de accesat;
- 5) le comunică pe bază nediscriminatorie;
- 6) le exprimă în unități coerente, fie în kWh, fie în kWh/z și kWh/h;
- 7) le pune la dispoziție în limba sau limbile oficiale a Părților Contractante și în limba engleză.

433¹¹⁹. Atunci când o cantitate măsurată nu poate fi obținută 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.

433¹²⁰. Furnizarea accesului la informații nu se interpretează ca oferind o garanție anume, 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 aferent al utilizatorilor de sistem la aceste informații în condiții normale de utilizare. OST nu sunt, în niciun caz, obligați să ofere garanții suplimentare, în special în ceea ce privește sistemul informatic al utilizatorilor rețelei.

433¹²¹. 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 norme tuturor modelelor.

433¹²². Pentru zonele de echilibrare unde se intenționează aplicarea variantei 2 a modelului de informare după expirarea termenului de transpunere a prezentului Titlu, trebuie derulată o consultare prealabilă a pieței de către OST sau de către Agenție, după caz.

Secțiunea 3

Intrări și ieșiri contorizate pe parcursul zilei

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

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

1) fiecare actualizare acoperă fluxurile de gaze naturale de la începutul zilei gaziere Z respective; sau

2) fiecare actualizare acoperă fluxurile incrementale de gaze naturale de după fluxul raportat în actualizarea anterioară.

433¹²⁵. Primele actualizări acoperă cel puțin 4 ore de flux de gaze naturale din ziua gazieră Z. Aceste actualizări sunt comunicate fără nicio întârziere nejustificată și în termen de patru ore după fluxul de gaz, dar cel târziu la ora 17.00 UTC (ora de iarnă) sau la ora 16.00 UTC (ora de vară).

433¹²⁶. Momentul furnizării celei de a doua actualizări este definit cu aprobarea Agenției și este publicat de OST.

433¹²⁷. OST poate solicita utilizatorilor de sistem să indice care sunt informațiile la care au acces în conformitate cu pct. 433¹²⁴. Pe baza răspunsului primit, OST în cauză comunică utilizatorului de sistem informațiile la care acesta nu are acces, în conformitate cu pct. 433¹²⁸-433¹³⁰.

433¹²⁸. Atunci când OST nu este responsabil cu repartizarea cantităților de gaze naturale între utilizatorii de sistem ca parte a procesului de alocare, ca excepție de la pct. 433¹²⁴, acesta comunică cel puțin informațiile referitoare la intrările și ieșirile totale cu o frecvență de minimum două ori pe zi gazieră Z în ziua gazieră Z respectivă.

Secțiunea 4

Ieșiri contorizate zilnic

433¹²⁹. 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 contorizate, cel puțin pentru ieșirile totale măsurate zilnic, conform oricăreia din cele două opțiuni de mai jos, în temeiul deciziei OST:

1) fiecare actualizare acoperă fluxurile de gaze naturale de la începutul zilei gaziere Z respective; sau

2) fiecare actualizare acoperă fluxurile incrementale de gaze naturale de după fluxul raportat în actualizarea anterioară.

433¹³⁰. Fiecare actualizare este furnizată în termen de două ore de la încheierea ultimei ore de fluxuri de gaze.

Secțiunea 5

Ieșiri cu măsurare nonzilnică

433¹³¹. 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 două actualizări ale prognozei referitoare la ieșirile lor cu măsurare nonzilnică;

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

433¹³³. Momentul transmiterii celei de a doua actualizări este definit cu 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 furnizării sale;

3) momentul când se încheie perioada de renominalizare, în conformitate cu pct. 433⁶¹;

4) momentul primei actualizări a prognozei pentru ieșirile cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem.

433¹³⁴. În cazul în care se aplică varianta 1 a modelului de informare, în ziua gazieră Z, OST transmite utilizatorilor de sistem minimum două actualizări ale repartizării acestora de fluxuri măsurate, cel puțin pentru ieșirile cumulate cu măsurare nonzilnică, în conformitate cu pct. 433¹²⁹-433¹³⁰.

433¹³⁵. 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. 433¹³¹ subpunctul 1).

Secțiunea 6

Intrări și ieșiri după ziua gazieră

433¹³⁶. Cel târziu la sfârșitul zilei gaziere Z+1, OST transmite fiecărui utilizator de sistem o alocare inițială pentru intrările și ieșirile acestuia din ziua D și o 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;

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.

433¹³⁷. Atunci când se aplică o măsură provizorie prevăzută în pct. 433¹⁷²-433¹⁹³, 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. 433¹³⁶ nu ar fi posibilă din punct de vedere tehnic sau operațional.

433¹³⁸. OST transmite fiecărui utilizator de sistem alocarea finală pentru intrările și ieșirile acestuia și cantitatea finală de dezechilibru zilnic, într-un termen definit în conformitate cu normele naționale aplicabile.

Secțiunea 7

Analiza cost-beneficiu

433¹³⁹. În termen de 2 ani de la expirarea termenului de transpunere a Codului, OST evaluează costurile și beneficiile:

- 1) creșterii frecvenței transmiterii de informații către utilizatorii de sistem;
- 2) reducerii termenelor aferente transmiterii de informații;
- 3) îmbunătățirii preciziei informațiilor transmise.

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

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

433¹⁴¹. Pe baza rezultatelor consultării, Agenția decide cu privire la orice modificări privind furnizarea de informații.

Secțiunea 8

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

433¹⁴². Fiecare OSD asociat unei zone de echilibrare și fiecare parte responsabilă de prognozare oferă OST din zona de echilibrare respectivă informațiile necesare în scopul transmiterii informațiilor 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.

433¹⁴³. Informațiile, formatul acestora și procedura pentru transmiterea lor sunt definite în colaborare de către OST, cu OSD și cu partea responsabilă cu prognozele, după caz, pentru a asigura furnizarea adecvată de informații de către OST către utilizatorii de sistem în temeiul prezentului capitol și în special criteriile stabilite în pct.433¹¹⁸.

433¹⁴⁴. Informațiile sunt transmise OST în același format precum cel definit în conformitate cu normele naționale aplicabile și trebuie să fie coerente cu formatul utilizat OST pentru a transmite informațiile către utilizatorii de sistem.

433¹⁴⁵. Agenția poate solicita OST, OSD și părții responsabile de prognozare să propună, individual sau colectiv, un mecanism de stimulare cu privire la furnizarea unei prognoze exacte pentru ieșirile cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem, care să îndeplinească criteriile stabilite pentru OST în pct.433⁵¹.

433¹⁴⁶. Agenția desemnează OSD partea responsabilă de prognozare într-o zonă de echilibrare în urma consultării prealabile a OST și a OSD în cauză. Partea responsabilă de prognozare este responsabilă cu prognozarea ieșirilor cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem și, după caz, a alocării lor ulterioare. Aceasta poate fi un OST, un OSD sau o parte terță.

Secțiunea 9

Obligațiile de informare ale OSD față de OST

433¹⁴⁷. OSD transmite OST informații privind intrările și ieșirile cu măsurare pe parcursul zilei, precum și cele cu măsurare zilnică aparținând sistemului de distribuție și conforme cu cerințele de informare prevăzute în pct.433¹²⁴-433¹³⁰, și în pct. 433¹³⁶-433¹³⁸. Aceste informații sunt transmise OST în timp util, astfel încât OST să transmită informațiile către utilizatorii de sistem.

Secțiunea 10

Obligațiile de informare ale OSD față de partea responsabilă de prognozare

433¹⁴⁸. OSD sunt responsabili cu punerea la dispoziția părții responsabile de prognozare a unor informații suficiente și actualizate, în scopul aplicării *Metodologiei privind prognoza ieșirilor cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem*, astfel cum se stabilește în pct. 433¹⁵¹. Aceste informații sunt transmise în timp util, în conformitate cu termenele definite de partea responsabilă cu prognozele, pentru a fi conforme cu nevoile acesteia.

consuma

Secțiunea 11

Obligațiile de informare ale părții responsabile de prognozare față de OST

433¹⁵⁰. 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 în pct. 433¹³¹-433¹³⁸. Aceste informații sunt transmise OST în timp util, astfel încât acesta să aibă suficient timp pentru a transmite informațiile utilizatorilor de sistem și pentru prognozele pentru ziua următoare și pentru ziua în curs privind ieșirile cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem cu cel târziu o oră înainte de termenele menționate în pct. 433¹³¹ subpunctele 1) și 2), cu excepția cazului în care OST și partea responsabilă de prognozare convin asupra unui moment suficient de decalat pentru ca OST să poată transmite informații către utilizatorii de sistem.

433¹⁵¹. Metodologia 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 și perioadele de vacanță. Înainte de adoptare, metodologia face obiectul unor consultări.

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

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

433¹⁵⁴. Pct. 433¹⁵¹-433¹⁵³ se aplică, mutatis mutandis, și variantei 1.

CAPITOLUL IX

SERVICIU DE FLEXIBILITATE PRIN STOCARE ÎN CONDUCTĂ

Secțiunea 1

Dispoziții generale

433¹⁵⁵. 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.

433¹⁵⁶. 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.

433¹⁵⁷. 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.

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

433¹⁵⁹. 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.

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

433¹⁶¹. OST poate să nu solicite utilizatorilor de sistem să transmită nominalizările și renominalizările menționate în pct. 433¹⁶⁰, 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 oferi o alocare exactă a utilizării unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă în următoarea zi gazieră.

Secțiunea 2

Condiții pentru furnizarea unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă

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

1) OST nu este nevoit să încheie contracte cu nici un alt furnizor de infrastructură, precum un operator de sistem de stocare sau un operator de sistem GNL, în scopul furnizării unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă;

2) veniturile generate de OST în urma furnizării unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă sunt cel puțin egale cu costurile suportate sau care urmează să fie suportate pentru furnizarea 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 furnizării unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă, în cazul în care utilizatorul respectiv al rețelei respectiv nu îl contractează; și

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

433¹⁶³. OST acordă prioritate reducerii obligațiilor intrazilnică față de furnizarea unui serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă.

CAPITOLUL X MĂSURI PROVIZORII

Secțiunea 1

Măsurile provizorii: dispoziții generale

433¹⁶⁴. În absența unui nivel suficient de lichiditate al pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt, OST pun în aplicare măsurile provizorii prevăzute în pct. 433¹⁶⁸ - 433¹⁷¹. Acțiunile de echilibrare întreprinse de OST în cazul unor măsuri provizorii favorizează pe cât posibil lichiditatea pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt.

433¹⁶⁵. Recurgerea la o măsură provizorie nu aduce atingere punerii în aplicare a nici unei (nici unor) alte măsuri provizorii, ca alternativă la aceasta sau în completarea ei, cu condiția că astfel de 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 regulament.

433¹⁶⁶. Măsurile provizorii menționate în pct. 433¹⁶⁴-433¹⁶⁵ trebuie elaborate și implementate de fiecare OST, în conformitate cu raportul menționat în pct. 433¹⁶⁷, aprobat de Agenția în conformitate cu procedura stabilită în pct. 433¹⁶⁸-433¹⁷¹.

433¹⁶⁷. Raportul prevede încheierea măsurilor provizorii în termen de cel mult 5 ani de la expirarea termenului de transpunere a prezentului Titlu.

Secțiunea 2

Măsurile provizorii: raport anual

433¹⁶⁸. 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 acestea sunt puse la dispoziția OST, printre altele:

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

b) diferențele dintre ofertele de cumpărare și de vânzare și volumele acestor oferte;

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

d) numărul participanților 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 măsurile sunt necesare, din cauza stadiului de dezvoltare a pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt menționată la litera (b);

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 privind elaborarea măsurilor respective, precum și o evaluare a calendarului aferent.

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

433¹⁷⁰. Ca urmare a procesului de consultare, OST prezintă raportul Agenției, spre aprobare. Primul raport se transmite în termen de 6 luni de la data expirării termenului de transpunere a prezentului Titlu, iar rapoartele ulterioare care îl actualizează se prezintă anual.

433¹⁷¹. Agenția adoptă și publică o Hotărâre motivată în termen de 6 luni de la primirea raportului complet. Această decizie se notifică fără întârziere Comitetului de Reglementare al Comunității Energetice și Secretariatului Comunității Energetice. În ceea ce privește decizia dacă să aprobe raportul, 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. Se aplică procedura prevăzută în pct. 433¹⁰⁴.

Secțiunea 3

Platforma de echilibrare

433¹⁷². 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 impuse de OST nu pot fi achiziționate în mod rezonabil pe această piață, se instituie o platformă de echilibrare în scopul echilibrării OST.

433¹⁷³. 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.

433¹⁷⁴. În cazul în care situația descrisă în pct. 433¹⁷⁶ nu s-a schimbat fundamental după 5 ani, Agenția poate decide, fără a aduce atingere pct. 433¹⁷¹ și după prezentarea modificării corespunzătoare a raportului, să continue exploatarea platformei de echilibrare pentru o nouă perioadă de maximum 5 ani.

Secțiunea 4

Alternativă la o platformă de echilibrare

433¹⁷⁵. 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 contractului ulterior, precum și prețurile aplicabile și durata acestuia.

Secțiunea 5

Plata pentru dezechilibru provizoriu

433¹⁷⁶. În cazul în care este necesară luarea măsurilor provizorii menționate în pct. 433¹⁶⁴-433¹⁶⁷, derivarea prețului poate fi calculată în conformitate cu raportul menționat în pct. 433¹⁶⁸-433¹⁷¹, care înlocuiește metodologia de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic.

433¹⁷⁷. În acest caz, derivarea 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.

433¹⁷⁸. Elaborarea indicatorului trebuie să țină seama de potențialul risc de manipulare a pieței.

Secțiunea 6

Toleranța

433¹⁷⁹. 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 care deține lichidități suficiente;
- 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.

433¹⁸⁰. 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 prevăzută.

433¹⁸¹. Aplicarea de toleranțe 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.

433¹⁸². 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. Dacă există o cantitate restantă de gaze naturale ce face parte din cantitatea de dezechilibru zilnic a fiecărui utilizator de sistem care depășește nivelul de toleranță, aceasta este vândută sau cumpărată la prețul marginal de vânzare sau la prețul marginal de cumpărare.

433¹⁸³. Configurația nivelului de toleranță:

- 1) reflectă flexibilitatea rețelei de transport al gazelor naturale și nevoile utilizatorului de sistem;
- 2) reflectă nivelul de risc pentru 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.

433¹⁸⁴. Nivelul de toleranță se calculează pe baza intrărilor și ieșirilor fiecărui utilizator de sistem, excluzând tranzacțiile în punctul de tranzacționare virtual, pentru fiecare zi gazieră. Subcategoriile se definesc în conformitate cu normele naționale aplicabile.

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

433¹⁸⁶. Nivelul de toleranță poate include o componentă calculată luând în considerare aplicarea devierii prognozei privind ieșirile cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem, care reprezintă suma prin care prognoza relevantă:

- 1) depășește alocarea pentru ieșirea contorizată cu o frecvență care nu este zilnică în cazul în care cantitatea de dezechilibru zilnic este pozitivă;
- 2) este mai mică decât alocarea pentru ieșirea contorizată cu o frecvență care nu este zilnică în cazul în care cantitatea de dezechilibru zilnic este negativă.

CAPITOLUL XI

DISPOZIȚII FINALE ȘI TRANZITORII

Secțiunea 1

Eliberarea surplusului de flexibilitate al OST

433¹⁸⁷. Dacă, la data expirării termenului de transpunere a prezentului Titlu, sunt în vigoare contracte pe termen lung privind achiziționarea de flexibilitate care îi conferă OST dreptul de a retrage sau de a introduce volume de gaze naturale specificate, OST vizează să reducă aceste cantități de flexibilitate.

433¹⁸⁸. În timp ce stabilește cantitatea surplusului de flexibilitate disponibilă pentru intrare sau ieșire în temeiul unui contract pe termen lung aflat în vigoare, OST ia în considerare utilizarea PSTS.

433¹⁸⁹. Surplusul de flexibilitate poate fi eliberat:

- 1) fie în temeiul termenilor și condițiilor contractului existent, dacă acesta conține dispoziții care permit reducerea cantității de gaze naturale angajate și/sau încetarea contractului existent;
- 2) fie, în absența unor astfel de drepturi contractuale, după cum urmează:
 - a) contractul rămâne în vigoare până la terminarea 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.

433¹⁹⁰. 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 expirării termenului de transpunere a prezentului Titlu sau de îndată ce poate fi stabilită existența surplusului.

433¹⁹¹. 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.

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

433¹⁹³. 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.

4) Se completează în final cu punctele 444 – 445, cu următorul conținut:

444. 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 12 decembrie 2020**, cu condiția ca nicio măsură provizorie menționată în capitolul X Titlului VI 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 aparținând respectivului OST în măsura și pe durata perioadei de tranziție stabilite în decizia Agenției.

445. Agenția adoptă și publică o decizie motivată în conformitate cu pct. 444 în termen de 3 luni de la primirea unei astfel de cereri. Această decizie se notifică fără întârziere Comitetului de reglementare al CE și Secretariatului al Comunității Energetice.