



Republica Moldova

## AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ

**HOTĂRÂRE** Nr. HANRE420/2019  
din 22.11.2019

### **privind aprobarea Codului rețelelor de gaze naturale**

Publicat : 24.01.2020 în MONITORUL OFICIAL Nr. 14-23 art. 60 Data intrării în vigoare

**MODIFICAT**

[HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26](#)

Înregistrat:

Ministerul Justiției al Republicii Moldova

nr. 1520 din 3 ianuarie 2020

Ministru \_\_\_\_\_ Fadei NAGACEVSCHI

În temeiul art. 67 alin. (4) și art. 114 alin. (10) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 415), Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

### **HOTĂRĂȘTE:**

Prezenta Hotărâre:

- transpune Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 984/2013, CELEX: 32017R0459, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 72 din 17 martie 2017, adaptat prin Decizia Nr.2018/06/PHLG-EnC al Grupului Permanent de Nivel Înalt al Comunității Energetice din 28 noiembrie 2018 privind implementarea Regulamentului (UE) Nr.2017/459 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 2013/984;

- transpune Regulamentul (UE) 2015/703 al Comisiei din 30 aprilie 2015 de stabilire a unui cod de rețea pentru normele privind interoperabilitatea și schimbul de date, CELEX: 32015R0703, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 113 din 1 mai 2015, adaptat

prin Decizia Nr.2018/02/PHLG-EnC al Grupului Permanent de Nivel Înalt al Comunității Energetice din 12 ianuarie 2018 privind adoptarea Regulamentului (CE) Nr. 2015/703 al Comisiei Europene din 30 aprilie 2015 de stabilire a unui cod de rețea pentru normele privind interoperabilitatea și schimbul de date;

- transpune Regulamentul (UE) 2017/460 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind structurile tarifare armonizate pentru transportul gazelor, CELEX: 32017R0460, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 72 din 17 martie 2017, adaptat prin Decizia Nr.2018/07/PHLG-EnC al Grupului Permanent de Nivel Înalt al Comunității Energetice din 28 noiembrie 2018 privind implementarea Regulamentului (UE) Nr. 2017/460 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind structurile tarifare armonizate pentru transportul gazelor;

- transpune 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, CELEX: 32014R0312, 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.

1. Se aprobă Codul rețelelor de gaze naturale (se anexează).

2. Se abrogă:

1) Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr.324 din 27 februarie 2009 cu privire la aprobarea Normelor tehnice ale rețelelor de distribuție a gazelor naturale (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2009, nr. 86-88, art. 362), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 672 din 21 aprilie 2009.

2) Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 375 din 13 mai 2010 cu privire la aprobarea Normelor tehnice ale rețelelor de transport al gazelor naturale (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2010, nr. 227-230, art. 834), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr. 773 din 10 noiembrie 2010.

3. Controlul asupra executării prezentei hotărâri se pune în sarcina subdiviziunilor Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.

**DIRECTORUL GENERAL Veaceslav UNTILA**

**Directori Octavian CALMÎC**

**Eugen CARPOV**

**Ștefan CREANGĂ**

**Nr. 420/2019. Chișinău, 22 noiembrie 2019.**

Aprobat

prin Hotărârea Consiliului

de administrație al ANRE

nr. 420/2019 din 22 noiembrie 2019

**CODUL**  
**REȚELELOR DE GAZE NATURALE**

**TITLUL I**

**DISPOZIȚII GENERALE**

**CAPITOLUL I**

**DISPOZIȚII COMUNE**

**Secțiunea 1**

**Domeniul de aplicare**

**1.** Codul rețelelor de gaze naturale (în continuare - *Cod*) instituie norme care asigură gestionarea unui acces eficient și transparent la rețelele de gaze naturale.

**2.** Prezentul Cod se aplică la punctele de interconectare dintre sistemele de gaze naturale ale Republicii Moldova, statele membre ale Uniunii Europene (în continuare - *state membre ale UE*) și Părțile Contractante ale Tratatului de constituire a Comunității Energetice (în continuare - *Părți Contractante*). Prezentul Cod se poate aplica la punctele de intrare/ieșire spre țări terțe, în conformitate cu decizia Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (în continuare - *Agenție*).

**3.** Prezentul Cod se aplică tuturor operatorilor de sistem și utilizatorilor de sistem, inclusiv în legătură cu tranzacțiile transfrontaliere.

**4.** Prezentul Cod stabilește norme privind:

- 1) exploatarea rețelelor de transport și de distribuție a gazelor naturale;
- 2) asigurarea interoperabilității în cadrul sistemului de gaze naturale;
- 3) schimbul de date cu operatorii de sistem, inclusiv cu operatorii sistemelor de transport (OST) din țările vecine;
- 4) operarea fluxurilor de gaze naturale în rețelele de gaze naturale, inclusiv prin

interconexiuni;

5) alocarea capacității la punctele de interconectare;

6) asigurarea echilibrului în sistemul de gaze naturale.

## Secțiunea 2

### Termeni și noțiuni

5. În sensul prezentului Cod se utilizează noțiunile definite în Legea cu privire la gazele naturale nr. 108 din 26 mai 2016 (în continuare - *Legea nr. 108/2016*), precum și următoarele noțiuni și definiții:

**acord de interconectare** - acord încheiat între OST ale căror sisteme sunt conectate într-un anumit punct de interconectare transfrontalier și care stabilește clauzele și condițiile, procedurile de operare și dispozițiile cu privire la predarea/preluarea gazelor naturale, cu scopul de a asigura interoperabilitatea eficientă a rețelelor de transport al gazelor naturale;

**acord de operare** - acord încheiat între operatorii de sistem adiacenți, ale căror rețele sunt conectate într-un anumit punct de interconectare și care stabilește clauzele și condițiile, procedurile de operare și exploatare a rețelelor de gaze naturale interconectate, cu scopul de a asigura interoperabilitatea eficientă a rețelelor de gaze naturale;

**acțiuni 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;

**alocare** - cantitatea de gaze naturale atribuită utilizatorului de sistem de către un OST ca intrare sau o preluare exprimată în kWh în scopul determinării cantității de dezechilibru zilnic;

**an gazier** - perioada de timp cuprinsă între prima zi gazieră a lunii octombrie a anului curent și prima zi gazieră a lunii octombrie a anului următor;

**calendar al licitațiilor** - tabel cu informații privind licitațiile, publicat de Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de sistem pentru Gaze naturale (în continuare - *ENTSO-G*) în fiecare an calendaristic pentru licitațiile care au loc între luna martie-februarie a anului calendaristic următor și care constau din toate informațiile privind licitațiile, inclusiv datele de începere a licitațiilor și produsele de capacitate standard (în continuare - *PCS*) cărora li se aplică;

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

**cantitate măsurată** - cantitatea de gaze naturale înregistrată de echipamentul de măsurare al OST, care a trecut fizic printr-un punct de interconectare, într-o perioadă de

timp;

**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;

**cantitate prelucrată** – cantitatea de gaze naturale determinată de OST inițiator și de OST concordant, care ține cont de nominalizarea sau renominalizarea utilizatorului de sistem, de prevederile contractului privind prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale și care este utilizată ca bază pentru procesul de concordanță;

**capacitate agregată** – PCS oferit printr-un angajament ferm, care constă din capacitatea de intrare și de ieșire corespunzătoare în ambele părți ale unui punct de interconectare;

**capacitate condiționată** - capacitate oferită de OST în condiții transparente și prestabilite, în conformitate cu Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale și prezentul Cod, pentru a realiza transportul gazelor naturale;

**capacitate incrementală** – o posibilă viitoare creștere, prin intermediul unor proceduri bazate pe piață, a capacității tehnice sau capacității noi create acolo unde în prezent nu există niciuna, care poate fi oferită pe baza unor investiții în infrastructura fizică sau a optimizării capacității pe termen lung și care poate fi alocată ulterior sub rezerva obținerii de rezultate pozitive la testul economic, în următoarele cazuri:

- 1) la punctele de interconectare existente;
- 2) prin instituirea unui nou punct sau a unor noi puncte de interconectare;
- 3) drept capacitate fizică de flux inversat într-unul sau mai multe puncte de interconectare, care nu a mai fost oferită anterior;

**capacitate intra-zilnică** – capacitatea oferită și alocată după închiderea licitațiilor de capacitate pentru ziua următoare cu referire la ziua respectivă;

**capacități concurente** – capacitățile în cazul cărora capacitatea disponibilă într-un punct al rețelei de transport al gazelor naturale nu poate fi alocată fără a se reduce integral sau parțial capacitatea disponibilă într-un alt punct al rețelei de transport al gazelor naturale;

**ciclu de renominalizare** – proces derulat de către OST pentru a transmite unui utilizator de sistem mesajul referitor la cantitățile confirmate ca urmare a primirii unei renominalizări;

**consumator protejat** – se consideră consumatori protejați următoarele categorii de consumatori finali:

- 1) consumatorii casnici, instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la o rețea de distribuție a gazelor naturale ;
- 2) întreprinderile și instituțiile care prestează servicii sociale indispensabile

(grădinițele de copii, orfelinatele, instituțiile de învățământ, instituțiile medicale, azilurile etc.) și care sunt racordate la o rețea de distribuție a gazelor naturale, cu condiția ca consumul de gaze naturale al acestora să nu reprezinte, împreună, mai mult de 20 % din consumul final total anual de gaze naturale din Republica Moldova ;

3) centralele termice racordate la o rețea de transport sau de distribuție a gazelor naturale, care livrează energie termică în sistemul centralizat de alimentare cu energie termică sau care livrează energie termică pentru consumatorii indicați la subpunctele 1) și 2), cu condiția că acestea nu pot utiliza alte tipuri de combustibil ;

**coeficient de multiplicare** - coeficientul aplicat la prețul de referință pentru a calcula prețul de rezervă pentru un PCS non-anuală;

**coeficient sezonier** - coeficient care reflectă variația cererii în cursul anului, care poate fi aplicat în combinație cu coeficientul de multiplicare relevant;

**cont de echilibrare operațională** - cont între OST adiacenți, care se utilizează la gestionarea diferențelor de direcționare la un punct de interconectare în vederea simplificării contabilizării gazelor naturale pentru utilizatorii de sistem vizați de punctul de interconectare;

**cont de regularizare** - contul care reunește cel puțin recuperarea parțială și recuperarea în exces a venitului aferent serviciilor de transport în cadrul unui regim tarifar fără plafonarea prețului;

**diferență de direcționare** - diferența dintre cantitatea de gaze naturale programată de OST pentru a fi transportată prin rețelele de transport al gazelor naturale și cantitatea măsurată la un punct de interconectare;

**eveniment excepțional** - orice eveniment neplanificat care nu poate fi controlat sau prevenit în mod rezonabil și care poate provoca pentru o perioadă limitată, reduceri ale capacității, afectând astfel cantitatea sau calitatea gazelor naturale recepționate la un anumit punct de interconectare, cu posibile consecințe asupra interacțiunilor dintre OST, precum și dintre OST și utilizatorii de sistem;

**factor de cost** - factor determinant al activității OST, corelat cu costurile respectivului OST, cum ar fi distanța sau capacitatea tehnică;

**factor f** - partea din valoarea actuală a creșterii prognozate a venitului reglementat sau a venitului-țintă al OST, asociat capacității incrementale, incluse în nivelul de ofertă respectiv, astfel cum este stabilit la pct. 250, subpunctul 1), lit. b), care urmează să fie acoperită de valoarea actuală a angajamentelor obligatorii ale utilizatorilor de sistem privind contractarea capacității, calculată conform pct. 250, subpunctul 1), lit. a);

**grup de puncte de intrare sau de ieșire** - grup omogen de puncte, grup de puncte de intrare sau grup de puncte de ieșire situate unul în vecinătatea celuilalt și care sunt considerate drept un singur punct de intrare sau, respectiv, un singur punct de ieșire, în scopul aplicării metodei calculare a prețurilor de referință;

**grup omogen de puncte** - grup de puncte care aparțin unuia dintre următoarele tipuri de puncte: puncte de interconectare de intrare, puncte de interconectare de ieșire, puncte de interconectare interne, puncte de intrare spre depozitele de stocare, puncte de ieșire către depozitele de stocare, puncte de intrare spre instalații de gaze naturale lichefiate (instalații GNL), puncte de ieșire către instalații GNL și puncte de intrare de la instalațiile producătorilor de gaze naturale;

**licitație cu preț crescător** - licitație în care un utilizator de sistem precizează cantitățile pentru care licitează, în funcție de nivelurile de preț stabilite, care sunt anunțate în mod succesiv;

**licitație cu preț uniform** - licitație în care utilizatorul de sistem face o ofertă de preț și de cantitate, în cadrul unei singure runde de licitație, și toți utilizatorii de sistem care reușesc să obțină capacitatea plătesc prețul celei mai mici oferte câștigătoare;

**lună gazieră** - perioada de timp cuprinsă între prima zi gazieră a lunii curente și prima zi gazieră a lunii următoare;

**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;

**mecanism alternativ de alocare** - mecanism de alocare pentru nivelul de ofertă sau pentru capacitatea incrementală, conceput de la caz la caz de către OST și aprobat de Agenție pentru a răspunde solicitărilor de cerere condiționată;

**metodă implicită de alocare** - metodă de alocare a capacității prin care se alocă în același timp, eventual prin intermediul unei licitații, atât capacitatea de transport, cât și cantitatea de gaze naturale corespunzătoare;

**metoda de calculare a prețurilor de referință** - metoda de calculare aplicată acelei părți a venitului aferent serviciilor de transport, care trebuie recuperată din tarifele pentru serviciul de transport al gazelor naturale, bazate pe capacitate, în scopul determinării prețurilor de referință;

**nivelul ofertei** - suma capacității disponibile și a nivelului de capacitate incrementală oferit pentru fiecare dintre PCS anuală într-un punct de interconectare;

**nivel mare de tarif** - sumă fixă sau variabilă definită pentru un punct de interconectare și pentru un PCS;

**nivel mic de tarif** - sumă fixă sau variabilă definită pentru fiecare punct de

interconectare și pentru fiecare PCS, care este mai mică decât nivelul mare de tarif;

**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;

**operator al sistemului de transport concordant** - OST care realizează procesul de concordanță și care transmite rezultatul procesului de concordanță către OST inițiator;

**operator al sistemului de transport inițiator** - OST care inițiază procesul de concordanță prin transmiterea datelor necesare către OST concordant;

**operator de sistem adiacent** - operatorul de sistem rețele de gaze naturale ale căruia sunt interconectate la rețelele de gaze naturale ale altui operator de sistem;

**perioadă de reglementare** - perioada pentru care normele generale privind venitul reglementat sau venitul-țintă sunt stabilite de către Agenție;

**perioadă tarifară** - perioada în cursul căreia este aplicabil un anumit nivel al prețului de referință, cu o durată minimă de un an și cu o durată maximă egală cu durata perioadei de reglementare;

**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;

**prețul de plătit fix** - preț calculat în conformitate cu pct. 392, subpunctul 2), în cazul în care prețul de rezervă nu face obiectul niciunei ajustări;

**preț de plătit variabil** – preț calculat în conformitate cu pct. 392, subpunctul 1), în cazul în care prețul de rezervă face obiectul unor ajustări, precum reconcilierea veniturilor, ajustarea venitului reglementat sau ajustarea capacității contractate estimate;

**preț de referință** – prețul unui produs de capacitate fermă cu durata de un an, care este aplicabil în punctele de intrare și de ieșire din rețelele de transport al gazelor naturale și care este utilizat pentru a stabili tarifele pentru serviciul de transport al gazelor naturale bazate pe capacitate;

**preț de rezervă** – prețul minim eligibil în cadrul licitației;

**primă de licitație** – diferența dintre prețul de închidere și prețul de rezervă în cadrul unei licitații;

**prima subcotare** – situația în care cererea agregată la nivelul tuturor utilizatorilor de sistem este mai mică decât capacitatea oferită la sfârșitul celei de a doua rundă de licitație sau într-o rundă de licitație ulterioară;

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

**proces de capacitate incrementală** – proces de evaluare a cererii de pe piață pentru capacitate incrementală, care include o etapă neobligatorie în care utilizatorii de sistem își exprimă și își cuantifică cererea pentru capacitatea incrementală, și o etapă obligatorie în care unul sau mai mulți OST solicită utilizatorilor de sistem angajamente obligatorii pentru contractarea capacității;

**procesul de concordanță** – este procesul de comparare și de aliniere a cantităților de gaze naturale prelucrate pentru utilizatorii de sistem la ambele părți ale unui punct de interconectare specific, care are ca rezultat cantități confirmate pentru utilizatorii de sistem;

**produs de capacitate standard** – capacitatea de transport într-o perioadă de timp, într-un anumit punct de interconectare;

**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.

**proiect de capacitate incrementală** – proiect de mărire a capacității tehnice într-un punct de interconectare existent sau de stabilire a unui nou punct de interconectare pe baza alocării capacității în cadrul procesului de capacitate incrementală precedent;

**punct de interconectare** – un punct fizic sau virtual care conectează sisteme de intrare /ieșire adiacente sau care conectează un sistem de intrare /ieșire la o conductă de interconectare, în măsura în care aceste puncte fac obiectul unor proceduri de rezervare a capacității de către utilizatorii de sistem;

**punct de interconectare virtual** - 2 sau mai multe puncte de interconectare, care conectează 2 sisteme de intrare/ieșire adiacente integrate, pentru a furniza un serviciu de capacitate unic;

**punct fizic de intrare/ieșire** - punct cu o anumită amplasare fizică, prin care gazele naturale sunt măsurate și livrate în/din rețeaua de transport al gazelor naturale;

**punct virtual** - punct noțional obținut prin gruparea mai multor puncte fizice de intrare /ieșire de același tip;

**putere calorifică inferioară** - cantitatea de căldură care se degajă în urma arderii complete în aer a unei cantități anumite de gaze naturale, cu condiția că reacția are loc la o presiune constantă, iar toate produsele de ardere se află în stare gazoasă și sunt aduse la aceeași temperatură pe care o au reactanții;

**putere calorifică superioară** - cantitatea de căldură pe care o degajă în urma arderii complete în aer o cantitate anumită de gaze naturale, cu condiția că reacția are loc la o presiune constantă, iar produsele de ardere în stare gazoasă și apa în stare lichidă sunt aduse la aceeași temperatură pe care o au reactanții;

**regula valorii inferioare** - în cazul în care cantitățile prelucrate la oricare dintre părțile unui punct de interconectare sunt diferite, cantitatea confirmată va fi egală cu cea mai mică dintre cele două cantități prelucrate;

**regim tarifar cu plafonarea prețului** - regim de reglementare în cadrul căruia se stabilește de către Agenție un tarif maxim pentru serviciul de transport al gazelor naturale bazat pe venitul-țintă;

**regim tarifar fără plafonarea prețului** - regim de reglementare (de ex: regimul de plafonare a veniturilor, regimul ratei de rentabilitate și regimul cost plus) în cadrul căruia venitul reglementat al OST este stabilit de către Agenție;

**rundă de licitație** - perioada în cursul căreia utilizatorii de sistem pot depune, modifica sau retrage oferte;

**scenariu de flux** - combinație între un punct de intrare și un punct de ieșire care reflectă utilizarea rețelelor de transport al gazelor naturale în conformitate cu modele probabile privind oferta și cererea și pentru care există cel puțin o rută prin rețelele de transport ce permite intrarea fluxului de gaze naturale în rețeaua de transport în respectivul punct de intrare și ieșirea sa din rețeaua de transport în respectivul punct de ieșire, indiferent dacă capacitatea este sau nu contractată în punctul de intrare sau în punctul de ieșire respectiv;

**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);

**servicii de transport** – serviciile reglementate prestate de OST în cadrul sistemului de intrare /ieșire, în scopul transportării gazelor naturale;

**supranominalizare** – dreptul utilizatorilor de sistem care îndeplinesc cerințele minime să depună nominalizări pentru a solicita capacitate întreruptibilă în orice moment al zilei prin depunerea unei nominalizări care sporește valoarea totală a nominalizărilor lor la un nivel mai mare decât capacitatea contractată;

**tarif pentru serviciul de transport** – plata pe care trebuie să o plătească utilizatorii de sistem pentru serviciile de transport prestate;

**test economic** – test aplicat pentru a evalua viabilitatea economică a proiectelor de capacitate incrementală;

**utilizarea rețelei în interiorul sistemului** – transportul gazelor naturale în interiorul unui sistem de intrare /ieșire către consumatorii instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la același sistem de intrare / ieșire;

**utilizarea rețelei între sisteme** - transportul gazelor naturale în interiorul unui sistem de intrare /ieșire către utilizatorii de sistem al altui sistem de intrare /ieșire;

**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;

**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;

**venit din prestarea serviciului de transport** - acea parte a venitului reglementat sau a venitului-țintă, care este recuperată prin aplicarea tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale;

**venit reglementat** - venitul total din prestarea serviciului de transport al gazelor naturale și a serviciilor auxiliare de către OST în cursul unei perioade de timp specifice dintr-o anumită perioadă de reglementare, pe care OST are dreptul să-l obțină în cazul regimului tarifar fără plafonarea tarifului și care este stabilit de către Agenție;

**venit-țintă** - suma dintre venitul prognozat pentru serviciul de transport și venitul prognozat aferent altor servicii decât cele de transport al gazelor naturale, provenite din prestarea serviciilor de către OST pe parcursul unei perioade de timp specifice dintr-o anumită perioadă de reglementare, în cadrul unui regim tarifar cu plafonarea tarifului;

**zona de calitate a gazelor naturale** - zona pentru care parametrii de calitate ai

gazelor naturale se consideră omogeni și constanți pentru o perioadă determinată de timp, fiind alimentate prin unul sau mai multe puncte fizice de intrare în rețeaua de transport al gazelor naturale sau în rețeaua de distribuție a gazelor naturale;

**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;

**zi gazieră** - perioada cuprinsă între ora 5.00 și ora 5.00 UTC a zilei următoare, pentru ora de iarnă, și între ora 4.00 și ora 4.00 UTC a zilei următoare, pentru ora de vară.

## **TITLUL II**

### **REȚELELE DE GAZE NATURALE**

#### **Secțiunea 1**

##### **Punctele de intrare și de ieșire în/din rețeaua de transport al gazelor naturale**

**6.** În rețeaua de transport al gazelor naturale pot fi evidențiate următoarele **puncte de intrare**:

1) puncte *fizice* de intrare:

a) din alte rețele de transport al gazelor naturale;

b) din instalațiile de producere a gazelor naturale;

c) din depozitele de stocare;

d) din rețelele de transport ale OST din țările vecine (puncte de interconectare transfrontaliere).

2) puncte *virtuale* de intrare:

a) din alte rețele de transport al gazelor naturale;

b) din și instalațiile de producere a gazelor naturale;

d) din depozitele de stocare;

e) din rețelele de transport ale OST din țările vecine (puncte de interconectare transfrontaliere).

**7.** În rețelele de transport al gazelor naturale pot fi evidențiate următoarele puncte de ieșire:

1) puncte *fizice* de ieșire:

a) din alte rețele de transport al gazelor naturale;

b) în rețelele de distribuție a gazelor naturale;

c) spre consumatorii finali, instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale;

d) în depozitele de stocare;

e) în rețelele de transport ale OST din țările vecine (puncte de interconectare transfrontaliere).

2) puncte *virtuale* de ieșire:

a) din alte rețele de transport al gazelor naturale;

b) în rețelele de distribuție a gazelor naturale;

c) în depozitele de stocare;

d) pentru necesitățile proprii, consumuri tehnologice și pierderile OST;

e) spre consumatorii instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale;

f) în rețelele de transport ale OST din țările vecine (puncte de interconectare transfrontaliere).

**8.** Capacitatea tehnică a fiecărui punct virtual se determină prin însumarea capacităților tehnice a punctelor fizice de același tip.

**9.** 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. Agenția examinează și aprobă lista prezentată de OST în termen de 15 zile lucrătoare de la data prezentării tuturor informațiilor necesare de către operatorul de sistem. 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.

## **Secțiunea 2**

### **Regulile principale de exploatare a rețelelor de gaze naturale**

**10.** Exploatarea rețelelor de gaze naturale este obligația titularilor de licență pentru transportul și distribuția gazelor naturale.

**11.** Exploatarea rețelelor de gaze naturale, care constituie obiecte industrial periculoase în condiții de siguranță, fiabilitate și eficiență a funcționării rețelelor de gaze naturale se asigură prin respectarea prevederilor Legii nr. 116 /2012 cu privire la securitatea industrială a obiectelor industrial periculoase, Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale combustibile naturale aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 552 din 12 iulie 2017, 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 din 3 aprilie 2019, Regulamentul privind modul de transmitere a rețelelor de gaze întreprinderilor de gaze ale Societății pe Acțiuni "Moldovagaz" la deservire tehnică aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 683 din 18 iunie 2004.

**12.** Pentru exploatarea rețelelor de gaze naturale în conformitate cu reglementările și documentele normativ-tehnice în domeniu, titularii de licențe au obligația de a dispune de personal calificat și de dotare tehnică corespunzătoare categoriilor de lucrări.

**13.** Operatorul de sistem organizează, în conformitate cu prevederile Legii nr. 108/2016, Legii nr. 592/1995 cu privire la transportul prin conducte magistrale și Legii nr. 116/2012 privind securitatea industrială a obiectelor industriale periculoase, servicii specializate de exploatare, întreținere și intervenție tehnică, în caz de incidente sau avarii, având în posesie mijloace de transport, mecanisme, utilaje și materiale necesare, în scopul:

- 1) asigurării capacității pe termen lung a rețelelor de gaze naturale;
- 2) efectuării controlului stării tehnice a rețelelor de gaze naturale pentru determinarea necesității reparațiilor capitale sau înlocuirii lor;
- 3) efectuării reparației capitale a rețelelor de gaze naturale;
- 4) efectuării lucrărilor de întreținere a rețelelor de gaze naturale, în termenii stabiliți;
- 5) efectuării reparației curente a rețelelor de gaze naturale;
- 6) reconstrucției și modernizării rețelelor de gaze naturale sau a echipamentului învechit și uzat, în termenii stabiliți;
- 7) efectuării conectării și deconectării instalațiilor tehnice, sistemelor tehnologice și instalațiilor de utilizare, inclusiv și ale celor cu program sezonier;
- 8) efectuării deconectării rețelelor de gaze naturale, instalațiilor tehnice, sistemelor tehnologice și ale instalațiilor de utilizare, inclusiv și ale celor inactive;
- 9) prevenirii situațiilor de avarie și remedierea în termen a avariilor din rețelele de gaze naturale;
- 10) informării, conform prevederilor legale, a agenților economici și populației referitor la locul de amplasare și zonele de protecție a rețelelor de gaze naturale și cu privire la măsurile de securitate necesare.

**14.** Operatorul de sistem trebuie să-și îndeplinească obligațiile de exploatare a rețelelor de gaze naturale în așa mod, încât să nu afecteze sau, în anumite cazuri, să afecteze cât mai puțin funcționarea instalațiilor de gaze naturale racordate la rețelele de gaze naturale. În cazul posibilelor afectări a continuității livrării gazelor naturale, utilizatorii de sistem sunt informați, conform prevederilor Regulamentului cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale.

**15.** Rețelele de gaze naturale se exploatează cu respectarea zonelor de protecție

stabilite în conformitate cu Regulamentul privind zonele de protecție a rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1104 din 14 noiembrie 2018.

### **Secțiunea 3**

#### **Parametrii de calitate ai gazelor naturale**

**16.** Parametrii de calitate, indicatorii fizico-chimici și alte caracteristici ai gazelor naturale sunt stabiliți conform standardelor de calitate aprobate de organismul național de standardizare și prevăzute la pct. 26 din prezentul Cod.

**17.** Determinarea parametrilor de calitate a gazelor naturale livrate în/din rețelele de gaze naturale se efectuează în conformitate cu condițiile stabilite în prezentul Cod, acordurile de interconectare și acordurile de operare, încheiate între părțile implicate în procesul de predare-preluare a gazelor naturale.

**18.** Determinarea parametrilor de calitate ai gazelor naturale se efectuează doar de laboratoarele chimice de încercări acreditate pentru efectuarea acestei activități.

**19.** Parametrii de calitate a gazelor naturale, în mod obligatoriu, se indică în acordurile de operare în punctul de interconectare și contractele de furnizare a gazelor naturale.

**20.** La predarea-preluarea gazelor naturale se transmite informația privind parametrii de calitate ai gazelor naturale, determinată de OST. La predarea-preluarea gazelor naturale responsabil pentru respectarea cerințelor față de parametrii de calitate ai gazelor naturale stabiliți este operatorul de sistem din amonte punctului de predare.

**21.** Parametrii de calitate ai gazelor naturale determinați de OST se vor utiliza pentru toate punctele de predare-preluare comercială a gazelor naturale din această zonă. Puterea calorică corespunzătoare fiecărei zone de calitate a gazelor naturale se determină lunar ca media ponderată a puterilor calorifice aferente fiecărui punct de intrare, prin care se alimentează această zonă.

**22.** Determinarea parametrilor de calitate ai gazelor naturale în punctele de intrare în rețeaua de transport al gazelor naturale se efectuează cu utilizarea cromatografelor și higrometrelor online, cu înregistrarea orară a valorilor acestora.

**23.** Operatorul de sistem este în drept să nu accepte intrarea gazelor naturale în rețelele de gaze, în cazurile în care parametrii de calitate ai gazelor naturale în punctele de intrare nu corespund cerințelor stabilite în prezentul Cod, acordurilor de operare încheiate între părți.

**24.** În cazul ieșirii din funcțiune a echipamentelor online, prin coordonare cu OST adiacent, în perioada remedierii defecțiunii se admite determinarea parametrilor de calitate ai gazelor naturale de către laboratoarele chimice de încercări acreditate.

**25.** Locurile de prelevare a probelor pentru determinarea parametrilor de calitate ai gazelor naturale în alte puncte ale rețelelor de transport al gazelor naturale, unde nu sunt

utilizate cromatografe și higrometre online, se coordonează de către OST adiacenți, OST cu OSD sau consumatorii direct racordați la rețelele de transport, în baza acordurilor de operare încheiate.

**26.** Pentru punctele de intrare/ieșire ale rețelelor de transport al gazelor naturale se determină următorii parametri de calitate ai gazelor naturale:

- 1) puterea calorică inferioară, și superioară, kWh/m<sup>3</sup>;
- 2) domeniul valorilor indicelui Wobbe (superior), kWh/m<sup>3</sup>;
- 3) abaterea admisibilă a indicelui Wobbe de la valoarea nominală;
- 4) concentrația masică a acidului sulfhidric, g/m<sup>3</sup>;
- 5) concentrația masică a sulfului mercaptan, g/m<sup>3</sup>;
- 6) fracția volumetrică a oxigenului, %;
- 7) masa impurităților mecanice în 1 m<sup>3</sup>, g.

**27.** Periodicitatea determinării parametrilor de calitate ai gazelor naturale, în cazul utilizării laboratoarelor chimice de încercări acreditate, este de cel puțin o dată pe săptămână.

**28.** În cazul schimbării valorii densității gazelor cu mai mult de 0,01 kg/m<sup>3</sup>, parametrii de calitate ai gazelor naturale se vor determina suplimentar (extraordinar) în laboratoarele chimice de încercări acreditate. Parametrii de calitate ai gazelor naturale determinați se vor modifica extraordinar (operativ) în calculatoarele de debit pentru punctele de predare-preluare comercială a gazelor naturale cu un debit lunar de peste 200 mii m<sup>3</sup>, în cazul schimbării valorii densității gazelor cu peste 0,01 kg/m<sup>3</sup>, și pentru punctele de predare-preluare comercială a gazelor naturale cu un debit lunar cuprins între 50 și 200 mii m<sup>3</sup>, la schimbarea valorii densității gazelor cu peste 0,02 kg/m<sup>3</sup>.

**29.** La prelevarea probelor de gaze naturale, pentru efectuarea încercărilor acestora în laboratoare de încercări acreditate au dreptul să asiste reprezentanții părților, implicate în procesul de predare-preluare a gazelor naturale în punctul respectiv.

**30.** OST modifică gradul de odorizare a gazelor naturale predate la ieșirea din rețelele de transport, în rețelele de distribuție, la solicitarea în scris a OSD.

**31.** OST prezintă utilizatorilor de sistem informația solicitată privind parametrii de calitate ai gazelor naturale predate.

**32.** Rapoartele lunare privind parametrii de calitate ai gazelor naturale vor fi publicate pe pagina electronică a OST.

### **CAPITOLUL III**

#### **INTEROPERABILITATEA ÎN CADRUL SISTEMULUI**

# **DE GAZE NATURALE ȘI SCHIMBUL DE DATE CU OPERATORII DE SISTEM**

## **Secțiunea 1**

### **Acordurile de operare**

**33.** Pentru stabilirea procedurilor armonizate pentru operarea și exploatarea rețelelor de gaze naturale interconectate, cu scopul de a asigura interoperabilitatea și schimbul de date: operatorii de sistem adiacenți, operatorul depozitului de stocare, producătorii de gaze naturale, vor încheia acorduri de operare pentru fiecare punct de interconectare, care vor stabili:

- 1) regulile pentru gestionarea fluxurilor de gaze naturale;
- 2) principiile de măsurare a cantităților (volumelor) de gaze naturale și de prezentare a informației privind parametrii de calitate ai gazelor naturale;
- 3) procesul de concordanță;
- 4) proceduri de comunicare (schimbul de informații, inclusiv termenele de transmitere a acestora);
- 5) detalii cu privire la parametri tehnici pentru fiecare punct fizic de intrare/ieșire;
- 6) drepturile, obligațiile și răspunderea părților;
- 7) proceduri pentru situații excepționale;
- 8) procedura de soluționare a litigiilor care decurg din acordul de operare;
- 9) procedura de modificare a acordului de operare.

**34.** OST adiacenți vor prevedea în acordurile de operare condiții specifice de determinare a cantităților (volumelor) de gaze naturale pe sectoarele de bilanț comun, precum și mecanisme de predare-preluare a gazelor naturale prin punctele de interconectare convenite de părți în care lipsesc echipamente (sisteme) de măsurare a gazelor naturale.

## **Secțiunea 2**

### **Gestionarea fluxurilor de gaze naturale**

**35.** În scopul asigurării condițiilor de funcționare, programare și gestionare a fluxurilor de gaze naturale prin rețelele de gaze naturale în mod continuu, fiabil și eficient operatorii de sistem vor organiza și desfășura conducerea prin dispecer a fluxurilor de gaze naturale.

**36.** Conducerea prin dispecer a fluxurilor de gaze naturale prin rețelele de gaze naturale este o activitate specifică sistemului de gaze naturale, exercitată prin unități

specializate, denumite centre/servicii de dispecerat, care au relații ierarhizate de autoritate, competență, comandă și subordonare între ele.

**37.** Pentru gestionarea fluxurilor de gaze naturale este necesar ca:

1) OST adiacenți să se asigure că procedurile stabilite facilitează în punctul de interconectare un flux de gaze naturale controlabil, previzibil și eficient, conform cererii;

2) OST adiacenți să se asigure că procedurile stabilite în acordul de operare prevăd cerințe pentru gestionarea fluxului de gaze naturale prin punctul de interconectare, inclusiv și pentru reducerea la minim a devierilor de la parametrii prestabiliți de calitate a fluxului, în urma procesului de concordanță;

3) prin acordul de operare să se desemneze OST responsabil de gestionarea fluxului de gaze naturale prin punctul de interconectare.

**38.** OST desemnat este responsabil de gestionarea fluxului de gaze naturale prin punctul de interconectare, cu condiția, că toți operatorii de sistem adiacenți vor respecta obligațiile contractuale privind presiunea, care va fi menținută la un nivel de exactitate pentru asigurarea transportului fiabil de gaze naturale și la un nivel de stabilitate, asigurând funcționarea eficientă a rețelelor de transport al gazelor naturale.

**39.** OST desemnat, poate modifica cantitățile (volumele) de gaze naturale sau direcția fluxului de gaze naturale, iar în caz de necesitate, asupra ambelor poziții pentru:

1) a respecta prevederile legale, precum și cerințele acordurilor de interconectare, care reglementează gestionarea punctului de interconectare;

2) a reacționa eficient în cazul afectării rețelei de transport al gazelor naturale a OST de o situație excepțională;

3) a respecta cerințele, prevăzute în Planul de acțiuni pentru situații excepționale pe piața gazelor naturale și în Planurile de localizare și lichidare a situațiilor de avarie, elaborate în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 207 din 3 aprilie 2019.

**40.** Întru gestionarea fluxului de gaze naturale, OST adiacenți vor decide asupra cantității și direcției fluxului de gaze naturale pentru fiecare punct de interconectare în parte, precum și pentru fiecare zi gazieră.

**41.** Cantitatea și direcția fluxurilor de gaze naturale, stabilite de către OST adiacenți reflectă:

1) rezultatul procesului de concordanță;

2) măsurile eficiente de gestionare a fluxurilor de gaze naturale, convenite între OST adiacenți în următoarele scopuri:

a) sporirea/diminuarea parametrilor prestabiliți ai fluxului de gaze naturale;

b) divizarea fluxului de gaze naturale la punctul de interconectare virtual, dacă

există;

c) schimbarea direcției fluxului de gaze naturale;

d) eficiența costurilor de operare;

e) orice măsură, care gestionează divergențele apărute în urma diferenței parametrilor de calitate ai gazelor naturale, cerințelor de odorizare.

### **Secțiunea 3**

#### **Evidența și schimbul de informații**

**42.** Operatorii de sistem au obligația de a întocmi și a ține evidența unui set de informații în conformitate cu prevederile prezentului Cod.

**43.** Operatorii de sistem realizează schimbul de informații cu alți operatori de sistem interconectați cu respectarea prevederilor stabilite în acordurile de operare.

**44.** La desfășurarea activităților, operatorii de sistem realizează schimbul de informații cu terții în condițiile prevăzute de prezentul Cod și Regulamentul privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 421/2019 (în continuare - *Regulamentul privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor*).

**45.** În cazul situațiilor excepționale pe piața gazelor naturale schimbul de informații are loc în conformitate cu Planul de acțiuni pentru situații excepționale pe piața gazelor naturale.

**46.** Informațiile cu caracter public se pun la dispoziția persoanelor interesate în condițiile și termenele prevăzute de prezentul Cod și Regulamentul privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor.

**47.** Operatorii de sistem publică pe pagina lor electronică informații privind:

1) serviciile prestate la condițiile relevante aplicate;

2) informația de ordin tehnic necesară pentru asigurarea accesului eficient al utilizatorilor de sistem la rețelele de gaze naturale;

3) informații privind modul de formare, metodologia de calculare și structura tarifelor pentru serviciile prestate.

**48.** Suplimentar la informațiile prevăzute la pct. 47, OST plasează pe pagina sa electronică și prezintă, la solicitare, următoarele informații privind:

1) capacitățile tehnice, capacitățile contractate și cele disponibile la toate punctele relevante;

2) accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor;

3) cererea și oferta în baza prognozelor și a fluxurilor efective de gaze naturale;

4) măsurile întreprinse, costurile suportate și veniturile obținute pentru asigurarea echilibrului în sistemul de gaze naturale.

**49.** Responsabilitatea pentru forma și conținutul informației, revine părții care publică sau pune la dispoziție informația corespunzătoare.

**50.** OST comunică operatorilor de sistem adiacenți, în momentul depistării, despre avaria declanșată pe sectoarele rețelelor de transport al gazelor naturale sau la stațiile de predare, cu sistarea ulterioară a livrării gazelor naturale la ele.

**51.** La cererea OST, producătorii, alți OST, OSD, operatorii depozitelor de stocare, furnizorii și consumatorii finali, instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețelele de transport al gazelor naturale, prezintă date și informații necesare pentru:

1) examinarea regimurilor de consum și a caracteristicilor consumului de gaze naturale, alte informații necesare pentru reglarea presiunii și gestionarea schimbului de gaze naturale, a datelor privind producerea gazelor naturale;

2) monitorizarea calității serviciului de transport al gazelor naturale;

3) monitorizarea securității aprovizionării cu gaze naturale.

**52.** La cererea OSD, producătorii, alți OSD, operatorii depozitelor de stocare, furnizorii și consumatorii finali, instalațiile de gaze naturale ale cărora sunt racordate la rețelele de distribuție a gazelor naturale, prezintă, suplimentar la informațiile prevăzute la pct. 51, date și informații necesare pentru:

1) prognozarea cererii de gaze naturale;

2) prestarea serviciilor de sistem.

**53.** OSD transmite către OST informația privind întreruperile planificate în rețeaua de distribuție a gazelor naturale a OSD, care pot avea impact asupra condițiilor de preluare a gazelor naturale în punctele de ieșire din rețeaua de transport a gazelor naturale, cu specificarea motivelor apariției întreruperilor planificate, a duratei așteptate a acestora, reducerii capacității în punctele de racordare la OST, a valorii parametrilor care nu corespund cu prevederile contractuale.

**54.** OSD anunță centrele/serviciile de dispecerat ale OST despre avariile apărute, care pot avea impact asupra funcționării rețelei de transport al gazelor naturale, în termen de o oră din momentul apariției acestora.

**55.** Operatorii de sistem adiacenți sunt obligați să comunice OST următoarele informațiile care pot influența regimul curent de transport al gazelor naturale în următoarele termene și condiții stabilite:

1) în termen de 2 minute din momentul înregistrării, despre avaria sau situația excepțională apărută din cauza:

a) opririi avariate a agregatului de comprimare a gazelor naturale, utilizat în cadrul stației de comprimare a gazelor naturale;

b) schimbării bruște a presiunii gazelor naturale la intrarea și ieșirea în/din stația de comprimare a gazelor naturale;

c) în cazul avariei sau apariției defecțiunii în rețeaua de transport al gazelor naturale, care pot influența transportul gazelor în regim de tranzit sau livrarea acestora consumatorilor finali.

2) în termen de 5 minute din momentul depistării, despre micșorarea bruscă a presiunii gazelor la intrarea în stația de reglare-măsurare și în cazul avariei sau apariției defecțiunii în rețelele de distribuție a gazelor naturale.

3) în termen de 10 minute din momentul înregistrării, despre avariile și incidentele produse la obiectele industriale periculoase, precum și cele produse în sectorul comunal.

4) și alte informații:

a) zilnic, despre: comutările armăturilor de închidere efectuate în rețelele de distribuție a gazelor naturale, în legătură cu modificările fluxului și volumelor de gaze naturale;

b) nu mai târziu de 24 de ore până la începere, despre executarea lucrărilor planificate de comutare a armăturilor de închidere și de modificare a regimului de lucru;

c) în decurs de 3 zile, despre termenele de executare a lucrărilor de reparație cu deconectarea instalațiilor de utilizare a mai mult de 25 de consumatori finali, precum și despre termenele de executare a lucrărilor complexe în rețelele de distribuție a gazelor naturale, care după posibilitate, se vor efectua concomitent cu scoaterea din funcțiune temporară pentru reparații a stațiilor de predare ale OST;

d) în termen de 5 zile până la începerea lor, despre:

(1) modificarea presiunii gazelor naturale la ieșirea din stațiile de predare, în legătură cu creșterea consumului de gaze naturale cu mai mult de 20 % din volumul mediu zilnic;

(2) planificarea lucrărilor comune pe rețelele de gaze naturale;

(3) verificarea metrologică periodică a echipamentelor de măsurare, instalate la stațiile de predare, care fac parte din zona de echilibrare comună a gazelor naturale;

(4) planificarea lucrărilor de reamplasare a instalațiilor tehnologice sau a robinetelor, amplasate pe rețelele de transport al gazelor naturale, pentru deconectarea sau punerea în funcțiune a unor sectoare ale rețelelor de transport al gazelor naturale, care influențează regimul de lucru al rețelelor de transport sau de distribuție.

## **56. OST adiacenți:**

1) o dată la 2 ore pe parcursul zilei și zilnic la ora contactată, comunică reciproc

următoarea informație privind:

a) parametrii de presiune și temperatură în punctele de intrare / ieșire în/din rețeaua de transport al gazelor naturale, precum și în punctele de interconectare;

b) regimul de lucru al stațiilor de comprimare;

c) resetarea planificată și neplanificată a agregatelor de comprimare a gazelor naturale, utilizate în cadrul stațiilor de comprimare;

2) zilnic, până la orele 12:00, comunică reciproc informația operativă privind:

a) volumele gazelor naturale primite și predate prin intermediul stațiilor de predare;

b) volumele gazelor naturale predate tuturor categoriilor de consumatori finali instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate direct la rețeaua de transport al gazelor naturale;

c) volumele gazelor naturale consumate pentru necesități proprii;

d) stocurile de gaze naturale din rețelele de transport al gazelor naturale;

e) volumele consumurilor tehnologice și pierderilor tehnice de gaze naturale;

f) bilanțul gazelor naturale în sistemul de transport pe o perioadă care cuprinde diurna anterioară și începutul lunii respective.

3) zilnic, până la ora 14:00:

a) OST va transmite OSD adiacenți informația privind volumul de gaze naturale preluat de la stațiile de predare în ultimele 24 de ore;

b) OSD va transmite utilizatorilor de sistem informația privind volumele de gaze naturale utilizate în ultimile 24 de ore de către consumatorii finali cu care utilizatorii de sistem au încheiate contract de furnizare a gazelor naturale.

**57.** Operatorii de sistem și utilizatorii de sistem au obligația de a păstra confidențialitatea informațiilor comerciale obținute în procesul schimbului de date și de a nu admite divulgarea sau scurgerea informației către terți, precum și folosirea informației obținute într-un mod contrar practicii comerciale loiale.

**58.** Operatorii de sistem și utilizatorii de sistem sunt responsabili de întreprinderea măsurilor de securitate, inclusiv prin:

1) asigurarea securității lanțului de comunicare pentru oferirea comunicațiilor securizate și fiabile, inclusiv protecția confidențialității, integritatea și autenticitatea prin mijloace și metode sigure criptare, semnătură digitală, confirmare semnată etc.

2) implementarea măsurilor de securitate pentru prevenirea accesului neautorizat la infrastructura sa informațională (IT);

3) notificarea promptă a părților cointerestate privind orice tentativă sau acces neautorizat în propriul sistem.

**59.** OST este responsabil pentru asigurarea disponibilității propriului sistem prin:

1) întreprinderea măsurilor pentru a împiedica ca un singur punct de defectare să provoace indisponibilitatea sistemului de schimb de date, inclusiv până la conexiunea/conexiunile de rețea cu furnizorul de servicii de internet;

2) obținerea serviciilor și asistenței adecvate de la furnizorul de servicii de internet;

3) menținerea perioadelor de indisponibilitate, ca urmare a întreținerii IT planificate, la un nivel minim și informarea în timp util a tuturor părților interesate înainte de indisponibilitatea planificată.

### **TITLUL III**

## **INTEROPERABILITATEA ȘI SCHIMBUL DE DATE**

### **CAPITOLUL I**

#### **ACORDURI DE INTERCONECTARE**

##### **Secțiunea 1**

##### **Conținutul acordurilor de interconectare**

**60.** OST adiacenți se asigură că cel puțin termenii și condițiile următoare, detaliate în prezentul Capitol, sunt reglementate prin acordurile de interconectare existente și viitoare pentru fiecare punct de interconectare dotat cu echipamente de măsurare:

1) proceduri privind gestionarea fluxului de gaze naturale;

2) principii de măsurare a cantităților și a calității gazelor naturale;

3) proceduri privind procesul de concordanță;

4) prevederi privind alocarea cantităților de gaze naturale;

5) proceduri de comunicare în caz de situații excepționale;

6) procedura de soluționare a litigiilor care decurg din acordurile de interconectare;

7) procedura de modificare a acordului de interconectare.

**61.** OST adiacenți vor prevedea în acordurile de interconectare condiții specifice de determinare a cantităților de gaze naturale pe sectoarele de bilanț comun, precum și mecanisme de predare-preluare a gazelor naturale prin punctele de interconectare, stabilite de părți, care nu sunt dotate cu echipamente (sisteme) de măsurare a gazelor naturale.

**62.** OST identifică informațiile cuprinse în acordurile de interconectare, care îi

afectează în mod direct pe utilizatorii de sistem și îi informează cu privire la informațiile respective.

**63.** Înainte de a încheia sau de a modifica un acord de interconectare, care conține normele menționate la pct. 60, subpunctele 3)-5), OST invită utilizatorii de sistem să prezinte recomandări cu privire la textul propus al normelor respective, cu cel puțin *2 luni* înainte ca acordul să fie încheiat sau modificat. OST iau în considerație recomandările utilizatorilor de sistem la încheierea sau modificarea acordului de interconectare.

**64.** Prevederile obligatorii ale acordurilor de interconectare stabilite la pct. 60 sau orice modificări aduse acestor acorduri, încheiate după intrarea în vigoare a prezentului Cod, se **prezintă** Agenției de către OST, în termen de *10 zile* de la încheierea/modificarea acordului. De asemenea, OST prezintă în scris acordurile de interconectare, la cererea Organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei în termen de *10 zile*.

**65.** Dacă OST adiacenți nu reușesc să convină în acordul lor de interconectare asupra unui sau mai mulți termeni și condiții stabilite la pct. 66-79, ei încheie un acord de interconectare pe baza modelului ENTSO-G în privința prevederilor asupra cărora nu au reușit să convină.

## **Secțiunea 2**

### **Norme privind gestionarea fluxului de gaze naturale**

**66.** Pentru controlul fluxului de gaze naturale, OST adiacenți:

1) asigură că sunt stabilite norme pentru facilitarea unui flux controlabil, precis, previzibil și eficient de gaze naturale prin punctul de interconectare;

2) asigură că sunt stabilite norme pentru direcționarea fluxului de gaze naturale prin punctul de interconectare și pentru reducerea la minimum a devierilor de la flux în urma procesului de concordanță;

3) desemnează OST responsabil de direcționarea fluxului de gaze naturale prin punctul de interconectare. Dacă OST adiacenți nu reușesc să convină asupra acestei desemnări, OST care exploatează echipamentele de control al fluxului, în cooperare cu celălalt sau cu ceilalți OST, este cel responsabil pentru direcționarea fluxului de gaze naturale prin punctul de interconectare.

**67.** Pentru a direcționa fluxul de gaze naturale, OST adiacenți decid cu privire la cantitatea și direcția fluxului de gaze naturale pentru fiecare punct de interconectare și pentru fiecare oră a zilei gaziere.

**68.** OST desemnat în conformitate cu pct. 66, subpunctul 3) este responsabil de direcționarea fluxului de gaze naturale prin punctul de interconectare, cu condiția că obligațiile contractuale privind presiunea să fie respectate de toți OST adiacenți:

1) la un nivel de precizie suficient pentru a reduce la minimum diferența de

direcționare;

2) la un nivel de stabilitate conform cu utilizarea eficientă a rețelelor de transport al gazelor naturale.

**69.** Cantitatea și direcția fluxului de gaze naturale stabilite de către OST adiacenți reflectă:

1) rezultatul procesului de concordanță;

2) corecția contului de echilibrare operațională;

3) orice măsuri eficiente de control al fluxului convenite de OST adiacenți în scopuri precum sporirea, diminuarea, fluxul minim, divizarea fluxului la punctul de interconectare virtual, dacă există, și/sau schimbarea direcției fluxului sau eficiența costurilor de exploatare;

4) orice măsură care gestionează restricțiile comerciale transfrontaliere datorate diferențelor de calitate ale gazelor naturale, în conformitate cu pct. 93-95 și practicile de odorizare, în conformitate cu pct. 102-105.

**70.** Un OST poate decide să modifice cantitatea de gaze naturale sau direcția fluxului de gaze naturale sau ambele, dacă acest lucru este necesar, pentru:

1) a respecta dispozițiile stabilite în legislația națională (Regulamentul privind situațiile excepționale pe piața gazelor naturale, Planul de acțiuni pentru situații excepționale pe piața gazelor naturale, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 207 din 3 aprilie 2019).

2) a respecta cerințele stabilite în planurile de urgență și în planurile de acțiune preventiv elaborate în conformitate cu acquis-ul Comunității Energetice privind securitatea aprovizionării cu gaze naturale;

3) a reacționa în cazul în care rețeaua de gaze naturale a operatorului de sistem este afectată de un eveniment excepțional.

### **Secțiunea 3**

#### **Principii de măsurare a cantității și determinării**

##### **calității gazelor naturale**

**71.** Referitor la principiile de măsurare a cantității și calității gazelor naturale, OST adiacenți se asigură că:

1) detaliile privind standardele de măsurare aplicabile la punctul de interconectare sunt stabilite;

2) OST responsabil de instalarea, exploatarea și întreținerea echipamentului de măsurare este identificat. Acest operator de sistem are obligația de a pune la dispoziția

celuilalt sau celorlalți OST adiacenți, la timp și cu o frecvență determinată, toate informațiile și datele referitoare la măsurarea fluxurilor de gaze naturale la punctul de interconectare.

**72.** Instalarea, exploatarea și întreținerea echipamentului de măsurare la un punct de interconectare ia în considerare cerințele tehnice impuse de reglementările naționale ale OST adiacenți.

**73.** OST adiacenți convin asupra principiilor de măsurare, care trebuie să includă cel puțin:

1) descrierea stației de măsurare, inclusiv echipamentele de măsurare și de analiză care urmează să fie folosite și detalii privind orice echipament secundar, care ar putea fi folosit în caz de defecțiune;

2) parametrii de calitate ai gazelor naturale, volumul și energia care se măsoară, precum și intervalul și marja maximă de eroare sau de incertitudine admisă cu care funcționează echipamentul de măsurare, frecvența măsurărilor, unitățile de măsură folosite și standardele în conformitate cu care se realizează măsurarea, precum și orice factori de conversie utilizați;

3) procedurile și metodele utilizate pentru calcularea parametrilor care nu sunt măsurăți direct;

4) descrierea metodei de calcul a erorii sau a erorii maxime admise la determinarea cantității transportate;

5) descrierea procesului de validare a datelor utilizat pentru parametrii măsurăți;

6) validarea măsurărilor și măsurile de asigurare a calității, inclusiv procedurile de verificare și de ajustare care urmează să fie convenite între OST adiacenți;

7) modul, inclusiv frecvența și conținutul, în care se pun la dispoziție datele în rândul OST adiacenți referitor la parametrii măsurăți;

8) lista specifică a semnalelor și alarmelor care trebuie transmise de OST sau OST adiacenți care exploatează echipamentele de măsurare către celălalt sau ceilalți OST adiacenți;

9) metoda de determinare a unei corecții pentru o măsurare și procedurile ulterioare care ar putea fi necesare într-o situație temporară în care se constată că echipamentul de măsurare realizează sau a realizat înregistrări eronate fie mai puțin, fie mai mult față de intervalul său de incertitudine definit. OST respectiv ia măsuri corespunzătoare pentru a pune capăt acestei situații;

10) normele care se aplică între OST adiacenți în cazul defectării echipamentului de măsurare;

11) normele care se aplică între OST adiacenți privind:

- a) accesul la echipamentul de măsurare;
- b) verificări suplimentare ale echipamentului de măsurare;
- c) înlocuirea echipamentului de măsurare;
- d) prezența în timpul lucrărilor de calibrare și de întreținere a echipamentului de măsurare.

**74.** Dacă OST adiacenți nu își respectă obligațiile prevăzute la pct. 71 și 73:

1) OST care deține controlul echipamentului de măsurare este responsabil de instalarea, exploatarea și întreținerea acestui echipament și de punerea la dispoziția celuilalt OST, în cel mai scurt timp, a datelor privind măsurarea fluxului de gaze naturale la punctul de interconectare;

2) se aplică standardul SM EN 1776, Infrastructura pentru gaze. Sisteme de măsurare a gazelor. Prescripții funcționale.

## **Secțiunea 4**

### **Regulile privind procesul de concordanță**

**75.** În cadrul procesului de concordanță, OST adiacenți stabilesc:

1) normele care detaliază procesul de concordanță, ținând cont, după caz, de dispozițiile privind nominalizarea zilnică-orară;

2) normele care reglementează comunicarea și prelucrarea datelor relevante dintre OST adiacenți pentru a calcula cantitățile prelucrate și cantitățile confirmate de gaze naturale pentru utilizatorii de sistem, precum și cantitatea de gaze naturale care trebuie programată să fie livrată la punctul (punctele) de interconectare.

**76.** Nominalizările și renominalizările se gestionează în conformitate cu următoarele prevederi:

1) aplicarea unei reguli de concordanță duce la cantități confirmate identice pentru fiecare pereche de utilizatori de sistem la ambele părți ale punctului de interconectare, atunci când cantitățile prelucrate nu sunt aliniate;

2) OST adiacenți pot conveni să mențină sau să implementeze o altă regulă de concordanță decât regula valorii inferioare, cu condiția ca această regulă să fie publicată și ca utilizatorii de sistem să fie invitați să prezinte obiecții și propuneri cu privire la regula de concordanță propusă în termen de cel puțin 2 luni de la publicarea regulii de concordanță;

3) OST adiacenți precizează rolurile care le revin în procesul de concordanță, indicând dacă sunt OST inițiator sau cel concordant;

4) OST adiacenți precizează calendarul aplicabil pentru procesul de concordanță în cadrul ciclului de nominalizare sau renominalizare, având în vedere că întregul proces de

concordanță nu trebuie să dureze mai mult de 2 ore de la începutul ciclului de nominalizare sau renominalizare, și iau în considerare următoarele:

a) datele care trebuie schimbate între OST adiacenți pentru ca aceștia să poată informa utilizatorii de sistem cu privire la cantitățile lor confirmate înainte de încheierea ciclului de nominalizare sau renominalizare, incluzând cel puțin datele menționate la pct. 78, subpunct 2);

b) procesul de schimb de date definit la lit. a) permite OST adiacenți să efectueze toate etapele de calcul și de comunicare în mod corect și la timp.

**77.** La prelucrarea nominalizărilor pentru un punct de interconectare, OST adiacenți se asigură că fluxul de gaze naturale la ambele părți ale punctului de interconectare este calculat pe o bază consecventă, care ține cont de orice reducere temporară a capacității ca urmare a oricăreia dintre condițiile menționate la pct. 70 la una sau la ambele părți ale punctului de interconectare.

**78.** Fiecare acord de interconectare prevede dispoziții privind schimbul de date pentru procesul de concordanță:

1) utilizarea schimbului de date între OST adiacenți pentru procesul de concordanță;

2) informațiile armonizate cuprinse în schimbul de date pentru procesul de concordanță, care trebuie să conțină cel puțin următoarele:

a) identificarea punctului de interconectare;

b) datele de identificare ale utilizatorului de sistem sau, dacă este cazul, datele de identificare ale portofoliului acestuia;

c) datele de identificare ale părții care livrează gaze naturale către sau primește gaze naturale de la utilizatorul de sistem sau, dacă este cazul, datele de identificare ale portofoliului acesteia;

d) ora de începere și de încheiere a fluxului de gaze naturale pentru care se realizează concordanța;

e) ziua gazieră;

f) cantitățile prelucrate și confirmate;

g) direcția fluxului de gaze naturale.

**79.** Cu excepția cazului în care există dispoziții contrare convenite de OST adiacenți în acordul lor de interconectare, se aplică următoarele prevederi:

1) OST folosesc "regula valorii inferioare". Aplicarea regulii valorii inferioare ca regulă implicită poate fi restricționată, doar în cazul în care sunt îndeplinite condițiile Regulamentului privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor, iar aplicarea acesteia ar împiedica oferirea de capacitate fermă rezultată din

procedurile de gestionare a congestiilor;

2) OST care deține controlul echipamentului de control al fluxului este OST concordant;

3) OST realizează procesul de concordanță în următoarele etape consecutive:

a) calcularea și transmiterea cantităților de gaze naturale prelucrate de către OST inițiator, în termen de 45 de minute de la începerea ciclului de nominalizare sau de renominalizare;

b) calcularea și transmiterea cantităților de gaze naturale confirmate de către OST concordant, în termen de 90 de minute de la începerea ciclului de nominalizare sau de renominalizare;

c) transmiterea cantităților de gaze naturale confirmate către utilizatorii de sistem și planificarea fluxului de gaze naturale prin punctul de interconectare de către OST adiacenți, în termen de 2 ore de la începutul ciclului de nominalizare sau de renominalizare.

Aceste etape succesive trebuie să se realizeze fără a aduce atingere duratei minime a întreruperilor, stabilite în comun de OST adiacenți, conform pct. 76, subpunctul 4). Durata minimă implicită a întreruperii pentru o oră gazieră este de 45 de minute după inițierea ciclului de renominalizare pentru respectiva oră gazieră. În cazul în care 2 OST doresc să reducă durata întreruperilor, orice acord pe care OST îl încheie în acest sens face obiectul coordonării de către Agenție.

## **Secțiunea 5**

### **Alocarea cantității de gaze naturale**

**80.** Pentru alocarea cantităților de gaze naturale, OST adiacenți stabilesc norme care să asigure consecvența între cantitățile alocate la ambele părți ale punctului de interconectare.

**81.** Cu excepția cazului în care s-a convenit altfel în acordul de interconectare, OST trebuie să utilizeze un cont de echilibrare operațională. OST care deține controlul asupra echipamentului de măsurare recalculează în balanța contului de echilibrare operațională cantitățile validate și le comunică operatorului sau OST adiacenți.

**82.** În cazul în care se folosește un cont de echilibrare operațională:

1) diferența de direcționare se alocă unui cont de echilibrare operațională al OST adiacenți, iar alocările care trebuie realizate de fiecare OST adiacent, către utilizatorii săi de sistem, sunt egale cu cantitățile confirmate;

2) OST adiacenți mențin un sold al contului de echilibrare operațională care să fie cât mai apropiat de zero;

3) limitele contului de echilibrare operațională țin cont de caracteristicile specifice ale fiecărui punct de interconectare, rețelelor de transport interconectate, în special de:

- a) caracteristicile fizice ale punctului de interconectare;
- b) capacitatea de stocare în conductă a fiecărei rețele de transport al gazelor naturale;
- c) capacitățile tehnice totale la punctul de interconectare;
- d) dinamica fluxului de gaze naturale în rețelele de transport interconectate.

În cazul în care limitele definite ale contului de echilibrare operațională sunt atinse, OST adiacenți pot conveni să extindă aceste limite pentru a oferi utilizatorilor de sistem alocări care sunt egale cu cantitățile lor confirmate sau, altfel, pentru a aloca utilizatorilor de sistem în mod proporțional cantitățile de gaze naturale bazate pe cantitatea măsurată de gaze naturale.

**83.** OST adiacenți pot conveni să mențină sau să implementeze o altă regulă de alocare decât contul de echilibrare operațională, cu condiția ca această regulă să fie publicată și ca utilizatorii de sistem să fie invitați să prezinte observații cu privire la regula de alocare propusă în termen de cel puțin 2 luni de la publicarea regulii de alocare.

## **Secțiunea 6**

### **Proceduri de comunicare în caz de situații excepționale**

**84.** OST adiacenți se asigură că sunt stabilite proceduri de comunicare, care permit o comunicare rapidă și simultană în cazul situațiilor excepționale. Comunicarea dintre OST implicați se realizează verbal în limba stabilită de operatorii de sistem, pentru informare, fiind urmată de o confirmare scrisă în format electronic.

**85.** OST afectat de o situație excepțională trebuie, ca o condiție minimă, să informeze utilizatorii de sistem cu privire la subpunctele 2) și 3) din prezentul punct, dacă există un impact potențial asupra cantităților lor confirmate, și operatorul sau OST adiacenți cu privire la subpunctele 1) și 3) în legătură cu apariția evenimentului excepțional, și, de asemenea, trebuie să furnizeze toate informațiile necesare cu privire la:

- 1) impactul posibil asupra cantităților și a calității gazelor naturale care pot fi transportate prin punctul de interconectare;
- 2) impactul posibil asupra cantităților confirmate pentru utilizatorii de sistem care sunt activi la punctul (punctele) de interconectare respective;
- 3) sfârșitul preconizat și cel real al situației excepționale.

## **Secțiunea 7**

### **Soluționarea litigiilor care decurg**

#### **din acordurile de interconectare**

**86.** OST adiacenți depun toate eforturile pentru a soluționa pe cale amiabilă orice

litigiu care decurge din sau în legătură cu acordul de interconectare și specifică în cadrul acestuia un mecanism de soluționare a litigiilor, care nu au putut fi soluționate pe cale amiabilă.

**87.** Mecanismul de soluționare a litigiilor precizează cel puțin:

1) legea aplicabilă; și

2) instanța competentă sau termenii și condițiile numirii experților fie în cadrul unui forum instituțional, fie pe bază ad-hoc, ceea ce poate include și arbitrajul.

## **Secțiunea 8**

### **Procedura de modificare a acordului de interconectare**

**88.** OST adiacenți instituie o procedură transparentă și detaliată de modificare a acordurilor de interconectare, care să înceapă printr-o notificare scrisă a unuia dintre OST.

**89.** Dacă OST adiacenți nu reușesc să ajungă la un acord în privința procedurii de modificare, ei pot utiliza mecanismele de soluționare a litigiilor, în conformitate cu pct. 87.

## **CAPITOLUL III**

### **UNITĂȚI**

#### **Secțiunea 1**

##### **Setul comun de unități**

**90.** Fiecare OST trebuie să utilizeze setul comun de unități definit în prezenta Secțiune, pentru orice schimb de date și publicare de date în conformitate cu Legea nr. 108/2016.

**91.** Pentru parametrii de presiune, temperatură, volum, putere calorifică superioară, energie și indicele Wobbe, OST utilizează:

1) presiune: bar

2) temperatură: °C (grad Celsius)

3) volum: m<sup>3</sup>

4) putere calorifică superioară: kWh/m<sup>3</sup>

5) energie (pe baza puteri calorifice superioare): kWh

6) indicele Wobbe (pe baza puteri calorifice superioare): kWh/m<sup>3</sup>

Pentru presiune, OST trebuie să indice dacă este vorba de presiunea absolută [bar a)] sau de presiunea relativă [bar g)].

Condițiile de referință pentru volum sunt 0 °C și 1,01325 bar. Pentru puterea calorică superioară, energie și indicele Wobbe, temperatura de ardere de referință trebuie să fie  $\pm 25$  °C.

La comunicarea datelor privind volumul, puterea calorică superioară, energia și indicele Wobbe, OST precizează în ce condiții de referință au fost calculate valorile respective.

Obligația de publicare a datelor prevăzute în pct. 90-91 se aplică punctelor relevante definite la pct. 4 din Regulamentul privind accesul la rețelele de transport a gazelor naturale și gestionarea congestiilor.

În cazurile în care o Parte contractantă este conectat o altă Parte contractantă sau stat membru, OST adiacenți și părțile cu care aceștia comunică pot conveni să utilizeze în continuare alte condiții de referință pentru schimbul de date în conformitate cu Regulamentul privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor în conformitate cu decizia Agenției.

**92.** OST și părțile cu care aceștia comunică în conformitate cu Legea nr. 108/2016 pot decide de comun acord să folosească, pe lângă setul comun de unități, unități adiționale sau condiții de referință suplimentare pentru schimbul de date sau pentru publicarea de date. Într-o astfel de situație, conversia la condițiile de referință se face pe baza compoziției reale a gazelor naturale. Dacă datele relevante privind compoziția gazelor naturale nu sunt disponibile, factorii de conversie utilizați trebuie să fie în conformitate cu Factorii de conversie între condițiile de referință, pe baza SM EN ISO 13443 „Gaz natural. Condiții de referință standard”, în versiunea aplicabilă în momentul respectiv.

Factori de conversie între condițiile de referință

| Temperatura de referință în °C<br>(combustie, volum) | de la<br>25/20 la<br>25/0 | de la<br>25/20 la<br><b>15/15</b> | de la<br>25/20 la<br>0/0 | de la<br>25/0 la<br><b>15/15</b> | de la<br>25/0 la<br>0/0 | de la<br><b>15/15</b> la<br>0/0 |
|------------------------------------------------------|---------------------------|-----------------------------------|--------------------------|----------------------------------|-------------------------|---------------------------------|
| Putere calorică superioară reală pe baza volumului   | 1,0738                    | 1,0185                            | 1,0766                   | 0,9486                           | 1,0026                  | 1,0570                          |
| Putere calorică inferioară reală pe baza volumului   | 1,0738                    | 1,0176                            | 1,0741                   | 0,9477                           | 1,0003                  | 1,0555                          |
| Indice Wobbe real                                    | 1,0736                    | 1,0185                            | 1,0764                   | 0,9487                           | 1,0026                  | 1,0569                          |

Sursa : SM EN ISO 13443 „Gaz natural. Condiții de referință standard”

## CAPITOLUL IV

### CALITATEA GAZELOR NATURALE ȘI ODORIZAREA

#### Secțiunea 1

## **Gestionarea restricțiilor comerciale transfrontaliere cauzate de diferențele de calitate a gazelor naturale**

**93.** OST cooperează pentru a evita restricțiile în calea comerțului transfrontalier din cauza diferențelor de calitate a gazelor naturale. Aceste acțiuni, inițiate și efectuate de OST în cadrul operațiunilor lor standard, pot include, printre altele, schimbarea și amestecarea.

**94.** În cazul în care o restricție în calea comerțului transfrontalier datorată diferențelor parametrilor de calitate a gazelor naturale nu poate fi evitată de către OST și este recunoscută de Agenție și autoritățile naționale de reglementare competente pentru OST adiacenți, aceste autorități pot cere OST să efectueze, în termen de 12 luni, acțiunile menționate la subpunctul 1) -5), în ordine:

1) să coopereze și să dezvolte opțiuni fezabile din punct de vedere tehnic, fără a modifica specificațiile privind calitatea gazelor naturale, printre care se pot număra angajamente privind fluxul și tratarea gazelor naturale, pentru a elimina restricția recunoscută;

2) să desfășoare în comun o analiză cost-beneficiu a opțiunilor fezabile din punct de vedere tehnic, pentru a defini soluții eficiente din punct de vedere economic care să specifice defalcarea costurilor și a beneficiilor pe categoriile de părți afectate;

3) să realizeze o estimare a duratei de implementare pentru fiecare opțiune potențială;

4) să efectueze o consultare publică cu privire la soluțiile fezabile identificate și să țină cont de rezultatele consultării;

5) să prezinte Agenției spre aprobare, și celorlalte autorități naționale competente a fiecărui stat Parte Contractantă implicată, spre informare, o propunere comună pentru eliminarea restricției recunoscute, inclusiv calendarul de implementare, pe baza analizei cost-beneficiu și a rezultatelor consultării publice respective.

În cazul în care OST nu ajung la un acord asupra unei soluții, fiecare OST informează imediat Agenția.

**95.** Înainte de adoptarea unei Hotărâri în conformitate cu pct. 94, subpunctul 5), Agenția se consultă cu autoritățile naționale de reglementare din țările Părți Contractante a Comunității Energetice. La adoptarea Hotărârii sale, Agenția ia în considerare avizul Organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei din statele adiacente, cu scopul de a avea o decizie coordonată bazată pe un acord reciproc.

## **Secțiunea 2**

### **Monitorizarea pe termen scurt a calității gazelor naturale și publicarea datelor**

**96.** OST publică pe paginile lor electronice, pentru fiecare punct de interconectare și

cu o frecvență de cel puțin o dată pe oră în decursul zilei gaziere, indicele Wobbe și puterea calorifică superioară a gazelor naturale care intră în rețelele lor de transport al gazelor naturale la toate punctele fizice de interconectare.

**97.** Ca excepție, pentru punctele de interconectare care nu dispun de un echipament de măsurare adecvat în momentul adoptării prezentului Cod, frecvența de publicare a indicelui Wobbe și a puterii calorifice superioare este o dată pe zi gazieră. În astfel de cazuri, OST este obligat să depună fără întârziere la Agenție o cerere de derogare. Cererea de derogare trebuie să includă o propunere privind instalarea unui echipament adecvat de măsurare, cu termenul exact de punere în funcțiune a acestuia, care nu poate depăși 2 ani. Derogarea trebuie să fie confirmată de Agenție.

### **Secțiunea 3**

#### **Prezentarea informațiilor cu privire la variațiile de calitate a gazelor naturale pe termen scurt**

**98.** Pe lângă punctele de interconectare, prezenta Secțiune se aplică și altor puncte ale rețelei de transport al gazelor naturale la care este măsurată calitatea gazelor naturale.

**99.** Un OST selectează una sau mai multe din următoarele părți cărora să le transmită informații privind variația calității gazelor naturale:

1) consumatorii finali instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale a OST, procesele operaționale ale cărora sunt afectate în mod negativ de variațiile de calitate a gazelor naturale sau utilizatorul de sistem care acționează în numele unui consumator final ale cărui procese operaționale sunt afectate în mod negativ de variațiile de calitate a gazelor naturale, atunci când nu este încheiat un contract direct între OST și consumatorii finali respectivi;

2) OSD racordați direct la rețeaua de transport al gazelor naturale a OST, având consumatori finali racordați ale căror procese operaționale sunt afectate în mod negativ de variațiile de calitate a gazelor naturale;

3) operatorii depozitelor de stocare racordate direct la rețeaua de gaze naturale a OST, ale căror procese operaționale sunt afectate în mod negativ de variațiile de calitate a gazelor naturale.

**100.** Fiecare OST are obligația:

1) să definească și să mențină o listă a părților îndreptățite să primească informații privind calitatea gazelor naturale;

2) să coopereze cu părțile menționate în lista de mai sus, pentru a evalua:

a) informațiile cu privire la parametrii de calitate a gazelor naturale care trebuie prezentate;

b) frecvența cu care trebuie prezentate informațiile;

- c) marja de timp;
- d) metoda de comunicare.

**101.** Pct. 100 nu impune OST obligația de a instala echipamente de măsurare sau de previzionare suplimentare, cu excepția cazului în care Agenția stabilește altfel. Informațiile menționate la pct. 100, subpunctul 2), lit. a) sunt prezentate ca fiind cea mai bună estimare a OST la un moment dat și sunt pentru uzul intern al destinatarului informațiilor.

## **Secțiunea 4**

### **Gestionarea restricțiilor comerciale transfrontaliere**

#### **datorate diferențelor în privința practicilor de odorizare**

**102.** În cazul în care o restricție în calea comerțului transfrontalier datorată diferențelor în privința practicilor de odorizare nu poate fi evitată de către OST și este recunoscută de organul abilitat în domeniul securității industriale, acesta poate cere OST să ajungă, în termen de *6 luni*, la un acord care poate include angajamente privind fluxul și schimbările, pentru a soluționa orice restricție recunoscută. OST prezintă acordul respectiv la Agenție, spre aprobare.

**103.** În cazul în care nu se poate ajunge la un acord între OST după perioada de 6 luni sau în cazul în care Agenția convine cu autoritățile naționale de reglementare competente ale OST adiacenți, că acordul propus de OST adiacent nu este suficient pentru a înlătura restricția, OST, în colaborare cu Agenția și autoritățile naționale de reglementare competente ale OST adiacenți, în următoarele 12 luni, definesc un plan detaliat care să stabilească cea mai rentabilă metodă de a elimina o restricție recunoscută la punctul de interconectare transfrontalier respectiv.

**104.** În scopul îndeplinirii obligațiilor care le revin în temeiul pct. 102, OST trebuie să realizeze următoarele acțiuni, în consecutivitate:

1) să elaboreze opțiuni pentru înlăturarea restricției, prin identificarea și evaluarea:

a) unei treceri la un flux fizic transfrontalier de gaze naturale neodorizat;

b) fluxului fizic potențial de gaze naturale odorizat în rețeaua de transport neodorizată sau într-o parte a acesteia și în sistemele interconectate din aval;

c) unui nivel acceptabil de agent odorizant pentru fluxul fizic transfrontalier de gaze naturale;

2) să desfășoare în comun o analiză cost-beneficiu a opțiunilor fezabile din punct de vedere tehnic, pentru a defini soluții eficiente din punct de vedere economic. Această analiză trebuie:

a) să țină cont de nivelul de siguranță;

b) să includă informații cu privire la volumele de gaze naturale planificate să fie

transportate și la detaliile privind costurile investițiilor necesare în infrastructură;

c) să specifice defalcarea costurilor și a beneficiilor pe categoriile de părți afectate;

3) să realizeze o estimare a duratei de implementare pentru fiecare opțiune potențială;

4) să efectueze o consultare publică și să țină cont de rezultatele acestei consultări;

5) să prezinte spre aprobare autorităților naționale competente soluțiile fezabile, inclusiv mecanismele de recuperare a costurilor și calendarul de implementare.

După ce este aprobată de Agenție și autoritățile naționale de reglementare competente pentru OST adiacenți, soluția respectivă este implementată în conformitate cu calendarul prevăzut la subpunctul 5).

**105.** Dacă Agenția și autoritățile naționale de reglementare competente ale OST adiacenți nu aprobă nicio soluție prezentată în temeiul pct. 104 subpunct 5) în termen de 6 luni de la prezentarea soluției sau dacă OST nu reușesc să propună o soluție în termenul de 12 luni prevăzut la pct. 103, se implementează o trecere la fluxul fizic transfrontalier de gaze naturale neodorizat, conform unui calendar aprobat de autoritățile naționale de reglementare competente, dar care nu depășește 4 ani. După o trecere completă, din punct de vedere tehnic, la gazele naturale neodorizate, OST acceptă niveluri tehnice inevitabile de reducere succesivă a cantităților reziduale de agenți odorizanți în fluxurile transfrontaliere de gaze naturale.

## **CAPITOLUL V**

### **SCHIMBUL DE DATE**

#### **Secțiunea 1**

##### **Soluții comune pentru schimbul de date**

**106.** În sensul prezentului Cod, contrapărți sunt considerați utilizatorii de sistem care sunt activi la:

1) punctele de interconectare; sau

2) atât punctele de interconectare, cât și punctele virtuale.

**107.** Cerințele privind schimbul de date prevăzute în Regulamentul privind accesul la rețelele de transport și gestionarea congestiilor și în prezentul Cod între OST și de la OST către contrapărțile lor sunt îndeplinite prin soluțiile comune pentru schimbul de date stabilite la pct. 108-109.

**108.** În funcție de cerințele privind schimbul de date prevăzute la pct. 107, se pot implementa și utiliza unul sau mai multe dintre următoarele tipuri de schimb de date:

1) schimb de date bazat pe documente: datele sunt plasate într-un fișier, schimbul

făcându-se automat între sistemele IT respective;

2) schimb de date integrat: datele sunt schimbate între 2 aplicații, direct în cadrul sistemelor IT respective;

3) schimb de date interactiv: datele sunt schimbate în mod interactiv printr-o aplicație online, prin intermediul unui browser.

**109.** Soluțiile comune pentru schimbul de date includ protocolul, formatul datelor și rețeaua. Pentru fiecare dintre tipurile de schimburi de date enumerate la pct. 108 se utilizează următoarele soluții comune pentru schimbul de date:

1) pentru schimbul de date bazat pe documente:

a) protocolul: AS4;

b) formatul datelor: Edig@s-XML sau un format echivalent al datelor care să asigure un grad de interoperabilitate identic publicat de ENTSO- G.

2) pentru schimbul de date integrat:

a) protocolul: HTTP/S-SOAP;

b) formatul datelor: Edig@s-XML sau un format echivalent al datelor care să asigure un grad de interoperabilitate identic publicat de ENTSO- G.

3) pentru schimbul de date interactiv, protocolul este HTTP/S.

Pentru toate tipurile de schimburi de date prevăzute la subpunctele 1)-3), rețeaua este internetul.

## **Secțiunea 2**

### **Disponibilitatea și securitatea sistemului de schimb de date**

**110.** Fiecare OST și fiecare contraparte este responsabilă de asigurarea măsurilor de securitate adecvate. În special, aceștia:

1) asigură securitatea lanțului de comunicare pentru a oferi comunicații securizate și fiabile, inclusiv protecția confidențialității prin criptare, integritatea și autenticitatea prin semnătura expeditorului și acceptarea printr-o confirmare semnată;

2) implementează măsuri de securitate adecvate pentru a preveni accesul neautorizat la infrastructura lor IT;

3) notifică fără întârziere celorlalte părți cu care comunică orice acces neautorizat, care are sau ar fi putut avea loc în propriul sistem.

**111.** Fiecare OST este responsabil pentru asigurarea disponibilității propriului sistem și:

1) ia măsuri adecvate pentru a împiedica ca un singur punct defectat să provoace indisponibilitatea sistemului de schimb de date, inclusiv până la conexiunea de rețea cu furnizorii de servicii de internet;

2) obține servicii și asistență adecvată de la furnizorul de servicii de internet;

3) menține perioadele de indisponibilitate, ca urmare a întreținerii IT planificate, la un nivel minim și își informează în timp util contrapărțile, înainte de indisponibilitatea planificată.

### **Secțiunea 3**

#### **Implementarea soluțiilor comune pentru schimbul de date**

**112.** În funcție de cerințele privind schimbul de date prevăzute la pct. 107, OST pun la dispoziție și utilizează soluțiile comune pentru schimbul de date definite la pct. 108-109.

**113.** În cazul în care, la data intrării în vigoare a prezentului Cod sunt deja instituite soluții pentru schimbul de date între un OST și contrapărți și dacă soluțiile existente pentru schimbul de date sunt compatibile cu pct. 110 - 111 și cu cerințele privind schimbul de date prevăzute la pct. 106, soluțiile existente pentru schimbul de date se pot aplica în continuare, după consultarea utilizatorilor de sistem și după aprobarea de către Agenție.

### **TITLUL IV**

#### **MECANISMELE DE ALOCARE A CAPACITĂȚII ÎN**

#### **REȚELELE DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE**

### **CAPITOLUL I**

#### **DISPOZIȚII GENERALE**

### **Secțiunea 1**

**114.** Prezentul Titlu stabilește mecanisme de alocare a capacității în rețelele de transport al gazelor naturale pentru capacitatea existentă și incrementală, precum și modalitatea de cooperare a OST adiacenți pentru a facilita vânzările de capacitate, ținând cont de normele comerciale și tehnice generale privind mecanismele de alocare a capacității.

**115.** Titlul IV se aplică punctelor de interconectare între Părțile Contractante. Prezentul Titlu nu se aplică la punctele de ieșire spre consumatorii finali și la punctele de ieșire spre rețelele de distribuție, la punctele de intrare spre instalațiile de producere a gazelor lichefiate (GNL), terminale și la punctele de intrare spre sau de ieșire din depozitele de stocare.

**116.** Mecanismele standardizate de alocare a capacității instituite în conformitate cu prezentul Cod trebuie să includă o procedură de licitație pentru PCS, care urmează să fie oferite și alocate la punctele de interconectare dintre țările Părți Contractante. În cazul în

care se oferă capacitate incrementală, pot fi utilizate, de asemenea, mecanisme alternative de alocare, sub rezerva condițiilor prevăzute la pct. 292.

**117.** Prezentul Titlu se aplică întregii capacități tehnice și întreruptibile în punctele de interconectare, precum și capacității suplimentare în sensul Regulamentului privind accesul la rețelele de transport a gazelor naturale și gestionarea congestiilor.

**118.** În cazul în care se aplică un mecanism alternativ de alocare a capacității în conformitate cu pct. 291-296, se aplică pct. 136-142, pct. 153-241, pct. 242, subpunctul 2) și pct. 312-317 nu se aplică nivelurilor de ofertă, dacă nu se decide altfel de către autoritățile naționale de reglementare.

**119.** În cazul în care se aplică metode implicite de alocare a capacității, autoritățile naționale de reglementare pot decide să nu aplice pct. 136-317.

**120.** Pentru a preveni închiderea/blocarea piețelor de aprovizionare din aval, autoritățile naționale de reglementare pot decide, după consultarea utilizatorilor de sistem, să ia măsuri proporționale pentru a limita posibilitatea ca un utilizator de sistem individual să depună în avans o ofertă pentru capacitate în punctele de interconectare dintr-o Parte Contractantă.

## **CAPITOLUL II**

### **PRINCIPII DE COOPERARE**

#### **Secțiunea 1**

##### **Standardizarea comunicării**

**121.** În cazul în care întreținerea unei rețele sau a părți a unei rețele de transport are impact asupra capacității rețelei de transport care poate fi oferită în punctele de interconectare, OST cooperează cu OST adiacenți referitor la planurile lor de întreținere, cu scopul de a reduce la minimum impactul asupra eventualelor fluxuri de gaze naturale și asupra capacității într-un punct de interconectare.

**122.** OST coordonează punerea în aplicare a procedurilor de comunicare standard, a sistemelor coordonate de informații și a comunicațiilor electronice online compatibile, cum ar fi formatele și protocoalele de schimb de date partajate, și stabilesc de comun acord, principii cu privire la modul de prelucrare a acestor date.

**123.** Procedurile de comunicare standard includ, în special, procedurile referitoare la accesul utilizatorilor de sistem la sistemul de licitație al OST sau la o platformă de rezervare relevantă, precum și revizuirea informațiilor prezentate privind licitația. Eșalonarea și conținutul datelor care urmează să facă obiectul schimbului trebuie să fie conforme cu dispozițiile stabilite în Capitolul III din prezentul Titlu.

**124.** Procedurile de comunicare standard adoptate de OST includ un Plan de acțiuni și termenul depunere în aplicare, care trebuie să fie în conformitate cu dezvoltarea platformei (platformelor) de rezervare a capacității, în conformitate cu pct. 313-317. OST

asigură confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial.

## **Secțiunea 2**

### **Calcularea și optimizarea capacității**

**125.** Capacitatea tehnică maximă a rețelei de transport a gazelor naturale este pusă la dispoziția utilizatorilor de sistem, ținând cont de integritatea sistemului, de siguranță și de exploatarea eficientă a rețelei.

**126.** Pentru a maximiza oferta de capacitate agregată prin optimizarea capacității tehnice, OST iau următoarele măsuri în punctele de interconectare, acordând prioritate punctelor de interconectare unde există o congestie contractuală în conformitate cu Regulamentul privind accesul la rețelele de transport a gazelor naturale și gestionarea congestiilor. OST elaborează și aplică o metodă comună, stabilind măsurile specifice care trebuie adoptate de OST pentru a realiza optimizarea necesară:

1) metoda comună trebuie să includă o analiză aprofundată a capacităților tehnice, inclusiv a oricăror diferențe existente de ambele părți ale unui punct de interconectare, precum și acțiunile specifice și calendarul detaliat – incluzând posibilele implicații și aprobările regulatorii necesare pentru recuperarea costurilor și ajustarea regimului de reglementare pentru a maximiza oferta de capacitate agregată. Aceste acțiuni specifice nu trebuie să afecteze în mod negativ oferta de capacitate în alte puncte ale rețelelor și nici în punctele către rețelele de distribuție relevante pentru securitatea aprovizionării consumatorilor finali, cum ar fi cele care deservește instalațiile depozitelor de stocare, terminalele GNL și consumatorii protejați;

2) metodologia de calcul și normele de punere la dispoziție a capacității, adoptate de OST, răspund unor situații specifice în care capacitățile concurente între sisteme implică puncte de interconectare și puncte de intrare/ieșire către depozitele de stocare;

3) această analiză aprofundată trebuie să ia în considerare ipotezele formulate în Planul de dezvoltare a rețelelor de transport al gazelor naturale pentru 10 ani, după caz, planurile naționale de investiții, obligațiile relevante care derivă din legislația națională aplicabilă și orice alte obligații contractuale;

4) OST aplică o abordare dinamică privind recalcularea capacității tehnice, după caz, concomitent cu calcularea dinamică aplicată capacității suplimentare în conformitate cu pct. 72-73 din Regulamentul privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 421/2019 din 22 noiembrie 2019, identificând frecvența adecvată pentru recalcularea capacității pentru fiecare punct de interconectare, ținând cont de specificul acestora;

5) în cadrul metodei comune, OST adiacenți consultă alți OST, care sunt afectați în mod specific de punctul de interconectare;

6) OST iau în considerare informațiile pe care utilizatorii de sistem le-ar putea oferi cu privire la fluxurile viitoare prognozate atunci când recalculează capacitatea tehnică.

**127.** OST evaluează în comun cel puțin următorii parametri și, dacă este cazul, îi ajustează:

1) angajamentele privind presiunea;

2) toate scenariile relevante privind cererea și oferta, inclusiv detaliile privind condițiile climatice de referință și configurația rețelei asociate unor scenarii extreme;

3) puterea calorică.

**128.** În cazul în care optimizarea capacității tehnice generează costuri pentru OST, în special costuri care îi afectează în mod neuniform pe OST aflați de o parte și de alta a unui punct de interconectare, OST li se permite să recupereze astfel de costuri suportate în mod eficient, prin intermediul actelor normative aprobate de Agenție în conformitate cu art. 7, alin. (2) lit. a), art. 98 și 99 al Legii nr. 108/2016, și, respectiv, de către autoritatea națională de reglementare competentă pentru OST adiacent.

**129.** În cazul în care autoritățile naționale de reglementare competente pentru OST adiacenți nu au reușit să ajungă la un acord în termen de *6 luni* de la data la care a fost sesizate sau la cererea comună a autorităților naționale de reglementare pentru OST adiacenți, Comitetul de reglementare al Comunității Energetice (în continuare - *Comitetul de reglementare al CE*) decide după caz, cu privire la acele aspecte de reglementare privind infrastructura transfrontalieră, care intră în competența autorităților naționale de reglementare.

**130.** Autoritățile naționale de reglementare competente pot solicita în comun ca perioada menționată la pct. 129 să fie prelungită cu până la 6 luni.

**131.** Autoritățile naționale de reglementare relevante și OST transmit Comitetului de reglementare al CE propunerile și observațiile necesare în vederea pregătirii unei decizii în conformitate cu pct. 129.

**132.** Dacă un caz a fost înaintat spre examinare Comitetului de reglementare al CE în conformitate cu pct. 129, acesta își adoptă decizia în termen de *6 luni* de la data sesizării și, după caz, adoptă o decizie provizorie pentru a se asigura că securitatea aprovizionării sau securitatea operațională a infrastructurii este protejată.

**133.** Dacă este cazul, autoritățile naționale de reglementare consultă utilizatorii de sistem privind metoda de calcul aplicată și abordarea comună.

### **Secțiunea 3**

#### **Schimbul de informații între OST adiacenți**

**134.** OST adiacenți fac schimb de informații privind nominalizarea, renominalizarea, corelarea și confirmarea în punctele de interconectare relevante la intervale regulate.

**135.** OST adiacenți fac schimb de informații privind întreținerea propriilor rețele de transport al gazelor naturale, pentru a contribui la procesul de luare a deciziilor cu privire la utilizarea tehnică a punctelor de interconectare. Procedurile privind schimbul de date

între OST adiacenți sunt incluse în acordul de interconectare încheiat între aceștia.

### **CAPITOLUL III**

## **ALOCAREA PRODUSELOR DE CAPACITATE FERMĂ**

### **Secțiunea 1**

#### **Metodologia de alocare**

**136.** Alocarea capacității la punctele de interconectare are loc prin intermediul licitațiilor, cu excepția cazului în care se aplică metodologia alternativă de alocare în conformitate cu pct. 291-296 sau se alocă capacitatea condiționată.

**137.** În toate punctele de interconectare se aplică același model de licitație. Procesele de licitație încep simultan pentru toate punctele de interconectare. Fiecare proces de licitație, vizând un singur PCS, alocă capacitate independent de orice alt proces de licitație, cu excepția cazului în care se oferă capacitate incrementală sau în cazul în care, sub rezerva acordului OST direct implicați și a aprobării de către Agenție se alocă capacitatea concurentă. Autoritatea națională de reglementare a oricărui stat membru UE sau Parte Contractantă învecinată afectați comunică poziția, care trebuie luată în considerare de autoritatea națională de reglementare relevantă. În cazul în care se oferă capacitate incrementală, alocarea independentă nu se aplică proceselor de licitație simultane pentru nivelurile de ofertă respective, deoarece acestea sunt interdependente, putându-se alocă doar un singur nivel de ofertă.

**138.** PCS trebuie să respecte o ordine logică conform căreia se oferă mai întâi produsele care acoperă capacitatea anuală, urmate de produsul cu durata imediat inferioară pentru utilizare în aceeași perioadă. Calendarul licitațiilor prevăzute pct. 153-205 trebuie să fie în conformitate cu acest principiu.

**139.** Normele privind PCS prevăzute la pct. 146-152 și licitațiile stabilite la pct. 153-205 se aplică în cazul capacității agregate și al capacității neagregate într-un punct de interconectare.

**140.** Pentru o licitație dată, disponibilitatea PCS este comunicată conform pct. 153-205 și conform calendarului licitației.

**141.** În fiecare punct de interconectare se rezervă și se oferă cel puțin 20 % din capacitatea tehnică existentă în conformitate cu pct. 142. În cazul în care capacitatea disponibilă este mai mică decât proporția de capacitate tehnică care urmează să fie rezervată, se rezervă întreaga capacitate disponibilă. Această capacitate este oferită în conformitate cu pct. 142, subpunctul 2), în timp ce capacitatea rezervată rămasă este oferită în conformitate cu pct. 142, subpunctul 1).

**142.** Orice capacitate rezervată în conformitate cu pct. 141 este oferită sub rezerva respectării următoarelor condiții:

- 1) cel puțin 10 % din capacitatea tehnică existentă în fiecare punct de interconectare

este oferită nu mai devreme de licitația anuală a capacității anuale prevăzute la pct. 153-164, desfășurate în conformitate cu calendarul licitațiilor în cursul celui de al 5-lea an gazier care precede începutul anului gazier relevant; și

2) suplimentar cel puțin 10 % din capacitatea tehnică existentă în fiecare punct de interconectare este oferită nu mai devreme de licitația anuală a capacității trimestriale prevăzute la pct. 153-164 și desfășurate în conformitate cu calendarul licitației în cursul anului gazier, care precede începutul anului gazier relevant.

**143.** În cazul capacității incrementale, cel puțin 10 % din capacitatea tehnică incrementală în punctul de interconectare este rezervat și oferită nu mai devreme de licitația anuală a capacității trimestriale prevăzute la pct. 165-173 și desfășurate în conformitate cu calendarul de licitație în cursul anului gazier, care precede începutul anului gazier relevant.

**144.** Proporția exactă a capacității care urmează să fie rezervată în conformitate cu pct. 125-132 și pct. 136-145 face obiectul unei consultări între părțile interesate, al unei alinieri între OST și al aprobării de către autoritățile naționale de reglementare în fiecare punct de interconectare. Autoritățile naționale de reglementare iau în considerare în special posibilitatea de a rezerva părții mai importante ale capacității cu o durată mai scurtă, pentru a evita închiderea piețelor de aprovizionare din aval.

**145.** Capacitatea creată prin intermediul unor proceduri care nu se bazează pe piață și pentru care decizia finală privind investițiile a fost luată fără angajamente anterioare din partea utilizatorilor de sistem este oferită și alocată ca PCS disponibilă, astfel cum prevede prezentul Titlu.

## **Secțiunea 2**

### **Produsele de capacitate standard**

**146.** OST oferă PCS anuală, trimestrială, lunară, zilnică și intra-zilnică.

**147.** PCS anuală reprezintă capacitatea care poate fi solicitată de un utilizator de sistem pentru toate zilele gaziere dintr-un anumit an gazier (începând cu 1 octombrie).

**148.** PCS trimestrială reprezintă capacitatea care poate fi solicitată, de un utilizator de sistem pentru toate zilele gaziere dintr-un anumit trimestru (începând cu 1 octombrie, 1 ianuarie, 1 aprilie sau, respectiv, 1 iulie).

**149.** PCS lunară reprezintă capacitatea care poate fi solicitată, de un utilizator de sistem pentru toate zilele gaziere dintr-o anumită lună calendaristică (începând cu prima zi a fiecărei luni).

**150.** PCS zilnică reprezintă capacitatea care poate fi solicitată, de un utilizator de sistem pentru o singură zi gazieră.

**151.** PCS intra-zilnică reprezintă capacitatea care poate fi solicitată, de un utilizator de sistem începând cu ora de începere în cursul unei anumite zile gaziere până la sfârșitul

aceleiași zile gaziere.

**152.** Capacitatea oferită se exprimă în unități de energie pe unitate de timp. Se utilizează următoarele unități: kWh/h sau kWh/zi. În cazul în care se utilizează kWh/zi, se presupune că există un flux constant de gaze naturale de-a lungul zilei gaziere.

**152<sup>1</sup>.** OST oferă capacitatea disponibilă, inclusiv sub formă de capacitate agregată la punctele de interconectare de intrare/ieșire, separat pentru fiecare tip de capacitate:

- 1) capacitate fermă;
- 2) capacitate întreruptibilă;
- 3) - *abrogat*.

### **Secțiunea 3**

#### **Licitațiile anuale ale capacității anuale**

**153.** Licitațiile anuale ale capacității anuale au loc o dată pe an.

**154.** Capacitatea pentru fiecare PCS anuală este licitată prin intermediul unei licitații a capacității anuale folosind un algoritm de licitație cu preț crescător, în conformitate cu pct. 209-230.

**155.** Procesul de licitație oferă capacitate cel puțin pentru următorii 5 ani gazieri și pentru o perioadă care nu depășește următorii 15 ani gazieri pentru capacitatea existentă. Atunci când se oferă capacitate incrementală, ofertele pot fi oferite în cadrul licitațiilor de capacitate pentru o perioadă de maximum 15 ani de la începerea utilizării operaționale.

**156.** În următorul an gazier din momentul intrării în vigoare a prezentului Cod, licitațiile capacității anuale încep în prima zi de luni a lunii iulie a fiecărui an, cu excepția cazului în care se specifică altfel în calendarul licitației.

**157.** În cursul licitației pentru capacitatea anuală, utilizatorii de sistem pot participa la una sau mai multe licitații concomitente în legătură cu fiecare punct de interconectare, pentru a solicita PCS.

**158.** Capacitatea care urmează să fie oferită în cadrul licitației capacităților anuale este egală cu:

$$A - B - C + D + E - F$$

Unde:

**A** - capacitatea tehnică a OST pentru fiecare dintre PCS;

**B** - pentru licitațiile care oferă capacitate anuală pentru următorii 5 ani, este capacitatea tehnică (A) rezervată în conformitate cu pct. 142, iar pentru licitațiile capacității anuale pentru perioada ce depășește primii 5 ani, este capacitatea tehnică (A) rezervată în

conformitate cu pct. 142;

**C** - capacitatea tehnică vândută anterior, ajustată ținând cont de capacitatea care este oferită din nou în conformitate cu procedurile aplicabile la gestionarea congestiilor;

**D** - capacitatea suplimentară pentru anul în cauză, dacă este cazul.

**E** - capacitatea incrementală pentru anul în cauză, inclusă în nivelul respectiv al ofertei, dacă este cazul;

**F** - capacitatea incrementală (E), dacă este cazul, rezervată în conformitate cu pct. 143 și pct. 144.

**159.** Capacitatea care urmează să fie oferită poate fi agregată sau neagregată, în conformitate cu pct. 242. Această dispoziție se aplică, de asemenea, tuturor celorlalte licitații prevăzute la pct. 165-205.

**160.** Cu cel puțin o lună înainte de începerea licitației, OST trebuie să informeze utilizatorii de sistem cu privire la capacitatea fermă care urmează a fi oferită pentru fiecare an în cadrul viitoarei licitații a capacității anuale.

**161.** Runderle de licitație pentru fiecare licitație au loc între orele 8.00 și 17.00 UTC (ora de iarnă) sau între orele 7.00 și 16.00 UTC (ora de vară), în toate zilele gaziere relevante. Runderle de licitație sunt deschise și închise în fiecare zi gazieră, în conformitate cu pct. 210.

**162.** Rezultatele alocațiilor, obținute în urma licitației, sunt puse simultan la dispoziția utilizatorilor de sistem individuali care participă la licitația respectivă, cât mai curând posibil și nu mai târziu de următoarea zi lucrătoare după închiderea runde de licitație.

**163.** În cazul capacității incrementale, angajamentele obligatorii ale utilizatorilor de sistem pentru contractarea capacității, inclusiv îndeplinirea sau nu a condițiilor pentru o nouă licitație în conformitate cu pct. 289, sunt puse la dispoziția utilizatorilor de sistem individuali care participă la licitația respectivă, în mod simultan și nu mai târziu de următoarea zi lucrătoare după închiderea runde de licitație. Rezultatele testelor economice sunt puse la dispoziția utilizatorilor de sistem individuali care participă la licitația respectivă, în mod simultan și nu mai târziu de 2 zile lucrătoare după închiderea runde de licitație.

**164.** Informațiile agregate privind rezultatele licitației sunt publicate și puse la dispoziția participanților pieței de gaze naturale.

## **Secțiunea 4**

### **Licitațiile anuale ale capacității trimestriale**

**165.** În fiecare an gazier au loc 4 licitații anuale ale capacității trimestriale.

**166.** Capacitatea pentru fiecare PCS trimestrială este licitată prin intermediul licitațiilor anuale ale capacității trimestriale, folosind un algoritm de licitație cu preț

crescător, în conformitate cu pct. 209-230.

**167.** Capacitatea pentru trimestrele următorului an gazier este licitată prin intermediul unor licitații concomitente pentru fiecare trimestru și în legătură cu fiecare punct de interconectare, după cum urmează:

1) pentru trimestrul I (octombrie-decembrie) până în trimestrul IV (iulie-septembrie), în cadrul primei licitații anuale a capacității trimestriale;

2) pentru trimestrul II (ianuarie-martie) până în trimestrul IV (iulie-septembrie), în cadrul celei de a 2-a licitații anuale a capacității trimestriale;

3) pentru trimestrul III (aprilie-iunie) până în trimestrul IV (iulie-septembrie), în cadrul celei de a 3-a licitații anuale a capacității trimestriale;

4) pentru trimestrul IV (iulie-septembrie), în cadrul celei de a 4-a licitații anuale a capacității trimestriale.

Pentru fiecare licitație anuală a capacității trimestriale, utilizatorii de sistem pot participa la toate licitațiile concomitente.

**168.** În fiecare an gazier, licitațiile anuale ale capacității trimestriale încep în zilele următoare, cu excepția cazului în care se specifică altfel în calendarul licitației:

1) I - a licitație anuală a capacității trimestriale începe în prima zi de luni, a lunii august;

2) II - a licitație anuală a capacității trimestriale începe în prima zi de luni, a lunii noiembrie;

3) III - a licitație anuală a capacității trimestriale începe în prima zi de luni, a lunii februarie;

4) IV - a licitație anuală a capacității trimestriale începe în prima zi de luni, a lunii mai.

**169.** Capacitatea care urmează să fie oferită în cadrul licitațiilor anuale ale capacității trimestriale este egală cu:

$$A - C + D$$

unde:

**A** - capacitatea tehnică a OST pentru fiecare dintre PCS;

**C** - capacitatea tehnică vândută anterior, ajustată ținând cont de capacitatea care este oferită din nou în conformitate cu procedurile aplicabile de gestionare a congestiilor;

**D** - capacitatea suplimentară pentru trimestrul în cauză, după caz.

**170.** Cu 2 săptămâni înainte de începerea licitațiilor, OST informează utilizatorii de

sistem cu privire la capacitatea care urmează să fie oferită pentru fiecare trimestru în cadrul următoarei licitații a capacității trimestriale.

**171.** Rundele de licitație pentru fiecare licitație au loc între orele 8.00 și 17.00 UTC (ora de iarnă) sau între orele 7.00 și 16.00 UTC (ora de vară), în toate zilele gaziere relevante. Rundele de licitație sunt deschise și închise în fiecare zi gazieră, în conformitate cu pct. 210.

**172.** Rezultatele privind alocările, obținute în urma licitației, sunt puse simultan la dispoziția utilizatorilor de sistem individuali care participă la licitația respectivă, cât mai curând posibil și nu mai târziu de următoarea zi lucrătoare după închiderea runde de licitație.

**173.** Informațiile agregate privind rezultatele licitației sunt publicate și puse la dispoziția pieței.

## **Secțiunea 5**

### **Licitații periodice ale capacității lunare**

**174.** Licitația periodică a capacității lunare are loc o dată pe lună.

**175.** Capacitatea pentru fiecare PCS lunară este licitată prin intermediul licitației periodice a capacității lunare folosind un algoritm de licitație cu preț crescător, în conformitate cu pct. 209-230. În fiecare lună, se licitează PCS lunară pentru luna calendaristică următoare.

**176.** În cadrul licitației periodice a capacității lunare, utilizatorii de sistem pot solicita un PCS lunară.

**177.** Licitațiile periodice ale capacității lunare încep în a 3- a zi de luni a fiecărei luni pentru următorul PCS lunară, cu excepția cazului în care se specifică altfel în calendarul licitației.

**178.** Capacitatea oferită în cadrul licitației periodice a capacității lunare trebuie să fie egală, în fiecare lună, cu:

$$\mathbf{A - C + D}$$

unde:

**A** - capacitatea tehnică a OST pentru fiecare dintre PCS;

**C** - capacitatea tehnică vândută anterior, ajustată ținând cont de capacitatea care este oferită din nou în conformitate cu procedurile aplicabile de gestionare a congestiilor;

**D** - capacitatea suplimentară pentru luna respectivă, după caz.

**179.** Cu o săptămână înainte de începerea licitației, OST trebuie să informeze utilizatorii de sistem cu privire la capacitatea care urmează să fie oferită în cadrul

următoarei licitații periodice a capacității lunare.

**180.** Rundenle de licitație au loc între orele 8.00 și 17.00 UTC (ora de iarnă) sau între orele 7.00 și 16.00 UTC (ora de vară), în toate zilele gaziere relevante. Rundenle de licitație sunt deschise și închise în fiecare zi gazieră, astfel cum se prevede la pct. 210.

**181.** Rezultatele privind alocările obținute în urma licitației, sunt puse simultan la dispoziția utilizatorilor de sistem individuali care participă la licitația respectivă, cât mai curând posibil și nu mai târziu de următoarea zi lucrătoare după închiderea runde de licitație.

**182.** Informațiile agregate privind rezultatele licitației sunt publicate și puse la dispoziția pieței.

## **Secțiunea 6**

### **Licitații periodice ale capacității pentru ziua următoare**

**183.** Licitatia periodică a capacității pentru ziua următoare are loc o dată pe zi.

**184.** În fiecare zi, un PCS pentru următoarea zi gazieră se licitează prin intermediul licitației periodice a capacității pentru ziua următoare.

**185.** Capacitatea pentru fiecare PCS zilnică se licitează prin intermediul licitației periodice a capacității pentru ziua următoare folosind un algoritm de licitație cu preț uniform, în conformitate cu pct. 231-241. În fiecare zi, se licitează PCS zilnică pentru următoarea zi gazieră.

**186.** În cadrul licitației periodice a capacității pentru ziua următoare, utilizatorii de sistem au dreptul să solicite capacități pentru un singur PCS zilnică.

**187.** Runda de licitație se deschide în fiecare zi la ora 15.30 UTC (ora de iarnă) sau la ora 14.30 UTC (ora de vară).

**188.** O ofertă de capacitate pentru un PCS zilnică în cadrul unei licitații periodice pentru ziua următoare se desfășoară după cum urmează: prezentarea, retragerea sau modificarea ofertei are loc între orele 15:30 și 16:00 UTC (ora de iarnă) sau între orele 14:30 și 15:00 UTC (ora de vară).

**189.** Capacitatea care urmează să fie oferită în cadrul licitației periodice a capacității pentru ziua următoare este egală, în fiecare zi, cu:

$$\mathbf{A - C + D}$$

unde:

**A** - capacitatea tehnică a OST pentru fiecare dintre PCS;

**C** - capacitatea tehnică vândută anterior, ajustată ținând cont de capacitatea care este oferită din nou, în conformitate cu procedurile aplicabile de gestionare a congestiilor;

**D** - capacitatea suplimentară pentru ziua respectivă, dacă este cazul.

**190.** La momentul deschiderii runde de licitație, OST informează utilizatorii de sistem cu privire la capacitatea care urmează să fie oferită în cadrul următoarei licitații periodice a capacității pentru ziua următoare.

**191.** Rezultatele privind alocările obținute în urma licitației sunt puse simultan la dispoziția utilizatorilor de sistem individuali care participă la licitația respectivă, cel târziu la 30 de minute după închiderea runde de licitație.

**192.** Informațiile agregate privind rezultatele licitației sunt publicate și puse la dispoziția participanților pieței.

## **Secțiunea 7**

### **Licitațiile capacității intra-zilnice**

**193.** Cu condiția să existe capacitate disponibilă, se organizează o licitație a capacității intra-zilnice în fiecare oră în cursul unei zile gaziere, folosind un algoritm de licitație cu preț uniform, în conformitate cu pct. 231-241.

**194.** Prima rundă de licitație se deschide exact la ora imediat următoare publicării rezultatelor ultimei licitații pentru ziua următoare (inclusiv pentru capacitatea întreruptibilă, dacă este oferită), în conformitate cu pct. 183-192. Prima rundă de licitație se încheie la ora 1.30 UTC (ora de iarnă) sau la ora 0.30 UTC (ora de vară), înainte de ziua gazieră. Alocarea ofertelor câștigătoare intră în vigoare începând cu ora 5.00 UTC (ora de iarnă) sau cu ora 4.00 UTC (ora de vară), în ziua gazieră relevantă.

**195.** Ultima rundă de licitație se încheie la ora 0.30 UTC (ora de iarnă) sau la ora 23.30 UTC (ora de vară), în ziua gazieră relevantă.

**196.** Utilizatorii de sistem au dreptul să depună, să retragă sau să modifice ofertele, începând cu momentul deschiderii fiecărei runde de licitație până la închiderea runde de licitație respective.

**197.** În fiecare oră a zilei gaziere relevante, capacitatea devenită efectivă, începând cu ora 4.00, este licitată ca și capacitate intra-zilnică.

**198.** Fiecare rundă de licitație se deschide la începutul fiecărei ore a zilei gaziere relevante.

**199.** Durata fiecărei runde de licitație este de 30 de minute de la deschiderea runde de licitație.

**200.** Capacitatea care urmează să fie oferită în cadrul licitației capacității intra-zilnice este egală, în fiecare oră, cu:

**A - C + D**

unde:

**A** - capacitatea tehnică a OST pentru fiecare dintre PCS;

**C** - capacitatea tehnică vândută anterior, ajustată ținând cont de capacitatea care este oferită din nou, în conformitate cu procedurile aplicabile de gestionare a congestiilor;

**D** - capacitatea suplimentară, dacă este cazul.

**201.** OST publică capacitatea fermă intra-zilnică oferită, după închiderea ultimei licitații pentru ziua următoare și în conformitate cu pct. 304.

**202.** OST oferă utilizatorilor de sistem, care participă la licitațiile pentru ziua următoare, posibilitatea ca ofertele necâștigătoare valabile să participe în mod automat la următoarea licitație intra-zilnică.

**203.** Capacitatea se alocă în termen de 30 de minute de la închiderea runde de licitație, cu condiția ca ofertele să fie acceptate și ca OST să efectueze procesul de alocare a capacității.

**204.** Rezultatele licitației sunt puse în mod simultan la dispoziția utilizatorilor de sistem individuali.

**205.** Informațiile agregate privind rezultatele licitației sunt publicate cel puțin la sfârșitul fiecărei zile.

## **Secțiunea 8**

### **Algoritmele de licitație**

**206.** În cazul în care, în cadrul unei licitații, sunt oferite mai multe PCS, algoritmul de licitație se aplică în mod separat pentru fiecare PCS la momentul alocării sale. Ofertele pentru diferite PCS sunt luate în considerare în mod independent unele de altele la aplicarea algoritmului de licitație.

**207.** Pentru licitațiile capacității anuale, ale capacității trimestriale și pentru licitațiile capacității lunare se aplică un algoritm de licitație cu preț crescător, cu mai multe runde de licitație, astfel cum se prevede la pct. 209-230.

**208.** Pentru licitațiile periodice ale capacității pentru ziua următoare și pentru licitațiile capacității intra-zilnice se aplică un algoritm de licitație cu preț uniform, cu o singură rundă de licitație, în conformitate cu pct. 231-241.

## **Secțiunea 9**

### **Algoritmul licitației cu preț crescător**

**209.** Licitațiile cu preț crescător le permit utilizatorilor de sistem să facă oferte ținând cont de prețurile în creștere progresivă, care vor fi anunțate în runde de licitație consecutive, prețul de pornire fiind prețul de rezervă  $P_0$ .

**210.** Prima rundă de licitație, cu un preț egal cu prețul de rezervă  $P_0$ , trebuie să aibă

o durată de 3 ore. Runderile de licitație ulterioare trebuie să aibă o durată de o oră. Trebuie să existe o perioadă de o oră între runderile de licitație.

**211.** Oferta trebuie să includă:

- 1) informația privind identitatea utilizatorului de sistem care depune oferta;
- 2) punctul de interconectare și direcția fluxului de gaze naturale;
- 3) PCS pentru care se solicită capacitate;
- 4) pentru fiecare nivel de preț, capacitatea pentru PCS solicitat;
- 5) nivelul de ofertei respective, în cazul în care se oferă capacitate incrementală.

**212.** O ofertă este considerată valabilă dacă este depusă de un utilizator de sistem și dacă ea respectă toate dispozițiile prezentei Secțiuni.

**213.** Pentru ca utilizatorii de sistem să poată participa la o licitație, este obligatoriu ca aceștia să facă o ofertă în prima rundă de licitație.

**214.** OST le oferă utilizatorilor de sistem posibilitatea de a face în mod automat oferte pentru orice nivel de preț.

**215.** După închiderea runde de licitație, nu se acceptă nicio modificare, retragere sau variație a ofertelor valabile. Toate ofertele valabile devin angajamente obligatorii prin care utilizatorul de sistem se angajează să rezerve capacitatea solicitată la prețul anunțat, cu condiția ca prețul de închidere al licitației să fie cel anunțat în cadrul runde de licitație relevante.

**216.** Oferta depusă de un utilizator de sistem în cadrul oricărei runde de licitație trebuie să fie mai mică sau egală cu capacitatea oferită în cadrul unei licitații date. Oferta depusă de un utilizator de sistem la un anumit preț trebuie să fie mai mică sau egală cu oferta depusă de acest utilizator de sistem în runda anterioară, cu excepția cazului în care se aplică dispozițiile de la pct. 224.

**217.** Ofertele pot fi depuse, modificate sau retrase în mod liber în cursul unei runde de licitație, cu condiția ca toate ofertele să respecte dispozițiile de la pct. 216. Ofertele valabile rămân valabile până când sunt modificate sau retrase.

**218.** Pentru fiecare punct de interconectare și pentru fiecare PCS se definește un nivel mare de preț și un nivel mic de preț, iar acestea sunt publicate înaintea desfășurării licitației. Nivelul mic de preț se stabilește astfel încât nivelul mare de preț să fie un multiplu întreg al nivelului mic de preț.

**219.** Nivelul mare de preț se stabilește astfel încât să se reducă la minimum, în măsura posibilului, durata procesului de licitație. Nivelul mic de preț se stabilește astfel încât să se reducă la minimum, în măsura posibilului, capacitatea nevândută, în cazul în care licitația se închide la un preț mai mare decât prețul de rezervă.

**220.** În cazul în care cererea agregată la nivelul tuturor utilizatorilor de sistem este mai mică sau egală cu capacitatea oferită la sfârșitul primei runde de licitație, licitația se încheie.

**221.** În cazul în care cererea agregată la nivelul tuturor utilizatorilor de sistem este mai mare decât capacitatea oferită la sfârșitul primei runde de licitație sau al unei runde de licitație ulterioare, se deschide o nouă rundă de licitație cu un preț egal cu prețul din runda de licitație anterioară, la care se adaugă nivelul mare de preț.

**222.** În cazul în care cererea agregată la nivelul tuturor utilizatorilor de sistem este egală cu capacitatea oferită la sfârșitul celei de a 2-a runde de licitație sau al unei runde de licitație ulterioare, licitația se încheie.

**223.** Dacă survine o primă subcotare, are loc o reducere a prețului și se deschide o nouă rundă de licitație. Runda de licitație următoare va avea un preț egal cu prețul aplicabil în runda de licitație care a precedat prima subcotare, la care se adaugă nivelul mic de preț. Ulterior se deschid noi runde de licitație, în cadrul cărora au loc creșteri ale nivelului mic de preț, astfel încât cererea agregată la nivelul tuturor utilizatorilor de sistem să devină mai mică sau egală cu capacitatea oferită, etapă în care licitația se încheie.

**224.** Oferta depusă de fiecare utilizator de sistem în toate rundele de licitație în care se aplică niveluri mici de preț trebuie să fie mai mică sau egală cu oferta depusă de acest utilizator de sistem în runda de licitație care a precedat prima subcotare. Oferta depusă de fiecare utilizator de sistem pentru un nivel mic de preț trebuie să fie mai mică sau egală cu oferta depusă de acest utilizator de sistem în runda de licitație anterioară caracterizată de niveluri mici de preț. Oferta depusă de fiecare utilizator de sistem în toate rundele de licitație în care se aplică niveluri mici de preț trebuie să fie mai mare sau egală cu oferta depusă de acest utilizator de sistem în runda de licitație în care a survenit prima subcotare.

**225.** Dacă cererea agregată la nivelul tuturor utilizatorilor de sistem este mai mare decât capacitatea oferită în runda de licitație cu un preț egal cu cel care a condus la prima subcotare, minus un nivel mic de preț, licitația se încheie. Prețul de închidere este prețul care a condus la prima subcotare, iar ofertele câștigătoare sunt cele depuse în runda de licitație inițială în care a survenit prima subcotare.

**226.** După fiecare rundă de licitație, cererile depuse de toți utilizatorii de sistem în cadrul unei licitații specifice se publică cât mai curând posibil, în formă agregată.

**227.** Prețul anunțat pentru ultima rundă de licitație în cursul căreia a fost închisă licitația este considerat a fi prețul de închidere al licitației specifice, cu excepția cazului în care se aplică pct. 225.

**228.** Tuturor utilizatorilor de sistem care au depus oferte valabile la prețul de închidere li se alocă capacitate respectivă în funcție de ofertele lor la prețul de închidere. În cazul în care se oferă capacitate incrementală, alocarea capacității incrementale este condiționată de rezultatul obținut în urma testului economic în conformitate cu pct. 250-252. Utilizatorii de sistem care au câștigat licitația plătesc prețul de închidere al licitației, recurgând la o abordare privind un preț de plătit fix sau la o abordare privind un

preț de plătit variabil, astfel cum este prevăzut la pct. 390, precum și orice alte eventuale prețuri aplicabile în momentul în care capacitatea care le este alocată poate fi utilizată.

**229.** După închiderea fiecărei licitații, se publică rezultatul final al licitației, inclusiv capacitățile alocate agregate și prețul de închidere. Utilizatorii de sistem care au câștigat licitația sunt informați cu privire la capacitatea care le este alocată, iar informațiile individuale sunt comunicate numai părților interesate. În cazul în care se alocă capacitate incrementală, prezentul punct se aplică numai rezultatelor licitației al cărei nivel de ofertă pune la dispoziție cea mai mare capacitate care a condus la un test economic pozitiv în conformitate cu pct. 252.

**230.** Dacă o licitație cu preț crescător nu s-a încheiat până la momentul în care este programată să înceapă (conform calendarului licitației) următoarea licitație a capacității acoperind aceeași perioadă, prima licitație se închide și nu se alocă nicio capacitate. Capacitatea este oferită în cadrul următoarei licitații relevante.

## **Secțiunea 10**

### **Algoritmul de licitație cu preț uniform**

**231.** În cadrul unei licitații cu preț uniform, există o singură rundă de licitație în care utilizatorul de sistem face o ofertă de preț și de capacitate.

**232.** În cursul unei runde de licitație, utilizatorii de sistem pot prezenta până la 10 oferte. Fiecare ofertă este tratată în mod independent de celelalte oferte. După închiderea runde de licitație, ofertele rămase nu pot fi modificate sau retrase.

**233.** Oferta trebuie să specifice:

- 1) informația privind identitatea utilizatorului de sistem care depune oferta;
- 2) punctul de interconectare și direcția fluxului;
- 3) PCS pentru care se solicită capacitate;
- 4) capacitatea pentru PCS solicitat, care trebuie să fie mai mică sau egală cu capacitatea oferită în cadrul unei licitații specifice;
- 5) capacitatea minimă pentru PCS respectivă pe care utilizatorul de sistem acceptă să fie alocată în conformitate cu algoritmul relevant, în cazul în care utilizatorului de sistem nu i se alocă capacitatea solicitată în conformitate cu subpunctul 4);
- 6) prețurile de ofertă pe care utilizatorul de sistem este dispus să le plătească pentru capacitatea solicitată, care nu trebuie să fie mai mici decât prețul de rezervă aplicabil pentru PCS relevant. Ofertele ale căror prețuri sunt mai mici decât prețul de rezervă nu se acceptă.

**234.** OST clasifică toate ofertele pentru un anumit PCS în ordinea descrescătoare a prețului lor de ofertă.

**235.** Toate ofertele rămase la momentul închiderii runde de licitație se consideră ca fiind obligatorii pentru utilizatorii de sistem, cărora le este alocat, cel puțin, capacitatea minimă solicitată în conformitate cu pct. 233, subpunctul 5).

**236.** După clasificarea ofertelor în conformitate cu pct. 234 și sub rezerva dispozițiilor de la pct. 237-240, capacitatea se alocă ofertelor în funcție de clasamentul de preț. Toate ofertele cărora li se alocă capacitate sunt considerate ca fiind câștigătoare. După alocarea capacității, capacitatea alocată se scade din capacitatea nealocată rămasă.

**237.** După aplicarea pct. 236 și sub rezerva dispozițiilor de la pct. 239, în cazul când capacitatea pentru care a licitat un utilizator de sistem depășește capacitatea nealocată rămasă (după ce capacitatea a fost alocată utilizatorilor de sistem care introduc oferte mai mari), acestui utilizator de sistem i se alocă o capacitate egală cu capacitatea nealocată rămasă.

**238.** După aplicarea pct. 237 și sub rezerva dispozițiilor de la pct. 239 în cazul în care 2 sau mai multe oferte indică același preț de ofertă, iar capacitatea rămasă, pentru care s-a licitat în total în cadrul acestor oferte, depășește capacitatea rămasă, capacitatea nealocată rămasă se alocă proporțional cu capacitățile solicitate în fiecare dintre aceste oferte.

**239.** În cazul în care capacitatea ce urmează să fie alocată pentru o ofertă în temeiul pct. 236, 237 sau 238 este mai mică decât capacitatea minimă prevăzută la pct. 233 subpunctul 5), oferta se consideră ca fiind necâștigătoare și se efectuează o alocare revizuită ținând cont de oferta (ofertele) de preț egală (egale) rămasă (rămase) în conformitate cu pct. 238 sau se efectuează o alocare în privința următoarei oferte de preț, în conformitate cu pct. 236.

**240.** În cazul în care capacitatea rămasă ce urmează să fie alocată în ceea ce privește orice ofertă în temeiul pct. 236-239 este egală cu zero, nu se mai alocă capacitate ofertelor rămase. Ofertele respective sunt considerate necâștigătoare.

**241.** Prețul de închidere se definește ca prețul celei mai mici oferte câștigătoare, dacă cererea depășește oferta la prețul de rezervă. În toate celelalte cazuri, prețul de închidere trebuie să fie egal cu prețul de rezervă. Utilizatorii de sistem care au câștigat licitația plătesc prețul de închidere al licitației, recurgând la o abordare privind un preț de plătit fix sau la o abordare privind un preț de plătit variabil, astfel cum se prevede la pct. 391, precum și orice alte eventuale tarife aplicabile la momentul în care capacitatea ce le este alocată poate fi utilizată.

**241<sup>1</sup>.** OST alocă capacitatea la punctele de interconectare de intrare/ieșire pentru perioade anuale, trimestriale, lunare, zilnice și intra-zilnice, inclusiv sub formă de capacitate agregată după caz, separat pentru fiecare tip de capacitate:

- 1) capacitate fermă;
- 2) capacitate întreruptibilă;
- 3) - *abrogat*.

**CAPITOLUL IV**  
**AGREGAREA /GRUPAREA CAPACITĂȚII**  
**ÎN PUNCTELE DE INTERCONECTARE**

**Secțiunea 1**

**Produsele de capacitate agregată**

**242.** OST adiacenți oferă în comun produse de capacitate agregată, în conformitate cu următoarele principii:

1) de ambele părți ale unui punct de interconectare, întreaga capacitate fermă este oferită ca și capacitate agregată, în măsura în care, de ambele părți ale unui punct de interconectare, este disponibilă capacitate fermă sau incrementală;

2) OST oferă capacitate pentru PCS prin intermediul unei platforme de rezervare, în conformitate cu pct. 312-316 și în conformitate cu procedura de alocare aplicabilă prevăzută în Capitolul III din prezentul Titlu;

3) capacitatea agregată care urmează să fie oferită de OST într-un punct de interconectare se contractează prin intermediul unei proceduri de alocare unice;

4) utilizatorii de sistem respectă clauzele și condițiile aplicabile menționate în contractul (contractele) privind prestarea serviciilor transport al (ale) OST, începând cu momentul contractării capacității de transport;

5) în cazul în care, de o parte a unui punct de interconectare, este disponibilă mai multă capacitate fermă decât de cealaltă parte, pentru orice perioadă luată în considerare, OST cu cea mai mare capacitate fermă disponibilă poate oferi această capacitate suplimentară utilizatorilor de sistem sub forma unui produs neagregat, în conformitate cu calendarul licitației și cu următoarele norme:

a) dacă, de cealaltă parte a punctului de interconectare, există un contract de transport neagregat, poate fi oferită capacitate neagregată în limita capacității și a duratei prevăzute în contractul privind prestarea serviciilor de transport existent de cealaltă parte;

b) în cazul în care această capacitate suplimentară nu face lit. a), ea poate fi oferită pentru o perioadă de maximum un an;

6) orice capacitate neagregată alocată în conformitate cu subpunctul 5) poate fi utilizată și nominalizată ca atare. De asemenea, ea poate fi comercializată pe piața secundară;

7) OST adiacenți instituie o procedură de nominalizare comună pentru capacitatea agregată, oferind utilizatorilor de sistem posibilitatea de a nominaliza fluxurile capacității lor agregate prin intermediul unei singure nominalizări;

8) obligațiile de a oferi capacitate agregată se aplică, în măsura în care sunt

relevante, și piețelor secundare de capacitate. Fără a aduce atingere subpunctului 1), capacitatea alocată inițial sub formă de capacitate agregată nu poate fi revândută, decât sub formă de capacitate agregată pe piața secundară;

9) în cazul în care 2 sau mai multe puncte de interconectare leagă aceleași 2 sisteme de intrare/ieșire adiacente, respectivii OST adiacenți, oferă capacitățile disponibile în punctele de interconectare într-un singur punct de interconectare virtual. În cazul în care sunt implicați mai mult de 2 OST, deoarece capacitatea unuia sau a ambelor sisteme de intrare/ieșire este comercializată de mai mult de un OST, punctul de interconectare virtual include, în măsura posibilului toți acești OST. Punctul de interconectare virtual se stabilește numai dacă sunt îndeplinite următoarele condiții:

a) capacitatea tehnică totală în punctele de interconectare virtuale este mai mare sau egală cu suma capacităților tehnice în fiecare dintre punctele de interconectare care contribuie la punctele de interconectare virtuale;

b) acestea contribuie la o utilizare rentabilă și eficientă a sistemului, inclusiv a normelor prevăzute la articolele 71 și 72 din Legea nr. 108/2016, dar fără a se limita la acestea.

**242<sup>1</sup>.** OST pot oferi numai PCS pentru capacitate întreruptibilă cu o durată mai mare de o zi, dacă produsul standard de capacitate lunară, trimestrială sau anuală pentru capacitate fermă aferent a fost vândut cu o primă de licitație, dacă a fost epuizat sau dacă nu a fost oferit.

**242<sup>2</sup>.** Un utilizator de sistem căruia i-a fost alocată capacitate agregată (în continuare - *titular*) are dreptul să transfere unui alt utilizator de sistem (în continuare - *beneficiar*) dreptul de a transmite nominalizări/renominalizări pentru întreaga capacitate agregată alocată sau pentru o parte a acesteia. Transferul constituie atribuirea temporară a unei prerogative operaționale aferente capacității agregate alocate și nu determină transferul capacității agregate, cesiunea Contractului pentru prestarea serviciilor de transport, substituirea titularului în drepturile și obligațiile aferente capacității rezervate sau realizarea unei tranzacții pe piața secundară a capacității. Transferul produce efecte de la data confirmării de către OST, pentru capacitatea și perioada indicate în cererea confirmată. Transferul dreptului de nominalizare/renominalizare de la titular către beneficiar se efectuează în baza unui contract încheiat între părți.

*[Pct. 242<sup>2</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**242<sup>3</sup>.** Utilizatorul de sistem căruia i-a fost alocată capacitatea agregată rămâne parte la Contractul pentru prestarea serviciilor de transport și achită integral contravaloarea serviciilor de transport aferente capacității respective. Obligația de plată nu se transferă beneficiarului dreptului de nominalizare/renominalizare.

*[Pct. 242<sup>3</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**242<sup>4</sup>.** Utilizatorul de sistem căruia i-a fost transferat dreptul transmite nominalizările și renominalizările în nume propriu și răspunde pentru respectarea prezentului Cod și a Contractului de echilibrare, inclusiv pentru plățile aferente dezechilibrului zilnic și neutralității, determinate în funcție de cantitățile alocate portofoliului său de echilibrare.

*[Pct. 242<sup>4</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**242<sup>5</sup>.** Utilizatorul de sistem căruia i-a fost transferat dreptul este obligat să nu depășească capacitatea pentru care are dreptul de a transmite nominalizări/renominalizări. Dreptul transferat nu poate fi retransmis unui alt utilizator de sistem.

*[Pct. 242<sup>5</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**242<sup>6</sup>.** Dreptul de a transmite nominalizări/renominalizări poate fi transferat din data anunțării rezultatelor licitației de capacitate agregată, prin depunerea la OST de către titular a unei cereri semnate de ambii utilizatori de sistem, conform modelului publicat pe pagina electronică a OST, care cuprinde cel puțin următoarele informații:

1) datele de identificare ale utilizatorului de sistem care primește dreptul de nominalizare/renominalizare;

2) codul EIC al utilizatorului de sistem căruia i se acordă dreptul de a transmite nominalizări/renominalizări;

3) produsul de capacitate standard din care se transferă dreptul de a transmite nominalizări/renominalizări;

4) capacitatea pentru care se transferă dreptul de a transmite nominalizări/renominalizări (care nu poate depăși cantitatea de capacitate agregată alocată pentru perioada relevantă);

5) perioada pentru care se transferă dreptul de a transmite nominalizări/renominalizări;

6) dreptul titularului de a revoca unilateral transferul dreptului de nominalizare/renominalizare.

*[Pct. 242<sup>6</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**242<sup>7</sup>.** Pentru produsele de capacitate standard anuale, trimestriale și lunare, OST recepționează cererile până la ora 12:00 a zilei lucrătoare anterioare începerii perioadei pentru care se transferă dreptul.

*[Pct. 242<sup>7</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**242<sup>8</sup>.** Pentru produsele de capacitate standard zilnice și intra-zilnice, OST

recepționează cererile în termen de o oră de la anunțarea rezultatelor licitației.

*[Pct. 242<sup>8</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**242<sup>9</sup>.** Pentru produsele de capacitate standard anuale, trimestriale și lunare, OST confirmă sau respinge cererea, prin mesaj electronic transmis ambilor utilizatori de sistem, până la începerea perioadei pentru care se transferă dreptul, iar pentru produsele de capacitate standard zilnice și intra-zilnice – în termen de o oră de la recepționarea cererii.

*[Pct. 242<sup>9</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**242<sup>10</sup>.** OST confirmă cererea dacă beneficiarul transferului deține un Contract pentru prestarea serviciilor de transport valabil și nu are datorii restante față de OST pentru serviciile de transport. OST poate respinge cererea exclusiv pentru neîndeplinirea uneia dintre aceste condiții sau pentru neindicarea ori indicarea eronată a informațiilor prevăzute la pct. 242<sup>6</sup>. OST nu poate condiționa confirmarea transferului de deținerea de către beneficiar a unei licențe, a unui cod EIC sau a calității de utilizator de sistem în jurisdicția adiacentă punctului de interconectare.

*[Pct. 242<sup>10</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**242<sup>11</sup>.** Transferul se suspendă la data suspendării dreptului titularului de a utiliza capacitatea agregată ori a dreptului beneficiarului de a transmite nominalizări/renominalizări și se reia, pentru perioada rămasă, după înlăturarea cauzei suspendării. Transferul încetează la data încetării Contractului pentru prestarea serviciilor de transport al titularului sau a dreptului acestuia de a utiliza capacitatea agregată, precum și la data pierderii calității de utilizator de sistem de către beneficiar. OST notifică fără întârziere ambii utilizatori despre suspendarea, reluarea sau încetarea transferului. Dacă transferul încetează ca urmare a pierderii calității de utilizator de sistem de către beneficiar, titularul redobândește dreptul de a transmite nominalizări/renominalizări pentru perioada rămasă.

*[Pct. 242<sup>11</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**242<sup>12</sup>.** Din data confirmării transferului, utilizatorul de sistem căruia i-a fost alocată capacitatea agregată nu mai poate transmite nominalizări/renominalizări pentru capacitatea și perioada indicate în cererea confirmată. Pentru partea de capacitate care nu face obiectul transferului, acesta își păstrează dreptul de a transmite nominalizări/renominalizări.

*[Pct. 242<sup>12</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**242<sup>13</sup>.** Transferul poate fi revocat, total sau parțial, înainte de expirarea perioadei pentru care a fost confirmat, prin acordul ambilor utilizatori de sistem. Titularul capacității poate solicita unilateral revocarea cu trei zile înainte anterioare începerii perioadei pentru

care se transferă dreptul. Revocarea produce efecte numai după confirmarea de către OST, în aceleași condiții procedurale ca transferul inițial, și nu afectează nominalizările/renominalizările deja confirmate. OST confirmă sau respinge cererea de revocare, prin mesaj electronic transmis ambilor utilizatori de sistem.

*[Pct. 242<sup>13</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**242<sup>14</sup>.** În cazul revocării, titularul redobândește dreptul de a transmite nominalizări/renominalizări pentru capacitatea și perioada rămasă și poate transfera din nou acest drept, în condițiile prezentului Cod.

*[Pct. 242<sup>14</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**242<sup>15</sup>.** OST va publica trimestrial pe pagina sa web informații privind transferurile confirmate ale dreptului de a transmite nominalizări/renominalizări, inclusiv produsul de capacitate și cantitatea transferată.

*[Pct. 242<sup>15</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**242<sup>16</sup>.** Mecanismul prevăzut la pct. 242<sup>2</sup>- 242<sup>15</sup> va fi aplicat începând cu următorul produs de capacitate standard aferent anului gazier 2026/2027.

*[Pct. 242<sup>16</sup> introdus prin HANRE500 din 18.08.26, MO386-389/21.08.26 art.690; în vigoare 21.08.26]*

**243.** OST în baza acordului Agenției, pot aplica clauzele și condițiile stabilite în modelul publicat pe site-ul web al ENTSO- G, care prevede dispoziții contractuale ce nu sunt afectate de diferențele fundamentale în principiile legislației naționale sau jurisprudenței, pentru oferta de produse de capacitate agregată, în cazul produselor de capacitate agregată nou contractate.

## **Secțiunea 2**

### **Agregarea în cazul contractelor pentru prestarea**

#### **serviciilor de transport existente**

**244.** Utilizatorii de sistem care sunt părți la contractele pentru prestarea serviciilor de transport pentru capacitate neagregată în punctele de interconectare respective urmează să ajungă la un acord privind agregarea capacității în bază de contract („acord de agregare”), în conformitate cu dispozițiile prevăzute la pct. 242 și 243. Acești utilizatori de sistem și OST informează Agenția cu privire la toate acordurile de agregare încheiate de toate părțile la contractele privind prestarea serviciilor de transport existente.

**245.** OST care sunt părți la contractele pentru prestarea serviciilor de transport existente pot participa în orice moment la discuțiile cu privire la acordurile de agregare, la

invitația utilizatorilor de sistem, care sunt părți la contractele de transport existente.

**246.** OST oferă un serviciu gratuit de conversie a capacității utilizatorilor de sistem care dețin capacitate neagregată necorelată la unul dintre capetele unui punct de interconectare. Acest serviciu de conversie a capacității se aplică în cazul produselor de capacitate anuală, trimestrială sau lunară pentru capacitatea agregată fermă la punctul de interconectare respectiv, pe care utilizatorul de sistem a trebuit să o achiziționeze, deoarece la celălalt capăt al punctului de interconectare, OST adiacent a oferit capacitate neagregată insuficientă. Acest serviciu se oferă în mod nediscriminatoriu și scutește utilizatorul de sistem de plata unei taxe suplimentare pentru capacitatea pe care o dețin deja. În special, plățile pentru partea din capacitatea agregată contractată pe care utilizatorii de sistem o dețin deja sub formă de capacitate neagregată necorelată sunt limitate la o eventuală primă de licitație. Acest serviciu se bazează pe modelul de conversie elaborat de ENTSO-G. Punerea în aplicare poate fi facilitată de platforma de rezervare a capacității conform pct. 312-316. OST informează anual Agenția despre utilizarea acestui serviciu.

**247.** În cazul în care se ajunge la un acord de agregare între utilizatorii de sistem respectivi, OST implicați în punctul de interconectare sunt informați de îndată de către părți cu privire la acordul de agregare prevăzut și se efectuează transferul de capacitate. Acordul de agregare este pus în aplicare sub rezerva respectării clauzelor și condițiilor aplicabile ale contractelor privind prestarea serviciilor de transport existente. După punerea în aplicare a acordului de agregare, capacitatea relevantă este considerată drept capacitate agregată.

**248.** Durata acordurilor de agregare, privind capacitatea agregată stabilită în temeiul modificării contractelor existente, nu depășește durata contractelor privind prestarea serviciilor de transport inițiale.

**249.** Toate capacitățile sunt agregate cât mai curând posibil. Contractele privind prestarea serviciilor de transport existente pentru capacitatea neagregată nu pot fi reînnoite, prelungite sau reportate după data expirării lor. Aceste capacități devin disponibile începând cu data expirării contractelor privind prestarea serviciilor de transport.

## **CAPITOLUL V**

### **CAPACITATEA INCREMENTALĂ**

#### **Secțiunea 1**

##### **Testul economic**

**250.** Testul economic prevăzut în prezenta Secțiune este efectuat de Agenție sau de OST desemnat de Agenție pentru fiecare nivel de ofertă de capacitate incrementală stabilit după obținerea de către OST implicați a angajamentelor obligatorii ale utilizatorilor de sistem privind contractarea capacității. Testul economic este alcătuit din următorii parametri:

1) valoarea actualizată a angajamentelor obligatorii ale utilizatorilor de sistem pentru contractarea capacității, care se calculează ca suma actualizată a următorilor parametri:

a) suma dintre prețurile de referință estimate și o primă de licitație potențială și o primă minimă obligatorie potențială, înmulțită cu capacitatea incrementală contractată;

b) suma dintre o primă de licitație potențială și o primă de licitație minimă obligatorie potențială, înmulțită cu capacitatea disponibilă care a fost contractată în combinație cu capacitatea incrementală;

2) valoarea actuală a creșterii estimate a venitului reglementat sau a venitului-țintă al OST asociat capacității incrementale, incluse în nivelul de ofertă respectiv, astfel cum a fost aprobată de Agenție în conformitate cu pct. 281-286;

3) factorul  $f$ .

**251.** Rezultatul aplicării testului economic este:

1) pozitiv, atunci când valoarea parametrului stabilit la pct. 250, subpunctul 1) este cel puțin egală cu cota parte (%) în parametrul stabilit la pct. 250, subpunctul 2), astfel cum este definit de factorul  $f$ ;

2) negativ, atunci când valoarea parametrului stabilit la pct. 250, subpunctul 1) este mai mică decât cota parte (%) din parametrul stabilit la pct. 250, subpunctul 2), astfel cum este definit de factorul  $f$ .

**252.** Se demarează un proiect de capacitate incrementală în cazul în care testul economic dă un rezultat pozitiv, la ambele părți ale unui punct de interconectare pentru, cel puțin, un nivel de ofertă care include capacitate incrementală. În cazul în care testul economic dă rezultate pozitive pentru mai mult de un nivel de ofertă, se utilizează nivelul de ofertă cu cel mai mare volum de capacitate, care a dus la un rezultat pozitiv pentru a continua proiectul de capacitate incrementală până la intrarea în funcțiune. În cazul în care nu se obțin rezultate pozitive pentru niciun nivel de ofertă, se sistează procesul de capacitate incrementală.

## **Secțiunea 2**

### **Factorul $f$**

**253.** Atunci când aplică testul economic menționat la pct. 250-252, Agenția stabilește nivelul factorului  $f$  pentru un nivel de ofertă dat, ținând cont de următoarele aspecte:

1) volumul de capacitate tehnică rezervat în conformitate cu pct. 143 și 144;

2) externalitățile pozitive generate de proiectul de capacitate incrementală pe piață sau în cadrul rețelei de transport al gazelor naturale, sau în cazul ambelor;

3) durata angajamentelor obligatorii ale utilizatorilor de sistem pentru contractarea de capacitate în raport cu durata de viață economică a activului;

4) probabilitatea ca cererea de capacitate stabilită în cadrul proiectului de capacitate incrementală să continue după sfârșitul perioadei de timp utilizat în cazul testului economic.

**254.** Dacă testul economic dă un rezultat pozitiv, costurile investițiilor asociate cu capacitatea incrementală se reflectă într-o creștere a venitului reglementat sau a venitului-țintă în conformitate cu normele naționale aplicabile.

### **Secțiunea 3**

#### **Comasarea într-un test economic unic**

**255.** Pentru a facilita oferirea de produse de capacitate agregată, parametrii individuali ai testului economic utilizați de OST pentru un nivel de ofertă dat sunt comasați într-un test economic unic.

**256.** Testul economic unic este alcătuit din următorii parametri:

1) valoarea actuală a angajamentelor obligatorii ale utilizatorilor de sistem pentru contractarea capacității agregate, care reprezintă suma valorilor calculate în conformitate cu pct. 250, subpunctul 1) de către OST implicați;

2) suma valorilor individuale actuale ale creșterii estimate în privința venitului reglementat sau venitului-țintă al OST implicați, care este atribuibilă capacității incrementale ale unui nivel de ofertă specific;

3) factorul  $f$ , ce definește cota parte (%) din parametrul prevăzut la subpunctul 2), care trebuie acoperită de parametrul stabilit la subpunctul 1) și care le permite tuturor OST implicați să acopere, în mod individual, părțile lor respective, definite în prealabil.

**257.** Rezultatul aplicării testului economic unic este pozitiv dacă toate testele economice de fond duc la rezultate pozitive, astfel cum se prevede la pct. 251 subpunctul 1), ținând cont de o posibilă redistribuire a veniturilor în conformitate cu pct. 258 și 259. În caz contrar, rezultatul aplicării testului economic este negativ.

**258.** În cazul în care o redistribuire a veniturilor ar putea duce la o scădere a nivelului de angajamente obligatorii ale utilizatorilor de sistem pentru contractarea capacității necesare pentru un rezultat pozitiv al testului economic unic, OST pot transmite autorităților naționale de reglementare relevante, în vederea unor aprobări coordonate, mecanismele de redistribuire a veniturilor ce provin din capacitatea incrementală.

**259.** O redistribuire a veniturilor poate fi efectuată după cum urmează:

1) în timpul procesului de comasare a parametrilor individuali ai testului economic într-un test economic unic;

2) în cazul în care testul economic unic dă un rezultat negativ, în timp ce, simultan, nivelul angajamentului obligatoriu al utilizatorilor de sistem privind contractarea capacității depășește minimul necesar pentru acoperirea valorii actuale individuale a creșterii venitului reglementat sau a venitului-țintă pentru cel puțin unul dintre OST implicați.

### **Secțiunea 4**

#### **Cerințele de publicare referitoare la testul economic**

**260.** În cazul unui anumit proiect de capacitate incrementală, OST prezintă Agenției spre aprobare următoarele informații pentru fiecare nivel de ofertă:

1) prețurile de referință estimate pentru termenul ofertei inițiale de capacitate incrementală utilizate pentru calculul parametrului prevăzut la pct. 250, subpunctul 1) și la pct. 256, subpunctul 1), în cazul în care se aplică un test economic separat sau, respectiv, un test economic unic;

2) parametrii prevăzuți la pct. 250, subpunctele 2)-3) și la pct. 256, subpunctele 2)-3), în cazul în care se aplică un test economic separat sau, respectiv, un test economic unic;

3) dacă este cazul, intervalul în care se situează nivelul primei minime obligatorii menționate la pct. 421 pentru fiecare nivel de ofertă și pentru fiecare punct de interconectare, aplicată în cadrul primei licitații și, eventual, în cadrul licitațiilor ulterioare în care se oferă capacitate incrementală în modul definit la pct. 420.

**261.** După aprobarea de către Agenție, OST implicat trebuie să publice informațiile prevăzute la pct. 260, astfel cum se prevede la pct. 286.

## **Secțiunea 5**

### **Evaluarea cererii de pe piață**

**262.** Imediat după începerea licitației anuale pentru capacitatea anuală cel puțin în fiecare an impar, OST cooperează în cadrul proceselor de evaluare a cererii de capacitate incrementală de pe piață și efectuează studii tehnice pentru proiectele de capacitate incrementală pentru punctele lor comune de interconectare.

**263.** În termen de cel mult 8 săptămâni de la începerea licitației pentru capacitățile anuale, cel puțin în fiecare an impar, OST aflați de fiecare parte a graniței unui sistem de intrare/ieșire elaborează Rapoarte comune de evaluare a cererii de pe piață, fiecare dintre acestea acoperind toate punctele de interconectare aflate la cel puțin una dintre granițele unui sistem de intrare /ieșire. Raportul de evaluare a cererii de pe piață va determina cererea prognozată de capacitate incrementală de la nivelul tuturor utilizatorilor de sistem, în conformitate cu pct. 269 și va preciza dacă este necesară inițierea unui proiect de capacitate incrementală.

**264.** Raportul de evaluare a cererii de pe piață se publică în una sau mai multe limbi oficiale a Părții Contractante și, în măsura posibilului în limba engleză, pe site-urile web ale OST, în termen de cel mult 16 săptămâni de la începerea licitației anuale a capacității anuale, cel puțin în fiecare an impar.

**265.** OST realizează rapoartele de evaluare a cererii, bazat pe un model standard elaborat de ENTSO-G și publică rapoartele pe pagina sa electronică.

**266.** În cazul în care utilizatorii de sistem își depun cererile de capacitate în termen de cel mult 8 săptămâni de la începerea licitației anuale a capacității anuale în anii cu număr par, OST pot conveni să efectueze o evaluare a cererii de pe piață și într-un an par, cu condiția ca:

1) procesul prevăzut la pct. 262-296 să poată fi încheiat înainte de începutul următorului ciclu de evaluare a cererii menționat la pct. 262; și

2) ca respectivul calendar al licitației să fie respectat.

**267.** OST examinează indiciile neobligatorii privind cererea depusă în termen de cel mult 8 săptămâni de la începerea licitației anuale în cadrul evaluării în curs a cererii de pe piață.

**268.** OST pot lua în considerare indicii neobligatorii privind cererea depusă după termenul stabilit la pct. 267 în cadrul evaluării în curs a cererii de pe piață sau le pot include în următoarea evaluare a cererii de pe piață.

**269** Indicii neobligatorii privind cererea menționată la pct. 267 și 268 trebuie să conțină cel puțin următoarele informații:

1) cele 2 sau mai multe sisteme de intrare/ieșire adiacente pentru care s-a formulat cererea de capacitate incrementală - la una sau la ambele părți ale unui punct de interconectare - precum și direcția solicitată;

2) anul (anii) gazier(i) pentru care s-a formulat cererea de capacitate incrementală;

3) capacitatea solicitată între sistemele de intrare/ieșire respective;

4) informațiile referitoare la indiciile neobligatorii privind cererile care au fost sau care vor fi prezentate altor OST, în cazul în care acești indicii sunt legați între ei, cum ar fi cererea de capacitate în mai multe puncte de interconectare asociate.

**270.** Utilizatorii de sistem indică dacă cererea lor face obiectul unor condiții conform pct. 269, subpunctul 1) -4).

**271.** OST răspund indiciilor neobligatorii privind cererea în termen de 16 săptămâni de la începerea licitațiilor anuale sau în termen de 8 săptămâni de la primirea indiciilor privind cererea în conformitate cu pct. 262. Răspunsul trebuie să includă cel puțin următoarele elemente:

1) dacă cererea indicată poate fi luată în considerare de OST în cadrul procesului în curs; sau

2) dacă, în cazul unor indici privind cererea în conformitate cu pct. 268, acestea sunt insuficiente pentru a se lua în considerare inițierea unui proces de capacitate incrementală în conformitate cu pct. 266; sau

3) în cadrul cărui raport de evaluare a cererii de pe piață, în conformitate cu pct. 264, va fi evaluată cererea, cu condiția ca cererea indicată să nu poată fi luată în considerare în conformitate cu pct. 271, subpunctul 1) sau 2), fapt care trebuie justificat.

**272.** Un OST are dreptul de a percepe taxe pentru activitățile care decurg din depunerea indiciilor neobligatorii privind cererea. Aceste taxe reflectă costurile administrative pentru depunerea cererii, fac obiectul aprobării de către Agenție și sunt

publicate pe site-ul web al OST. Aceste taxe sunt rambursate respectivului utilizator de sistem în cazul în care testul economic pentru, cel puțin, un nivel de ofertă care include capacitatea incrementală în fiecare punct de interconectare dă rezultate pozitive.

**273.** Raportul de evaluare a cererii de pe piață ia în considerare următoarele criterii:

1) dacă planul de dezvoltare a rețelelor de transport al gazelor naturale pentru 10 ani, după caz, identifică un decalaj de capacitate fizică prin care o anumită regiune este subalimentată într-un scenariu de vârf rezonabil și atunci când oferirea de capacitate incrementală în punctul de interconectare ar putea reduce decalajul; sau dacă un plan național de dezvoltare a rețelei identifică o cerință de transport fizic concretă și durabilă;

2) dacă nu este disponibil niciun PCS anuală care să lege 2 sisteme de intrare/ieșire adiacente în cadrul licitației anuale a capacității anuale pentru anul în care s-ar putea oferi pentru prima dată capacitate incrementală și în cei 3 ani care urmează, deoarece toată capacitatea a fost contractată;

3) dacă utilizatorii de sistem au prezentat indicii neobligatorii privind cererea prin care solicită capacitate incrementală pentru un număr consecutiv de ani și dacă toate celelalte mijloace eficiente din punct de vedere economic pentru maximizarea disponibilității capacității existente au fost epuizate.

**274.** Raportul de evaluare a cererii de pe piață trebuie să includă cel puțin următoarele elemente:

1) o concluzie referitoare la oportunitatea de a iniția un proiect de capacitate incrementală;

2) indicii agregați neobligatorii privind cererea primită nu mai târziu de 8 săptămâni de la începerea licitației anuale a capacității anuale în anul de publicare a raportului respectiv de evaluare a cererii;

3) indicii de cerere agregată neobligatorii depuse după termenul-limită prevăzut la pct. 267- 268 în timpul procesului de capacitate incrementală anterior, în cazul în care acești indicii privind cererea nu au fost luați în considerare la evaluarea anterioară a cererii;

4) indicii de cerere agregată care nu au caracter obligatoriu cu pct. 268, în cazul în care OST au decis să le ia în considerare în cadrul evaluării în curs a cererii de pe piață;

5) o evaluare a volumului prognozat, a direcției și a duratei cererii pentru capacitate incrementală în punctele de interconectare cu fiecare sistem de intrare/ieșire adiacent sau cu conductele de interconectare;

6) dacă vor fi sau nu desfășurate studii tehnice pentru proiectele de capacitate incrementală, precizând punctele de interconectare și nivelul prognozat al cererii;

7) calendarul provizoriu al proiectului de capacitate incrementală, studiile tehnice și consultarea menționată la pct. 278 și 279;

8) o concluzie privind tipurile de plăți care vor fi introduse, dacă este cazul, în

conformitate cu pct. 272;

9) tipurile și, în cazul în care este disponibilă, totalitatea agregată a indiciilor privind cererea condiționată în conformitate cu pct. 270;

10) modul în care OST intenționează să aplice pct. 155 în privința limitării numărului de ani oferiți în cadrul licitațiilor anuale ale capacității anuale în procesul de capacitate incrementală.

**275.** OST și autoritățile naționale de reglementare publică punctele de contact aferente proiectelor de capacitate incrementală, inițiate odată cu publicarea raportului de evaluare a cererii de pe piață, și actualizează aceste informații în mod regulat pe întreaga durată a proiectului.

## **Secțiunea 6**

### **Etapă de proiectare**

**276.** În ziua următoare datei de publicare a raportului de evaluare a cererii de pe piață începe etapa de proiectare, în cazul în care raportul de evaluare a cererii de pe piață identifică o cerere de proiecte de capacitate incrementală.

**277.** OST care își desfășoară activitatea la punctul de interconectare respectiv efectuează studii tehnice vizând proiectele de capacitate incrementală în vederea conceperii proiectului de capacitate incrementală și a proiectării nivelurilor de ofertă coordonate pe baza fezabilității tehnice și a rapoartelor de evaluare a cererii de pe piață.

**278.** În termen de cel mult 12 săptămâni de la începutul etapei de proiectare, OST efectuează o consultare publică comună privind propunerile de proiect, în limba română și, în măsura posibilului, în limba engleză, pe o perioadă de cel puțin o lună și de cel mult 2 luni. Acești OST iau toate măsurile rezonabile pentru a asigura coordonarea transfrontalieră.

**279.** Consultarea trebuie să cuprindă cel puțin următoarele elemente:

1) o descriere a proiectului de capacitate incrementală, inclusiv o estimare a costurilor;

2) nivelurile de ofertă pentru produsele de capacitate agregată în punctul de interconectare;

3) dacă este cazul, pe baza indiciilor privind cererea condiționată, mecanismul alternativ de alocare propus al OST, inclusiv justificarea acestuia;

4) eșalonările provizorii ale proiectului de capacitate incrementală;

5) normele și condițiile generale pe care utilizatorii de sistem trebuie să le accepte pentru a participa și a avea acces la capacitate în cadrul etapei obligatorii de alocare a capacității a procesului de capacitate incrementală, inclusiv orice garanții care urmează să fie prezentate de utilizatorii de sistem și modul în care posibilele întârzieri înregistrate în

furnizarea de capacitate sau în cazul unei perturbări a proiectului sunt abordate în contract;

6) în cazul în care pentru proiectul de capacitate incrementală este urmată o abordare privind prețul de plătit fix, elementele IND și RP descrise la pct. 391, subpunctul 2);

7) nivelul angajamentelor utilizatorului de sistem, exprimate ca o estimare a factorului f, în conformitate cu pct. 253 și 254, care, după consultarea cu OST, este propus și aprobat ulterior de Agenție;

8) orice indice suplimentar privind cererea primită în conformitate cu pct. 268;

9) dacă capacitatea incrementală ar putea avea ca rezultat o scădere semnificativă în ceea ce privește utilizarea altor infrastructuri de gaze naturale neamortizate în cadrul aceluiași sistem de intrare/ieșire sau al unor sisteme de intrare/ieșire adiacente sau de-a lungul aceleiași rute de transport de gaze naturale.

**280.** În procesul de proiectare a nivelurilor de ofertă coordonate, OST cooperează cu Agenția și asigură coordonarea transfrontalieră, cu scopul de a permite depunerea unor oferte de capacitate incrementală ca produse agregate. Propunerea de proiect și elaborarea de niveluri de ofertă coordonate țin cont de rezultatele consultării menționate la pct. 279.

## **Secțiunea 7**

### **Aprobarea și publicarea**

**281.** În urma consultării și finalizării etapei de proiectare pentru un proiect de capacitate incrementală în conformitate cu pct. 276-280, OST implicați transmit autorităților naționale de reglementare propunerea de proiect pentru proiectul de capacitate incrementală, în vederea obținerii unor aprobări coordonate din partea acestora. Propunerea de proiect este publicată, de OST implicați în limba română și, în măsura posibilului, în limba engleză cuprinzând, cel puțin, următoarele informații:

1) toate nivelurile de ofertă, reflectând gama de cerere prognozată de capacitate incrementală în punctele de interconectare relevante, ca urmare a proceselor prevăzute la pct. 278 și pct. 262-275;

2) normele și condițiile generale pe care un utilizator de sistem trebuie să le accepte pentru a participa și a avea acces la capacitate în cadrul etapei obligatorii de alocare a capacității a procesului de capacitate incrementală, inclusiv orice garanții reale care urmează să fie furnizate de utilizatorii de sistem și modul în care posibilele întârzieri în furnizarea de capacitate sau în cazul unei perturbări a proiectului sunt abordate la nivel contractual;

3) eșalonarea proiectului de capacitate incrementală, inclusiv modificările care au survenit ca urmare a consultării descrise la pct. 278, precum și măsurile de prevenire a întârzierilor și de reducere la minimum a impactului întârzierilor;

4) parametrii definiți la pct. 250;

5) dacă ar fi necesar un orizont de timp extins în condiții excepționale pentru contractarea capacității pentru o perioadă suplimentară de până la 5 ani în plus față de alocarea de până la 15 ani de după începutul utilizării operaționale, în conformitate cu pct. 291-296;

6) dacă este cazul, mecanismul alternativ de alocare propus, inclusiv justificarea acestuia în conformitate cu pct. 292, precum și condițiile aprobate de OST pentru etapa obligatorie în conformitate cu pct. 293;

7) în cazul în care pentru proiectul de capacitate incrementală este urmată o abordare privind un preț fix, elementele descrise la pct. 291, subpunctul 2).

**282.** În termen de 6 luni de la primirea propunerii complete de proiect de către autoritățile naționale de reglementare competente, acestea publică decizii coordonate privind propunerea de proiect definită la pct. 281, în una sau mai multe limbi oficiale ale Părții Contractante și, în măsura posibilului, în limba engleză. Aceste decizii trebuie să includă justificări. Autoritățile naționale de reglementare se informează reciproc în legătură cu primirea propunerii de proiect și cu integralitatea ei, pentru a determina începutul perioadei de 6 luni.

**283.** Atunci când pregătește decizia fiecare autoritate națională de reglementare ia în considerare punctele de vedere ale celorlalte autorități naționale de reglementare implicate. Autoritățile naționale de reglementare iau în considerare orice efecte dăunătoare asupra concurenței sau asupra funcționării eficiente a pieței interne a gazelor naturale asociată cu proiectele de capacitate incrementală.

**284.** În cazul în care o autoritate națională de reglementare relevantă aduce obiecții în legătură cu propunerea de proiect depusă, ea informează, cât mai curând posibil, celelalte autorități naționale de reglementare implicate. Într-o astfel de situație, toate autoritățile naționale de reglementare trebuie să ia toate măsurile rezonabile pentru a colabora și pentru a ajunge la un acord comun.

**285.** În cazul în care autoritățile naționale de reglementare relevante nu reușesc să ajungă la un acord privind mecanismul alternativ de alocare propus în termenul de 6 luni prevăzut la pct. 282, Comitetului de reglementare al CE decide cu privire la mecanismul alternativ de alocare, care urmează să fie pus în aplicare, urmând procedura prevăzută la pct. 128.

**286.** Odată cu publicarea deciziilor luate de autoritățile naționale de reglementare relevante, în conformitate cu pct. 282 și nu mai târziu de 2 luni înainte de oferta de capacitate incrementală din cadrul licitației anuale a capacității anuale, OST publică un anunț comun în limba română și, după caz, în limba engleză, incluzând următoarele informații minime:

- 1) informațiile prevăzute la pct. 281, astfel cum au fost aprobate de Agenție;
- 2) un model de contract (e) privind capacitatea oferită.

## **Secțiunea 8**

## **Licitarea capacității incrementale**

**287.** Sub rezerva finalizării etapelor prevăzute la pct. 276-280, OST implicați oferă capacitatea incrementală împreună cu capacitatea disponibilă în cadrul licitației anuale a capacității anuale ca produse agregate standard în cadrul licitațiilor cu preț crescător în conformitate cu pct. 209-230, în mod implicit, și în conformitate cu pct. 143, 144, 242 și 243.

**288.** Licitările pentru nivelurile de ofertă respective se desfășoară în paralel și în mod independent unele de altele, în conformitate cu pct. 209- 230 și sub rezerva dispozițiilor pct. 137. Se licitează doar nivelurile de ofertă coordonate.

**289.** Pentru a reduce la minimum posibilele prime de licitație și pentru a obține rezultate pozitive în urma testului economic pentru cel mai ridicat nivel de ofertă posibil, poate fi inițiată o nouă licitație, o singură dată și numai în cazul în care:

1) au existat cel puțin 2 niveluri de ofertă stabilite de OST înainte de începerea licitațiilor descrise la pct. 289; și

2) cel puțin un nivel de ofertă a fost necâștigător și dacă el a înregistrat un rezultat negativ în urma testului economic; și

3) următorul nivel de ofertă mai mic al celui mai mic nivel de ofertă necâștigător a înregistrat rezultate pozitive în urma testului economic și a fost adjudecat cu o primă de licitație pentru cel puțin un PCS anuală.

În cazul în care aceste condiții sunt îndeplinite, noua licitație poate fi inițiată pentru cel mai mic nivel de ofertă necâștigător menționat la subpunctul 2).

**290.** În cazul în care noua licitație nu înregistrează un rezultat pozitiv în urma testului economic, rezultatele privind alocarea licitației inițiale menționate la pct. 289, subpunctul 3) prevalează în conformitate cu pct. 228 și 229.

## **Secțiunea 9**

### **Principiile mecanismelor alternative de alocare a capacității**

**291.** Un mecanism alternativ de alocare a capacității poate prevedea o perioadă de maximum 15 ani de la începerea utilizării operaționale. În cazul în care testul economic nu duce la rezultate pozitive pe baza rezervărilor pe 15 ani, Agenția are dreptul să extindă în mod excepțional termenul cu până la încă 5 ani.

**292.** Un mecanism alternativ de alocare a capacității poate fi utilizat numai dacă este aprobat de către Agenție, în cazul în care este rezonabil să se concluzioneze, în urma evaluării cererii de pe piață efectuate în temeiul pct. 262-275 sau în urma consultării prevăzute la pct. 278, potrivit căreia, licitația cu preț crescător nu este potrivită și că proiectul de capacitate incrementală îndeplinește următoarele 2 condiții:

1) implică mai mult de 2 sisteme de intrare/ieșire, iar ofertele sunt solicitate pentru mai multe puncte de interconectare în cadrul procedurii de alocare;

2) se solicită oferte cu o durată mai mare de un an.

**293.** În cadrul unui mecanism alternativ de alocare, utilizatorii de sistem pot prezenta oferte condiționate obligatorii pentru contractarea capacității, sub rezerva îndeplinirii uneia sau mai multe dintre următoarele condiții specificate de OST în propunerea de proiect aprobată în conformitate cu pct. 281:

- 1) angajamente care includ sau exclud angajamente în alte puncte de interconectare;
- 2) angajamente între mai multe PCS anuală într-un punct de interconectare;
- 3) angajamente condiționate de capacitatea alocată.

**294.** Mecanismul alternativ de alocare se aprobă de către Agenție, în conformitate cu pct. 282. Mecanismul trebuie să fie transparent și nediscriminatoriu, dar el poate permite prioritizarea duratei de rezervare sau a ofertelor de capacitate pentru un PCS anuală.

**295.** În cazul în care se acordă prioritate termenului (perioadei) de rezervare sau ofertelor mai mari de capacitate, autoritățile naționale de reglementare decid să rezerveze cel puțin 10 % din capacitatea tehnică și până la 20 % din capacitatea tehnică pentru fiecare punct de interconectare, atunci când aplică pct. 143. Capacitatea rezervată în acest mod este oferită în conformitate cu pct. 142.

**296.** În cazul proiectelor de capacitate incrementală inițiate înainte de data intrării în vigoare a prezentului Cod, se aplică prevederile pct. 262-295, cu excepția cazului în care aceste proiecte au primit aprobările aplicabile pentru alocarea capacității din partea autorităților naționale de reglementare competente înainte de expirarea a 4 luni de la data intrării în vigoare a prezentului Cod.

## **CAPITOLUL VI**

### **CAPACITATE ÎNTRERUPTIBILĂ**

#### **Secțiunea 1**

##### **Alocarea serviciilor întreruptibile**

**297.** OST oferă un produs de capacitate zilnică pentru capacitatea întreruptibilă acolo unde este posibil în ambele direcții, în punctele de interconectare în care respectivul PCS pentru capacitate fermă a fost epuizat pentru ziua următoare sau nu a fost oferit. În punctele de interconectare unidirecționale în care capacitatea fermă este oferită doar într-o singură direcție, OST oferă cel puțin un produs zilnic pentru capacitate întreruptibilă în direcția opusă.

**298.** În cazul în care se oferă capacitate întreruptibilă, acest fapt nu trebuie să afecteze oferta de capacitate fermă. OST nu rezervă capacitate care poate fi oferită drept capacitate fermă pentru a o oferi în calitate de capacitate întreruptibilă.

**299.** În măsura în care se oferă produse de capacitate întreruptibilă, altele decât produse zilnice, aceleași PCS pentru capacitatea fermă se aplică și pentru capacitatea

întreruptibilă, în ceea ce privește durata produselor.

**300.** În măsura în care se oferă capacitate întreruptibilă, aceasta se alocă prin intermediul unui proces de licitație, cu excepția capacității întreruptibile intra-zilnice.

**301.** Capacitatea întreruptibilă intra-zilnică se alocă prin intermediul unei proceduri de supranominalizare.

**302.** Capacitatea întreruptibilă intra-zilnică se alocă numai atunci când capacitatea fermă, indiferent dacă este vorba despre capacitate tehnică sau capacitate suplimentară, este epuizată.

**303.** În cazul în care se organizează licitații pentru produse întreruptibile cu o durată mai mare decât cea intra-zilnică, OST publică volumele de capacitate întreruptibilă oferite, în cazul în care acestea sunt cunoscute, înainte de începerea procesului de licitație.

**304.** Dacă se oferă capacitate întreruptibilă, aceasta se alocă prin intermediul unei licitații separate după ce a fost alocată o capacitate fermă cu o durată echivalentă, dar înainte să înceapă licitația pentru capacitatea fermă cu o durată mai mică, cu excepția capacității întreruptibile intra-zilnice.

**305.** Dacă se oferă posibilitatea de derulare a unor licitații de capacitate întreruptibilă, acestea se desfășoară în conformitate cu aceleași principii de proiectare și cu aceeași frecvență ca și cele aplicate în cazul capacității ferme. Datele exacte pentru desfășurarea licitațiilor care vor fi utilizate în cazul licitațiilor capacității întreruptibile sunt prezentate în detaliu în calendarul licitației, cu excepția capacității întreruptibile intra-zilnice. Pentru licitațiile anuale ale capacității anuale, pentru toate licitațiile anuale ale capacității trimestriale și pentru toate licitațiile periodice ale capacității lunare, OST informează utilizatorii de sistem cu privire la capacitatea întreruptibilă care urmează să fie oferită cu o săptămână înainte de începerea licitației. În cazul în care o licitație de capacitate fermă nu s-a închis în ziua de începere stabilită pentru licitațiile întreruptibile, licitațiile de capacitate întreruptibilă se deschid cel târziu în următoarea zi lucrătoare după închiderea licitațiilor de capacitate fermă. În astfel de cazuri, orice modificare a volumelor oferite se notifică cu, cel puțin, 12 ore înainte de începerea licitației de capacitate întreruptibilă.

## **Secțiunea 2**

### **Duratele minime ale întreruperilor**

**306.** Capacitățile întreruptibile trebuie să aibă durate minime ale întreruperilor, care trebuie stabilite de comun acord de OST adiacenți.

Durata minimă a întreruperii pentru o oră gazieră dată este de 45 de minute, după inițierea ciclului de renominalizare pentru respectiva oră gazieră. În cazul în care 2 OST doresc să reducă durata întreruperilor, orice acord pe care OST îl încheie în acest sens face obiectul aprobării din partea Agenției.

**307.** OST care inițiază întreruperea informează OST adiacent. OST adiacenți

informează cât mai curând posibil utilizatorii de sistem afectați, acordând însă o atenție corespunzătoare fiabilității informațiilor oferite.

### **Secțiunea 3**

#### **Ordinea stabilită a întreruperilor**

**308.** Ordinea în care se efectuează întreruperile, în cazul în care totalul nominalizărilor depășește cantitatea de gaze naturale care poate trece printr-un anumit punct de interconectare, se stabilește în funcție de data încheierii contractelor privind prestarea serviciilor de transport pe o bază întreruptibilă. În cazul unei întreruperi, contractul privind prestarea serviciilor de transport care intră în vigoare mai devreme prevalează asupra contractelor privind prestarea serviciilor de transport care intră în vigoare mai târziu.

**309.** Dacă, după aplicarea procedurii prevăzute la pct. 308, două sau mai multe nominalizări sunt clasificate la aceeași poziție în cadrul ordinii întreruperilor, iar OST nu le întrerupe pe toate, se aplică o reducere proporțională a acestor nominalizări specifice.

**310.** Pentru a ține cont de diferențele dintre diferitele servicii de capacitate întreruptibilă din cadrul Comunității Energetice, OST adiacenți pun în aplicare și coordonează procedurile comune prevăzute la prezenta Secțiune pentru fiecare punct de interconectare în parte.

**311.** OST trebuie să includă motivele întreruperilor fie direct în contractele pentru prestarea serviciului de transport de capacitate întreruptibilă, fie în clauzele și condițiile generale care reglementează aceste contracte. Drept motive de întrerupere pot servi calitatea gazelor naturale, presiunea, temperatura, structura fluxului, utilizarea contractelor de capacitate fermă, întreținerea, constrângerile din amonte sau din aval, obligațiile de serviciu public și gestionarea capacității ce derivă din procedurile de gestionare a congestiilor, fără însă a se limita la acestea.

### **CAPITOLUL VI1**

#### **CAPACITATEA CONDIȚIONATĂ**

**311<sup>1</sup>.** În scopul sporirii utilizării capacităților rețelelor de transport ale Republicii Moldova ca parte componentă a coridorului vertical de transport al gazelor naturale (coridorul Transbalcanic), OST asigură capacitate condiționată prin dreptul de a utiliza simultan capacitatea punctelor de interconectare de intrare și a punctelor de interconectare de ieșire de către utilizatorii de sistem, în condițiile prezentului Capitol.

**311<sup>2</sup>.** Accesul la capacitatea condiționată este oferit pentru produse de capacitate de tip ziua următoare/lunare/trimestriale/anuale în funcție de capacitățile tehnice ale punctelor de interconectare de intrare/de ieșire ale OST.

**311<sup>3</sup>.** OST asigură accesul la capacitatea condiționată la punctele de interconectare de intrare/de ieșire pentru care Agenția a aprobat tarife pentru capacitatea condiționată. OST publică pe pagina sa web oficială lista punctelor de interconectare de intrare/de ieșire

la care este oferită capacitatea condiționată și tarifele aplicabile.

**311<sup>4</sup>.** Tarifele pentru produsul de capacitate condiționată se calculează în baza Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 535/2019. Condițiile de plată pentru capacitatea condiționată sunt stabilite în contractul pentru prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale.

**311<sup>5</sup>.** Pentru utilizarea capacității condiționate, utilizatorul de sistem rezervă capacitatea și depune o nominalizare/renominalizare a capacității condiționate, în conformitate cu Codul.

**311<sup>6</sup>.** Cantitățile de gaze naturale transportate în condițiile de utilizare a capacității condiționate nu sunt contabilizate de către OST în portofoliul de echilibrare al utilizatorului de sistem și nu sunt luate în considerare la calculul dezechilibrului său zilnic.

**311<sup>7</sup>.** Utilizarea capacității condiționate este determinată îndeplinirea cumulativă a următoarelor **condiții**:

1) capacitatea condiționată se oferă utilizatorilor de sistem exclusiv pentru transportul gazelor naturale din punctul de interconectare (PI) de intrare PI Căușeni (UA→MD) pentru capacitatea fără acces la PVT;

2) accesul la PVT prin PI Căușeni, pe direcția intrare (UA→MD), din motive operaționale este posibil în limita a 6 mil. m<sup>3</sup>/zi. Diferența dintre capacitatea tehnică disponibilă și limita de 6 mil. m<sup>3</sup>/zi va fi oferită fără acces la PVT, cu condiția rezervării unei capacități egale în PI Grebenyky, pe direcția ieșire (MD→UA), ca și capacitate condiționată;

3) în PI Căușeni, pe direcția intrare, utilizatorul de sistem poate rezerva o capacitate fermă/întreruptibilă fără acces la PVT, numai dacă, în PI Grebenyky, pe direcția ieșire, același utilizator de sistem rezervă o capacitate cel puțin egală cu cea solicitată în PI Căușeni fără acces la PVT;

4) în PI Grebenyky, pe direcția ieșire (MD→UA), utilizator de sistem poate rezerva întreaga capacitate tehnică fermă/întreruptibilă disponibilă cu accesul la PVT;

5) capacitatea condiționată nu poate fi utilizată pentru transportul gazelor naturale în/din alte puncte de interconectare de intrare/de ieșire, spre punctele de ieșire în rețelele de distribuție a gazelor naturale sau punctele de ieșire spre consumatorii instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale;

6) cantitatea de gaze naturale injectată în decursul zilei gaziere, la punctul de interconectare de intrare PI Căușeni, în baza capacității condiționate, fără acces la PVT, rezervate în acest punct, trebuie să fie egală cu cantitatea de gaze naturale preluată la punctul de interconectare de ieșire PI Grebenyky;

7) gazele naturale sunt transportate în regim vamal de tranzit, în conformitate cu cerințele Codului Vamal al Republicii Moldova aprobat prin Legea nr. 95/2021.

**311<sup>8</sup>.** Dacă în urma procesului de verificare/corelare a nominalizărilor/renominalizărilor cu OST adiacenți rezultă că cantitățile de gaze naturale pentru capacitate condiționată confirmate la punctul de interconectare de intrare PI Căușeni diferă de cantitățile confirmate la punctul de interconectare de ieșire PI Grebenyky, OST reduce unilateral cantitățile confirmate la valoarea cea mai mică dintre cantități și informează utilizatorul de sistem și OST adiacent despre acest fapt.

**311<sup>9</sup>.** OST are dreptul să întrerupă, total sau parțial, serviciul de transport dacă nu sunt întrunite condițiile de alocare a capacității condiționate.

## **CAPITOLUL VII**

### **PLATFORMELE DE REZERVARE A CAPACITĂȚII**

#### **Secțiunea 1**

##### **Platformele de rezervare a capacității**

**312.** OST oferă capacitate prin intermediul unei singure platforme de rezervare online comune sau prin intermediul unui număr limitat de astfel de platforme. OST pot exploata de sine stătător aceste platforme sau o pot face prin intermediul unei părți stabilite de comun acord care, dacă este necesar, acționează în numele acestora în relația cu utilizatorii de sistem.

**313.** Platformele de rezervare comune aplică următoarele norme:

1) se aplică normele și procedurile privind oferirea și alocarea capacităților în conformitate cu Capitolul III din prezentul Titlu;

2) se acordă prioritate instituirii unui proces care să permită oferirea de capacitate fermă agregată în conformitate cu Capitolul IV din prezentul Titlu;

3) utilizatorilor de sistem li se oferă posibilitatea de a oferi și a obține capacitate secundară;

4) pentru a utiliza serviciile platformelor de rezervare, utilizatorii de sistem trebuie să acceseze și să respecte toate cerințele legale și contractuale aplicabile care le permit să rezerve și să utilizeze capacitate în rețeaua OST în temeiul unui contract privind prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale;

5) capacitatea disponibilă în orice punct de interconectare sau în orice punct de interconectare virtual este oferită prin intermediul unei singure platforme de rezervare, dar un OST poate oferi capacitate la diferite puncte de interconectare sau de puncte de interconectare virtuală, prin intermediul unor platforme de rezervare diferite.

**314.** În cazul în care alegerea unei platforme de rezervare la un punct de interconectare sau într-un punct de interconectare virtual a fost făcută fie de autoritățile naționale de reglementare ale OST adiacenți, fie de Comitetul de reglementare al CE, OST ajung la un acord contractual cu privire la utilizarea unei platforme de rezervare cel mai

târziu până la finalul perioadei menționate în ultima propoziție de la pct. 439, care a fost aleasă de autoritățile naționale de reglementare sau Comitetul de reglementare al CE. Dacă nu se ajunge la un acord contractual, se reia procedura stabilită la pct. 439

**315.** Instituirea unei singure platforme de rezervare comune sau a unui număr limitat de astfel de platforme facilitează și simplifică rezervarea de capacitate în punctele de interconectare din întreaga Comunitate Energetică, acest lucru fiind în beneficiul utilizatorilor de sistem.

**316.** Referitor la creșterile capacității tehnice, rezultatele alocărilor sunt publicate pe platforma de rezervare care este utilizată pentru scoaterea la licitație a capacității existente, iar referitor la noua capacitate creată, acolo unde în prezent nu există niciuna, rezultatele alocărilor sunt publicate pe o platformă de rezervare comună asupra căreia au convenit OST relevanți.

**317.** Agenția și OST prezintă informațiile solicitate de Consiliul de reglementare al CE în activitatea sa de evaluare și monitorizare.

## **TITLUL V**

### **STRUCTURILE TARIFARE ARMONIZATE PENTRU**

#### **TRANSPORTUL GAZELOR NATURALE**

### **CAPITOLUL I**

#### **Secțiunea 1**

**318.** Prezentul Titlu stabilește normele privind structurile tarifare armonizate pentru transportul gazelor naturale, inclusiv norme privind aplicarea metodei de calculare a prețurilor de referință, cerințele conexe în materie de consultare și de publicare, precum și norme privind calcularea prețurilor de rezervă pentru PCS.

**319.** Prezentul Titlu se aplică tuturor punctelor de intrare și tuturor punctelor de ieșire ale rețelelor de transport al gazelor naturale, cu excepția Capitolelor III, V și VI, pct. 403-406, 413, 414 și a capitolului IX din prezentul Titlu, care se aplică numai punctelor de interconectare. Capitolele III, V și VI, pct. 403-406 și Capitolul IX din prezentul Titlu se aplică punctelor de intrare spre țările terțe sau punctelor de ieșire către țările terțe sau ambelor tipuri de puncte, în cazul în care Agenția ia decizia de a aplica la punctele respective, Titlul IV din prezentul Cod.

#### **Secțiunea 2**

#### **Serviciile de transport, alte servicii decît cele de transport și tarifele pentru acestea**

**320.** Un anumit serviciu este considerat un serviciu de transport al gazelor naturale dacă sunt îndeplinite criteriile de mai jos:

1) costurile aferente serviciului respectiv sunt influențate de următorii factori de cost: capacitatea tehnică sau capacitatea contractată prognozată și distanța;

2) costurile serviciului respectiv sunt legate de investițiile în infrastructura care face parte din baza reglementată a activelor pentru prestarea serviciilor de transport, precum și de funcționarea acestei infrastructuri.

**321.** Dacă oricare dintre criteriile stabilite la pct. 320 nu sunt îndeplinite, un serviciu poate fi considerat un serviciu de transport, fie un alt serviciu decât de transport în funcție de rezultatele consultării periodice efectuate de către Agenție sau de către OST desemnat de Agenție, în conformitate pct. 395-419.

**322.** Tarifele pentru serviciul de transport pot fi stabilite astfel încât să țină cont de condițiile aplicabile produselor de capacitate fermă.

**323.** Venitul reglementat al OST pentru serviciul de transport al gazelor naturale se obține prin aplicarea tarifului pentru serviciul de transport al gazelor naturale bazat pe capacitate.

**324.** Ca excepție, în baza Hotărârii ANRE, o parte din venitul din prestarea serviciului de transport al gazelor naturale poate fi obținut prin aplicarea tarifelor volumetrice, care sunt calculate separat unele de altele:

1) o plată bazată pe flux, care trebuie să respecte următoarele criterii:

a) este percepută în vederea acoperirii costurilor generate în principal de fluxul de gaze naturale;

b) este calculată pe baza fluxurilor de gaze naturale prognozate sau istorice ori pe baza ambelor tipuri de fluxuri și este stabilită în așa fel încât să fie aceeași la toate punctele de intrare și la toate punctele de ieșire;

c) este exprimată în termeni monetari sau în natură;

2) o plată complementară pentru recuperarea veniturilor, care trebuie să respecte următoarele criterii:

a) este percepută în scopul gestionării recuperării parțiale sau în exces a veniturilor;

b) este calculată pe baza alocărilor de capacitate și a fluxurilor prognozate sau istorice ori pe baza ambelor;

c) este aplicată la alte puncte decât la punctele de interconectare;

d) este aplicată după ce Agenția a realizat o evaluare în ce măsură plata respectivă reflectă costurile și impactul ei asupra subvențiilor încrucișate între punctele de interconectare și alte puncte decât punctele de interconectare.

**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

**326.** Dacă, potrivit Agenției un anumit serviciu aduce beneficii tuturor utilizatorilor de sistem, costurile aferente serviciului respectiv se recuperează de la toți utilizatorii de sistem.

### **Secțiunea 3**

#### **Evaluarea alocării costurilor**

**327.** Agenția sau OST desemnat de Agenție efectuează următoarele evaluări și le publică în cadrul consultării finale menționate la pct. 394-399:

1) o evaluare a alocării costurilor referitoare la venitul aferent serviciilor de transport, care trebuie recuperat prin tarife pentru serviciul de transport bazate pe capacitate și care se bazează exclusiv pe următorii factori de cost:

a) capacitatea tehnică; sau

b) capacitatea contractată prognozată; sau

c) capacitatea tehnică și distanța; sau

d) capacitatea contractată prognozată și distanța.

2) o evaluare a alocării costurilor referitoare la venitul aferent serviciilor de transport, care trebuie recuperat prin tarife volumetrice, dacă este cazul, și care se bazează exclusiv pe următorii factori de cost:

a) volumul fluxurilor de gaze naturale; sau

b) volumul fluxurilor de gaze naturale și distanța.

**328.** Evaluările alocării costurilor indică nivelul subvențiilor încrucișate între utilizarea rețelei în interiorul sistemului și utilizarea rețelei între sisteme pe baza metodei de calculare a prețurilor de referință.

**329.** Evaluarea alocării costurilor, menționată la pct. 328, se realizează după cum urmează:

1) venitul bazat pe capacitate, aferent serviciilor de transport care trebuie obținut din utilizarea rețelei în interiorul sistemului, atât în toate punctele de intrare, cât și în toate punctele de ieșire, se împarte la valoarea factorilor de cost relevanți privind capacitatea pentru utilizarea rețelei în interiorul sistemului, pentru a calcula rata capacității în

interiorul sistemului ( **$Rata_{cap}^{Int}$** ), care este definită ca unitate monetară per unitate de măsură, de exemplu în MDL sau EURO per MWh/zi, în conformitate cu următoarea formulă:



unde:

**$VT_{cap}^{Int}$**  reprezintă venitul, în MDL sau EURO, care se obține din tarifele pentru capacitate și se facturează pentru utilizarea rețelei în interiorul sistemului;

**$Cost_{cap}^{Int}$**  - reprezintă valoarea factorilor de cost ce țin de capacitate pentru utilizarea rețelei în interiorul sistemului, de exemplu suma capacităților zilnice medii prognozate, contractate în fiecare punct sau grup de puncte de intrare din interiorul sistemului și în fiecare punct sau grup de puncte de ieșire din interiorul sistemului, și este definită printr-o unitate de măsură, de exemplu **MWh/zi**.

2) venitul bazat pe capacitate aferent serviciilor de transport care trebuie obținut din utilizarea rețelei între sisteme, atât în toate punctele de intrare, cât și în toate punctele de ieșire, se împarte la valoarea factorilor de cost privind capacitatea pentru utilizarea rețelei între sisteme, pentru a calcula rata capacității între sisteme, în MDL sau EURO **per MWh/zi**, în conformitate cu următoarea formulă:



unde:

**$VT_{cap}^{cross}$**  reprezintă venitul în MDL sau EURO care se obține din tarifele bazate pe capacitate și se facturează pentru utilizarea rețelei între sisteme;

**$Cost_{cap}^{cross}$**  reprezintă valoarea factorilor de cost ce țin de capacitate pentru utilizarea rețelei în interiorul sistemelor, de exemplu suma capacităților zilnice medii prognozate, contractate în fiecare punct sau grup de puncte de intrare și de ieșire între sisteme, și este definită printr-o unitate de măsură, de exemplu **MWh/zi**;

3) indicele de comparație a alocării costurilor aferente capacității dintre ratele menționate la subpunctul 1 și 2, definit în procente, se calculează în conformitate cu următoarea formulă:



**330.** Evaluarea alocării costurilor menționată la pct. 327, subpunctul 2) se realizează după cum urmează:

1) venitul bazat pe produsul aferent serviciilor de transport care trebuie obținut din utilizarea rețelei în interiorul sistemului, atât în toate punctele de intrare, cât și în toate punctele de ieșire, se împarte la valoarea factorului (factorilor) de cost ce țin de produse pentru utilizarea rețelei în interiorul sistemului, pentru a calcula rata produselor în interiorul sistemului, care este definită ca unitate monetară per unitate de măsură, de exemplu MDL sau EURO per MWh, în conformitate cu următoarea formulă:



unde:

$VT_{prod}^{Int}$  reprezintă venitul, în MDL sau EURO, care se obține din tarifele volumetrice și se facturează pentru utilizarea rețelei în interiorul sistemului;

$Cost_{prod}^{Int}$  reprezintă valoarea factorilor de cost ce țin de produse pentru utilizarea rețelei în interiorul sistemului, de exemplu suma fluxurilor zilnice contractate medii prognozate în fiecare punct sau grup de puncte de intrare și de ieșire în interiorul sistemului, și este definit printr-o unitate de măsură, de exemplu MWh;

2) venitul bazat pe produsul aferent serviciilor de transport care trebuie obținut din utilizarea rețelei între sisteme, atât în toate punctele de intrare, cât și în toate punctele de ieșire, se împarte la valoarea factorilor de cost ce țin de produse pentru utilizarea rețelei între sisteme, pentru a calcula rata produselor între sisteme, care este definită ca unitate monetară per unitate de măsură, în MDL sau EURO per MWh, în conformitate cu următoarea formulă:



unde:

$VT_{prod}^{cross}$  reprezintă venitul, în MDL, care se obține din tarifele volumetrice și se facturează pentru utilizarea rețelei între sisteme;

$FC_{prod}^{cross}$  este valoarea factorilor de cost ce țin de produse pentru utilizarea rețelei între sisteme, de exemplu suma fluxurilor zilnice medii contractate prognozate în fiecare punct sau grup de puncte de intrare și de ieșire între sisteme, și este definită printr-o unitate de măsură, de exemplu MWh;

3) indicele de comparație a alocării costurilor aferente produselor  $I_{prod}^{comp}$  dintre ratele menționate la subpunctele 1) și 2), definit în procente, se calculează în conformitate cu următoarea formulă:



**331.** Venitul din prestarea serviciului de transport al gazelor naturale care trebuie obținut din utilizarea rețelei în interiorul sistemului în punctele de intrare menționate la pct. 329, subpunctul 1) și pct. 330, subpunctul 1) se calculează după cum urmează:

1) capacitatea alocată sau, respectiv, al fluxurilor atribuite prestării serviciilor de transport utilizatorilor de sistem transfrontalieri în toate punctele de intrare este considerat a fi egal cu capacitatea sau, respectiv, fluxurile atribuite prestării serviciilor de transport pentru utilizarea rețelei între sisteme în toate punctele de ieșire;

2) capacitatea și, respectiv, fluxurile, determinate în conformitate cu subpunctul 1), se utilizează pentru a calcula venitul aferent serviciilor de transport care trebuie obținut din utilizarea rețelei între sisteme la punctele de intrare;

3) diferența dintre venitul total aferent serviciilor de transport care trebuie obținut în punctele de intrare și valoarea rezultată menționată la subpunctul 2) este egală cu venitul aferent serviciilor de transport care se obține din utilizarea rețelei în interiorul sistemului în punctele de intrare.

**332.** În cazul în care distanța este utilizată ca factor de cost în combinație cu capacitatea tehnică sau contractată prognozată sau cu fluxuri, se utilizează distanța medie ponderată bazată pe capacitate sau, respectiv, distanța medie ponderată bazată pe volum. În cazul în care rezultatele indicilor de comparație al alocării costurilor aferente capacității sau, respectiv, produselor menționate la pct. 330, subpunctul 3) sau, respectiv, la pct. 331, subpunctul 3) depășesc 10 %, Agenția prezintă justificarea acestor rezultate în Hotărârea menționată la pct. 402.

## **CAPITOLUL II**

### **METODE DE CALCULARE A PREȚURILOR DE REFERINȚĂ**

#### **Secțiunea 1**

##### **Aplicarea metodei de calculare a prețurilor de referință**

**333.** Metoda de calculare a prețurilor de referință este parte componentă a Metodologiei de aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale aprobată de către Agenție, în conformitate cu pct. 400- 417 (Secțiunea 2, Capitolul 7 din prezentul Titlu). Metoda de calculare a prețurilor de referință urmează să fie aplicată în funcție de rezultatele consultărilor periodice desfășurate în conformitate cu pct. 394-399 (Secțiunea 1, Capitolul 7 din prezentul Titlu) conform Hotărârii ANRE.

**334.** Aplicarea metodei de calculare a prețurilor de referință permite calcularea unui preț de referință.

**335.** În toate punctele de intrare și de ieșire dintr-un sistem de intrare/ieșire se aplică aceeași metodă de calculare a prețurilor de referință, sub rezerva excepțiilor prevăzute la Secțiunea 5 din prezentul Capitol.

**336.** Aplicarea metodei de calculare a prețurilor de referință în toate punctele de intrare și de ieșire poate fi ajustată numai în conformitate cu pct. 341-342 sau ca urmare a uneia sau a mai multe dintre următoarele măsuri:

1) efectuarea unei evaluări comparative de către Agenție prin care prețurile de referință dintr-un anumit punct de intrare sau de ieșire sunt ajustate, astfel încât valorile rezultate să atingă nivelul competitiv al prețurilor de referință;

2) aplicarea de către OST a aceluiași preț de referință în unele puncte sau în toate punctele dintr-un grup omogen de puncte;

3) efectuarea de OST a unei reclasificări prin care prețurile de referință din toate punctele de intrare sau din toate punctele de ieșire ori din ambele tipuri de puncte să fie ajustate fie prin înmulțirea valorilor lor cu o constantă, fie prin adunarea sau scăderea din

valorile lor a unei constante.

## **Secțiunea 2**

### **Alegerea unei metode de calculare a prețurilor de referință**

**337.** Metodologia de aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale care include metoda de calculare a prețurilor de referință trebuie să respecte dispozițiile articolului 99 din Legea nr. 108/2016, cerințele expuse în continuare, și are drept scop:

- 1) de a permite utilizatorilor de sistem să reproducă calculul prețurilor de referință și previzibilitatea exactă a acestora;
- 2) de a lua în considerare costurile reale suportate pentru prestarea serviciului de transport, având în vedere complexitatea rețelei de transport;
- 3) de a asigura nediscriminarea și de a preveni subvenționarea încrucișată nejustificată, inclusiv prin faptul că ține cont de evaluările alocării costurilor prevăzute la pct. 341-353 (Secțiunea 5, Capitolul 1 din prezentul Titlu);
- 4) de a garanta că nu li se atribuie consumatorilor finali din cadrul unui sistem de intrare/ieșire un risc semnificativ în materie de volum legat în special de transportul în cadrul acelui sistem de intrare/ieșire;
- 5) de a garanta că prețurile de referință rezultate nu distorsionează comerțul transfrontalier.

## **Secțiunea 3**

### **Metoda de calculare a prețurilor de referință în funcție**

#### **de distanța medie ponderată bazată pe capacitate**

**338.** Metoda de calculare a prețurilor de referință în funcție de distanța medie ponderată bazată pe capacitate trebuie să respecte următorii parametri:

- 1) partea din venitul aferent serviciilor de transport care trebuie recuperată din tarifele pentru serviciul de transport bazate pe capacitate;
- 2) capacitatea contractată prognozată în fiecare punct de intrare sau într-un grup de puncte de intrare și în fiecare punct de ieșire sau într-un grup de puncte de ieșire;
- 3) în cazul în care punctele de intrare și punctele de ieșire pot fi combinate într-un scenariu de flux relevant, distanța cea mai scurtă a rutelor prin rețelele de transport dintre un punct de intrare sau un grup de puncte de intrare și un punct de ieșire sau un grup de puncte de ieșire;
- 4) combinațiile de puncte de intrare și puncte de ieșire, în cazul în care unele puncte de intrare și unele puncte de ieșire pot fi combinate într-un scenariu de flux;

5) raportul intrare/ieșire menționat la pct. 409, subpunctul 5) lit. b) este de **50/50**.

**339.** În cazul în care punctele de intrare și punctele de ieșire nu pot fi combinate într-un scenariu de flux, această combinație de puncte de intrare și de ieșire nu se ia în calcul.

**340.** Prețurile de referință se determină în conformitate cu următoarele etape consecutive:

1) se calculează distanța medie ponderată pentru fiecare punct de intrare sau grup de puncte de intrare și pentru fiecare punct de ieșire sau grup de puncte de ieșire, luând în considerare, după caz, combinațiile menționate la pct. 338, subpunctul 4), în conformitate cu formulele corespunzătoare de mai jos:

a) Distanța medie ponderată pentru un punct de intrare sau un grup de puncte de intrare, în anul de reglementare „n” ( $DM_n^I$ ) reprezintă suma produselor dintre capacitatea în fiecare punct de ieșire sau grup de puncte de ieșire și distanța dintre punctul de intrare sau grupul de puncte de intrare respectiv și fiecare punct de ieșire sau grup de puncte de ieșire, raportată la suma capacităților în fiecare punct de ieșire sau grup de puncte de ieșire. Astfel, pentru un punct de intrare sau un grup de puncte de intrare :

 unde:

unde:

$CAP_n^E$  - capacitatea prognozată care urmează a fi contractată în anul de reglementare „n” într-un punct de ieșire sau un grup de puncte de ieșire ;

$D_n^{IE}$  - distanța dintre un anumit punct de intrare sau un grup de puncte de intrare și un punct de ieșire dat sau un grup de puncte de ieșire, menționate în pct. 338, subpunctul 4).

b) Distanța medie ponderată pentru un punct de ieșire sau un grup de puncte de ieșire, în anul de reglementare „n” ( $DM_n^E$ ) reprezintă suma produselor dintre capacitatea în fiecare punct de intrare sau grup de puncte de intrare și distanța dintre fiecare punct de intrare sau grup de puncte de intrare și respectivul punct de ieșire sau grup de puncte de ieșire, raportată la suma capacităților în fiecare punct de intrare sau grup de puncte de intrare. Astfel, pentru un punct de ieșire sau un grup de puncte de ieșire:



unde :

$CAP_n^I$  - capacitatea prognozată care urmează a fi contractată în anul de reglementare „n” într-un punct de intrare sau un grup de puncte de intrare.

2) Se calculează ponderea fiecărui punct de intrare sau fiecărui grup de puncte de intrare și fiecărui punct de ieșire sau fiecărui grup de puncte de ieșire din venitul total reglementat în conformitate cu următoarele formule:





unde:

$Pc_n^I$  - ponderea unui anumit punct de intrare sau unui grup de puncte de intrare din venitul total reglementat în anul de reglementare „n”;

$Pc_n^E$  - ponderea unui anumit punct de ieșire sau unui grup de puncte de ieșire din venitul total reglementat în anul de reglementare „n”.

3) Se determină partea din venitul aferent serviciilor de transport care urmează să fie recuperată din tarifele pentru serviciul de transport bazate pe capacitate în toate punctele de intrare și partea din venitul aferent serviciilor de transport care urmează să fie recuperată din tarifele pentru serviciul de transport bazate pe capacitate în toate punctele de ieșire prin aplicarea raportului intrare/ieșire din venitul total reglementat;

4) Se calculează partea din venitul aferent serviciilor de transport care urmează să fie obținută prin aplicarea tarifele pentru serviciul de transport al gazelor naturale bazate pe capacitate, în fiecare punct de intrare sau în fiecare grup de puncte de intrare și pentru fiecare punct de ieșire sau grup de puncte de ieșire, conform formulelor:



unde:

$VT_n^I$  - partea din venitul aferent serviciilor de transport al gazelor naturale care urmează să fie obținută, în anul de reglementare „n”, prin aplicarea tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale bazate pe capacitate într-un punct de intrare sau într-un grup de puncte de intrare;

$VT_n^E$  - partea din venitul aferent serviciilor de transport care urmează să fie obținută, în anul de reglementare „n”, din aplicarea tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale bazate pe capacitate într-un punct de ieșire sau într-un grup de puncte de ieșire.

5) Se determină prețurile de referință prin împărțirea valorilor rezultate menționate la subpunctul 4) la capacitatea prognozată care urmează a fi contractată în fiecare punct de intrare sau în fiecare grup de puncte de intrare și în fiecare punct de ieșire sau în fiecare grup de puncte de ieșire, în conformitate cu formulele corespunzătoare de mai jos:



unde:

$P_n^I$  - prețul de referință într-un punct de intrare sau în fiecare punct de intrare dintr-un grup de puncte de intrare;

$P_n^E$  - prețul de referință într-un punct de ieșire sau în fiecare punct de ieșire dintr-un

grup de puncte de ieșire.

## **Secțiunea 4**

### **Ajustarea tarifelor în punctele de intrare spre depozitele de stocare și în punctele de ieșire dinspre acestea și în punctele de intrare spre instalațiile GNL și infrastructurile care pun capăt izolării**

**341.** Tarifelor pentru serviciul de transport bazate pe capacitate li se aplică, în punctele de intrare spre depozitele de stocare și în punctele de ieșire dinspre acestea, o reducere de cel puțin 50 %, cu excepția cazului și în măsura în care un depozit de stocare care este conectat la mai multe rețele de transport sau de distribuție este utilizat pentru a concura cu un punct de interconectare.

**342.** La punctele de intrare spre instalațiile GNL și la punctele de intrare spre și de ieșire către infrastructurile dezvoltate cu scopul de a pune capăt izolării Părților Contractante în ceea ce privește sistemele lor de transport de gaze naturale, se poate aplica o reducere a tarifelor respective pentru serviciul de transport bazate pe capacitate în scopul sporirii securității aprovizionării.

## **Secțiunea 5**

### **Norme privind sistemele de intrare /ieșire dintr-o Parte**

#### **Contractantă în care sunt activi doi sau mai mulți OST**

**343.** În conformitate cu pct. 335, toți OST din cadrul unui sistem de intrare/ieșire dintr-o Parte Contractantă aplică aceeași metodă de calculare a prețurilor de referință.

**344.** Ca o excepție de la pct. 343 și în conformitate cu pct. 345, Agenția are dreptul să decidă:

1) ca fiecare OST din cadrul unui sistem de intrare/ieșire să aplice separat aceeași metodă de calculare a prețurilor de referință;

2) ca o excepție de la pct. 335, în momentul planificării fuziunii sistemelor de intrare/ieșire, cu privire la etapele intermediare care permit aplicarea separată a diferitelor metode de calculare a prețurilor de referință de către fiecare OST din cadrul sistemelor de intrare/ieșire. Această decizie stabilește perioada de aplicare a etapelor intermediare. Înainte de implementarea acestor etape intermediare, Agenția sau OST, desemnat de Agenție, efectuează o evaluare a impactului și o analiză cost-beneficiu.

**345.** Ca urmare a aplicării separate a metodelor diferite de calculare a prețurilor de referință, venitul aferent serviciilor de transport ale OST implicați se ajustează în consecință.

**346.** Pentru a permite aplicarea corespunzătoare, în comun, a aceleiași metode de calculare a prețurilor de referință, poate fi instituit un mecanism eficace de compensare între OST.

**347.** Decizia menționată la pct. 344, subpunctul 1) sau, respectiv, la pct. 344, subpunctul 2) poate fi luată în cazul în care sunt îndeplinite următoarele condiții:

1) se instituie un mecanism eficace de compensare între OST, care are drept scop:

a) să prevină efectele negative asupra venitului aferent serviciilor de transport ale OST implicați;

b) să evite subvenționarea încrucișată între utilizarea rețelei în interiorul sistemului și utilizarea rețelei între sisteme;

2) prin această aplicare separată se asigură faptul că costurile corespund celor aplicate de un OST eficient.

**348.** Perioada maximă stabilită în decizia menționată la pct. 344, subpunctul 1) sau, respectiv, la pct. 344, subpunctul 2) trebuie să fie de cel mult 5 ani. Cu suficient timp înainte de data stabilită în Hotărârea respectivă, Agenția poate decide să amâne această dată.

**349.** În paralel cu consultarea finală prevăzută în pct. 394- 399 (Secțiunea 1, Capitolul 7 din prezentul Titlu), Agenția efectuează o *consultare* cu privire la principiile unui mecanism eficace de compensare între OST, precum cel menționat la pct. 346, și la consecințele acestuia asupra nivelurilor de tarife. Mecanismul de compensare între OST se aplică de către Agenție și se publică împreună cu rezultatele consultării.

**350.** Prețul de rezervă menționat la pct. 388, subpunctul 1) se calculează în conformitate cu dispozițiile Secțiunii respective. În cazul în care se aplică pct. 344, se efectuează următoarele 2 calcule:

1) fiecare OST implicat efectuează calculul prevăzut la pct. 388;

2) media ponderată a valorilor rezultate menționate la subpunctul 1) se calculează în conformitate cu formula prevăzută la pct. 388, subpunctul 2), *mutatis mutandis*.

**351.** Consultarea finală menționată la pct. 394-399 (Secțiunea 1, Capitolul 7 din prezentul Titlu) se efectuează de către toți OST, în comun, sau de către Agenție. În cazul în care se aplică pct. 343, această consultare trebuie efectuată de către fiecare OST, în mod separat, sau de către Agenție, în conformitate cu Hotărârea ANRE.

**352.** Informațiile menționate la pct. 407-411 (Secțiunea 1, Secțiunea 2, Capitolul VIII din prezentul Titlu) se publică la un nivel agregat pentru toți OST implicați. În cazul în care se aplică pct. 344 se iau următoarele 2 măsuri:

1) informațiile respective sunt publicate în mod individual pentru fiecare OST implicat;

2) informațiile cu privire la raportul intrare/ieșire menționat la pct. 409, subpunctul 5), lit. b) pentru sistemul de intrare/ieșire sunt publicate de către Agenție.

**353.** În cazul în care într-un sistem de intrare/ieșire care include 2 sau mai multe Părți contractante sau includ Părți contractante și state membre în care sunt activi 2 sau mai mulți OST, poate fi aplicată, în comun sau în mod separat, aceeași metode de calculare a prețurilor de referință sau pot fi aplicate separat diferite metode de calculare a prețurilor de referință.

## **CAPITOLUL III**

### **PREȚURILE DE REZERVĂ**

#### **Secțiunea 1**

##### **Dispoziții generale**

**354.** În cazul PCS anuală pentru capacitate fermă, prețurile de referință se utilizează ca prețuri de rezervă. În cazul PCS non-anuală pentru capacitate fermă, prețurile de rezervă se calculează în conformitate cu prezentul Capitol. În cazul PCS, atât anuală, cât și non-anuală pentru capacitate întreruptibilă, prețurile de rezervă se calculează în conformitate cu prezentul Capitol. Nivelul coeficienților de multiplicare și al coeficienților sezonieri, stabilit în conformitate cu pct. 357-358, precum și nivelul reducerilor pentru PCS pentru capacitate întreruptibilă, stabilit în conformitate cu pct. 366-370, pot fi diferite în punctele de interconectare.

**355.** În cazul în care perioada tarifară nu coincide cu anul gazier, pot fi aplicate prețuri de rezervă separate, respectiv:

1) pentru perioada cuprinsă între data de 1 octombrie și sfârșitul perioadei tarifare în curs; și

2) pentru perioada cuprinsă între începutul perioadei tarifare care urmează după perioada tarifară în curs și data de 30 septembrie.

**356.** Prețurile de rezervă publicate în conformitate cu pct. 408-411, sunt obligatorii pentru anul gazier următor sau pentru perioada ulterioară anului gazier următor, în cazul prețului de plătit fix, și prețului de după licitația anuală a capacității anuale, cu excepția cazului în care:

1) reducerile pentru PCS anuală sau lunară pentru capacitate întreruptibilă sunt recalculat în cursul perioadei tarifare, dacă probabilitatea de întrerupere menționată la pct. 366-370 se modifică cu peste 20 %;

2) prețul de referință este recalculat în cursul perioadei tarifare din cauza unor circumstanțe excepționale în care neajustarea tarifelor ar periclita activitatea OST.

#### **Secțiunea 2**

##### **Nivelul coeficienților de multiplicare**

## și al coeficienților sezonieri

**357.** Nivelul coeficienților de multiplicare trebuie să se înscrie în următoarele intervale:

1) pentru PCS trimestrială și pentru PCS lunară, nivelul coeficientului de multiplicare trebuie să fie mai mare sau egal cu 1, dar maximum 1,5;

2) pentru PCS zilnică și pentru PCS intra-zilnică, nivelul coeficientului de multiplicare trebuie să fie mai mare sau egal cu 1, dar maximum 3. În anumite cazuri justificate corespunzător, nivelul coeficienților de multiplicare respectivi poate fi mai mic de 1, dar mai mare de 0, sau mai mare de 3.

**358.** În cazul în care se aplică coeficienți sezonieri, media aritmetică pentru întregul an gazier, a produselor dintre coeficientul de multiplicare aplicabil pentru respectivul PCS și coeficienții sezonieri relevanți trebuie să se înscrie în același interval ca cel stabilit la pct. 357 pentru nivelul multiplicatorilor corespunzători.

### Secțiunea 3

#### Calcularea prețurilor de rezervă pentru PCS non-anuală pentru capacitate fermă în absența coeficienților sezonieri

**359.** Prețurile de rezervă pentru PCS non-anuală pentru capacitate fermă se calculează după cum urmează:

1) pentru PCS trimestrială, pentru PCS lunară și pentru PCS zilnică, în conformitate cu formula de mai jos:



unde:

$P_n^{st}$  - prețul de rezervă pentru PCS respectiv în anul de reglementare „n”;

$CM$  – nivelul coeficientului de multiplicare corespunzător PCS;

$P_n^{I,E}$  - prețul de referință;

$Dz_n$  - durata PCS respectiv exprimată în zile gaziere.

Formula se ajustează pentru anii bisecți, numărul 365 fiind înlocuit cu numărul 366.

2) pentru PCS intra-zilnică, în conformitate cu următoarea formulă:



unde:

**$Dh_n$**  - durata PCS pe parcursul zilei, exprimat în ore.

Formula se ajustează pentru anii bisecți, numărul 8760 fiind înlocuit cu numărul 8784.

## **Secțiunea 4**

### **Calcularea prețurilor de rezervă pentru PCS non-anuală pentru capacitate fermă cu ajutorul coeficienților sezonieri**

**360.** Dacă se aplică coeficienți sezonieri, prețurile de rezervă pentru PCS non-anuală pentru capacitate fermă se calculează în conformitate cu formulele stabilite la pct. 359, după care se înmulțesc cu coeficientul sezonier corespunzător, calculat în conformitate cu pct. 361-365.

**361.** Metoda de calcul stabilită la pct. 362 se bazează pe fluxurile prognozate. În cazul în care volumul de gaze naturale pentru cel puțin o lună este egal cu 0, atunci, metoda se bazează pe capacitatea contractată prognozată.

**362.** Pentru PCS lunară pentru capacitate fermă, coeficienții sezonieri se calculează respectând următoarele etape consecutive:

1) pentru fiecare lună dintr-un anumit an gazier, utilizarea sistemului de transport se calculează pe baza fluxurilor prognozate sau a capacității contractate prognozate, în baza:

a) datelor privind punctul de interconectare individual, în cazul în care coeficienții sezonieri sunt calculați pentru fiecare punct de interconectare;

b) datelor medii privind fluxurile prognozate sau capacitatea contractată prognozată, în cazul în care coeficienții sezonieri sunt calculați pentru unele puncte de interconectare sau pentru toate.

2) valorile ce rezultă menționate la subpunctul 1) se adună;

3) rata de utilizare se calculează prin împărțirea fiecăreia dintre valorile rezultate menționate la subpunctul 1) la valorile rezultate menționate la subpunctul 2);

4) fiecare dintre valorile rezultate menționate subpunctul 3) se înmulțește cu 12. În cazul în care valorile rezultate sunt egale cu 0, ele trebuie ajustate la cea mai mică dintre următoarele valori: 0,1 sau cea mai mică dintre valorile rezultate diferită de 0;

5) nivelul inițial al coeficienților sezonieri respectivi se calculează prin ridicarea fiecăreia dintre valorile rezultate menționate la subpunctul 4) la aceeași putere, cuprinsă între 0 și 2;

6) se calculează media aritmetică a produselor dintre valorilor rezultate menționate la subpunctul 5) și coeficientul de multiplicare pentru PCS lunară;

7) valoarea rezultată menționată la subpunctul 6) se compară cu intervalul menționat la pct. 357, după cum urmează:

a) dacă valoarea respectivă se înscrie în acest interval, că nivelul coeficienților sezonieri este egal cu valorile rezultate corespunzătoare menționate la subpunctul 5);

b) dacă valoarea respectivă nu se înscrie în acest interval, se aplică subpunctul 8);

8) nivelul coeficienților sezonieri se calculează ca fiind produsul dintre valorile corespunzătoare ce rezultă, menționate la subpunctul 5) și coeficientul de corecție calculat după cum urmează:

a) dacă valoarea care rezultă din subpunctul 6) este mai mare de 1,5, coeficientul de corecție se calculează prin împărțirea lui 1,5 la valoarea respectivă;

b) dacă valoarea care rezultă din subpunctul 6) este mai mică de 1, coeficientul de corecție se calculează prin împărțirea lui 1 la valoarea respectivă.

**363.** Pentru PCS zilnică pentru capacitate fermă și pentru PCS intra-zilnică pentru capacitate fermă, coeficienții sezonieri se calculează respectând etapele stabilite la pct. 362, subpunctul 6)-8), mutatis mutandis.

**364.** Pentru PCS trimestrială pentru capacitate fermă, coeficienții sezonieri se calculează respectând următoarele etape consecutive:

1) nivelul inițial al coeficienților sezonieri respectivi se calculează într-unul dintre următoarele moduri:

a) ca medie aritmetică a coeficienților sezonieri corespunzători, aplicabili pentru cele 3 luni relevante;

b) ca valoare cuprinsă între nivelul cel mai redus și nivelul cel mai ridicat al respectivilor coeficienți sezonieri aplicabili celor 3 luni relevante;

2) etapele stabilite la pct. 362, subpunctul 6)-8) se realizează, mutatis mutandis, utilizându-se valorile rezultate menționate la subpunctul 1).

**365.** Pentru PCS non-anuală pentru capacitate fermă, valorile rezultate din calculele menționate la pct. 362-364 pot fi rotunjite în sus sau în jos.

## **Secțiunea 5**

### **Calcularea prețurilor de rezervă pentru PCS**

#### **pentru capacitate întreruptibilă**

**366.** Prețurile de rezervă pentru PCS pentru capacitate întreruptibilă se calculează prin înmulțirea prețurilor de rezervă pentru PCS pentru capacitate fermă, calculate în conformitate cu pct. 360-365, după caz, cu diferența dintre 100 % și nivelul reducere ex-ante calculat în conformitate cu pct. 367 și 368.

**367.** Reducere ex-ante se calculează în conformitate cu următoarea formulă:

$$D_{i\text{-ante}} = Pro \times A \times 100 \% (14)$$

unde:

**D<sub>i-ex-ante</sub>** este nivelul reducerii ex-ante;

**Factorul Pro** reprezintă probabilitatea de întrerupere care este stabilită sau aprobată de către Agenție, în temeiul pct. 403-406 și care se referă la tipul de PCS pentru capacitate întreruptibilă;

**A** este coeficientul de ajustare stabilit sau aprobat de către Agenție în temeiul pct. 403 -406, aplicat pentru a reflecta valoarea economică estimată a tipului de PCS pentru capacitate întreruptibilă, calculată pentru fiecare punct de interconectare, pentru unele puncte de interconectare sau pentru toate, și care trebuie să fie de minimum 1.

**368.** Factorul Pro menționat la pct. 367 se calculează, pentru fiecare punct de interconectare, pentru unele puncte de interconectare sau pentru toate aceste puncte, per tip de PCS pentru capacitate întreruptibilă oferit în conformitate cu următoarea formulă, pe baza informațiilor estimate legate de componentele acestei formule:



unde:

**N** este estimarea numărului de întreruperi pe durata D;

**D<sub>int</sub>** este durata medie a întreruperilor prognozate, exprimată în ore;

**D** este durata totală a respectivului tip de PCS pentru capacitate întreruptibilă, exprimată în ore;

**CAP<sub>av.int</sub>** este volumul mediu estimat de capacitate întreruptibilă pentru fiecare întrerupere, în cazul în care acest volum este legat de respectivul tip de PCS pentru capacitate întreruptibilă;

**CAP** este volumul total de capacitate întreruptibilă pentru respectivul tip de PCS pentru capacitate întreruptibilă.

**369.** Ca alternativă la aplicarea reducerilor ex-ante în conformitate cu pct. 366, Agenția poate decide să aplice o reducere ex-post, prin care utilizatorii de sistem să fie compensați ca urmare a întreruperilor reale suportate. Această reducere ex-post poate fi utilizată numai în punctele de interconectare în care, în cursul anului gazier anterior, nu a avut loc nici o întrerupere a capacității din cauza congestiei fizice.

**370.** Compensarea ex-post plătită pentru fiecare zi în care a avut loc o întrerupere trebuie să fie egală cu trei prețuri de rezervă pentru PCS zilnică pentru capacitate fermă.

## **CAPITOLUL IV**

### **RECONCILIAREA VENITURILOR**

#### **Secțiunea 1**

##### **Dispoziții generale**

**371.** În cazul și în măsura în care OST funcționează în cadrul unui regim tarifar fără plafonarea prețului, se aplică următoarele principii:

1) recuperarea parțială sau recuperarea în exces a venitului aferent serviciilor de transport trebuie redusă la minimum, ținând cont în mod corespunzător de investițiile necesare;

2) nivelul tarifelor de transport trebuie să garanteze că venitul aferent serviciilor de transport este recuperat la timp de OST;

3) în măsura posibilului, trebuie evitate diferențele semnificative între nivelul tarifelor de transport aplicabile pentru 2 perioade tarifare consecutive.

**372.** În cazul și în măsura în care OST funcționează în cadrul unui regim tarifar cu plafonarea prețului sau aplică abordarea bazată pe prețul de plătit fix prevăzută la pct. 391, subpunctul 2), nu are loc nicio reconciliere a veniturilor și toate riscurile legate de recuperarea parțială sau de recuperarea în exces sunt acoperite exclusiv din prima de risc. În aceste cazuri, pct. 374-380 și 381-383 nu se aplică.

**373.** Veniturile aferente altor servicii decât cele de transport al gazelor naturale pot fi reconciliate în conformitate cu dispozițiile prezentului Capitol, mutatis mutandis, cu respectarea cerințelor privind consultările periodice în temeiul pct. 394-399 (Secțiunea 1, Capitolul 7 din prezentul Titlu) și a aprobării de către Agenție.

#### **Secțiunea 2**

##### **Recuperarea parțială și recuperarea în exces**

**374.** Recuperarea parțială și recuperarea în exces a venitului aferent serviciilor de transport sunt egale cu:

$$R_A - R$$

unde:

**$R_A$**  - venitul efectiv obținut în legătură cu prestarea serviciilor de transport;

**R**- venitul aferent serviciilor de transport.

Valorile  $R_A$  și R se atribuie aceleiași perioade tarifare și, în cazul în care este instituit un mecanism eficace de compensare între OST, precum cel menționat la pct. 347 și 348, ele iau în considerație acest mecanism.

**375.** Dacă diferența calculată în conformitate cu pct. 374 este pozitivă, ea indică o recuperare în exces a venitului aferent serviciilor de transport. Dacă diferența calculată este negativă, ea indică o recuperare parțială a venitului aferent serviciilor de transport.

### **Secțiunea 3**

#### **Contul de regularizare**

**376.** Contul de regularizare indică informațiile menționate la pct. 374 pentru o anumită perioadă tarifară și poate include alte informații, cum ar fi diferența dintre elementele de cost anticipate și cele reale.

**377.** Recuperarea parțială sau recuperarea în exces de către OST a venitului aferent serviciilor de transport se atribuie contului de regularizare, cu excepția cazului în care au fost adoptate alte norme de către Agenție.

**378.** În cazul în care sunt implementate mecanisme de stimulare pentru vânzările de capacitate, în baza unei Hotărâri aprobate de către Agenție, numai o parte a recuperării parțiale sau în exces efectuate de OST se atribuie contului de regularizare. În acest caz, suma restantă a recuperării respective trebuie păstrată sau plătită, după caz, de OST.

**379.** Fiecare OST utilizează un singur cont de regularizare.

**380.** Prima de licitație câștigată, după caz, poate fi atribuită unui cont special separat de contul de regularizare menționat la pct. 379 în conformitate cu decizia Agenției. Agenția poate decide să utilizeze această primă de licitație pentru reducerea congestiei fizice sau, dacă OST activează numai în cadrul unui regim tarifar fără plafonarea prețului, să reducă tarifele pentru serviciul de transport pentru următoarea perioadă (perioade) tarifară, în conformitate cu pct. 381-383.

### **Secțiunea 4**

#### **Reconcilierea contului de regularizare**

**381.** Reconcilierea totală sau parțială a contului de regularizare se realizează în conformitate cu metoda de calculare a prețurilor de referință aplicată și, în plus, utilizând taxa menționată la pct. 324, subpunctul 2), dacă această taxă este aplicată.

**382.** Reconcilierea contului de regularizare se realizează în temeiul normelor adoptate de către Agenție în cursul unei perioade de reconciliere date, mai precis în cursul perioadei în care trebuie reconciliat contul de reglementare menționat la pct. 376-380.

**383.** Scopul reconcilierii contului de regularizare este de a rambursa OST suma recuperată parțial și de a le returna utilizatorilor de sistem suma recuperată în exces.

## **CAPITOLUL V**

### **CALCULAREA PREȚURILOR PENTRU**

### **CAPACITATEA AGREGATĂ ȘI PENTRU CAPACITATEA**

## **ÎN PUNCTELE DE INTERCONECTARE VIRTUALE**

### **Secțiunea 1**

#### **Calcularea prețurilor pentru capacitatea agregată**

**384.** Prețul de rezervă pentru un produs de capacitate agregată este egal cu suma prețurilor de rezervă pentru capacitățile care contribuie la produsul respectiv. Prețurile de rezervă pentru capacitățile de intrare și de ieșire corespunzătoare se pun la dispoziție atunci când este oferit produsul de capacitate agregată și se alocă cu ajutorul unei platforme de rezervare comune, menționate la pct. 312-317.

**385.** Venitul rezultat din vânzarea produselor de capacitate agregată corespunzător prețului de rezervă pentru aceste produse se atribuie OST respectivi, după cum urmează:

1) după fiecare tranzacție pentru un produs de capacitate agregată;

2) proporțional cu prețurile de rezervă pentru capacitățile care contribuie la produsul respectiv.

**386.** Prima de licitație rezultată din vânzarea produselor de capacitate agregată se atribuie în conformitate cu acordul dintre respectivi OST, care trebuie aprobat de către Agenție sau reprezentanții autorităților naționale de reglementare cu cel mult 3 luni înainte de începutul licitațiilor anuale ale capacității anuale. În absența acestei aprobări de către autoritățile naționale de reglementare implicate, prima de licitație se atribuie în mod egal respectivilor OST.

**387.** Dacă punctul de interconectare conectează sisteme de intrare/ieșire adiacente din 2 Părți Contractante, autoritățile naționale de reglementare competente transmit Comitetul de reglementare al CE, cu titlu informativ, acordul menționat la pct. 386.

### **Secțiunea 2**

#### **Calcularea prețurilor pentru capacitatea într-un**

##### **punct de interconectare virtual**

**388.** Prețul de rezervă pentru un PCS neagregată oferit într-un punct de interconectare virtual se calculează în conformitate cu una din următoarele abordări:

1) prețul respectiv se calculează pe baza prețului de referință, în cazul în care metodologia de calculare a prețurilor de referință aplicată permite luarea în considerare a punctului de interconectare virtual stabilit;

2) prețul respectiv este egal cu media ponderată a prețurilor de rezervă, în cazul în care această medie se calculează pe baza prețurilor de referință pentru fiecare punct de interconectare care contribuie la respectivul punct de interconectare virtual, în cazul în care metodologia de calculare a prețurilor de referință aplicată nu permite luarea în considerare a punctului de interconectare virtual stabilit, în conformitate cu următoarea formulă:



unde:

$P^{st}$ ,  $PIV$  este prețul de rezervă pentru un anumit PCS neagregată într-un punct de interconectare virtual;

$i$  este un punct de interconectare care contribuie la punctul de interconectare virtual;

$n$  este numărul de puncte de interconectare care contribuie la punctul de interconectare virtual;

$P_{st, i}$  este prețul de rezervă pentru un anumit PCS neagregată într-un punct de interconectare  $i$ ;

$CAP_i$  este capacitatea tehnică sau capacitatea contractată prognozată, după caz, într-un punct de interconectare  $i$ .

**389.** Prețul de rezervă pentru un PCS agregată oferit într-un punct de interconectare virtual se calculează în conformitate cu pct. 384.

## CAPITOLUL VI

### PREȚUL DE ÎNCHIDERE ȘI PREȚUL DE PLĂTIT

#### Secțiunea 1

##### Calcularea prețului de închidere în punctele de interconectare

**390.** Prețul de închidere pentru un anumit PCS într-un punct de interconectare se calculează în conformitate cu următoarea formulă:

$$P_{cl} = P_{R,au} + AP, (17)$$

unde:

$P_{cl}$  este prețul de închidere;

$P_{R,au}$  este prețul de rezervă aplicabil pentru un PCS, care este publicat în momentul în care este licitat produsul respectiv;

$AP$  este prima de licitație, dacă este cazul.

#### Secțiunea 2

##### Calcularea prețului de plătit în punctele de interconectare

**391.** Prețul de plătit pentru un anumit PCS într-un punct de interconectare se calculează în conformitate cu oricare dintre următoarele formule:

1) dacă se aplică abordarea privind prețul variabil:

$$P_{\text{flo}} = P_{\text{R,flo}} + AP, (18)$$

unde:

$P_{\text{flo}}$  este prețul de plătit variabil;

$P_{\text{R,flo}}$  este prețul de rezervă pentru un PCS, aplicabil în momentul în care produsul respectiv poate fi utilizat;

$AP$  este prima de licitație, dacă este cazul.

2) dacă se aplică abordarea privind prețul de plătit fix:

$$P_{\text{fix}} = (P_{\text{R,y}} \times \text{IND}) + RP + AP, (19)$$

unde:

$P_{\text{fix}}$  este prețul de plătit fix;

$P_{\text{R,y}}$  este prețul de rezervă aplicabil pentru un PCS anuală, care este publicat în momentul în care este licitat produsul respectiv;

$\text{IND}$  este raportul dintre indicele ales la momentul utilizării și același indice la momentul în care a fost licitat produsul;

$RP$  este prima de risc ce reflectă beneficiile certitudinii cu privire la nivelul tarifului pentru prestarea serviciului de transport, în cazul în care această primă este mai mare sau egală cu 0;

$AP$  este prima de licitație, dacă este cazul.

### **Secțiunea 3**

#### **Condiții pentru determinarea tipului de preț de plătit**

**392.** În cazul și în măsura în care OST funcționează în cadrul unui regim tarifar fără plafonarea prețului, condițiile pentru oferirea de abordări privind prețul de plătit sunt următoarele:

1) pentru cazurile în care este oferită doar capacitatea existentă:

a) este oferită abordarea privind prețul de plătit variabil;

b) nu este permisă abordarea privind prețul de plătit fix.

2) pentru capacitatea incrementală și capacitatea existentă oferite în cadrul aceleiași licitații sau al aceluiași mecanism alternativ de alocare:

a) poate fi oferită abordarea privind prețul de plătit variabil;

b) abordarea privind prețul de plătit fix poate fi oferită dacă este îndeplinită una dintre următoarele condiții:

(1) este utilizat un mecanism alternativ de alocare, prevăzut la pct. 291-296;

(2) un proiect este inclus în lista proiectelor de interes pentru Comunitatea Energetică sau un Proiect de interes comun, astfel cum este prevăzut la articolul 3 din Regulamentul (UE) nr. 2013/347, după cum a fost adoptat și adaptat prin Decizia Consiliului Ministerial 2015/09 / MC-EnC.

**393.** În cazul și în măsura în care OST funcționează în cadrul unui regim tarifar cu plafonarea prețului, poate fi oferită fie abordarea privind prețul de plătit variabil sau abordarea privind prețul de plătit fix, sau ambele.

## **CAPITOLUL VII**

### **CERINȚE PRIVIND CONSULTAREA**

#### **Secțiunea 1**

##### **Consultarea periodică**

**394.** Agenția sau OST în cazul în care este desemnat de Agenție, efectuează una sau mai multe consultări. În măsura posibilităților și pentru a spori eficacitatea procesului de consultare, documentul de consultare se publică în limba română și, după caz, în limba engleză. Consultarea finală înainte de Hotărârea menționată la pct. 402 respectă cerințele stabilite în Secțiunea 1 și Secțiunea 2 din prezentul Capitol și include următoarele informații:

1) descrierea metodei propuse de calculare a prețurilor de referință, precum și a următoarelor elemente:

a) informațiile prevăzute la pct. 409, subpunctul 1), inclusiv:

(1) justificarea parametrilor utilizați ce țin de caracteristicile tehnice ale sistemului;

(2) informații privind valorile acestor parametri și ipotezele aplicate;

b) valoarea ajustărilor propuse pentru tarifele pentru serviciul de transport al gazelor naturale bazate pe capacitate, în temeiul pct. 341-342;

c) prețurile de referință orientative care fac obiectul consultării;

d) componentele, rezultatele pentru evaluarea alocării costurilor prevăzute la pct. 327-332;

e) evaluarea metodei propuse de calculare a prețurilor de referință în conformitate cu pct. 338;

f) dacă metoda de calculare a prețurilor de referință propusă este alta decât metoda

de calculare a prețurilor în funcție de distanța ponderată cu capacitatea, prezentată la pct. 338-340, comparația între cele 2 metode, și cu informațiile prevăzute la lit. c);

2) informațiile prevăzute la pct. 409 subpunctele 1), 4), 5);

3) informații cu privire la tarifele pentru serviciul de transport al gazelor naturale și la alte tarife decât cele pentru prestarea serviciului de transport al gazelor naturale:

a) dacă sunt propuse tarifele volumetrice pentru serviciul de transport, conform pct. 325:

(1) modul în care sunt calculate tarifele;

(2) proporția din venitul reglementat sau din venitul-țintă care se preconizează a fi recuperată din aceste tarife;

(3) tarifele pentru serviciul de transport volumetrice estimative;

b) dacă utilizatorilor de sistem le sunt propuse alte servicii decât cele de transport al gazelor naturale:

(1) Metoda de stabilire a tarifelor pentru alte servicii decât cele de transport al gazelor naturale;

(2) proporția din venitul reglementat sau din venitul-țintă care se preconizează că va fi recuperată din aceste tarife;

(3) modul în care venitul conex aferent altor servicii decât cele de transport al gazelor naturale este reconciliat în conformitate cu pct. 373;

(4) tarifele estimative, pentru alte servicii decât cele de transport al gazelor naturale prestate de OST utilizatorilor de sistem;

4) informațiile prevăzute la pct. 410;

5) dacă abordarea privind prețul fix menționată la pct. 391, subpunctul 2) este considerată a fi oferită în cadrul unui regim tarifar cu plafonarea prețului pentru capacitatea existentă:

a) indicele propus;

b) calculul propus și modul de utilizare a venitului rezultat din prima de risc;

c) punctul (punctele) de interconectare și perioada (perioadele) tarifară (tarifare) pentru care se propune această abordare;

d) procesul de oferire a capacității într-un punct de interconectare în cazul în care se oferă ambele abordări menționate la pct. 392, și anume cea privind prețul variabil și cea privind prețul fix.

**395.** Consultarea finală înainte de Hotărârea menționată la pct. 402 are loc timp de

cel puțin 2 luni. Documentele de consultare pentru oricare dintre consultările menționate la pct. 394 pot impune ca răspunsurile prezentate urmare a consultării să includă o versiune neconfidențială care poate fi publicată.

**396.** În termen de o lună de la încheierea consultării, OST sau Agenția, în funcție de entitatea care publică documentul de consultare menționat la pct. 395, publică rezultatele consultării și rezumatul acestora. În măsura posibilităților și pentru a spori eficacitatea procesului de consultare, rezumatul trebuie realizat în limbile română și engleză.

**397.** Consultările periodice ulterioare se desfășoară în conformitate cu pct. 441.

**398.** Pentru metodologia de calculare a prețului de referință, care conține detalii privind aspectele indicate la pct. 394, subpunctul 1), lit. a) - e), poate fi utilizat modelul elaborat de Agenția pentru Cooperarea Autorităților Europene de Reglementare ( în continuare - *ACER*).

**399.** Procesul de consultare menționat în prezentul Capitol va fi efectuat în paralel cu procedura de consultare publică prevăzută de Legea nr. 100/2017 privind actele normative.

## **Secțiunea 2**

### **Procesul decizional periodic al autorității**

#### **naționale de reglementare**

**400.** În momentul lansării consultării finale în temeiul Secțiunii I din prezentul Capitol, înainte de Hotărârea menționată la pct. 402, Agenția sau OST desemnat de Agenție, transmite documentele de consultare Comitetului de reglementare al CE, care va analiza următoarele aspecte:

1) dacă au fost publicate toate informațiile menționate la pct. 394;

2) dacă elementele supuse consultării în conformitate cu pct. 394-399 (Secțiunea I din prezentul Capitol) respectă următoarele cerințe:

a) dacă metoda de calculare a prețurilor de referință respectă cerințele prevăzute la pct. 337;

b) dacă sunt îndeplinite criteriile privind calcularea tarifelor pentru serviciul de transport volumetric, conform pct. 324;

c) dacă sunt îndeplinite criteriile privind stabilirea altor tarife decât celor pentru prestarea serviciului de transport al gazelor naturale, conform pct. 325-326.

**401.** În termen de 2 luni de la încheierea consultării menționate la pct. 402, Agenția sau OST, în funcție de entitatea care a publicat documentul de consultare precum și Secretariatul Comunității Energetice, recepționează de la Comitetul de reglementare al CE, în limba engleză, concluzia analizei realizate cu respectarea confidențialității informațiilor sensibile din punct de vedere comercial.

**402.** În termen de 5 luni de la încheierea consultării finale, Agenția, acționând în conformitate cu articolul 7, alin. (2) lit. a) al Legii 108/2016, adoptă și publică Hotărârea privind aprobarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru servicii de transport al gazelor naturale cu motivarea tuturor elementelor prevăzute la pct. 394. În ziua publicării, Agenția transmite Hotărârea sa Comitetului de reglementare al CE și Secretariatului Comunității Energetice.

### **Secțiunea 3**

#### **Consultările privind reducerile, coeficienții**

##### **de multiplicare și coeficienții sezonieri**

**403.** În paralel cu consultarea finală desfășurată în conformitate cu pct. 394, Agenția consultă autoritățile naționale de reglementare din toate statele membre ale UE, Părțile Contractante ale Comunității Energetice conectate în mod direct și cu părțile interesate, cu privire la următoarele aspecte:

- 1) nivelul coeficienților de multiplicare;
- 2) nivelul coeficienților sezonieri și calculele prevăzute la pct. 360-365, după caz;
- 3) nivelurile reducerilor stabilite la pct. 342 și 366-370.

**404.** După încheierea consultării, Agenția adoptă o Hotărâre motivată cu privire la toate aspectele menționate la pct. 403, subpunctele 1)-3). Agenția trebuie să ia în considerare pozițiile autorităților naționale de reglementare din statele membre ale UE conectate în mod direct și Părțile Contractante ale Comunității energetice.

**405.** Consultările ulterioare se desfășoară în fiecare perioadă tarifară începând cu data Hotărârii menționate la pct. 402. După fiecare consultare și în conformitate cu pct. 415, subpunctul 1), Agenția adoptă și publică o Hotărâre motivată cu privire la aspectele menționate la pct. 402, subpunctele 1)-3).

**406.** Atunci când adoptă Hotărârea menționată la pct. 403-405, Agenția ia în considerare recomandările primite în cadrul consultării, precum și următoarele aspecte:

- 1) referitor la coeficienții de multiplicare:
  - a) echilibrul dintre facilitarea comerțului cu gaze naturale pe termen scurt și tendințele pe termen lung, în vederea unor investiții eficiente în sistemul de transport;
  - b) impactul asupra venitului aferent serviciilor de transport și asupra recuperării acestuia;
  - c) necesitatea de a evita subvenționarea încrucișată între utilizatorii de sistem și de a spori capacitatea prețurilor de rezervă de a reflecta costurile;
  - d) situațiile de congestie fizică și contractuală;

e) impactul asupra fluxurilor transfrontaliere.

2) referitor la coeficienții sezonieri:

a) impactul asupra facilitării utilizării eficiente și economice a infrastructurii;

b) necesitatea de a spori capacitatea prețurilor de rezervă de a reflecta costurile.

## **CAPITOLUL VIII**

### **CERINȚE PRIVIND PUBLICAREA**

#### **Secțiunea 1**

#### **Informații care trebuie publicate înainte**

#### **de licitația anuală a capacității anuale**

**407.** Pentru punctele de interconectare și, în cazul în care Agenția ia decizia de a aplica Titlul IV a prezentului Cod pentru alte puncte decât punctele de interconectare, următoarele informații trebuie publicate înainte de licitația anuală a capacității anuale, în conformitate cu cerințele pct. 412-418, de către Agenție sau de către OST desemnat de Agenție:

1) pentru PCS pentru capacitate fermă:

a) prețurile de rezervă aplicabile cel puțin până la sfârșitul anului gazier care începe după licitația anuală a capacității anuale;

b) coeficienții de multiplicare și coeficienții sezonieri aplicați prețurilor de rezervă pentru PCS non-anuală;

c) argumentarea Agenției privind nivelul coeficienților de multiplicare;

d) dacă se aplică coeficienți sezonieri, argumentarea aplicării acestora.

2) pentru PCS pentru capacitate întreruptibilă:

a) prețurile de rezervă aplicabile cel puțin până la sfârșitul anului gazier care începe după licitația anuală a capacității anuale;

b) o evaluare a probabilității de întrerupere, care să includă:

(1) lista tuturor tipurilor de PCS pentru capacitate întreruptibilă oferită, inclusiv probabilitatea de întrerupere corespunzătoare și nivelul reducerii aplicate;

(2) explicația modului în care se calculează probabilitatea de întrerupere pentru fiecare tip de produs menționat la alin. (1);

(3) datele istorice sau prognozate sau ambele tipuri de date, utilizate pentru estimarea probabilității de întrerupere menționate la alin. (2).

## **Secțiunea 2**

### **Informații care urmează a fi publicate**

#### **înainte de perioada tarifară**

**408.** Agenția sau OST desemnat (desemnați) de Agenție, publică înainte de perioada tarifară, în conformitate cu cerințele Secțiunii 2-3 din prezentul Capitol, informații privind parametri utilizați în Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale (metoda de calculare a prețurilor de referință aplicată), care sunt corelate de caracteristicile tehnice ale sistemului de transport, precum:

1) capacitatea tehnică în punctele de intrare și de ieșire și prevederi legate de aceasta;

2) capacitatea contractată estimată în punctele de intrare și de ieșire și altă informație relevantă referitor la aceasta;

3) cantitatea și direcția fluxului de gaze naturale pentru punctele de intrare și de ieșire și pentru ipotezele conexe, cum ar fi scenariile de cerere și ofertă pentru fluxul de gaze naturale în perioada de vârf;

4) structura detaliată a rețelei de transport;

5) informații tehnice suplimentare cu privire la rețeaua de transport, cum ar fi lungimea și diametrul rețelelor și puterea stațiilor de comprimare a gazelor naturale.

**409.** Suplimentar informației indicate la pct. 408, Agenția sau OST desemnat (desemnați) de Agenție publică următoarele informații:

1) venitul reglementat și venitul-țintă, sau ambele tipuri de venit ale OST;

2) informații referitoare la modificările, de la un an la altul, ale venitului menționat la subpunctul 1);

3) următorii parametri:

a) tipurile de active incluse în baza reglementată a activelor și valoarea lor agregată;

b) costul de capital și metodologia de calculare a acestuia;

c) cheltuielile de capital, inclusiv:

(1) metodologiile de determinare a valorii inițiale a activelor;

(2) metodologiile de reevaluare a activelor;

(3) explicații privind evoluția valorii activelor;

(4) perioadele de depreciere și sumele per tip de activ.

d) cheltuielile operaționale;

e) mecanismele de stimulare și obiectivele în materie de eficiență;

f) indicii de inflație.

4) venitul aferent serviciilor de transport;

5) următoarele raporturi pentru venitul menționat la subpunctul 4):

a) raportul capacitate/produse, adică defalcarea între venitul generat de tarifele pentru serviciul de transport bazate pe capacitate și venitul generat de tarifele volumetrice;

b) raportul intrare/ieșire, adică repartizarea venitului generat de tarifele pentru serviciul de transport bazate pe capacitate în toate punctele de intrare și venitul generat de tarifele bazate pe capacitate în toate punctele de ieșire;

c) raportul dintre utilizarea rețelei în interiorul sistemului și utilizarea rețelei între sisteme, adică repartizarea dintre venitul generat din utilizarea rețelei în interiorul sistemului, atât în punctele de intrare, cât și în punctele de ieșire, și venitul generat din utilizarea rețelei între sisteme, atât în punctele de intrare, cât și în punctele de ieșire, calculate în conformitate cu pct. 327-332.

6) în cazul și în măsura în care OST funcționează în cadrul unui regim tarifar fără plafonarea prețului, următoarele informații referitoare la reconcilierea contului de regularizare:

a) venitul real obținut, sumele recuperate parțial sau în exces din venitul reglementat și partea din aceste sume atribuită contului de reglementare și, dacă este cazul, subconturilor din cadrul respectivului cont de reglementare;

b) perioada de reconciliere și mecanismele de stimulare implementate.

7) utilizarea preconizată a primei de licitație.

8) următoarele informații privind tarifele pentru serviciul de transport și alte tarife decât cele de transport al gazelor naturale, însoțite de informații relevante legate de determinarea acestora:

a) în cazul în care sunt aplicate, tarifele pentru serviciul de transport volumetrice menționate la pct. 324;

b) în cazul în care sunt aplicate, tarife pentru serviciile auxiliare prevăzute la pct. 325 și 326;

c) prețurile de referință și alte prețuri aplicabile în alte puncte, decât cele menționate la pct. 407.

**410.** Suplimentar, trebuie publicate următoarele informații cu privire la tarifele pentru serviciul de transport al gazelor naturale:

1) explicații privind:

a) diferența dintre nivelul tarifelor pentru serviciul de transport pentru același tip de serviciu de transport, aplicabil în perioada tarifară în curs și în perioada tarifară pentru care se publică informațiile;

b) diferența estimată dintre nivelul tarifelor pentru serviciul de transport pentru același tip de servicii de transport, aplicabil în perioada tarifară pentru care se publică informațiile și în fiecare perioadă tarifară din cadrul perioadei de reglementare rămase;

2) cel puțin un model simplificat de tarif, actualizat periodic, însoțit de explicația modului de utilizare a acestuia, care să permită utilizatorilor de sistem să calculeze tarifele pentru serviciul de transport aplicabile în perioada tarifară în curs și să estimeze posibila evoluție a acestora după încheierea acestei perioade tarifare.

**411.** Pentru punctele excluse de la definiția punctelor relevante menționate în Regulamentul privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 421/2017, informațiile privind volumul capacității contractate estimate și volumul estimat al fluxului de gaze naturale se publică în conformitate cu pct. 15 al acestui Cod.

### **Secțiunea 3**

#### **Forma de publicare**

**412.** Pentru Părțile Contractante ale căror OST sunt membri sau observatori ai ENTSO-G, informațiile prevăzute la pct. 407-411 se publică de către OST în conformitate cu cerințele pct. 417-418, prin intermediul unui link, inserat pe platforma stabilită de către ENTSO-G, către pagina sa electronică.

Aceste informații trebuie să fie accesibile publicului în mod gratuit și fără nicio limitare la utilizarea lor. Informațiile se publică:

1) într-un format ușor de utilizat;

2) într-un mod clar, ușor accesibil și pe bază nediscriminatorie;

3) într-un format care poate fi descărcat;

4) în limba română și, în măsura în care este posibil, în limba engleză.

**413.** Pentru părțile contractante ale căror OST sunt membri sau observatori ai ENTSO-G următoarele informații cu privire la punctele de interconectare trebuie publicate pe platforma stabilită de către ENTSO-G:

1) simultan cu momentul stabilit la pct. 407, prețurile de rezervă pentru PCS pentru capacitate fermă și pentru PCS pentru capacitate întreruptibilă;

2) simultan cu momentul stabilit la pct. 408-411, taxa bazată pe flux menționată la pct. 324, subpunctul 1), în cazul în care această taxă este aplicată.

Pentru alte Părți Contractante, această informație trebuie publicată pe pagina electronică a OST.

**414.** Informațiile menționate la pct. 413 se publică în modul următor:

- 1) în conformitate cu pct. 412, subpunctele 1)-3);
- 2) în limba română și în limba engleză;
- 3) într-un tabel standardizat care trebuie să includă cel puțin următoarele informații:
  - a) punctul de interconectare;
  - b) direcția fluxului de gaze naturale;
  - c) denumirea OST;
  - d) ora de începere și de încheiere a produsului;
  - e) tipul de capacitate (fermă sau întreruptibilă);
  - f) indicele PCS;

g) tariful aplicabil per kWh/h și per kWh/zi, în MDL și în EURO luând în considerare următoarele elemente:

(1) în cazul în care unitatea de capacitate aplicată este kWh/h, informațiile privind tariful aplicabil per kWh/zi nu sunt obligatorii, și viceversa;

(2) în cazul în care moneda locală este alta decât EURO, informațiile privind tariful aplicabil în EURO nu sunt obligatorii.

**415.** În plus, tot în perioada stabilită la pct. 408-411, respectivul tabel standardizat trebuie să includă simularea tuturor taxelor percepute pentru trecerea unui flux de 1 GWh/zi/an pentru fiecare punct de interconectare, în MDL sau în EURO după caz, sub rezerva pct. 416, subpunctul 3), lit. g), alin. 2).

**416.** În cazul în care informațiile stabilite la pct. 414 sunt diferite de informațiile corespunzătoare menționate la pct. 413, prevalează informațiile corespunzătoare menționate la pct. 413.

## **Secțiunea 4**

### **Termenele de publicare a informațiilor**

**417.** Termenul pentru publicarea informațiilor prevăzute la pct. 408-411 este următorul:

- 1) pentru informațiile prevăzute la pct. 408, cel târziu cu 30 de zile înainte de licitația anuală a capacității anuale;

2) pentru informațiile prevăzute la pct. 408-411, cel târziu cu 30 de zile înainte de respectiva perioadă tarifară;

3) pentru tarifele pentru serviciul de transport al gazelor naturale actualizate în cadrul perioadei tarifare - imediat după aprobarea de către Agenție, în conformitate cu pct. 356.

**418.** Fiecare actualizare a tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale trebuie să fie însoțită de informații care să indice motivele pentru care nivelul tarifului a fost modificat. În cazul în care se aplică pct. 355, subpunctul 2), fiecare actualizare a tarifelor pentru serviciul de transport trebuie să fie însoțită și de *raportul* actualizat menționat la pct. 407, subpunctul 2) pentru tipurile respective de PCS pentru capacitate întreruptibilă.

## **CAPITOLUL IX**

### **CAPACITATEA INCREMENTALĂ**

#### **Secțiunea 1**

##### **Principii tarifare privind capacitatea incrementală**

**419.** Prețul minim la care OST acceptă cererea de capacitate incrementală este prețul de referință. Pentru calcularea testului economic, prețurile de referință trebuie să fie determinate prin includerea în metoda de calculare a prețurilor de referință a ipotezelor relevante legate de oferta de capacitate incrementală.

**420.** În cazul în care abordarea privind prețul fix prevăzută la pct. 391, subpunctul 2) este considerată a fi oferită pentru capacitatea incrementală, prețul de rezervă menționat la pct. 391, subpunctul 2) se bazează pe costurile de investiții și de funcționare estimate. Odată ce capacitatea incrementală este comandată, respectivul preț de rezervă se ajustează proporțional cu diferența dintre costurile de investiții estimate și cele reale, indiferent dacă această diferență este pozitivă sau negativă.

**421.** În cazul în care alocarea capacității incrementale la prețul de referință nu ar genera venituri suficiente pentru a obține un rezultat pozitiv la testul economic, poate fi aplicată o primă minimă obligatorie în cadrul primei licitații sau al primului mecanism alternativ de alocare în care se oferă capacitate incrementală. Prima minimă obligatorie poate fi aplicată, de asemenea, în licitațiile ulterioare, atunci când se oferă capacitatea care a rămas inițial nevândută sau capacitatea care a fost inițial rezervată în conformitate cu pct. 143 și 144 a prezentului Cod. Decizia privind oportunitatea aplicării unei prime minime obligatorii și licitațiile în cadrul cărora trebuie aplicată aceasta se adoptă de către Agenție în conformitate cu art. 98-99 din Legea nr. 108/2016.

**422.** Nivelul primei minime obligatorii trebuie să permită obținerea unui rezultat pozitiv la testul economic cu veniturile generate de capacitatea oferită în cadrul primei licitații sau al primului mecanism alternativ de alocare în care se oferă capacitate incrementală. Intervalul în care se situează nivelul primei minime obligatorii, în funcție de capacitatea alocată estimată, este transmis spre aprobare Agenție în conformitate cu pct. 260, subpunctul 3).

**423.** O primă minimă obligatorie aprobată de Agenție se adaugă la prețul de referință pentru produsele de capacitate agregată în punctul de interconectare corespunzător și se atribuie exclusiv OST pentru care prima minimă obligatorie a fost aprobată de Agenție. Acest principiu implicit de atribuire a primei minime obligatorii nu aduce atingere unei eventuale prime de licitație suplimentare în conformitate cu pct. 384, nici unui acord alternativ între autoritățile naționale de reglementare implicate.

## **CAPITOLUL X**

### **Secțiunea 1**

#### **Metodologiile și parametrii utilizați pentru a determina venitul reglementat sau venitul-țintă al OST. Contractele existente**

**424.** Agenția transmite Comitetului de reglementare al CE, în conformitate cu procedura definită de acesta, toate informațiile necesare cu privire la metodologiile și parametrii utilizați pentru determinarea venitului reglementat și a venitului-țintă al OST, în acest sens, OST trimite Agenției cu titlu informativ, contractele sau informațiile privind rezervările de capacitate.

**425.** Prezentul Cod nu aduce atingere nivelurilor tarifelor pentru serviciul de transport rezultate din contractele sau din rezervările de capacitate încheiate înainte de aprobarea a noilor tarife elaborate în conformitate cu prezentul Cod, dacă aceste contracte sau rezervări de capacitate nu prevăd nicio modificare a nivelurilor tarifelor pentru serviciul de transport bazate pe capacitate și/sau volumetrice, cu excepția indexărilor, dacă este cazul.

**426.** Prevederile contractuale ce țin de tarifele pentru serviciul de transport și de rezervările de capacitate menționate la pct. 425 nu pot fi reînnoite, modificate sau prelungite după data expirării lor.

### **Secțiunea 2**

#### **Monitorizarea punerii în aplicare**

**427.** În contextul implementării responsabilităților de monitorizare și analizare a modului în care OST pune în aplicare prezentul Cod, Agenția și OST transmit informația solicitată de Secretariatul Comunității Energetice și ENTSO-G.

**428.** Confidențialitatea informațiilor sensibile din punct de vedere comercial este asigurată de Secretariatul Comunității Energetice, Comitetul de reglementare al CE și ENTSO-G.

### **Secțiunea 3**

#### **Acordarea derogărilor**

**429.** La cererea unei entități care exploatează o conductă de interconectare care a beneficiat de o derogare de la art. 98 și 99 din Legea nr. 108/2016 sau de o derogare similară, autoritățile naționale de reglementare au dreptul de a acorda entității respective, în comun, o derogare de la aplicarea unuia sau mai multor puncte din prezentul Cod, în conformitate cu prezenta Secțiune, dacă aplicarea acesteia în cazul entității respective are una sau mai multe dintre consecințele negative enumerate în continuare :

- 1) nu facilitează comerțul cu gaze naturale și nici concurența efectivă în domeniu;
- 2) nu furnizează stimulente pentru investiții în capacitate nouă sau în vederea menținerii nivelurilor de capacitate existente;
- 3) denaturează în mod nerezonabil comerțul transfrontalier;
- 4) denaturează concurența cu alți operatori de infrastructură care oferă servicii de natură similară cu cele ale conductei de interconectare;
- 5) este imposibil de pus în aplicare, având în vedere natura specifică a conductelor de interconectare.

**430.** Entitatea care solicită o derogare în temeiul pct. 429 trebuie să includă în cererea sa o motivare detaliată, însoțită de toate documentele justificative, inclusiv, dacă este cazul, o analiză cost-beneficiu, care să demonstreze îndeplinirea uneia sau mai multor condiții prevăzute la pct. 429, subpunctele 1) -5).

**431.** Autoritățile naționale de reglementare din țările vecine examinează în comun cererea de derogare și o soluționează în strânsă cooperare. În cazul în care acordă o derogare, autoritățile naționale de reglementare relevante specifică durata acesteia în deciziile/hotărârile lor.

**432.** Autoritățile naționale de reglementare notifică Comitetul de reglementare al CE și Secretariatul Comunității Energetice despre deciziile/hotărârile privind acordarea unor astfel de derogări.

**433.** Autoritățile naționale de reglementare pot revoca o derogare dacă împrejurările sau motivele care stau la baza acestora, sau ambele, nu mai sunt valabile sau ca urmare a unei recomandări motivate din partea Comitetului de reglementare al CE sau a Secretariatului Comunității Energetice de a revoca o derogare din cauza lipsei de justificare a acesteia.

## **TITLUL VI**

### **ECHILIBRAREA REȚELEI DE TRANSPORT**

#### **AL GAZELOR NATURALE**

#### **CAPITOLUL I**

#### **DISPOZIȚII GENERALE**

## **Secțiunea 1**

### **Obiect și domeniu de aplicare**

**434.** Presentul 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.** Presentul 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.** Presentul 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 nerestrictivă 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 reexamineate 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 distribuirea 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 revizuii 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;
- 8) precizarea că nominalizarea/renominalizarea se depune pentru cantitățile de gaze naturale care sunt declarate pentru a fi transportate folosind capacitatea condiționată.

### **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.

**491<sup>1</sup>.** Nominalizările/renominalizările pentru capacitatea condiționată sunt prezentate exclusiv la punctele de interconectare de intrare și de ieșire unde este oferită capacitate condiționată.

**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 se încalcă cerințele privind cuprinsul și/sau procedura de depunere a nominalizării / renominalizării;

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;

e) absența unui contract valabil privind prestarea serviciului de transport al gazelor naturale sau încălcarea termenilor acestuia;

f) încălcarea condițiilor stabilite la punctul 311<sup>7</sup>.

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 are dreptul de a respinge o nominalizare/renominalizare a unui utilizator de sistem dacă cantitățile de gaze naturale planificate de a fi injectate ale respectivului

utilizator de sistem nu sunt egale cu cantitățile de gaze naturale planificate de a fi preluate din rețea, cu excepția nominalizărilor / renominalizărilor depuse pentru utilizarea capacității condiționate.

**501<sup>1</sup>.** La verificarea nominalizărilor/renominalizărilor, OST ține cont de prioritatea tipurilor de capacitate alocate utilizatorilor de sistem pentru perioada corespunzătoare (de la cea mai mare la cea mai mică prioritate):

- 1) capacitate fermă;
- 2) capacitate întreruptibilă;
- 3) capacitate condiționată.

Dintre același tip de capacități prioritatea este acordată utilizatorului de sistem cu care au rezervate produse de capacitate cu cea mai mare perioadă: anuală, trimestrială, lunară, zilnică. În cazul în care nominalizarea pentru capacitate de același tip și perioadă este imposibil de îndeplinit din motive tehnice, aceasta se alocă proporțional cantităților nominalizate.

**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 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**

**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:

cantitatea de dezechilibru zilnic = intrări - 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 combustibilul 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 eficientă 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 transmiterii 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.

**577<sup>1</sup>.** OSD rețelele căruia sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale, transmite OST informația în conformitate cu prezentul Titlu și pct. 176 din Regulile pieței gazelor naturale, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 534/2019, recepționată de la OSD adiacenți și/sau operatorii sistemelor de distribuție închis (OSDI), rețelele cărora sunt racordate în aval de punctul de racordare la rețeaua de distribuție (OSD/OSDÎ din aval).

**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 părți 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, inclusiv pentru OSD/OSDÎ din aval 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.

**582<sup>1</sup>.** OSD transmite informațiile privind alocarea pentru fiecare portofoliul de echilibrare al PRE pentru distribuția gazelor naturale prin rețelele pe care le operează, în baza informațiilor transmise de OST către OSD în conformitate cu prevederile din prezentul Capitol și Regulile pieței gazelor naturale, aprobate prin Hotărârea ANRE nr.534/2019, referitoare la punctele de ieșire în rețelele de distribuție a gazelor naturale din rețelele de

transport, inclusiv alocarea pentru fiecare portofoliu de echilibrare al PRE pentru distribuția gazelor naturale prin rețelele OSD/OSDÎ din aval, care nu sunt racordați direct la sistemul de transport al gazelor naturale.

**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 Secțiuni.

**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 Secțiuni 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.

## **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 privință 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.