

**Decizia nr. 731 din 17.05.2017**  
**pentru aprobarea Metodologiei privind modelul comun de rețea**

Având în vedere prevederile art. 36 alin. (7) lit. q) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 9 alin. (5), alin. (6) lit. d) și alin. (10) din Regulamentul (UE) nr. 1222/2015 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, precum și solicitarea Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. nr. 10950/24.03.2017, înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei cu nr. 22530/27.03.2017, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și d) și ale art. 9 alin. (1) lit. i) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea**  
**DECIZIE**

- Art. 1.** - Se aprobă Metodologia privind modelul comun de rețea, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.
- Art. 2.** - Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A. duce la îndeplinire prevederile prezentei decizii, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentei decizii.
- Art. 3.** - Prezenta decizie se comunică Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A. și produce efecte de la data comunicării.
- Art. 4.** - Prezenta decizie se publică pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, respectiv pe pagina de internet a Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A., în termen de două zile de la data comunicării.

**Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,**  
**Niculae HAVRILEȚ**

**Metodologia privind modelul comun de rețea\*****Având în vedere că**

- (1) Acest document reprezintă o propunere comună elaborată de către toți Operatorii de Transport și de Sistem (denumiți în continuare „OTS”) cu privire la elaborarea unei metodologii privind modelul comun de rețea (denumită în continuare „CGMM”).
- (2) Acest document ia în considerare principiile și obiectivele generale stabilite în Regulamentul Comisiei (UE) 2015/1222 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (denumit în continuare „Regulamentul 2015/1222”) precum și în Regulamentul (CE) nr 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1228/2003 (denumit în continuare „Regulamentul (CE) nr 714/2009”). Scopul Regulamentului 2015/1222 este de a coordona și armoniza calcularea și alocarea capacității pe piața pentru ziua următoare și pe piața intrazilnică. Pentru a facilita aceste obiective este necesar ca toți OTS să utilizeze un model comun de rețea. Un model comun de rețea poate fi creat doar pe baza unei metodologii comune privind constituirea unui astfel de model.
- (3) CGMM descrisă în prezentul document stabilește modelul comun de rețea, furnizarea datelor privind producția și consumul necesare pentru stabilirea modelului comun de rețea fiind prevăzută în cadrul metodologiei de furnizare a datelor privind producția și consumul, în conformitate cu prevederile art. 16 din Regulamentul 2015/1222.
- (4) Art. 17 din Regulamentul 2015/1222 constituie baza legală a CGMM și definește mai multe cerințe specifice pe care aceasta trebuie să le aibă în vedere:  
*„1. În termen de 10 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, toate OTS-urile elaborează în comun o propunere de metodologie privind modelul comun de rețea. Propunerea face obiectul unei consultări în conformitate cu articolul 12.*

---

\* Metodologia privind modelul comun de rețea reprezintă traducerea din limba engleză în limba română a documentului propus de toți operatorii de transport și de sistem „All TSOs proposal for a common grid model methodology in accordance with article 17 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management”

2. Metodologia privind modelul comun de rețea permite stabilirea unui model comun de rețea. Aceasta conține cel puțin următoarele elemente:

(a) o definiție a scenariilor, în conformitate cu articolul 18;

(b) o definiție a modelelor individuale de rețea, în conformitate cu articolul 19;

(c) o descriere a procedurii de fuzionare a modelelor individuale de rețea pentru a forma modelul comun de rețea“.

- (5) Art. 2 alin. (2) din Regulamentul 2015/1222 definește modelul comun de rețea după cum urmează:

*„un set de date la nivelul întregii Uniuni convenit între diferite OTS-uri care descrie principalele caracteristici ale sistemului electroenergetic (producție, consum și topologia rețelei), precum și regulile de modificare a acestor caracteristici în cursul procesului de calcul al capacităților“*

- (6) Art. 2 alin. (4) din Regulamentul 2015/1222 definește un scenariu după cum urmează:

*„starea prognozată a sistemului electroenergetic pentru un anumit interval de timp“*

- (7) Art. 2 alin. (1) din Regulamentul 2015/1222 definește modelul individual de rețea după cum urmează:

*„un set de date care descrie caracteristicile sistemului electroenergetic (producție, consum și topologia rețelei), precum și regulile aferente de modificare a acestor caracteristici în cursul calculului capacităților, pregătit de OTS-urile responsabile, care urmează să fie fuzionat cu alte componente de modele individuale de rețea pentru a crea modelul comun de rețea“*

- (8) Cerințele prevăzute la art. 17 sunt detaliate în cadrul art. 18 și 19 din Regulamentul 2015/1222. Art.18 privind scenariile prevede următoarele:

*„1. Toate OTS-urile colaborează pentru elaborarea unor scenarii comune pentru fiecare interval de timp al calculului capacităților menționat la articolul 14 alineatul (1) literele (a) și (b). Scenariile comune se utilizează pentru a descrie o situație specifică prognozată privind producția, consumul și topologia rețelei pentru sistemul de transport din modelul comun de rețea.*

*2. Se elaborează un scenariu pentru fiecare unitate de timp a pieței, atât pentru intervalul de timp al calculului capacităților pentru ziua următoare, cât și pentru intervalul de timp al calculului capacităților intrazilnice.*

3. Pentru fiecare scenariu, toate OTS-urile colaborează în vederea elaborării de norme comune pentru determinarea poziției nete în fiecare zonă de ofertare și a fluxului pentru fiecare linie electrică directă. Aceste norme comune trebuie să se bazeze pe cele mai bune prognoze ale poziției nete pentru fiecare zonă de ofertare și pe cea mai bună prognoză a fluxurilor pe fiecare linie electrică directă pentru fiecare scenariu și includ echilibrul global între consum și producție pentru sistemul de transport din Uniune. La definirea scenariilor nu trebuie să existe nicio discriminare nejustificată între schimburile interne și interzonale, în conformitate cu punctul 1.7 din anexa I la Regulamentul (CE) 714/2009“.

Punctul 1.7 din Anexa I la Regulamentul (CE) 714/2009 prevede următoarele:

„Pentru a defini zonele de rețea adecvate în care și între care se aplică gestionarea congestiei, OTS se bazează pe principiile eficienței costurilor și al reducerii la minim a impacturilor negative pe piața internă a energiei electrice. În special, OTS nu limitează capacitatea de interconexiune pentru a rezolva o congestie situată în interiorul zonei proprii de control, cu excepția motivelor menționate anterior și a motivelor de funcționare în siguranță. În cazul în care se produce această situație, aceasta este descrisă și prezentată în mod transparent de către OTS tuturor utilizatorilor. Această situație nu este tolerată decât până în momentul în care este găsită o soluție pe termen lung. Metodologia și proiectele care permit găsirea soluției pe termen lung sunt descrise și prezentate în mod transparent de către OTS tuturor utilizatorilor sistemului. “

- (9) Art. 19 din Regulamentul 2015/1222 stabilește mai multe cerințe specifice privind modelele individuale de rețea, acestea reprezentând elementele fundamentale de constituire a modelului comun de rețea:

„1. Pentru fiecare zonă de ofertare și pentru fiecare scenariu:

(a) Toate OTS-urile din zona de ofertare prezintă împreună un singur model individual de rețea care este în conformitate cu articolul 18 alineatul (3); sau

(b) Fiecare OTS din zona de ofertare prezintă un model individual de rețea pentru aria sa de control, inclusiv interconexiunile, cu condiția ca suma pozițiilor nete din ariile de control, inclusiv interconexiunile, care acoperă zona de ofertare să fie în conformitate cu articolul 18 alineatul (3).

2. Fiecare model individual de rețea reprezintă cele mai bune prognoze posibile ale condițiilor sistemului de transport pentru fiecare scenariu specificat de operatorul

*(operatorii) de transport și de sistem în momentul în care este creat modelul individual de rețea.*

*3. Modelele individuale de rețea acoperă toate elementele de rețea ale sistemului de transport care sunt utilizate în analizele regionale privind siguranța în funcționare pentru fiecare interval de timp în cauză.*

*4. Toate OTS-urile își armonizează, în cea mai mare măsură posibilă, modul în care sunt construite modelele individuale de rețea.*

*5. Fiecare OTS furnizează toate datele necesare în modelul individual de rețea pentru a permite analiza fluxurilor de putere activă și reactivă și analiza tensiunii în regim staționar.*

*6. Atunci când este cazul și de comun acord între toate OTS-urile dintr-o regiune de calcul al capacităților, fiecare OTS din regiunea de calcul al capacităților în cauză face schimb de date cu celelalte OTS-uri pentru a permite analiza tensiunii și a stabilității dinamice“.*

- (10) Art. 27 alin. (1) din Regulamentul 2015/1222 prevede o cerință privind procesul de fuzionare:

*„1. În termen de șase luni de la adoptarea deciziilor referitoare la metodologia de furnizare a datelor privind producția și consumul menționată la articolul 16 și la metodologia privind modelul comun de rețea menționată la articolul 17, toate OTS-urile organizează procesul de fuzionare a modelelor individuale de rețea“.*

- (11) Primul paragraf din art. 9 alin. (9) al Regulamentului 2015/1222 stabilește încă două obligații:

*„Propunerea de termeni și condiții sau de metodologii include o propunere de calendar pentru punerea lor în aplicare, precum și o descriere a impactului preconizat al acestora în ceea ce privește obiectivele prezentului regulament“*

- (12) Art. 28 alin. (3) ÷ (5) din Regulamentul 2015/1222 formulează obligații suplimentare relevante pentru CGMM:

*„3. Pentru fiecare interval de timp al calculului capacităților, fiecare OTS stabilește modelul individual de rețea pentru fiecare scenariu în conformitate cu articolul 19, în vederea fuzionării modelelor individuale de rețea într-un model comun de rețea.*

*4. Fiecare OTS furnizează OTS-urilor responsabile cu fuzionarea modelelor individuale de rețea într-un model comun de rețea cel mai fiabil set de estimări posibil pentru fiecare model individual de rețea.*

*5. Pentru fiecare interval de timp al calculului capacităților se creează un singur model comun de rețea, la nivelul întregii Uniuni, pentru fiecare scenariu, astfel cum este prevăzut la articolul 18, prin fuzionarea datelor de intrare ale tuturor OTS-urilor care aplică procesul de calcul al capacităților prevăzut la alineatul (3) din prezentul articol“.*

- (13) Art. 9 alin. (9) din Regulamentul 2015/1222 prevede să fie descris impactul estimat al CGMM asupra obiectivelor din Regulamentul 2015/1222. Impactul este prezentat mai jos [punctele (14) ÷ (23) din prezenta Secțiune preambul].
- (14) Documentul contribuie la și nu împiedică în nici un fel îndeplinirea obiectivelor prevăzute la art. 3 din Regulamentul 2015/1222. În mod deosebit, CGMM conduce la îndeplinirea obiectivului privind promovarea unei concurențe efective în ceea ce privește producția, tradingul și furnizarea energiei electrice [art. 3 lit. (a) din Regulamentul 2015/1222] prin contribuția la calcularea coordonată a capacității de interconexiune, prin prevederea unei metodologii comune pentru pregătirea modelelor individuale de rețea ce vor fuziona într-un modelul comun pan-european de rețea.
- (15) În vederea asigurării unei utilizări optime a infrastructurii de transport conform art. 3 lit. (b) din Regulamentul 2015/1222, CGMM reprezintă o metodologie comună prin care se stabilește modelul comun de rețea ce permite efectuarea unor calcule privind disponibilitatea optimă a rețelei electrice de transport și, prin urmare, utilizarea optimă a infrastructurii de transport.
- (16) CGMM are în vedere asigurarea siguranței în funcționare conform art. 3 lit. (c) din Regulamentul 2015/1222, impunând ca modelele individuale de rețea să conțină modelarea specifică a tuturor elementelor de rețea, a producției și a consumului la tensiunea mai mare sau egală cu 220 kV sau mai mică decât 220 kV, dacă sunt utilizate în analiza regională de siguranță operațională.
- (17) În conformitate cu art. 3 lit. (d) din Regulamentul 2015/1222 și având în vedere metodologiile de calcul al capacității ce vor fi elaborate în conformitate cu prevederile Regulamentului 2015/1222, stabilirea modelului comun de rețea și utilizarea acestuia în procesul de calcul al capacității va conduce la optimizarea calculului și a alocării capacității interzonale, prin asigurarea unei metodologii și a unor date de intrare comune pentru pregătirea modelelor individuale de rețea ce vor fuziona în modelul comun pan-european de rețea.

- (18) Prin elaborarea modelului comun de rețea stabilit pe baza unei metodologii comune, angajante, în care stabilirea modelului comun de rețea are la bază o metodologie obligatorie, care a fost supusă consultării părților interesate în conformitate cu Regulamentul 2015/1222 și care va fi aprobată de către toate autoritățile de reglementare înainte de a fi aplicată în Uniunea Europeană (denumită în continuare „Uniune”), CGMM contribuie la îndeplinirea obiectivului privind tratamentul corect și nediscriminatoriu pentru OTS, OPEED, ACER, autoritățile de reglementare și participanții la piața de energie electrică. CGMM, prin prevederea unei metodologii comune obligatorii pentru furnizarea modelului comun de rețea și luând act de utilizarea modelului comun de rețea în procesul de calcul al capacităților, contribuie suplimentar la îndeplinirea scopului general privind accesul egal la capacitatea de interconexiune, conform art. 3 lit. (e) din Regulamentul 2015/1222.
- (19) CGMM asigură și îmbunătățește transparența și fiabilitatea informațiilor conform art. 3 lit. (f) din Regulamentul 2015/1222, prin prevederile de monitorizare a calității și de publicare a indicatorilor și a rezultatelor monitorizării, ca parte a datelor ce vor fi furnizate conform art. 31 alin. (3) din Regulamentul 2015/1222.
- (20) CGMM contribuie și la îndeplinirea obiectivului privind respectarea necesității unei piețe echitabile și ordonate și a formării unor prețuri echitabile și ordonate [art. 3 lit. (h) din Regulamentul 2015/1222] prin prevederea utilizării unui model comun de rețea în procesul de calcul al capacităților pe baza unei metodologii comune, ce precizează datele de intrare pentru pregătirea modelele individuale de rețea ce vor fuziona într-un model comun pan-european de rețea.
- (21) CGMM contribuie la funcționarea și dezvoltarea eficientă și pe termen lung a sistemelor de transport al energiei electrice precum și a sectorului energiei electrice din Uniune, ca urmare a faptului că un model comun al rețelei pan-europene va fi utilizat într-o manieră coordonată la nivelul întregii Uniuni.
- (22) În cele din urmă, CGMM contribuie la asigurarea accesului nediscriminatoriu la capacitatea interzonală [art. 3 lit. (j) din Regulamentul 2015/1222] prin furnizarea unui model comun de rețea pe baza unei metodologii comune obligatorii ce va fi folosită în procesul de calcul al capacităților.
- (23) În concluzie, CGMM contribuie la îndeplinirea obiectivelor generale din Regulamentul 2015/1222 în beneficiul tuturor OTS, OPEED, ACER, autorităților de reglementare și participanților la piață.

## **Articolul 1**

### **Scop și domeniu de aplicare**

(1) Metodologia privind modelul comun de rețea reprezintă propunerea comună a tuturor OTS, conform prevederilor art. 17 din Regulamentul 2015/1222.

(2) Prezenta metodologie se aplică tuturor OTS din aria menționată la art. 1 alin. (2) din Regulamentul 2015/1222.

(3) OTS din jurisdicții aflate în afara ariei menționate la art. 1 alin. (2) din Regulamentul 2015/1222 pot furniza modelul propriu individual de rețea (denumit în continuare „IGM”), permițând fuzionarea acestuia într-un model comun de rețea (denumit în continuare „CGM”) și se vor alătura procesului CGM în mod voluntar cu respectarea următoarelor condiții:

a) să fie tehnic posibil să procedeze astfel și să fie conforme cu cerințele prevăzute în Regulamentul 2015/1222;

b) să fie de acord că au aceleași drepturi și responsabilități față de procesul CGM ca și OTS menționați la alin. (1); în mod deosebit să accepte că prezenta metodologie și metodologia de furnizare a datelor privind producția și consumul (denumită în continuare „GLDPM”) conform prevederilor art. 16 din Regulamentul 2015/1222, se aplică și părților relevante din aria lor de control;

c) să accepte toate celelalte condiții privitoare la natura voluntară a participării lor la procesul CGM, ce pot fi stabilite de OTS menționați la alin. (1);

d) OTS menționați la alin. (1) să fi încheiat un acord cu OTS menționați în prezentul alineat privind termenii participării voluntare;

e) odată ce OTS participanți în mod voluntar la procesul CGM au demonstrat conformitatea obiectivă cu cerințele prevăzute la lit. (a) - (d), OTS menționați la alin. (1), după verificarea îndeplinirii criteriilor prevăzute la lit. (a) - (d), aprobă un formular de cerere de la OTS care doresc să se alătore procesului CGM în conformitate cu procedura stabilită la art. 9 alin. (2) din Regulamentul 2015/1222.

(4) OTS prevăzuți la alin. (1) monitorizează dacă OTS participanți în mod voluntar la procesul CGM, conform alin. (3), își respectă obligațiile. Dacă un OTS care participă la procesul CGM conform alin.

(3) nu își respectă principalele obligații, conducând la punerea în pericol a implementării și aplicării prevederilor Regulamentului 2015/1222, OTS din aria menționată la alin. (1) reziliază participarea voluntară a OTS la procesul de stabilire a CGM în conformitate cu procedura stabilită la art. 9 alin. (2) din Regulamentul 2015/1222.



## **Articolul 2**

### **Definiții și interpretări**

În înțelesul prezentei metodologii, termenii utilizați au semnificația prevăzută la art. 2 din Regulamentul 2015/1222, precum și cea prevăzută în regulamentele menționate în prezenta metodologie. În plus, termenii de mai jos au următoarea semnificație:

1. „Rețele adiacente” - zonele care nu fac parte din aria de control sau zona de ofertare pentru care un IGM a fost creat, ci se află pe conturul acestora;
2. „Măsuri agreate” - măsurile de remediere convenite spre a fi implementate pe modelul comun de rețea;
3. „Punct de graniță” - un element virtual de rețea care marchează granița dintre doi OTS astfel încât, în ceea ce privește modelarea rețelei, (i) toate elementele de rețea dintr-o parte a punctului de graniță sunt atribuite ariei de responsabilitate a unui OTS, (ii) toate elementele de rețea din cealaltă parte a punctului de graniță sunt atribuite ariei de responsabilitate a celui alt OTS și (iii) un singur OTS este responsabil pentru modelarea fiecărui element relevant de rețea;
4. „Zonă CGM” - aria acoperită de modelul comun de rețea; aceasta reprezintă un set format din (i) zone de ofertare ale căror OTS contribuie cu propriul IGM la CGM și din (ii) interconexiunile care leagă aceste zone de ofertare cu zonele de ofertare care nu contribuie cu un IGM la CGM (nu fac parte din zona CGM);
5. „Procesul CGM” - toate etapele și toate aspectele aferente procesului prin intermediul căruia OTS construiesc și utilizează în comun IGM pentru a le agrega într-un CGM;
6. „Model echivalent” - un set de elemente de rețea modelate care împreună au același comportament electric ca parte a rețelei electrice; modelele echivalente sunt obținute printr-un proces cunoscut drept reducere;
7. „Durata maximă permisă TATL” - intervalul de timp în care o sarcină mai mare decât PATL și mai mică sau egală cu TATL poate fi suportată fără riscuri pentru echipamente;
8. „Element de rețea” - un echipament care este racordat sau face parte din rețeaua electrică de transport sau de distribuție inclusiv, dar fără a se limita la, elemente de rețea, unități generatoare și locuri de consum;
9. „Ipoteze de operare” - datele variabile, precum graficele și setările diverselor echipamente, necesare pentru a descrie comportamentul prognozat al sistemului de transport;

10. „Limitele operaționale monitorizate” - un set de limite de siguranță operațională cu care trebuie să se conformeze un model de rețea;
11. „PATL (permanent admissible transmission loading = sarcina permanent admisibilă a rețelei electrice de transport)” - sarcina maximă măsurată în amperi, MW sau MVA ce poate fi suportată de o linie electrică aeriană de transport, un cablu sau un transformator pe o durată nelimitată de timp, fără riscuri pentru echipamente;
12. „Nod de echilibru” - un nod virtual care are scopul de a echilibra puterea activă și reactivă în calculele de regimuri;
13. „TATL (temporary admissible transmission loading = sarcina temporar admisibilă a rețelei electrice de transport)” - sarcina maximă măsurată în amperi, MW sau MVA care poate fi suportată pe o durată limitată de timp, fără riscuri pentru echipamente;
14. „Curent de declanșare” - pragul maxim de curent peste care o linie de transport, un cablu sau un transformator declanșează fără temporizare.

### **Articolul 3** **Scenarii**

- (1) La momentul constituirii modelelor individuale de rețea pentru fiecare unitate de timp a pieței, cu două zile înainte de ziua livrării pentru intervalul de timp al calculului capacităților pentru ziua următoare, fiecare OTS aplică principiile generale prevăzute la alin. (3), precum și principiile specifice pentru intervalul de timp al calculului capacităților pentru ziua următoare, prevăzute la alin. (4).
- (2) La momentul constituirii modelelor individuale de rețea pentru fiecare unitate de timp a pieței, cu o zi înainte de ziua livrării pentru intervalul de timp al calculului capacităților intrazilnice, fiecare OTS aplică principiile generale prevăzute la alin. (3), precum și principiile specifice pentru intervalul de timp al calculului capacităților intrazilnice, prevăzute la alin. (5).
- (3) Următoarele principii se aplică tuturor scenariilor:
  - a) în ceea ce privește prognoza privind topologia rețelei
    - (i) retragerile din funcțiune, indiferent de cauza acestora, se modelează indiferent dacă elementul de rețea se estimează a fi indisponibil pe toată durata scenariului sau numai parțial;
    - (ii) elementele de rețea care realizează reglajul tensiunii se includ chiar dacă acestea ar putea fi deconectate din motive operaționale;
    - (iii) topologia rețelei reflectă situația operațională.

- b) în situația în care datele structurale se schimbă în perioada de timp aferentă scenariului
    - (i) elementele de rețea care sunt adăugate sau scoase din funcțiune, sunt incluse pe toată durata scenariului și sunt eliminate din topologia IGM în toate scenariile în care acestea nu sunt disponibile cel puțin o parte din durata scenariului;
    - (ii) modificările privind caracteristicile elementelor de rețea se realizează prin includerea acelor caracteristici a căror utilizare este cea mai acoperitoare din punct de vedere al securității operaționale;
  - c) în ceea ce privește limitele operaționale
    - (i) fiecare OTS aplică limitele adecvate corespunzătoare anotimpului vizat pentru fiecare element de rețea;
    - (ii) pentru limitele termice, fiecare OTS utilizează atât PATL cât și TATL.
- (4) Următoarele principii specifice se aplică scenariilor pentru intervalul de calcul al capacităților pentru ziua următoare:
- a) în ceea ce privește prognoza de producție
    - (i) în cazul producției de tip intermitent (cu caracter variabil) fiecare OTS utilizează cea mai recentă prognoză de producție de tip intermitent;
    - (ii) în cazul producției dispecerizabile fiecare OTS ia în considerare retragerile din funcționare planificate și ajustează producția prognozată luând în considerare producția de tip intermitent prognozată, astfel încât să acopere prognoza de consum, pierderile din rețea și poziția netă;
  - b) în ceea ce privește prognoza de consum
    - (i) fiecare OTS va utiliza cea mai bună prognoză de consum;
  - c) în ceea ce privește poziția netă din fiecare zonă de ofertare și fluxul pe fiecare linie de curent continuu
    - (i) fiecare OTS urmează procedura prevăzută la art. 19.
- (5) Următoarele principii se aplică scenariilor pentru intervalul de timp al calculului capacității intrazilnice
- a) în ceea ce privește prognoza de producție
    - (i) în cazul producției de tip intermitent (cu caracter variabil) fiecare OTS utilizează cea mai recentă prognoză de producție intermitentă;
    - (ii) în cazul producției dispecerizabile fiecare OTS utilizează planificarea schemelor de funcționare al acestora;

- b) în ceea ce privește prognoza de consum
  - (i) fiecare OTS va utiliza cea mai bună prognoză de consum;
- c) în ce privește poziția netă din fiecare zonă de ofertare și fluxul pe fiecare linie de curent continuu
  - (i) fiecare OTS utilizează rezultatele pieței pentru ziua următoare conform prevederilor art. 18.

#### **Articolul 4**

##### **Modele individuale de rețea**

- (1) Fiecare OTS constituie modele individuale de rețea pentru fiecare dintre scenariile prevăzute la art. 3 alin. (1) și (2).
- (2) La momentul elaborării modelului individual de rețea fiecare OTS parcurge următoarele etape:
  - a) creează un model cu echipamente actualizat, care să conțină datele structurale descrise la art. 5 ÷ 11;
  - b) identifică și include modificările structurale conform principiilor prevăzute la art. 3;
  - c) integrează ipoteze de operare actualizate, prin includerea în model a datelor variabile prevăzute la art. 12 ÷ 16 ;
  - d) face schimbul de date, prevăzute la art. 17, cu toți ceilalți OTS prin intermediul platformei de informații prevăzute la art. 21;
  - e) aplică regulile comune de determinare a poziției nete din fiecare zonă de ofertare și fluxul fiecărei linii de curent continuu prevăzute la art. 18 și 19;
  - f) se asigură ca modelul să fie în concordanță cu pozițiile nete și cu fluxurile pe liniile de curent continuu stabilite în conformitate cu art. 18 și 19;
  - g) se asigură ca măsurile de remediere aplicate (dacă e cazul) să poată fi clar identificate și să fie conforme cu prevederile metodologiei privind acțiunile de remediere în calculul capacităților, prevăzută la art. 25 din Regulamentul 2015/1222, precum și cu obiectivul general privind tratamentul echitabil și nediscriminatoriu prevăzut la art. 3 lit. (e) din Regulamentul 2015/1222;
  - h) elaborează calcule de regimuri pentru a verifica
    - (i) convergența soluției;
    - (ii) plauzibilitatea tensiunilor nodale și a fluxurilor de putere activă și reactivă de pe elementele de rețea;

- (iii) plauzibilitatea puterilor active și reactive evacuate de fiecare generator;
  - (iv) plauzibilitatea producției/consumului de putere reactivă aferentă dispozitivelor de compensare a puterii reactive conectate în derivație; și
  - (v) conformitatea cu standardele aplicabile privind siguranța în funcționare;
- i) dacă este necesar, modifică modelul de echipament și/sau ipotezele de operare și repetă etapa prevăzută la lit. (h);
  - j) dacă este cazul, efectuează reducerea rețelei conform prevederilor art. 11;
  - k) în conformitate cu prevederile art. 28 alin. (3) și (4) din Regulamentul 2015/1222 furnizează IGM și îl pune la dispoziție pentru fuzionarea într-un model comun de rețea prin intermediul platformei de informații prevăzute la art. 21;
  - l) se asigură ca IGM să îndeplinească criteriile de calitate conform art. 23;
  - m) repetă etapele relevante după cum este necesar și în conformitate cu celelalte obligații prevăzute în prezenta metodologie.

(3) Fiecare OTS respectă procesul de fuzionare a IGM-ilor într-un CGM, descris la art. 20.

(4) Fiecare OTS își actualizează propriul IGM cu măsurile agreeate, dacă este cazul.

(5) Fiecare OTS respectă cerințele prevăzute la art. 22. Toate datele (orele) menționate în prezenta metodologie se referă la ora pieței, așa cum este definită la art. 2 pct. (15) din Regulamentul 2015/1222.

## **Articolul 5**

### **Date ce se includ în IGM**

(1) IGM conține elementele rețelei de înaltă și de foarte înaltă tensiune în măsura în care acestea sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare din intervalul de timp respectiv.

(2) Se furnizează un cod de identificare pentru fiecare element de rețea inclus.

(3) Acolo unde prezenta metodologie face referire la o defalcare pe surse primare de energie, aceasta trebuie să fie conformă cu cea utilizată de platforma centrală de transparență a informațiilor conform Regulamentului (UE) nr. 543/2013 al Comisiei din 14 iunie 2013 privind transmiterea și publicarea datelor pe piețele energiei electrice și de modificare a anexei I la Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului.

(4) Dacă vreuna dintre datele solicitate nu este disponibilă pentru OTS, atunci OTS folosește în locul ei cea mai bună estimare a sa.

## **Articolul 6**

### **Elementele de rețea**

(1) Elementele de rețea descrise la alin. (2) sunt incluse în fiecare IGM indiferent dacă sunt operate de OTS sau de un operator de distribuție, inclusiv operatorul unui sistem de distribuție închis (denumit în continuare OD) dacă aceste elemente de rețea au tensiunea :

- a) mai mare sau egală cu 220 kV;
- b) mai mică decât 220 kV iar acele elemente de rețea sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare.

(2) Elementele de rețea relevante și datele ce trebuie furnizate pentru acestea sunt:

- a) stații: niveluri de tensiune, secțiuni de bare și, dacă este cazul, metoda de modelare folosită de OTS; dispozitivele de comutație cu includerea unui cod de identificare a dispozitivului de comutare și tipul acestuia, care cuprinde fie întrerupătoare, fie separatoare;
- b) linii sau cabluri: caracteristici electrice, stațiile la care acestea sunt racordate;
- c) transformatoare de putere, inclusiv transformatoare defazoare: caracteristici electrice, stațiile în care acestea sunt racordate, tipul de comutator de ploturi și tipul de reglaj, unde este cazul;
- d) dispozitivele de compensare a puterii și sistemele de transport flexibile de curent alternativ (denumit în continuare „c.a.”) (FACTS): tipul, caracteristicile electrice și tipul de reglare, unde este cazul.

(3) În IGM se include un model complet sau un model echivalent al acelor părți din rețea funcționând la tensiunea mai mică decât 220 kV indiferent dacă acele secțiuni de rețea sunt operate de OTS sau de un OD (inclusiv operatorul unui sistem de distribuție închis) dacă:

- a) acele părți de rețea au elemente utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare, sau
- b) elementele relevante de rețea din acele secțiuni ale rețelei racordează
  - (i) o unitate generatoare sau un loc de consum modelat detaliat în conformitate cu art. 8 sau art. 9, la tensiunea mai mare sau egală cu 220 kV;
  - (ii) două noduri la tensiunea mai mare sau egală cu 220 kV.

(4) Modelele complete și modelele echivalente prevăzute la alin. (3) cuprind cel puțin agregări de consum separat de producție și capacitatea de producere defalcată pe tipuri de surse primare de energie

și separată de consum în părțile corespunzătoare ale rețelei electrice, defalcate pe stațiile electrice aferente modelului echivalent sau pe stațiile la care sunt racordate părțile corespunzătoare ale rețelei.

## **Articolul 7**

### **Puncte de graniță**

- (1) Pentru fiecare graniță relevantă OTS respectivi delimitează responsabilitățile proprii în ceea ce privește modelarea rețelei, prin agreearea în comun a unor puncte de graniță corespunzătoare.
- (2) Fiecare OTS include toate elementele relevante de rețea din partea sa, la fiecare punct de graniță din IGM.
- (3) Fiecare OTS include fiecare punct de graniță în IGM propriu printr-o injecție fictivă.

## **Articolul 8**

### **Producție**

- (1) Unitățile generatoare, inclusiv compensatoarele sincrone și pompele sincrone sunt modelate detaliat dacă sunt racordate la tensiunea
  - a) mai mare sau egală cu 220 kV;
  - b) mai mică de 220 kV și sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare.
- (2) Mai multe unități generatoare identice sau similare pot fi modelate detaliat prin agregare dacă această metodă de modelare este suficientă pentru analiza regională a siguranței în funcționare. În cazul unităților generatoare modelate detaliat prin agregare, în IGM se include un model echivalent.
- (3) Capacitatea de producere nemodelată detaliat se include în IGM modelată agregat.
- (4) Atât pentru unitățile generatoare modelate detaliat, cât și pentru agregările de capacități de producere defalcate pe tipuri de surse primare de energie și separate de consum, în IGM se includ următoarele date:
  - a) punctul de racordare;
  - b) sursa primară de energie.
- (5) În cazul unităților generatoare modelate detaliat, în IGM se includ următoarele date:
  - a) puterea activă maximă și minimă, definite drept valorile între care unitatea generatoare poate regla. În cazul unităților generatoare din centralele hidroelectrice cu acumulare prin pompare, se modelează două cicluri și se furnizează două înregistrări (una pentru modul de producere și una pentru modul de pompare);

b) tipul modului de reglaj al tensiunii, respectiv unul dintre următoarele tipuri: „dezactivat”, „controlul tensiunii”, „controlul factorului de putere”, „controlul puterii reactive” și barele la care se realizează reglajul tensiunii la o valoare de consemn, utilizând unitățile generatoare cu reglaj de tensiune;

c) valorile maxime și minime pentru puterea reactivă, atunci când se livrează putere activă minimă și maximă, precum și curba de capacitate aferentă, dacă așa se cere pentru analiza regională de siguranță în funcționare;

d) consumul serviciilor interne ale unității generatoare, reprezentând consumul intern al unității generatoare modelat ca o sarcină neconformă în punctul de racordare al unității generatoare, dacă este necesar pentru analiza regională de siguranță în funcționare.

(6) În cazul unităților generatoare modelate prin agregare se includ următoarele date în IGM:

a) agregări ale capacității de producere defalcate pe tipuri de surse primare de energie și separate de consum în zonele corespunzătoare ale rețelei electrice, defalcate pe stațiile electrice aferente modelului echivalent sau pe stațiile electrice la care sunt racordate părțile corespunzătoare ale rețelei electrice.

## **Articolul 9**

### **Consum**

(1) Locurile de consum se modelează detaliat dacă sunt racordate la tensiunea

a) mai mare sau egală cu 220 kV;

b) mai mică de 220 kV și sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare.

(2) Mai multe locuri de consum identice sau similare pot fi modelate detaliat prin agregare dacă această metodă de modelare este suficientă în ceea ce privește analiza regională a siguranței în funcționare. În cazul locurilor de consum modelate detaliat prin agregare, în IGM se include un model echivalent.

(3) Locurile de consum nemodelate detaliat se includ în IGM modelate agregat.

(4) Atât pentru locurile de consum modelate detaliat cât și pentru locurile de consum modelate agregat, separate de producție, în IGM se includ următoarele date:

a) punctul de racordare;

b) factorul de putere sau puterea reactivă;

c) semnalul de conformitate (valoarea "adevărat" înseamnă că valoarea consumului de putere activă și reactivă al sarcinii se scalează la momentul evaluării consumului total).



(5) Pentru locurile de consum modelate agregat se includ următoarele date în IGM:

a) agregări ale consumurilor, separate de producție, în părțile corespunzătoare ale rețelei electrice defalcate pe stații electrice aferente modelului echivalent sau pe stațiile la care sunt racordate părțile corespunzătoare ale rețelei electrice.

## **Articolul 10**

### **Conexiuni de înaltă tensiune în curent continuu (HVDC)**

(1) Conexiunile HVDC sunt modelate indiferent dacă sunt amplasate integral în interiorul unei singure zone de ofertare sau dacă conectează două zone de ofertare.

(2) OTS în a(le) cărui(căror) zonă(e) de ofertare se află conexiunea HVDC sau OTS ale căror zone de ofertare sunt interconectate prin conexiunea HVDC decid asupra gradului de detaliere în model a conexiunii HVDC. Decizia lor are la bază funcțiile pentru care este folosită conexiunea HVDC. În lipsa acesteia, o conexiune HVDC este modelată detaliat iar datele aferente părții de curent alternativ / curent continuu a acesteia sunt puse la dispoziția OTS implicați, cu excepția cazului în care funcțiile pentru care este folosită nu necesită cunoașterea lor.

(3) Atât pentru conexiunile HVDC modelate detaliat cât și pentru cele modelate în mod simplificat, se includ următoarele date:

a) punctele de racordare.

(4) În cazul conexiunilor HVDC interzonale modelate detaliat, OTS respectivi convin care dintre aceștia vor furniza modelul detaliat, fie prin includere în propriul IGM, fie punându-l separat la dispoziție. În cazul conexiunilor HVDC care conectează zona CGM cu o zonă de ofertare ce nu face parte din zona CGM, OTS din acea zonă a CGM include în propriul IGM modelul detaliat. Modelele detaliate ale conexiunilor HVDC includ

a) caracteristicile electrice;

b) tipul și caracteristicile modurilor de control implementate.

(5) Conexiunile HVDC modelate în mod simplificat sunt reprezentate prin injecții echivalente în punctele de racordare.

(6) În cazul conexiunilor HVDC ce leagă zona CGM cu o zonă de ofertare care nu face parte din zona CGM, OTS din cadrul zonei CGM face tot posibilul pentru a încheia un acord cu proprietarii conexiunilor HVDC, pentru care nu se aplică prevederile prezentei metodologii, cu scopul de a-și asigura cooperarea lor în ceea ce privește îndeplinirea cerințelor prevăzute în prezentul articol.

## **Articolul 11**

### **Modelarea rețelelor electrice adiacente**

- (1) Fiecare OTS modelează conexiunile HVDC cu rețelele adiacente conform prevederilor art. 10.
- (2) Fiecare OTS modelează conexiunile în curent alternativ cu rețelele adiacente așa cum prevede prezentul articol.
- (3) La începutul procesului prevăzut la art. 4, fiecare OTS utilizează un model echivalent al rețelelor adiacente din propriul IGM.

## **Articolul 12**

### **Topologie**

- (1) La momentul constituirii propriului IGM fiecare OTS se asigură că:
  - a) IGM indică starea de comutație, fie deschisă, fie închisă, a tuturor dispozitivelor de comutație modelate;
  - b) IGM indică poziția comutatorului de ploturi de la toate transformatoarele de putere modelate, inclusiv transformatoarele defazoare;
  - c) topologia IGM reflectă indisponibilitatea planificată sau accidentală a echipamentelor modelate, despre care se cunoaște sau se estimează că vor fi indisponibile;
  - d) topologia IGM este actualizată astfel încât să reflecte atât acțiunile de remediere conform prevederilor art. 25 din Regulamentul 2015/1222, precum și măsurile topologice aprobate, dacă este cazul;
  - e) topologia IGM reflectă cea mai bună prognoză operațională, raportat la prevederile lit. c) și d);
  - f) starea de conectivitate a interconexiunilor și a liniilor de legătură cu alți OTS este în concordanță cu IGM aparținând OTS vecini relevanți;
  - g) topologia tuturor IGM stabilite în scopul calculului capacității intrazilnice, reflectă indisponibilitatea accidentală a echipamentelor modelate.

## **Articolul 13**

### **Injecții de energie și consumuri**

- (1) La momentul construirii propriului IGM, fiecare OTS respectă următoarele principii generale în ceea ce privește injecțiile de energie și consumurile:
  - a) în cazul modelului privind injecțiile de energie

- (i) în IGM se precizează o injecție de putere activă și reactivă pentru fiecare unitate generatoare aflată în funcțiune și modelată, inclusiv pentru compensatoarele sincrone și pompe, iar acest lucru este valabil pentru fiecare unitate generatoare, fie modelată în detaliu individual sau prin agregare, fie modelată agregat;
- (ii) injecția de putere activă și reactivă specificată pentru fiecare unitate generatoare modelată se încadrează în limitele maxime și minime precizate pentru puterea activă și reactivă și/sau curba de capabilitate, unde este cazul;
- (iii) injecțiile de putere activă asociate producției în cadrul IGM corespund cu acțiunile de remediere relevante prevăzute la art. 25 din Regulamentul 2015/1222 sau cu alte măsuri necesare pentru a menține sistemul în interiorul limitelor de siguranță în funcționare aplicabile, incluzând, dar fără a se limita la, furnizarea unor rezerve crescătoare și descrescătoare de putere activă necesare pentru gestionarea frecvenței;

b) în cazul modelului privind consumul

- (i) în IGM se precizează putere activă și reactivă consumată de fiecare consumator și fiecare pompă modelate și aflate în funcțiune;
- (ii) suma puterilor active consumate de consumatorii și pompele modelate și aflate în funcțiune corespund sarcinii totale aferente scenariului respectiv.

(2) La momentul construirii propriului IGM, fiecare OTS respectă următoarele principii în ceea ce privește injecțiile de energie:

- a) în vederea stabilirii modelului privind injecția de energie pentru scenariul relevant, OTS măsoară sau modifică individual injecțiile de putere activă aferente unităților generatoare modelate;
- b) în cazul grupurilor producătoare modelate detaliat, starea de disponibilitate ia în considerare următoarele:
  - (i) planurile de retragere din funcțiune;
  - (ii) profilurile de testare;
  - (iii) indisponibilitatea planificată;
  - (iv) alte restricții de putere activă;
- c) în cazul unităților generatoare dispecerizabile modelate detaliat, modelul de dispecerizare modelat ia în considerare următoarele:
  - (i) pentru toate scenariile

1. starea de disponibilitate;
  2. ordinea de merit (prioritatea) conform politicilor și acordurilor de dispecerizare aplicabile;
- (ii) în cazul intervalului de timp de calcul al capacității pentru ziua următoare, cea mai bună prognoză de dispecerizare pe baza unei selecții dintre :
1. curentul relevant, datele comerciale/de piață istorice sau prognozate;
  2. o diferențiere între producția pentru baza curbei de sarcină și producția marginală;
  3. modul de variație a producției grupurilor generatoare, ordinea de merit sau factorii de participare;
  4. orice alte informații relevante;
- (iii) în cazul intervalului de timp de calcul al capacității intrazilnice
1. cele mai recente grafice de schimb;
- d) în cazul unităților generatoare dispecerizabile modelate ca agregări, modelul de dispecerizare modelat ia în considerare
- (i) pentru toate scenariile, cea mai bună prognoză a modelului de dispecerizare pe baza unei selecții dintre:
1. curentul relevant, datele comerciale/de piață istorice sau prognozate;
  2. diferențiere între producția pentru baza curbei de sarcină și producția marginală;
  3. modul de variație a producției, ordinea de merit sau factorii de participare;
  4. date despre capacitatea de producere a unităților generatoare modelate ca agregări, defalcate pe tipuri de surse primare de energie și separate de consum, gestionate de un agregator ale cărui date sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare, defalcate pe stații electrice în modelul echivalent sau stații electrice la care sunt racordate părțile corespunzătoare din rețea;
  5. orice alte informații relevante;
- e) pentru toate scenariile, în cazul unităților generatoare de tip intermitent modelate detaliat, modelul de dispecerizare modelat ia în considerare starea de disponibilitate;

f) la toate unitățile generatoare de tip intermitent modelate detaliat sau ca agregări, modelul de dispecerizare modelat ia în considerare

(i) în cazul intervalului de timp de calcul al capacității pentru ziua următoare, cea mai bună prognoză de producție de tip intermitent obținută din prognozele meteorologice actualizate înainte de ora 15:00, în conformitate cu prevederile art. 14 alin. (3) din Regulamentul 2015/1222;

(ii) în cazul intervalului de timp de calcul al capacității intrazilnice, cea mai recentă prognoză de producție de tip intermitent obținută din prognozele meteorologice.

(3) La momentul construirii propriului IGM, fiecare OTS respectă următoarele principii în ceea ce privește locurile de consum:

a) pentru a stabili modelul de consum, OTS măsoară sau modifică individual consumurile nodale de putere activă și reactivă asociate consumatorilor și pompelor modelate;

b) pentru toate scenariile, acest lucru se realizează pe baza unei selecții dintre:

(i) datele istorice de referință reprezentative pentru anotimpul, ziua, ora respectivă, precum și alte date relevante;

(ii) datele SCADA și/sau contorizate;

(iii) datele de stare estimate;

(iv) analiza statistică sau datele de prognoză;

(v) diferențierea între consumul conform și cel neconform;

(vi) opririle planificate, cel puțin pentru consumurile modelate detaliat;

(vii) pentru consumurile modelate detaliat, consumul maxim de putere activă și caracteristicile reglajului de putere reactivă, acolo unde există, precum și puterea activă maximă și minimă disponibilă pentru răspunsul la cerere precum și durata maximă și minimă a oricărei potențiale utilizări a acestei puteri pentru răspunsul la cerere;

(viii) în cazul consumurilor modelate ca agregări și gestionate de un agregator ale cărui date sunt utilizate în analiza regională de siguranță în funcționare, agregări ale puterii active maxime și minime disponibile pentru răspunsul la cerere, separată de producție, precum și durata maximă și minimă a potențialei utilizări a acestei puteri pentru răspunsul la cerere, gestionată de un agregator în părțile corespunzătoare de rețea, defalcate pe stații în modelul echivalent sau stații la care sunt racordate părțile corespunzătoare de rețea;

- (ix) orice alte informații relevante;
- c) în cazul intervalului de timp de calcul al capacității pentru ziua următoare, la consumurile modelate detaliat care au capacitate de răspuns la cerere, prognozele de răspuns la cerere au la bază
  - (i) prognoza puterii active nerestricționate disponibile pentru răspunsul la cerere și toate răspunsurile planificate la cerere;
  - (ii) modul stabilit de variere a producției, ordinea de merit sau factorii de participare;
- d) în cazul intervalului de timp de calcul al capacității intrazilnice, pentru consumurile modelate detaliat IGM reflectă consumul programat de putere activă și cel prognozat de putere reactivă.

#### **Articolul 14**

#### **Monitorizare**

- (1) La momentul constituirii fiecărui IGM, fiecare OTS respectă regulile stabilite în prezentul articol în ceea ce privește limitele operaționale monitorizate ale tuturor elementelor de rețea modelate.
- (2) În fiecare scenariu toate limitele operaționale sunt în concordanță cu condițiile de operare, inclusiv cu, dar fără a se limita la, anotimp și alți factori de mediu și meteorologici relevanți.
- (3) În fiecare scenariu, fiecare OTS se asigură că
  - a) IGM precizează, pentru fiecare linie electrică aeriană de transport, cablu, transformator și element relevant din echipamentele de curent continuu (denumit în continuare „c.c.”), modelate explicit, fie
    - (i) o valoare pentru PATL, dacă ea nu depinde de condițiile meteorologice sau de sarcina dinainte de defect; fie
    - (ii) cea mai bună prognoză, dacă valoarea depinde de condițiile meteorologice sau de sarcina dinainte de defect;
  - b) IGM precizează pentru activele relevante una sau mai multe valori pentru TATL, conform anotimpului respectiv și bazate pe valorile pentru PATL aplicabile fiecărei linii electrice aeriene de transport, fiecărui cablu, fiecărui transformator și fiecărui element relevant din echipamentele de c.c. modelate explicit;
  - c) IGM precizează o durată a TATL pentru toate elementele din echipamentele din rețeaua electrică de transport la care se precizează TATL, pentru fiecare TATL specificat;

- d) IGM precizează un curent de declanșare pentru fiecare element relevant din echipamentele din rețeaua electrică de transport modelate explicit, dacă este cazul;
- e) IGM reflectă adecvat valorile de tensiune maxime și minime acceptabile la fiecare nivel nominal de tensiune conform codurilor, standardelor, licențelor, politicilor și acordurilor relevante și aplicabile local;
- f) limitele operaționale monitorizate ce se aplică interconexiunilor și liniilor de conexiune cu alți OTS, sunt în concordanță cu cele precizate în IGM aparținând OTS vecini relevanți;
- g) limitele operaționale monitorizate precizate în IGM sunt în concordanță cu limitele de siguranță în funcționare;
- h) IGM precizează limitele artificiale pentru PATL și TATL pentru elementele individuale relevante sau pentru grupurile de elemente din echipamentele de transport, modelate în scopul includerii restricțiilor locale din rețeaua electrică de transport, care nu sunt asociate cu limitele termice sau de tensiune de regim permanent, inclusiv a restricțiilor aferente stabilității tranzitorii sau de tensiune;
- i) în cazul tuturor modelelor echivalente ale echipamentelor din rețeaua electrică de transport și al elementelor din echipamente modelate care nu sunt operate de OTS, incluzând rețelele electrice de distribuție care sunt relevante pentru analiza siguranței în funcționare și pentru calcularea capacității interzonale, IGM precizează limitele operaționale echivalente adecvate.

## **Articolul 15**

### **Setări de control**

(1) La momentul construirii fiecărui IGM, fiecare OTS precizează setările de reglaj adecvate cel puțin pentru următoarele elemente din echipamentul de reglaj, atunci când acestea sunt modelate și relevante:

- a) transformatoarele de putere și comutatoarele de ploturi asociate;
- b) transformatoarele defazoare și comutatoarele de ploturi asociate;
- c) dispozitivele de compensare a puterii reactive, incluzând, dar fără a se limita la,
  - (i) compensatoare în derivație, incluzând condensatoare sau bobine în derivație sau baterii de condensatoare sau de bobine de reactanță, comutabile;
  - (ii) compensatoare VAR statice de putere reactivă;
  - (iii) compensatoare sincrone;

(iv) compensatoare statice sincrone (STATCOM-uri) și alte dispozitive flexibile de c.a. din sistemul de transport (FACTS);

d) generatoare care contribuie la reglarea tensiunii;

e) echipamentele de curent continuu

(2) În cazul elementelor de echipamente prevăzute la alin. (1) lit. a)-d), fiecare IGM include următoarele informații, dacă sunt relevante:

a) starea reglajului - activat/dezactivat;

b) modalitatea de reglaj - tensiune, putere activă, putere reactivă, factorul de putere, curent sau altă metodă aplicabilă;

c) valoarea de consemn sau domeniul de reglaj exprimat în kV, MW, MVAR, unități relative, sau în alte unități adecvate;

d) banda de insensibilitate a domeniului de reglaj;

e) factorul participării la reglaj;

f) nodul reglat.

(3) În cazul elementelor de echipament prevăzute la alin. (1) lit. e), fiecare IGM include toate informațiile de mai jos, dacă sunt relevante:

a) modul de funcționare -invertoare/redresor;

b) modalitatea de reglaj - tensiune, putere activă, putere reactivă, factor de putere, curent sau altă metodă aplicabilă;

c) valorile de consemn pentru puterea activă;

d) valorile de consemn pentru tensiune;

e) nodurile reglate.

(4) Atunci când un element modelat din echipamentele de c.c. face parte dintr-o interconexiune, fiecare OTS se asigură că fluxurile rezultate pe interconexiune sunt fluxurile agreate pe liniile de c.c. în scenariul relevant, în conformitate cu prevederile art. 18.

(5) Fiecare OTS se asigură că valorile și domeniile de consemn pentru tensiune reflectă scenariul relevant, precum și politicile de control al tensiunii și limitele de siguranță în funcționare aplicabile.

(6) Fiecare OTS precizează cel puțin un nod de echilibru în fiecare IGM pentru a gestiona dezechilibrele dintre producția totală și consumul total, rezultate în urma elaborării unor calcule de regimuri.



## **Articolul 16**

### **Ipoteze privind rețelele adiacente**

(1) La momentul construirii fiecărui IGM, fiecare OTS actualizează ipotezele operaționale asociate rețelelor adiacente folosind cel mai fiabil set de estimări posibil. După finalizarea reușită a verificărilor descrise la art. 4 alin. (2) lit. h), modelele echivalente ale rețelelor adiacente se înlocuiesc cu injecții echivalente în punctele de graniță relevante.

(2) În fiecare IGM suma injecțiilor din punctele de graniță este egală cu poziția netă corespunzătoare.

## **Articolul 17**

### **Informații asociate**

(1) Pentru a permite aplicarea regulilor de modificare a caracteristicilor din modelele individuale de rețea în timpul calculării capacității și pe parcursul altor procese comerciale relevante, fiecare OTS pune la dispoziția tuturor OTS următoarele informații, prin platforma de informații prevăzută la art. 21:

- a) modul de variație a producției.

## **Articolul 18**

### **Pozițiile nete și fluxurile pe liniile de curent continuu**

(1) În toate scenariile din intervalul de timp de calcul al capacității pentru ziua următoare prevăzute la art. 3, fiecare OTS urmează procedura de aliniere la CGM, descrisă la art. 19, în scopul îndeplinirii prevederilor art. 18 alin. (3) din Regulamentul 2015/1222.

(2) În toate scenariile din intervalul de timp de calcul al capacității intrazilnice prevăzute la art. 3, în scopul îndeplinirii prevederilor art. 18 alin. (3) din Regulamentul 2015/1222,

- a) cea mai bună prognoză a poziției nete pentru fiecare zonă de ofertare și a fluxului de pe fiecare linie de c.c. are la bază schimburile planificate, corelate și verificate;
- b) fiecare OTS schimbă cu toți ceilalți OTS poziția netă a zonei / zonelor sale de ofertare și valorile fluxului de pe fiecare linie de c.c. utilizate în propriul IGM, prin intermediul platformei de informații descrisă la art. 21, în conformitate cu procesul CGM descris la art. 22.

(3) În toate scenariile prevăzute la art. 3, în cazul zonelor de ofertare conectate prin mai mult de o linie de c.c., în vederea îndeplinirii prevederilor art. 18 alin. (3) din Regulamentul 2015/1222, OTS implicați convin asupra unor valori comune pentru fluxurile pe liniile de c.c. ce vor fi utilizate în IGM-

ul fiecărui OTS. De asemenea, acestea sunt valorile pe care OTS le pun la dispoziția tuturor celorlalți OTS.

## **Articolul 19**

### **Alinierea CGM**

(1) Pentru fiecare scenariu pentru intervalul de timp de calcul al capacității pentru ziua următoare prevăzut la art. 3, fiecare OTS pregătește și schimbă cu toți ceilalți OTS, prin intermediul platformei de informații menționate la art. 21, în conformitate cu procesul CGM descris la art. 22, cea mai bună prognoză a sa pentru:

- a) poziția netă din zona sa de ofertare, reprezentând poziția sa netă preliminară;
- b) fluxul pe fiecare linie de c.c. conectată cu zona sa de ofertare, reprezentând valorile preliminare ale fluxului pe fiecare linie de c.c.;
- c) orice alte date de intrare solicitate de algoritm, conform alin. (2).

(2) Toți OTS definesc împreună un algoritm care, pentru fiecare scenariu și pentru toate zonele de ofertare, aliniaza pozițiile nete preliminare și fluxurile preliminare ale fiecărei linii de curent continuu astfel încât, după ajustarea prin algoritm,

- a) suma pozițiilor nete ajustate pentru toate zonele de ofertare din aria CGM corespunde cu poziția netă vizată în aria CGM;
- b) pentru toate zonele de ofertare conectate prin cel puțin o linie de curent continuu suma fluxurilor de pe toate liniile de curent continuu este în concordanță în ambele zone de ofertare respective.

(3) Algoritmul are următoarele proprietăți sau caracteristici pentru a se asigura, în conformitate cu prevederile art. 18 alin. (3) din Regulamentul 2015/1222, că nu există discriminare nejustificată între schimburile interne și cele interzonale:

- a) alinierea pozițiilor nete preliminare și ale fluxurilor preliminare de pe fiecare linie de c.c. se transmit tuturor zonelor de ofertare și nici o zonă de ofertare nu beneficiază de tratament preferențial sau de o condiție privilegiată în ceea ce privește aplicarea algoritmului;
- b) prin funcționarea sa obiectivă algoritmul asigură o pondere adecvată celor de mai jos, atunci când determină ajustările cerute:
  - (i) dimensiunea ajustărilor necesare pentru fiecare poziție netă preliminară și fluxuri preliminare pe fiecare linie de c.c., care vor fi minimizezate;

- (ii) abilitatea unei zone de ofertare să își ajusteze poziția netă preliminară și fluxurile preliminare de pe fiecare linie de c.c., pe baza unor criterii obiective și transparente;
  - c) algoritmul precizează criteriile obiective și transparente privind consecvența și calitatea pe care le vor îndeplini datele de intrare solicitate de la fiecare OTS;
  - d) algoritmul este suficient de solid pentru a oferi rezultate conform alin. (2) în toate condițiile, luând în considerare datele de intrare furnizate acestuia.
- (4) OTS agreează proceduri pentru:
- a) reducerea valorii absolute a sumei pozițiilor nete preliminare din toate zonele de ofertare din zona CGM; și
  - b) furnizarea datelor de intrare actualizate, dacă este necesar; și
  - c) luarea în considerare a rezervei de capacitate și a limitelor de stabilitate, dacă este necesar să actualizeze datele de intrare.
- (5) OTS revizuieste periodic algoritmul și îl îmbunătățește dacă este cazul.
- (6) OTS publică algoritmul ca făcând parte din datele ce trebuie furnizate conform art. 31 alin. (3) din Regulamentul 2015/1222. În cazul în care algoritmul a fost modificat pe parcursul perioadei de raportare, OTS arată clar ce algoritm era folosit în cadrul fiecărei perioade și explică motivele modificării algoritmului.
- (7) Toți OTS se asigură, împreună, că algoritmul este accesibil părților relevante prin intermediul platformei de informații prevăzută la art. 21.
- (8) În conformitate cu prevederile art. 81 din Regulamentul 2015/1222, fiecare OTS desemnează un agent de aliniere care efectuează în numele OTS sarcinile de mai jos, conform procesului descris la art. 22:
- a) verifică integralitatea și calitatea datelor de intrare furnizate conform alin. (1) și, dacă e necesar, înlocuiește datele lipsă sau pe cele cu nivel insuficient al calității;
  - b) aplică algoritmul pentru a calcula, pentru fiecare scenariu și fiecare zonă de ofertare, pozițiile nete aliniate și fluxurile aliniate ale fiecărei linii de c.c. care îndeplinesc cerințele prevăzute la alin. (2) și le pune la dispoziția tuturor OTS prin platforma de informații prevăzută la art. 21;
  - c) se asigură că rezultatele obținute sunt conforme cu acelea obținute de alți agenți de aliniere (dacă mai există).

(9) Conform prevederilor art. 4 alin. (2) lit. f), fiecare OTS se asigură că propriul IGM este conform poziției nete aliniate și fluxurilor aliniate de pe liniile de c.c., furnizate de agentul de aliniere.

## **Articolul 20**

### **Modelul comun de rețea**

(1) În conformitate cu prevederile art. 81 din Regulamentul 2015/1222 și în temeiul art. 27 alin. (1) din Regulamentul 2015/1222, fiecare OTS desemnează un agent pentru fuzionare care efectuează în numele OTS sarcinile de mai jos, conform procesului descris la art. 22:

a) verifică conformarea IGM-ilor furnizate de OTS cu criteriile de calitate definite în conformitate cu art. 23;

b) în cazul în care un IGM nu îndeplinește criteriile de calitate prevăzute la lit. (a), fie obține un nou IGM de calitate suficientă de la OTS responsabil, fie îl înlocuiește cu un alt IGM în conformitate cu regulile de substituire prevăzute la alin. (4) și pune la dispoziție acest IGM validat prin intermediul platformei de informații prevăzute la art. 21;

c) aplică cerințele prevăzute la alin. (2) în scopul fuzionării tuturor IGM într-un CGM conform art. 28 alin. (5) din Regulamentul 2015/1222 și pune CGM-urile rezultate la dispoziția tuturor OTS prin platforma de informații prevăzută la art. 21;

d) se asigură că fiecare CGM creat este conform cu cele obținute de toți ceilalți agenți de fuzionare (dacă există);

e) identifică încălcarea limitelor operaționale de siguranță din CGM;

f) obține de la OTS implicații IGM actualizate conform măsurilor agreeate, dacă e cazul, și repetă etapele prevăzute la lit. a) - e) după cum e necesar;

g) dacă este cazul, validează CGM rezultat și îl pune la dispoziție prin platforma de informații prevăzută la art. 21.

(2) Toți OTS definesc împreună cerințele aplicabile agenților pentru fuzionare precum și procesul de fuzionare în conformitate cu prevederile art. 24.

(3) Fiecare agent de fuzionare duce la îndeplinire cerințele prevăzute la alin. (2) și implementează cerințele aplicabile procesului de fuzionare prevăzut în alin. (2).

(4) Toți OTS definesc împreună regulile de substituire aplicabile IGM-ilor care nu îndeplinesc criteriile de calitate stabilite la art. 24.

(5) Fiecare OTS furnizează datele solicitate prin regulile de substituire prevăzute la alin. (4) prin platforma de informații prevăzută la art. 21.

## **Articolul 21**

### **Platforma de informații**

(1) Toți OTS delegă sarcina privind implementarea și administrarea unei platforme comune de informații care să furnizeze cel puțin serviciile descrise la alin. (2), în conformitate cu prevederile art. 81 din Regulamentul 2015/1222.

(2) Platforma de informații susține procesul CGM cel puțin în următoarele moduri și are toate caracteristicile necesare în acest scop:

a) intervalul de timp intrazilnic de calcul al capacității - fiecare OTS este în măsură să utilizeze platforma de informații pentru a schimba cu toți ceilalți OTS poziția netă din zona / zonele sa / sale de ofertare și valorile fluxului pe fiecare linie de c.c. utilizată în IGM propriu, conform procesului CGM prevăzut la art. 22;

b) platforma de informații permite ca toate informațiile relevante privind schimburile planificate să fie disponibile în cadrul ei;

c) intervalul de timp de calcul al capacității pentru ziua următoare - fiecare OTS este în măsură să utilizeze platforma de informații pentru a schimba cu toți ceilalți OTS, conform procesului CGM prevăzut la art. 22, cea mai bună prognoză a sa pentru:

(i) poziția netă pentru zona sa de ofertare, care cuprinde poziția sa netă preliminară;

(ii) fluxul pe fiecare linie de c.c. conectată la zona sa de ofertare, care cuprinde fluxurile preliminare de pe fiecare linie de curent continuu;

(iii) orice alte date de intrare solicitate de algoritm în temeiul art. 19 alin. (2);

d) algoritmul prevăzut la art. 19 alin. (2) este accesibil prin platforma de informații;

e) agentul / agenții de aliniere este / sunt în măsură să pună la dispoziția tuturor OTS pozițiile nete aliniate și fluxurile aliniate de pe liniile de curent continuu, care îndeplinesc cerințele stabilite în art. 19 alin. (2), prin intermediul platformei de informații;

f) fiecare OTS este în măsură să pună la dispoziția tuturor OTS informațiile asociate precizate la art. 17, prin intermediul platformei de informații;

g) fiecare OTS este în măsură să pună la dispoziția tuturor OTS toate IGM proprii, prin platforma de informații;

h) pentru fiecare OTS și pentru fiecare scenariu, toate datele solicitate prin regulile de substituție prevăzute la art. 20 alin. (5) sunt disponibile prin platforma de informații;

- i) platforma de informații este în măsură să furnizeze informații despre starea calității IGM-ilor transmise, inclusiv a substituțiilor, unde este necesar;
- j) toți agenții pentru fuzionare sunt în măsură să pună CGM la dispoziția tuturor OTS prin platforma de informații;
- k) toate informațiile necesare privitoare la punctele de graniță conform art. 7 sunt disponibile prin intermediul platformei de informații;
- l) următoarele informații și/sau date sunt disponibile pentru toți OTS prin platforma de informații:
  - (i) modul de variere a producției.

## **Articolul 22**

### **Procesul CGM**

(1) La momentul pregătirii CGM pentru intervalul de timp de calcul al capacității pentru ziua următoare, toți OTS, agenții pentru fuzionare și agenții de aliniere duc la îndeplinire următoarele etape:

- a) fiecare OTS pune la dispoziția tuturor OTS toate pozițiile nete preliminare, toate fluxurile preliminare pe liniile de curent continuu, precum și alte date de intrare solicitate pentru procesul de aliniere a CGM, prin platforma de informații prevăzută la art. 21;
- b) agentul / agenții de aliniere verifică integralitatea și calitatea datelor de intrare furnizate conform art. 19 alin. (1) și, dacă e necesar, înlocuiesc datele lipsă sau datele cu o calitate insuficientă cu alte date;
- c) agentul / agenții de aliniere aplică algoritmul pentru a calcula, la fiecare scenariu și fiecare zonă de ofertare, pozițiile nete aliniate precum și fluxurile aliniate pe liniile de curent continuu care îndeplinesc cerințele stabilite la art. 19 alin. (2);
- d) agentul / agenții de aliniere pun la dispoziția tuturor OTS pozițiile nete aliniate și fluxurile aliniate de pe liniile de curent continuu, prin platforma de informații prevăzută la art. 21;
- e) fiecare OTS pune la dispoziție propriul IGM prin platforma de informații conform art. 21; potrivit art. 4 alin. (2) lit. (f) OTS se asigură că propriul IGM este conform cu poziția netă aliniată și cu fluxurile aliniate de pe liniile de curent continuu furnizate de agentul / agenții de aliniere;
- f) agentul de fuzionare al OTS

- (i) verifică conformarea IGM furnizat de OTS cu criteriile de calitate definite la art. 23;
    - (ii) dacă un IGM nu îndeplinește criteriile de calitate prevăzute la pct. (i), fie obține un nou IGM cu o calitate satisfăcătoare de la OTS responsabil, fie îl substituie cu un alt IGM în conformitate cu regulile de substituire prevăzute la art. 20 alin. (5) și pune la dispoziție acest IGM validat prin platforma de informații menționată la art. 21;
  - g) agentul de fuzionare al OTS
    - (i) aplică cerințele prevăzute la art. 20 alin. (3) pentru a fuziona toate IGM-urile într-un CGM, conform art. 28 alin. (5) din Regulamentul 2015/1222 și pune CGM-urile obținute la dispoziția tuturor OTS, precum și entităților responsabile cu calculul coordonat de capacitate pentru a calcula capacitatea, prin platforma de informații menționată la art. 21;
    - (ii) validează fiecare CGM obținut și se asigură că este conform celor obținute de toți ceilalți agenți pentru fuzionare (dacă există);
- (2) La momentul pregătirii CGM pentru intervalul de timp intrazilnic de calcul al capacității, toți OTS, agenții pentru fuzionare și agenții de aliniere duc la îndeplinire următoarele etape:
- a) fiecare OTS pune la dispoziția tuturor OTS poziția sa netă și fluxurile de pe liniile de curent continuu pentru fiecare scenariu pentru intervalul de timp intrazilnic de calcul al capacității, prin platforma de informații prevăzută la art. 21. OTS din zonele de ofertare unde piața intrazilnică interzonală pentru ziua următoare se deschide înainte de ora 16:30 utilizează datele de până la ora 16:00;
  - b) fiecare OTS pune la dispoziție propriul IGM prin platforma de informații în conformitate cu art. 21; potrivit art. 4 alin. (2) lit. (f), OTS se asigură că propriul IGM este conform cu schimburile planificate prevăzute la art. 18 alin. (2), precum și cu măsurile agreeate determinate pe baza CGM pregătit în intervalul de timp anterior;
  - c) agentul de fuzionare al OTS
    - (i) verifică conformarea IGM furnizat de OTS cu criteriile de calitate definite în art. 23;
    - (ii) dacă un IGM nu îndeplinește criteriile de calitate menționate la pct. (i), fie obține un nou IGM cu calitate satisfăcătoare de la OTS responsabil, fie îl substituie cu un alt IGM în conformitate cu regulile de substituire prevăzute la art. 20 alin. (5)

și pune la dispoziție acest IGM validat prin platforma de informații prevăzută la art. 21;

d) agentul pentru fuzionare al OTS

(i) aplică cerințele precizate la art. 20 alin. (3) pentru a fuziona toate IGM-urile într-un CGM conform art. 28 alin. (5) din Regulamentul 2015/1222 și pune CGM-urile rezultate la dispoziția tuturor OTS și entităților responsabile cu calculul coordonat de capacitate pentru a calcula capacitatea, prin platforma de informații prevăzută la art. 21;

(ii) validează fiecare CGM obținut pentru a se asigura că este conform cu acela obținut de toți ceilalți agenți pentru fuzionare (dacă există);

e) în urma validării CGM

(i) agentul pentru fuzionare, dacă este cazul, transmite CGM actualizat care include oricare dintre măsurile agreate.

(3) Toți OTS se asigură că procesul de fuzionare și CGM sunt finalizate în timp util pentru termenele limită operaționale pentru ziua următoare și intrazilnice, stabilite în Regulamentul 2015/1222, că sunt respectate metodologiile prevăzute în același regulament și că cel mai exact și mai actualizat model posibil poate fi transmis în scopul calculării capacității pentru fiecare interval de timp.

## **Articolul 23**

### **Monitorizarea calității**

(1) Toți OTS definesc împreună criteriile de calitate pe care IGM-urile trebuie să le îndeplinească pentru a fi fuzionate într-un CGM. Un IGM care nu îndeplinește aceste criterii de calitate va fi înlocuit cu un IGM substituit.

(2) Toți OTS definesc împreună criteriile de calitate pe care CGM-urile trebuie să le îndeplinească înainte de a fi puse la dispoziție prin platforma de informații.

(3) Toți OTS definesc împreună criteriile pe care trebuie să le îndeplinească pozițiile nete preliminare și fluxurile preliminare pe linii de c.c., precum și alte date de intrare solicitate pentru procesul de aliniere a CGM conform art. 19. Seturile de date care nu îndeplinesc aceste criterii sunt înlocuite cu date conforme.

(4) Toți OTS definesc împreună indicatori de calitate care permit evaluarea tuturor etapelor din procesul CGM inclusiv, în particular, procesul de aliniere a CGM descris la art. 19. Ei monitorizează



acești indicatori de calitate și publică atât indicatorii, cât și rezultatele monitorizării ca parte a datelor ce trebuie furnizate conform art. 31 alin. (3) din Regulamentul 2015/1222.

## **Articolul 24**

### **Graficul de implementare**

(1) După aprobarea prezentei metodologii, fiecare OTS o publică pe internet, în conformitate cu art. 9 alin. (14) din Regulamentul 2015/1222.

(2) Toți OTS elaborează în comun cadrul de guvernare pentru platforma de informații prevăzută la art. 21, care tratează cel puțin subiectele privind proprietatea, gazduirea, alocarea costurilor, cerințele de licențiere și responsabilitatea operațională. Acest cadru de guvernare este pregătit într-un interval de timp corespunzător pentru a permite tuturor OTS să respecte termenele limită stabilite la alin. 3 și respectă prevederile privind delegările stabilite la art. 81 din Regulamentul 2015/1222.

(3) În termen de șase luni de la aprobarea prezentei metodologii toți OTS organizează procesul de fuzionare a modelelor individuale de rețea prin finalizarea următoarelor sarcini:

a) toți OTS elaborează în comun cadrul de guvernare menționat la alin. 2. Ei respectă prevederile privind delegarea, stabilite la art. 81 din Regulamentul 2015/1222;

b) fiecare OTS formalizează acordul de delegare cu agentul de aliniere prevăzut la art. 19. Prin elaborarea acestui acord, fiecare OTS respectă prevederile privind delegarea, stabilite la art. 81 din Regulamentul 2015/1222;

c) toți OTS definesc și elaborează împreună algoritmul menționat la art. 19 și de asemenea specifică regulile și procesul aferent acestui algoritm. Toți OTS publică pe internet specificațiile, regulile și procesul aferent algoritmului menționat la art. 19;

d) toți OTS definesc împreună criteriile și indicatorii de calitate menționați la art. 23;

e) toți OTS formulează împreună cerințele privitoare la agenții și procesul de fuzionare prevăzute la art. 20 alin. (2) precum și regulile de substituție prevăzute la art. 20 alin. (4);

f) fiecare OTS încheie acordul de delegare cu agentul pentru fuzionare prevăzut la art. 20. La elaborarea acestui acord fiecare OTS respectă prevederile privind delegarea stabilite la art. 81 din Regulamentul 2015/1222.

(4) În termen de șapte luni de la aprobarea prezentei metodologii sau până la data de 14 iulie 2017, oricare dintre aceste termene este mai lung, platforma de informații menționată la art. 21 trebuie să fie operațională. Toți OTS, toți agenții de aliniere și toți agenții pentru fuzionare sunt conectați la platforma de informații și pot utiliza toate facilitățile acesteia descrise în prezenta metodologie.

(5) În termen de treisprezece luni de la aprobarea acestei metodologii sau până la data de 14 ianuarie 2018, oricare dintre aceste termene este mai lung, toți OTS se asigură împreună că procesul CGM este funcțional și disponibil pentru utilizare de către entitățile responsabile cu calculul coordonat al capacității.

(6) Toți OTS pregătesc împreună datele disponibile privind monitorizarea calității într-un timp suficient pentru a permite includerea acestora în primul raport menționat la art. 31 din Regulamentul 2015/1222, al cărui termen este de 14 august 2017. Ei pregătesc aceste date în următorii ani după cum este necesar.

## **Articolul 25**

### **Limba**

Limba de referință pentru prezenta metodologie este limba engleza. Pentru a evita orice interpretare, acolo unde OTS au nevoie să traducă prezenta metodologie în limbile lor naționale, în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de OTS conform art. 9 alin. (14) din Regulamentul 2015/1222 și orice versiune în altă limbă, OTS relevanți furnizează autorităților naționale de reglementare relevante o traducere actualizată a propunerii în conformitate cu legislația națională.