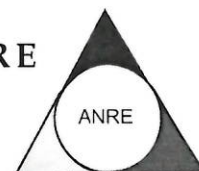




AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI



CABINET PRESEDINTE



Către: CNTEE Transelectrica SA

Doamnei Președinte Directorat Georgeta – Corina Popescu

Referitor: Propunerea tuturor OTS-urilor referitoare la orele de deschidere și de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale în conformitate cu articolul 59 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor

În conformitate cu prevederile articolului 59 din *Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*, toți OTS au elaborat în comun o propunere referitoare la orele de deschidere și de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale, care a fost transmisă cu adresa nr. 44784/06.12.2016, înregistrată la ANRE cu nr. 89450/20.12.2016.

În conformitate cu prevederile art. 9 alin (6) lit. k) din *Regulamentul CACM*, această propunere face obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare, care, conform prevederilor art. 9 alin (10) al aceluiași *Regulament*, trebuie să se consulte, să coopereze îndeaproape și să se coordoneze pentru a ajunge la un acord, în vederea luării unei decizii în termen de 6 luni de la transmiterea documentului.

Întrucât a fost întrunit acordul tuturor autorităților de reglementare, vă transmitem atașat **Solicitarea tuturor autorităților de reglementare, de modificare a propunerii tuturor OTS-urilor referitoare la orele de deschidere și de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale**, atât în limba româna cât și în limba engleză, în aplicarea art. 9 alin. (12) din *Regulamentul CACM*. În conformitate cu prevederile aceluiași articol, toți OTS prezintă o propunere de modificare a propunerii tuturor OTS-urilor referitoare la orele de deschidere și de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale, în vederea aprobării, în termen de două luni de la primirea solicitării autorităților de reglementare.

Vă mulțumim pentru colaborare.

Cu stimă,

Președinte

Niculae HAVRILEȚ

**SOLICITARE A TUTUROR AUTORITĂȚILOR DE
REGLEMENTARE, AGREATĂ ÎN CADRUL
FORUMULUI AUTORITĂȚILOR DE REGLEMENTARE,
DE MODIFICARE A**

**PROPUNERII TUTUROR OTS-urilor REFERITOARE
LA ORELE DE DESCHIDERE ȘI DE ÎNCHIDERE A
PORȚII PIEȚEI INTRAZILNICE INTERZONALE**

14 iunie 2017

I. Introducere și context legal

Acest document elaborează un acord al tuturor autorităților de reglementare, convenit la Forumul autorităților de reglementare în domeniul energiei în data de 14 iunie 2017, privind propunerea tuturor OTS-urilor referitoare la orele de deschidere și de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale (IDCZGT) **în conformitate cu articolul 59 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor** (Regulamentul 2015/1222).

Acest acord al tuturor autorităților de reglementare furnizează dovezi că, în acest stadiu, Agenția pentru cooperarea autorităților de reglementare din domeniul energiei (ACER) nu este necesar să adopte o decizie, în conformitate cu articolul 9 alineatul (11) din Regulamentul 2015/1222. Acest acord intenționează să constituie baza prin care toate autoritățile de reglementare vor solicita ulterior modificarea propunerii IDCZGT în conformitate cu articolul 9 alineatul (12) din Regulamentul 2015/1222.

Dispozițiile legale relevante pentru transmiterea și aprobarea propunerii IDCZGT și a acestui acord al tuturor autorităților de reglementare cu privire la propunerea IDCZGT pot fi găsite în articolele 3, 8, 9 și 59 din Regulamentul 2015/1222. Ele sunt prezentate aici pentru referință.

Articolul 3 din Regulamentul 2015/1222:

Obiectivele prezentului regulament sunt:

- (a) promovarea concurenței efective în generarea, comercializarea și furnizarea energiei electrice;*
- (b) asigurarea unei utilizări optime a infrastructurii de transport;*
- (c) asigurarea siguranței în funcționare;*
- (d) optimizarea calculului și alocării capacităților interzonale;*
- (e) asigurarea unui tratament echitabil și nediscriminatoriu pentru OTS-uri, OPEED-uri, agenție, autoritățile de reglementare și participanții la piață;*
- (f) asigurarea și îmbunătățirea transparenței și fiabilității informațiilor;*
- (g) contribuția la funcționarea și dezvoltarea eficientă și pe termen lung a sistemelor de transport al energiei electrice și a sectorului energiei electrice din Uniune;*
- (h) respectarea necesității unei piețe echitabile și ordonate și a unei formări a prețurilor echitabile și ordonate;*
- (i) crearea unor condiții de concurență echitabile pentru OPEED-uri;*
- (j) un acces nediscriminatoriu la capacitatea interzonală.*

Articolul 8 din Regulamentul 2015/1222

1. (...)
2. OTS-urile:

(a) (...);

(..) (...);

(j) propun ora de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale și ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale în conformitate cu articolul 59;

(k) (...);

(l) (...).

Articolul 9 din Regulament 2015/1222

1. *OTS-urile și OPEED-urile elaborează termenii și condițiile sau metodologiile prevăzute în prezentul regulament și le prezintă spre aprobare autorităților de reglementare competente în termenele corespunzătoare prevăzute în prezentul regulament. În cazul în care o propunere de termeni și condiții sau metodologii în conformitate cu prezentul regulament trebuie să fie elaborată și convenită cu mai mult de un OTS sau OPEED, OTS-urile și OPEED-urile participante cooperează strâns. OTS-urile, cu sprijinul ENTSO pentru energie electrică, și toate OPEED-urile informează periodic autoritățile de reglementare competente și agenția în legătură cu progresele înregistrate privind elaborarea acestor termeni și condiții sau a metodologiilor.*
2. (...)
3. (...)
4. (...)
5. *Fiecare autoritate de reglementare aprobă termenii și condițiile și metodologiile utilizate pentru calculul sau stabilirea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice, dezvoltate de OTS-uri și OPEED-uri. Autoritățile respective sunt responsabile de aprobarea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor menționate la alineatele (6), (7) și (8).*
6. *Următoarele propuneri de termeni și condiții sau metodologii fac obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare:*
 - (a) (...)
 - (..) (...)
 - (a) *ora de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale și ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale în conformitate cu articolul 59 alineatul (1);*
 - (b) (...);
 - (c) (...).
7. (...)
8. (...)
9. *Propunerea de termeni și condiții sau 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. Propunerile de termeni și condiții sau metodologii care fac obiectul aprobării de către mai multe sau de toate autoritățile de reglementare sunt transmise agenției la aceeași dată la care sunt transmise autorităților de reglementare. La cererea autorităților de reglementare competente, agenția emite în termen de trei luni un aviz cu privire la propunerile de termeni și condiții sau metodologii.*

10. *În cazul în care aprobarea termenilor și condițiilor sau metodologiilor necesită o decizie din partea mai multor autorități de reglementare, autoritățile de reglementare competente se consultă, cooperează îndeaproape și se coordonează pentru a ajunge la un acord. După caz, autoritățile de reglementare competente iau în considerare avizul agenției. Autoritățile de reglementare iau deciziile cu privire la termenii și condițiile sau metodologiile prezentate în conformitate cu alineatele (6), (7) și (8) în termen de șase luni de la primirea termenilor și condițiilor sau metodologiilor de către autoritatea de reglementare sau, după caz, de către ultima autoritate de reglementare în cauză.*
11. (...)
12. *În cazul în care una sau mai multe autorități de reglementare solicită o modificare înainte de a aproba termenii și condițiile sau metodologiile prezentate în conformitate cu alineatele (6), (7) și (8), OTS-urile sau OPEED-urile relevante prezintă o propunere de modificare a termenilor și condițiilor sau a metodologiilor în vederea aprobării în termen de două luni de la solicitarea autorităților de reglementare. Autoritățile de reglementare competente decid cu privire la termenii și condițiile sau metodologiile modificate în termen de două luni de la transmiterea lor. În cazul în care autoritățile de reglementare competente nu au putut ajunge la un acord privind termenii și condițiile sau metodologiile în conformitate cu alineatele (6) și (7) în termenul de două luni, sau la cererea lor comună, agenția adoptă o decizie privind termenii și condițiile sau metodologiile modificate în termen de șase luni, în conformitate cu articolul 8 alineatul (1) din Regulamentul (CE) nr. 713/2009. În cazul în care OTS-urile sau OPEED-urile relevante nu prezintă o propunere de modificare a termenilor și condițiilor sau a metodologiilor, se aplică procedura prevăzută la alineatul (4) din prezentul articol.*

Articolul 59 din Regulamentul 2015/1222:

1. *În termen de 16 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, toate OTS-urile sunt responsabile cu propunerea orei de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale și a orei de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale. Propunerea face obiectul unei consultări în conformitate cu articolul 12.*
2. *Ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale se stabilește în așa fel încât aceasta: (a) să maximizeze posibilitățile participanților la piață de ajustare a balanței lor prin tranzacționarea în intervalul de timp al pieței intrazilnice cât mai aproape de timpul real; și*
(b) să ofere OTS-urilor și participanților la piață timp suficient pentru procesele de planificare și de echilibrare în funcție de rețea și de siguranța în funcționare.
3. *Se stabilește o singură oră de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale pentru fiecare unitate de timp a pieței pentru o anumită graniță între zone de ofertare. Aceasta trebuie să fie cu cel mult o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante și ia în considerare procesele de echilibrare relevante în ceea ce privește siguranța în funcționare.*
4. *Tranzacționarea intrazilnică a energiei electrice pentru o anumită unitate de timp a pieței pentru o graniță între zone de ofertare începe cel târziu la ora de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale a granițelor relevante dintre zonele de ofertare și sunt permise până la ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale.*

5. *Înainte de ora de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale, participanții la piață transmit OPEED-urilor relevante toate ofertele pentru o anumită unitate de timp a pieței. Toate OPEED-urile transmit ofertele pentru o anumită unitate de timp a pieței pentru corelare unică imediat după ce ofertele au fost primite de la participanții la piață.*
6. *Ofertele corelate în cadrul cuplării unice a piețelor intrazilnice sunt considerate ferme.*
7. *Funcțiile de OCP asigură anonimitatea ofertelor transmise prin registrul comun al ofertelor.*

II. Propunerea tuturor OTS-urilor

Ultima propunere a tuturor OTS-urilor, datată 7 decembrie 2016, a fost primită de ultima autoritate de reglementare în data de 20 decembrie 2016. Propunerea include un posibil calendar de implementare pe fiecare graniță a zonei de ofertare și o descriere a impactului așteptat asupra obiectivelor Regulamentului 1222/2015, în conformitate cu articolul 9(9) al Regulamentului 1222/2015.

Articolul 9(10) din Regulamentul 1222/2015 solicită tuturor autorităților de reglementare să se consulte reciproc, să colaboreze strâns și să se coordoneze astfel încât să ajungă la un acord și să poată lua decizii în termen de șase luni de la primirea ultimei confirmări de transmitere din partea autorităților de reglementare vizate. Se solicită astfel o decizie din partea fiecărei autorități de reglementare până la data de 20 iunie 2017.

Principalele elemente ale Propunerii IDCZGT asimilate de către toate autoritățile de reglementare sunt rezumate aici ca și referință.

- Propunerea IDCZGT acoperă orele de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale (IDCZGOT) și orele de închidere a porții pieței intrazilnice interzonale (IDCZGCT).
- IDCZGOT implicită este stabilită la ora 22:00, ora pieței pentru ziua următoare.
- Propunerea stabilește o serie de specificații la nivelul regiunii de calcul a capacității (CCR), inclusiv posibilitatea de a specifica un IDCZGOT diferit la nivel de regiune de calcul a capacității, fiind subiect al unei viitoare aprobări de către autoritățile de reglementare în cauză și urmând procedeul menționat la articolul 9 (3) al Regulamentului CACM, în același timp cu depunerea Metodologiei de calcul a capacității, prevăzută la articolul 20(2) al Regulamentului CACM.
- IDCZGCT este cu 60 de minute înainte de începerea unității de timp a pieței intrazilnice relevante.
- OTS-urile trebuie să implementeze IDCZGOT și IDCZGCT la granița zonei de ofertare imediat după implementarea în această zonă de ofertare a:
 - o Un model comun al rețelei;
 - o Metodologia de calcul a capacității;
 - o Funcția MCO;
 - o Și configurarea calculatorului capacităților coordonate (CCC).

III. Poziția tuturor autorităților de reglementare

Toate autoritățile de reglementare solicită tuturor OTS-urilor modificarea unor prevederi ale propunerii în conformitate cu Articolul 9(12) din Regulamentul 2015/1222. Detaliile cererii de modificare sunt explicate în această secțiune, urmate de acțiunile solicitate.

1. Ora de deschidere a porții interzonale intrazilnice

Toate autoritățile consideră că IDCZGOT implicită nu este conformă cu articolul 3 din Regulamentul 2015/1222, și anume *Promovarea concurenței efective în generarea, comercializarea și furnizarea energiei electrice* necesită stabilirea cât mai devreme posibil a IDCZGOT.

Toate autoritățile de reglementare consideră că, în cele din urmă, IDCZGOT ar trebui armonizată la nivel European. Prin urmare, toate autoritățile de reglementare solicită tuturor OTS-urilor să stabilească o viitoare IDCZGOT implicită cât mai devreme posibil, luând în considerare procesele de planificare și de echilibrare în funcție de rețea și de siguranța în funcționare.

Toate autoritățile de reglementare solicită, ca prim pas, armonizarea IDCZGOT în cadrul regiunii de calcul a capacității. IDCZGOT ar trebui specificate în propunerea modificată. La nivelul regiunii de calcul a capacității, IDCZGOT trebuie stabilită cât mai devreme posibil. În mod special, la nivelul unei regiuni de calcul a capacității IDCZGOT nu poate fi stabilită mai târziu decât actualul IDCZGOT din cadrul acestei regiuni.

Toate autoritățile de reglementare solicită ca viitoarea IDCZGOT implicită să fie stabilită la nivelul IDCZGOT definit cel mai devreme pentru regiunea de calcul a capacității astfel cum este definită în propunerea modificată. În cazurile în care IDCZGOT propusă pentru o regiune de calcul a capacității este stabilită mai târziu decât viitoarea IDCZGOT implicită propusă, IDCZGOT propusă pentru regiunea de calcul a capacității trebuie justificată temeinic față de viitoarea IDCZGOT implicită.

Toate autoritățile de reglementare înțeleg că propunerea tuturor OTS-urilor privind Metodologia unică de stabilirea prețurilor pentru capacitatea intrazilnică interzonală (CZIDCP) pare să pună la dispoziție doar preturile pentru capacitatea intrazilnică de la ora 22:00. Toate autoritățile solicită să fie luată în considerare în continuare corelarea/interacțiunea dintre IDCZGOT și CZIDCP.

2. Ora de închidere a porții interzonale intrazilnice

Articolul 2 din Regulamentul 2015/1222 definește IDCZGCT ca ora la care alocarea capacităților interzonale nu mai este permisă pentru o anumită unitate de timp a pieței.

Articolul 59(2) prevede ca IDCZGCT să fie stabilită astfel încât să maximizeze posibilitățile participanților la piață de ajustare a balanței lor prin tranzacționarea în intervalul de timp al pieței intrazilnice cât mai aproape de timpul real, și să ofere OTS-urilor și participanților la piață timp suficient pentru procesele de planificare și de echilibrare în funcție de rețea și de siguranța în funcționare.

Articolul 59(3) prevede că IDCZGCT trebuie să fie cu cel mult o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante și ia în considerare procesele de echilibrare relevante în ceea ce privește siguranța în funcționare.

Toate autoritățile de reglementare solicită tuturor OTS-urilor să stabilească, în cadrul propunerii, IDCZGCT la granița între zone de ofertare. IDCZGCT la granița între zone de

ofertare trebuie stabilite luând în considerare prevederile Articolului 59 (2) și (3) din Regulamentul 2015/1222 specifice graniței între zonele de ofertare relevante. Astfel, poate fi stabilită cu cel mult o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante. Atunci când este posibil, la granița între zonele de ofertare, IDCZGCT ar trebui stabilită mai aproape de începerea unității de timp a pieței relevante. Toate autoritățile de reglementare consideră că liniile directe privind energia electrică de echilibrare sunt relevante pentru luarea în considerare a articolului 59 alineatul (2) litera (b) din Regulamentul 2015/1222.

Toate autoritățile de reglementare consideră că evaluările viitoare și modificările aduse IDCZGCT ar trebui tratate ca o problemă conexă a punerii în aplicare a Regulamentului 2015/1222 și a cerințelor din liniile directe privind energia electrică de echilibrare.

IV. Acțiuni

Având în vedere cele menționate mai sus, toate autoritățile de reglementare sunt de acord să solicite modificarea propunerii privind IDCZGT. Modificarea trebuie să ia în considerare următoarele elemente:

1. Propunerea unei IDCZGOT pe regiuni de calcul a capacității prin stabilirea unei IDCZGOT cât mai devreme posibil în fiecare regiune.
2. Să stabilească o viitoare IDCZGOT implicită ca cel cea mai devreme IDCZGOT a regiunii de calcul a capacității, așa cum este definită de propunerea modificată, luând în considerare procesele de planificare și de echilibrare în funcție de rețea și de siguranța în funcționare.
3. Să justifice temeinic IDCZGOT la nivelul unei regiuni de calcul a capacității față de viitoarea IDCZGOT implicită, în cazul în care IDCZGOT la nivelul regiunii de calcul a capacității este stabilită mai târziu decât viitoarea IDCZGOT implicită.
4. Să stabilească, în cadrul propunerii IDCZGCT la granița între zonele de ofertare cu cel mult o oră înainte de începerea unității de timp a pieței relevante. IDCZGCT la granița între zone de ofertare trebuie stabilite luând în considerare prevederile Articolului 59 (2) și (3) din Regulamentul 2015/1222 și astfel ar trebui stabilite mai aproape de începerea unității de timp a pieței relevante, acolo unde este posibil.

**REQUEST FOR AMENDMENT BY ALL
REGULATORY AUTHORITIES AGREED AT THE
ENERGY REGULATORS' FORUM
ON**

**ALL TSO's PROPOSAL FOR
INTRADAY CROSS-ZONAL GATE OPENING AND
GATE CLOSURE TIMES**

14 June 2017

I. Introduction and legal context

This document elaborates an agreement of All Regulatory Authorities, agreed at the Energy Regulators' Forum on 14 June 2017, on the All TSOs' proposal for intraday cross-zonal gate opening and gate closure times (IDCZGT) submitted in **accordance with Article 59 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management** (Regulation 2015/1222).

This agreement of All Regulatory Authorities shall provide evidence that a decision does not, at this stage, need to be adopted by the Agency for Cooperation of Energy Regulators (ACER) pursuant to Article 9(11) of the Regulation 2015/1222. This agreement is intended to constitute the basis on which All Regulatory Authorities will each subsequently request an amendment to the IDCZGT proposal pursuant to Article 9(12) of Regulation 2015/1222.

The legal provisions relevant to the submission and approval of the IDCZGT proposal and this All Regulatory Authority agreement on the IDCZGT proposal, can be found in Articles 3, 8, 9, and 59 of the Regulation 2015/1222. They are set out here for reference.

Article 3 of Regulation 2015/1222:

This Regulation aims at:

- (a) Promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity;*
- (b) Ensuring optimal use of the transmission infrastructure;*
- (c) Ensuring operational security;*
- (d) Optimising the calculation and allocation of cross-zonal capacity;*
- (e) Ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants;*
- (f) Ensuring and enhancing the transparency and reliability of information;*
- (g) Contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union;*
- (h) Respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation;*
- (i) Creating a level playing field for NEMOs;*
- (j) Providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity*

Article 8 of Regulation 2015/1222

1. (...)
2. TSOs shall:
 - (a) (...);
 - (..) (...);
 - (j) propose the intraday cross-zonal gate opening and intraday cross-zonal gate closure times in accordance with Article 59;
 - (k) (...);
 - (l) (...).

Article 9 of Regulation 2015/1222

1. *TSOs and NEMOs shall develop the terms and conditions or methodologies required by this Regulation and submit them for approval to the competent regulatory authorities within the respective deadlines set out in this Regulation. Where a proposal for terms and conditions or methodologies pursuant to this Regulation needs to be developed and agreed by more than one TSO or NEMO, the participating TSOs and NEMOs shall closely cooperate. TSOs, with the assistance of ENTSO for Electricity, and all NEMOs shall regularly inform the competent regulatory authorities and the Agency about the progress of developing these terms and conditions or methodologies.*
2. (...)
3. (...)
4. (...)
5. *Each regulatory authority shall approve the terms and conditions or methodologies used to calculate or set out the single day-ahead and intraday coupling developed by TSOs and NEMOs. They shall be responsible for approving the terms and conditions or methodologies referred to in paragraphs 6, 7 and 8.*
6. *The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities:*
 - (a) (...)
 - (..) (...)
 - (k) *the intraday cross-zonal gate opening and intraday cross-zonal gate closure times in accordance with Article 59(1);*
 - (l) (...);
 - (m)(...).
7. (...)
8. (...)
9. *The proposal for terms and conditions or methodologies shall include a proposed timescale for their implementation and a description of their expected impact on the objectives of this Regulation. Proposals on terms and conditions or methodologies subject to the approval by several or all regulatory authorities shall be submitted to the Agency at the same time that they are submitted to regulatory authorities. Upon request by the competent regulatory authorities, the Agency shall issue an opinion within three months on the proposals for terms and conditions or methodologies.*

10. *Where the approval of the terms and conditions or methodologies requires a decision by more than one regulatory authority, the competent regulatory authorities shall consult and closely cooperate and coordinate with each other in order reach an agreement. Where applicable, the competent regulatory authorities shall take into account the opinion of the Agency. Regulatory authorities shall take decisions concerning the submitted terms and conditions or methodologies in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, within six months following the receipt of the terms and conditions or methodologies by the regulatory authority or, where applicable, by the last regulatory authority concerned.*
11. (...)
12. *In the event that one or several regulatory authorities request an amendment to approve the terms and conditions or methodologies submitted in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, the relevant TSOs or NEMOs shall submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies for approval within two months following the requirement from the regulatory authorities. The competent regulatory authorities shall decide on the amended terms and conditions or methodologies within two months following their submission. Where the competent regulatory authorities have not been able to reach an agreement on terms and conditions or methodologies pursuant to paragraphs (6) and (7) within the two-month deadline, or upon their joint request, the Agency shall adopt a decision concerning the amended terms and conditions or methodologies within six months, in accordance with Article 8(1) of Regulation (EC) No 719/2009. If the relevant TSOs or NEMOs fail to submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies, the procedure provided for in paragraph 4 of this Article shall apply.*

Article 59 of Regulation 2015/1222:

1. *By 16 months after the entry into force of this Regulation, all TSOs shall be responsible for proposing the intraday cross-zonal gate opening and intraday cross-zonal gate closure times. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.*
2. *The intraday cross-zonal gate closure time shall be set in such a way that it:*
 - (a) *maximises market participants' opportunities for adjusting their balances by trading in the intraday market time- frame as close as possible to real time; and*
 - (b) *provides TSOs and market participants with sufficient time for their scheduling and balancing processes in relation to network and operational security.*
3. *One intraday cross-zonal gate closure time shall be established for each market time unit for a given bidding zone border. It shall be at most one hour before the start of the relevant market time unit and shall take into account the relevant balancing processes in relation to operational security.*
4. *The intraday energy trading for a given market time unit for a bidding zone border shall start at the latest at the intraday cross-zonal gate opening time of the relevant bidding zone borders and shall be allowed until the intraday cross-zonal gate closure time.*

5. *Before the intraday cross-zonal gate closure time, market participants shall submit to relevant NEMOs all the orders for a given market time unit. All NEMOs shall submit the orders for a given market time unit for single matching immediately after the orders have been received from market participants.*
6. *Orders matched in single intraday coupling shall be considered firm.*
7. *MCO functions shall ensure the anonymity of orders submitted via the shared order book.*

II. The All TSO Proposal

The All TSO IDCZGT proposal, dated 7 December 2016, was received by the last Regulatory Authority on 20 December 2016. The proposal includes a proposed timescale for its implementation per bidding zone border and a description of its expected impact on the objectives of Regulation 2015/1222, in line with Article 9(9) of Regulation 2015/1222.

Article 9(10) of the Regulation 2015/1222 requires All Regulatory Authorities to consult and closely cooperate and coordinate with each other to reach agreement, and make decisions within six months following receipt of submissions by the last Regulatory Authority concerned. A decision is therefore required by each Regulatory Authority by 20 June 2017.

The main elements of the IDCZGT proposal as understood by All Regulatory Authorities are summarised here for reference.

- The IDCZGT proposal covers the Intraday Cross Zonal Gate Opening Time (IDCZGOT) and the Intraday Cross Zonal Gate Closure Time (IDCZGCT).
- The default IDCZGOT is set 22:00 market time day ahead.
- The proposal sets out a number of specifications for the IDCZGOT at Capacity Calculation Region (CCR) level, including the possibility to specify a different IDCZGOT at CCR level, subject to further approval by relevant NRAs and following the process outlined in Article 9 (3) of the CACM Regulation, at the same time as the submission of the Capacity Calculation Methodology required under Article 20(2) of the CACM regulation.
- The default IDCZGCT is set 60 minutes before the start of the relevant intraday market time unit.
- The TSOs shall implement the IDCZGOT and IDCZGCT on a Bidding Zone Border, immediately after implementation on this Bidding Zone Border of:
 - o the common grid model;
 - o the capacity calculation methodology
 - o the MCO-function;
 - o and the relevant Coordinated Capacity Calculator (CCC) had been set up.

III. All Regulatory Authorities' position

All Regulatory Authorities request All TSOs amend a number of areas of the proposal pursuant Article 9(12) of the Regulation 2015/1222. The details of the request for amendment is explained in this section, followed by the requested actions.

1. Intraday cross-zonal gate opening time

All Regulatory Authorities consider the proposed default IDCZGOT not compliant with Article 3 of the Regulation 2015/1222, specifically Promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity requires the IDCZGOT to be set as early as possible.

All Regulatory Authorities consider that eventually the IDCZGOT should be harmonised across Europe. Therefore all Regulatory Authorities request all TSOs to set a future default IDCZGOT at the earliest possible time, taking into account scheduling and balancing processes in relation to network and operational security.

All Regulatory Authorities request harmonization of IDCZGOT across CCRs as a first step. The IDCZGOTs should be specified within the amended proposal. The IDCZGOT in a CCR should be set at the earliest possible time. In particular, the IDCZGOT in a relevant CCR can not be set later than the current IDCZGOT in this CCR.

All Regulatory Authorities request that the future default IDCZGOT be set at the IDCZGOT of the CCR with the earliest IDCZGOT defined in the amended proposal. In cases where the proposed IDCZGOT for a CCR is later than the proposed future default IDCZGOT, the proposed IDCZGOT for a CCR should be duly justified against the future default IDCZGOT.

All Regulatory Authorities understand that the draft all TSO proposal for the Single Methodology For Pricing Cross-zonal Intraday Capacity (CZIDCP) appears to only make available and price intraday capacity from 22:00. All Regulatory Authorities request that the interaction between IDCZGOT and CZIDCP is considered further.

2. Intraday cross-zonal gate closure time

Article 2 of Regulation 2015/1222 defines the IDCZGCT as the point in time where cross-zonal capacity allocation is no longer permitted for a given market time unit.

Article 59(2) requires the proposed IDCZGCT to *maximise* market participants' opportunities for adjusting their balances by trading in the intraday market time-frame as close as possible to real time, and to provide TSOs and market participants with sufficient time for their scheduling and balancing processes in relation to network and operational security.

Article 59(3) requires that the IDCZGCT shall be at most one hour before the start of the relevant market time unit and shall take into account the relevant balancing processes.

All Regulatory Authorities request all TSOs to set, within the proposal, IDCZGCTs per BZBs. These IDCZGCTs per BZB should be set taking into account the requirements of article 59(2) and 59(3) of Regulation 2015/1222 specific to the relevant BZB. It therefore may be set at most one hour before the start of the relevant MTU. When appropriate on a specific BZB, the IDCZGCT should be set closer to the start of the relevant MTU. All Regulatory Authorities

consider the Electricity Balancing Guideline to be relevant to the consideration of article 59(2)b of Regulation 2015/1222.

All Regulatory Authorities consider that future assessments and changes to the IDCZGCT should be dealt with as a cross-cutting issue of the implementation of Regulation 2015/1222 and the requirements under the Electricity Balancing Guideline.

IV. Actions

Based on the above rationale, all Regulatory Authorities agree to request an amendment to the IDCZGT Proposal. This amendment should contain the following elements:

1. To propose a IDCZGOT per CCR by setting a IDCZGOT at the earliest possible time in each CCR.
2. To set a future harmonised default IDCZGOT as the earliest IDCZGOT at CCR level as defined in the amended proposal, taking into account scheduling and balancing processes in relation to network and operational security.
3. To duly justify the proposed IDCZGOT per CCR against the proposed future default IDCZGOT in cases where the proposed IDCZGOT in a CCR is later than the future default IDCZGOT.
4. To set, within the proposal, a IDCZGCT per BZB at most one hour before the start of the relevant MTU. The IDCZGCT per BZB should be set taking into account the requirements of article 59(2) and 59(3) of Regulation 2015/1222 and therefore should be set closer than one hour to the start of the relevant MTU where appropriate.