



Domnului Adrian-Constantin Rusu, Președinte Directorat  
C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.

**Referitor:** *Propunerea tuturor OTS-urilor referitoare la calcul schimburilor planificate care rezultă din cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare și intrazilnice (SEC)*

În conformitate cu prevederile art. 43 alin. (1) și al art. 56 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, denumit în continuare CACM, toate OTS-urile au elaborat în comun **Propunerea tuturor OTS-urilor referitoare la calcul schimburilor planificate care rezultă din cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare și intrazilnice**, care a fost transmisă cu adresa nr. 8674/23.02.2018, înregistrată la ANRE cu nr. 15505/27.02.2018.

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. Ultima autoritate națională relevantă a primit metodologia comună SEC pentru ziua următoare și intrazilnică pe data de 14 martie 2018.

Întrucât a fost întrunit acordul tuturor autorităților de reglementare, vă transmitem atașat **Solicitarea tuturor autorităților de reglementare coordonate prin CACM TF de modificare a Propunerii tuturor OTS-urilor referitoare la calcul schimburilor planificate care rezultă din cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare și intrazilnice**, atât în limba română cât și în limba engleză, în aplicarea art. 9 alin. (12) din *Regulamentul CACM*.

În conformitate cu prevederile aceluiași articol, toți OTS prezintă o variantă modificată a **Propunerii tuturor OTS-urilor referitoare la calcul schimburilor planificate care rezultă din cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare și intrazilnice**, în vederea aprobării, în termen de două luni de la primirea solicitării autorităților de reglementare.

Cu stimă,

Dumitru Chiriță,  
Președinte



**SOLICITARE A TUTUROR AUTORITĂȚILOR DE  
REGLEMENTARE COORDONATE PRIN CACM TF, DE  
MODIFICARE A**

**PROPUNERII TUTUROR OTS-urilor REFERITOARE LA  
CALCUL SCHIMBURILOR PLANIFICATE CARE REZULTĂ  
DIN CUPLAREA UNICĂ A PIETELOR PENTRU ZIUA  
URMĂTOARE ȘI INTRAZILNICE (SEC)**

**7 septembrie 2018**

## I. Introducere și context legal

Articolul 43(1) din Regulamentul 1222/2015<sup>1</sup> prevede ca în termen de 16 luni de la intrarea în vigoare a acestui regulament, OTS-urile care intenționează să calculeze schimburile planificate care rezultă din cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare să elaboreze o propunere de metodologie comună pentru acest calcul (denumită în continuare ca: „Propunerea SEC”).

Articolul 56(1) din Regulamentul CACM prevede ca în termen de 16 luni de la intrarea în vigoare a acestui regulament, OTS-urile care intenționează să calculeze schimburile planificate care rezultă din cuplarea unică a piețelor intrazilnice următoare să elaboreze o propunere de metodologie comună pentru acest calcul.

În conformitate cu Articolul 9(9) din Regulamentul CACM, propunerea trebuie să includă o perioadă de timp propusă pentru punerea sa în aplicare și o descriere a impactului preconizat asupra obiectivelor Regulamentului CACM.

În concordanță cu aceste articole, unele ANR-uri au primit metodologiile SEC pe 14 decembrie 2016.

În urma transmiterii metodologiilor, la 14 martie 2017, ACER a trimis Comisiei Europene o scrisoare în numele tuturor ANR-urilor pentru a solicita o interpretare cu privire la faptul dacă toți operatorii de sisteme de transport, inclusiv cei care nu au prezentat metodologiile la 14 decembrie 2016, ar trebui să elaboreze și să transmită pentru aprobarea ANR-urilor o metodologie comună SEC sau nu.

În răspunsul său din 1 iunie 2017, Comisia Europeană a declarat că este de competența autorităților naționale de reglementare să decidă dacă este mai eficient să se implice sau nu toate OST-urile în dezvoltarea metodologiilor SEC. Astfel, toate ANR-urile au convenit ca toți OTS să prezinte o metodologie comună atât pentru ziua următoare, cât și pentru cea intrazilnică. Printr-o scrisoare datată 22 septembrie 2017, toate ANR-urile au solicitat tuturor operatorilor de sisteme de transport să prezinte o metodologie comună până la 31 decembrie 2017.

După primirea scrisorii ANR-urilor, toți OTS au elaborat metodologii comune SEC pentru intervalele de timp pentru ziua următoare și intrazilnice. Datorită discuțiilor dintre OTS și OPEED privind includerea calculului schimburilor planificate între hub-urile de tranzacționare OPEED, OTS au indicat că termenul stabilit de ANR-uri nu va fi fezabil. Prin urmare, ANR-urile au convenit în decembrie 2017 să prelungească termenul limită pentru depunerea metodologiei comune până la data de 28 februarie 2018. Ultima autoritate națională relevantă a primit metodologia comună SEC pentru ziua următoare și intrazilnică pe 14 martie 2018.

În conformitate cu Articolul 9(7)(d) din Regulamentul CACM, aceste propuneri trebuie să fie supuse aprobării tuturor ANR-urilor din regiunea în cauză, care în acest caz include toate ANR-urile, așa cum a fost confirmat de Comisia Europeană.

Acest document elaborează un acord al tuturor autorităților de reglementare în vederea solicitării unei modificări la propunerile SEC ale tuturor OTS, convenit la Forumul autorităților de reglementare în domeniul energiei din data de 7 septembrie cu privire la propunerile tuturor OTS pentru metodologii comune SEC pentru intervalele de timp pentru ziua următoare și intrazilnice în conformitate cu articolele 43 și 56 din Regulamentul (UE) 1222/2015 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (Regulamentul 2015/1222).

---

<sup>1</sup> "REGULAMENTUL (UE) 2015/1222 AL COMISIEI din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor", denumit în continuare "Regulamentul CACM".

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 privind SEC în conformitate cu articolul 9 alineatul (11) din Regulamentul 1222/20152. Acest acord intenționează să constituie baza prin care toate autoritățile de reglementare vor solicita ulterior modificarea propunerii SEC în conformitate cu articolul 9(12).

Dispozițiile legale relevante pentru transmitere și acest acord al tuturor Autorităților de Reglementare cu privire la solicitarea de modificare a propunerii SEC pot fi găsite în articolele 3, 8, 9, 43, 49, 56, 60, 61 și 82 din Regulamentul 1222/2015.

### **Articolul 3** din Regulamentul 1222/2015:

*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 1222/2015:

1. (...)
2. (...)

*(g) dacă este necesar, stabilesc calculatorii schimburilor planificate pentru calcularea și publicarea schimburilor planificate la granițele dintre zonele de ofertare în conformitate cu articolele 49 și 56;*

*[..]*

### **Articolul 9** din Regulamentul 1222/2015:

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. (...)
7. *Următoarele propuneri de termeni și condiții sau metodologii fac obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare din regiunea în cauză:*  
(...)  
*(d) metodologiile comune pentru calculul schimburilor planificate, în conformitate cu articolul 43 alineatul (1) și articolul 56 alineatul (1);*  
(...)
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.*
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.*
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.*
13. (...)
14. (...)

**Articolul 43** din Regulamentul 1222/2015:

1. În termen de 16 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, OTS-urile care intenționează să calculeze schimburile planificate care rezultă din cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare elaborează o propunere de metodologie comună pentru acest calcul. Propunerea face obiectul unei consultări în conformitate cu articolul 12.
2. Metodologia descrie calculul și enumeră informațiile care trebuie să fie furnizate de către OPEED-urile relevante către calculatorul schimburilor planificate stabilit în conformitate cu articolul 8 alineatul (2) litera (g) și termenele pentru furnizarea acestor informații. Termenul pentru transmiterea informațiilor este ora 15:30 a pieței din ziua precedentă.
3. Calculul se bazează pe pozițiile nete pentru fiecare unitate de timp a pieței.
4. În termen de doi ani de la aprobarea de către autoritățile de reglementare din regiunea în cauză a propunerii menționate la alineatul (1), OTS-urile care aplică schimburile planificate reexaminează metodologia. Ulterior, la cererea autorităților de reglementare competente, metodologia se reexaminează o dată la doi ani.

**Articolul 49** din Regulamentul 1222/2015:

1. Fiecare calculator al schimburilor planificate calculează schimburile planificate între zonele de ofertare pentru fiecare unitate de timp a pieței în conformitate cu metodologia stabilită la articolul 43.
2. Fiecare calculator al schimburilor planificate notifică OPEED-urile relevante, contrapărțile centrale, agenții de transfer și OTS-urile cu privire la schimburile planificate convenite.

**Articolul 56** din Regulamentul 1222/2015:

1. În termen de 16 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, OTS-urile care intenționează să calculeze schimburile planificate care rezultă din cuplarea unică a piețelor intraziilnice elaborează o propunere de metodologie comună pentru acest calcul. Propunerea face obiectul unei consultări în conformitate cu articolul 12.
2. Metodologia descrie calculul și, dacă este necesar, enumeră informațiile pe care OPEED-urile relevante trebuie să le furnizeze calculatorului schimburilor planificate și termenele pentru furnizarea acestor informații.
3. Calculul schimburilor planificate se bazează pe pozițiile nete, astfel cum se prevede la articolul 52(1)(b).
4. În termen de doi ani de la aprobarea de către autoritățile de reglementare din regiunea în cauză a propunerii menționate la alineatul (1), OTS-urile relevante reexaminează metodologia. Ulterior, la cererea autorităților de reglementare competente, OTS-urile reexaminează metodologia o dată la doi ani.

**Articolul 60** din Regulamentul 1222/2015:

1. Toate OPEED-urile care exercită funcții de OCP furnizează rezultatele algoritmului de tranzacționare prin corelare continuă:
  - (a) tuturor celorlalte OPEED-uri, pentru rezultatele privind stadiul de executare per tranzacție menționat la articolul 52(1)(a);
  - (b) tuturor OTS-urilor și calculatorilor schimburilor planificate, pentru rezultatele privind pozițiile nete unice menționate la articolul 52(1)(b).
2. (...)

3. În cazul în care, în conformitate cu alineatul (1)(b), orice OPEED, din motive care nu țin de responsabilitatea sa, nu este în măsură să livreze aceste rezultate ale algoritmului de tranzacționare prin corelare continuă, acesta notifică toate OTS-urile și fiecare calculator al schimburilor planificate într-un termen rezonabil și cât mai scurt posibil. Toate OPEED-urile informează participanții la piață în cauză.

#### **Articolul 61 din Regulamentul 1222/2015:**

1. Fiecare calculator al schimburilor planificate calculează schimburile planificate între zonele de ofertare pentru fiecare unitate de timp a pieței după metodologia stabilită în conformitate cu articolul 56.
2. Fiecare calculator al schimburilor planificate notifică OPEED-urile relevante, contrapărțile centrale, agenții de transfer și OTS-urile cu privire la schimburile planificate convenite.

#### **Articolul 82 din Regulamentul 1222/2015:**

1. Entitatea sau entitățile care exercită funcțiile de OCP sunt monitorizate de autoritățile de reglementare sau de autoritățile relevante din teritoriul în care se află. Alte autorități de reglementare sau autorități relevante și agenția contribuie la monitorizare, după caz. Autoritățile de reglementare sau autoritățile relevante care sunt principalele responsabile cu monitorizarea unui OPEED și a funcțiilor de OCP cooperează pe deplin și asigură accesul la informații altor autorități de reglementare și agenției pentru a asigura o monitorizare adecvată a cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice în conformitate cu articolul 38 din Directiva 2009/72/CE.
2. Monitorizarea punerii în aplicare a cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice de către ENTSO pentru energie electrică în conformitate cu articolul 8 alineatul (8) din Regulamentul (CE) nr. 714/2009 vizează în special următoarele aspecte:

(...)

- (f) reexaminarea metodologiei de calcul al schimburilor planificate care rezultă din cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare în conformitate cu articolul 43(4).

## **II. Propunerile tuturor OTS-urilor**

Toți OTS au prezentat două propuneri, una pentru metodologia de calcul al schimburilor planificate care rezultă din cuplarea cu o zi înainte, în conformitate cu articolul 43 din Regulamentul 1222/2015 și una pentru calcularea schimburilor planificate care rezultă din cuplarea intrazilnică în conformitate cu articolul 56 din Regulamentul 1222/2015.

Fiecare dintre acestea face obiectul procesului de aprobare al tuturor Autorităților de Reglementare, astfel cum este prevăzut la articolul 9 din Regulamentul CACM.

Propunerile conțin, în conformitate cu articolul 9(9) din Regulamentul 1222/2015, o descriere a calendarului de punere în aplicare, precum și o descriere a impactului preconizat al obiectivelor regulamentului menționate la articolul 3.

OTS au prezentat, de asemenea, două documente justificative pentru informații suplimentare privind propunerile. Acest document conține o descriere mai detaliată a metodologiilor de calcul, dar nu este prezentat spre aprobare de către toate autoritățile de reglementare. În cele din urmă, în conformitate cu cerințele de la articolul 12(3) privind transparența rezultatului consultării publice, un raport de consultare care include punctele de vedere ale părților interesate și evaluarea OTS a fost inclus în nota explicativă relevantă a propunerii.



### III. Poziția tuturor Autorităților de Reglementare

#### *Observații generale pentru ambele propuneri*

##### Despre format

Toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să fie foarte atenți cu formularea, deoarece utilizarea termenilor definiți nu este pe deplin consecventă. Abrevierile ar trebui să fie definite înainte de utilizarea lor (de exemplu, CCR), ar trebui să se utilizeze formularea coerentă cu privire la Regulamentul 1222/2015 (de exemplu, algoritmul ar trebui să fie algoritmul de cuplare prin preț, prețurile ar trebui să fie prețurile de piață) și cel mai important textul și formulele ar trebui să se refere în mod constant la schimburile planificate, nu la fluxuri (așa cum sunt definite în Regulamentul 1222/2015, unde se definesc numai schimburile planificate și nu fluxurile planificate).

Toate ANR-urile solicită OTS-urilor să utilizeze un format coerent și pentru descrieri și denumiri de variabile în formule și să verifice încă o dată indicii, seturile și parametrii utilizați, deoarece există încă multe inconsecvențe (linia vs. interconexiune, perioadă vs. unitatea de timp a pieții etc.).

##### Despre termene

Referitor la art. 4(7) din propunerea pentru ziua următoare, toate ANR consideră că formularea "în timp util" nu este suficient de clară. Toate ANR-urile solicită, prin urmare, tuturor OTS-urilor, după consultarea cu OPEED, să introducă o definiție mai precisă a termenului limită pentru furnizarea informațiilor necesare. OTS în determinarea termenelor limită pentru furnizarea schimburilor planificate în intervalele de timp pentru ziua următoare, ar trebui să ia în considerare în mod corespunzător cerințele din Regulamentul de Transparență<sup>2</sup> și necesitatea ca aceste informații să fie furnizate înainte de ora de deschidere a porții pieței intrazilnice interzonale (15:00 CET). Motivul stabilirii termenelor respective ar trebui să fie evidențiat în documentul explicativ.

##### Despre perimetrul calculului

De asemenea, toți OTS trebuie să definească în mod clar perimetrul calculelor (întreaga Europă, per CCR sau pe granița zonei de ofertare) și orice subparametru pentru fiecare nivel de calcul.

##### Despre zonele de programare, fără hub-uri de tranzacționare OPEED

În ceea ce privește prevederea de determinare a pozițiilor nete pe zone de programare de către OPEED-uri astfel cum se prevede în propunere, există unele îndoieli cu privire la faptul că acestea pot fi îndeplinite pentru toate zonele de programare și pentru toți OTS. Deoarece nu este posibil să se calculeze pozițiile nete și nici capacitățile alocate pe bază de tranzacții atunci când nu există un hub de tranzacționare NEMO într-o zonă de programare, metodologiile SEC pentru ziua următoare și intrazilnice vor menționa că diferitele intrări/ieșiri la nivelul zonei de programare este posibilă numai pentru zonele de programare unde funcționează cel puțin un OPEED.

##### Despre informații suplimentare care trebuie incluse în documentul explicativ

Toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să includă următoarele informații în nota explicativă a propunerii modificate:

- Descrierea legăturilor – dacă există – între această propunere și cuplarea hibridă avansată și/sau restricțiile de rampă
- Specificarea intrărilor la calculele pentru schimburi planificate

<sup>2</sup> REGULAMENTUL (UE) NR. 543/2013 al COMISIEI din 14 iunie 2013 privind transmiterea și publicarea datelor pe piețele energiei electrice (Regulamentul de Transparență) a se vedea, în special, articolele 12(1)(f) și 12(2)(e). Schimburile comerciale planificate cu o zi înainte sunt rezultate ale cuplării pe piața pentru ziua următoare și trebuie să fie publicate cel târziu la o oră după momentul de închidere.



*La conținutul propunerii pentru ziua următoare*

#### Articolul 1 - Obiectul domeniului de aplicare

Parametrii de ieșire descriși în Art. 1 (2) se furnizează pentru fiecare unitate de timp a pieței (ca în Art. 4).

#### Articolul 3 - Lista informațiilor solicitate de la OPEED-urile relevante

Toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să clarifice statutul informațiilor pe care le solicită de la OPEED-uri. Într-adevăr, conform Regulamentului 1222/2015, singura informație obligatorie pe care algoritmul trebuie să o furnizeze este poziția netă și prețul pe zonă de ofertare. Mai precis, toți OTS se vor referi și la cerințele tuturor OTS-urilor pentru algoritmul de cuplare a prețurilor și algoritmul de tranzacționare prin corelare continuă (de exemplu, inclusiv cerința de a furniza schimburi planificate la nivel de interconexiune DC), elaborate în conformitate cu articolul 37(1) din Regulamentul 1222/2015. În cazul în care OPEED furnizează date suplimentare, așa cum se prevede în propunerea actuală pentru algoritm, OTS-urile ar trebui să clarifice care ar fi statutul de colaborare dintre OST-uri și OPEED-uri (de exemplu o delegare de sarcină conform Articolului 81 din CACM).

#### Articolul 4 - Calculatorul schimburilor programate

Toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să clarifice termenul limită de transmitere a informațiilor referite la Art. 4(7).

#### Articolul 7 - Calcularea schimburilor planificate între zonele de ofertare

Toate ANR-urile solicită tuturor OST-urilor să includă în funcția țintă "indicii de însumare", inclusiv "limitele inferioare ale însumării" și "limitele superioare ale însumării" și indicii variabilelor.

Utilizarea termenului "interconector" pentru o frontieră a zonei de ofertare (sau "linia zonei de ofertare", așa cum este prezentată în documentul explicativ) este nepotrivită aici, deoarece pot exista mai multe linii de interconexiune între două zone de ofertare. Toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să furnizeze o formulare mai clară.

Toate ANR-urile solicită OTS să clarifice variabila  $\phi$ . Se pare că este schimbul programat între zonele de ofertare (așa cum se mai numește și "linia zonei de ofertare" în documentul explicativ p.37), nu fluxul pe o anumită interconexiune.

Toate ANR-urile solicită OTS-urilor să indice modul în care vor fi determinați coeficienții de costuri de către fiecare OTS și care principii vor fi utilizate pentru a face acest lucru.

Toate autoritățile naționale de reglementare solicită OTS să confirme că, în art. 7(4) (ii) "regiuni" ar trebui să fie "zone de ofertare".

#### Articolul 8 – Calculul schimburilor programate între zonele de programare

Toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să folosească un format (tipul fontului, etc.) și o descriere a formulelor consecvente în cadrul propunerii deoarece formulele folosite în cadrul acestui articol arată cu totul diferit față de cele folosite în cadrul articolului 7 deși calculul este același dar pentru zone diferite.

Toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să indice modul în care vor fi determinați coeficienții de cost de fiecare OTS și care principii vor fi folosite în acest caz.

Toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să modifice descrierea calculului ținând cont de următoarele:

- Schimbul planificat ar trebui, din nou, să fie (ca la Art. 7)  $\phi$  și nu  $\overline{flow}$  (pentru zonele de ofertare) sau  $flow$  (pentru zonele de programare)

- Ar trebui folosiți aceiași termeni, ca în Art. 7, pentru coeficienții liniari și de gradul al doilea
- Ar trebui inclusă unitatea de timp a pieței  $h$  (ca în Art. 7)
- $TOP_{SA}$  ar trebui definit (în acest moment este dată o descriere în documentul explicativ ce nu este aprobat de toate ANR-urile)
- 1,2 de la SA și Z din descrierea variabilelor sunt indici, astfel ar trebui scriși jos (ca subscript)
- Seturile din care fac parte I și j (i.z/j.z) ar trebui să fie sufficient de bine definite (în acest moment este dată o descriere în documentul explicativ ce nu este aprobat de toate ANR-urile)
- Lipsește linia de deasupra termenului NP în formula de la Art. 8(d)
- În cadrul formulei de la Art. 8(d), în partea a doua,  $sa_s = sa$  ar trebui să fie  $sa_2 = sa$

#### Calculul schimburilor planificate între hub-urile de tranzacționare OPEED

Toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să includă un nou articol care să trateze calculul schimburilor planificate între hub-urile de tranzacționare OPEED, definit ca "transferul de energie electrică programat între hub-urile de tranzacționare OPEED care operează în sau între zone de programare sau zone de ofertare" în decizia ACER nr. 08/2018 despre propunerea tuturor OPEED pentru algoritmul de cuplare prin preț și algoritmul de corelare continuă a tranzacțiilor.

Totodată, toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să considere comentariile anterioare furnizate de Autorități privind descrierea calculului pentru schimburile planificate între zonele de ofertare (Art. 7) și zonele de programare (Art. 8).

Toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să asigure calculul consecvent ale celor trei tipuri și să includă explicații legate de acestea.

Toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să coopereze îndeaproape cu OPEED-urile atunci când urmează această cerință pentru a se asigura că tratarea subiectului despre schimburile planificate între hub-urile de tranzacționare OPEED este corect introdus în cadrul metodologiei.

#### *La conținutul propunerii intrazilnice*

##### Articolul 4 – Calculul schimburilor planificate între zone de ofertare și zone de programare

Toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să îmbunătățească descrierea calculului schimburilor planificate între zonele de ofertare și zonele de programare pentru intervalul de timp intrazilnic pentru a reflecta în mod corespunzător legăturile cu schimburile planificate dintre hub-urile de tranzacționare ale OPEED care urmează să fie introduse (a se vedea paragraful următor).

#### Calculul schimburilor planificate între hub-urile de tranzacționare OPEED

Așa cum a fost descris pentru propunerea pentru ziua următoare, toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să includă un articol nou în care să fie descris calculul schimburilor planificate între hub-urile de tranzacționare OPEED, definit ca "transferul de energie electrică programat între hub-urile de tranzacționare OPEED care operează în sau între zone de programare sau zone de ofertare" în decizia ACER nr. 08/2018 despre propunerea tuturor OPEED pentru algoritmul de cuplare prin preț și algoritmul de corelare continuă a tranzacțiilor.

Totodată, toate ANR-urile solicită tuturor OTS-urilor să considere, de asemenea, toate comentariile anterioare relevante furnizate de Autorități pentru propunerea pentru ziua următoare.

## **IV. Acțiuni**

Ținând cont de raționamentul de mai sus, Toate Autoritățile de Reglementare sunt de acord să solicite modificarea Propunerii SEC. Această modificare ar trebui să conțină elementele așa cum au fost evidențiate în capitolul anterior și va urmări să dezvolte în continuare conținutul propunerii transmise de către toți OTS.

**REQUEST FOR AMENDMENT OF ALL REGULATORY  
AUTHORITIES COORDINATED THROUGH THE  
CACM TF**

**ON**

**ALL TSOs' PROPOSALS FOR  
CALCULATING SCHEDULED EXCHANGES RESULTING  
FROM SINGLE DAY-AHEAD AND INTRADAY  
COUPLINGS (SCH EXC)**

**7 September 2018**

## I. Introduction and legal context

Article 43(1) of Regulation 2015/1222<sup>1</sup> requires that, by 16 months after the entry into force of this Regulation, TSOs which intend to calculate scheduled exchanges resulting from day-ahead coupling shall develop a proposal for a common methodology for this calculation (hereafter referred to as: "the SCH EXC Proposal").

Article 56(1) of the CACM Guideline requires that, by 16 months after the entry into force of this Regulation, TSOs which intend to calculate scheduled exchanges resulting from intraday coupling shall develop a proposal for a a common methodology for this calculation.

In line with Article 9(9) of the CACM Guideline the proposal must include a proposed timescale for its implementation and a description of the expected impact on the objectives of the CACM Guideline.

In line with the above Articles, some RAs subsequently received these SCH EXC methodologies on 14 December 2016.

Following the submission of the methodologies, on 14 March 2017 a letter was sent by the Agency to the European Commission, on behalf of all RAs, to ask for an interpretation on whether all TSOs, including those who did not submit the methodologies on 14 December 2016, should develop and submit a common SCH EXC methodology for approval by regulatory authorities (RA).

On 1 June 2017, the European Commission responded that it is up to the RAs to decide whether it is more efficient to involve all TSOs in the development of the SCH EXC methodologies or not. Subsequently, all RAs agreed that all TSOs should submit a common methodology for both day-ahead and intraday. In a letter dated 22 September 2017, all RAs requested all TSOs to submit a common methodology by 31 December 2017.

Following the receipt of the RAs' letter, all TSOs elaborated on common SCH EXC methodologies for the day-ahead and intraday timeframes. Due to discussions between TSOs and NEMOs on the inclusion of the calculation of scheduled exchanges between NEMO trading hubs, TSOs indicated that the deadline set by RAs will not be feasible. Therefore, RAs agreed in December 2017 to prolong the deadline for submission of the common methodology until 28 February 2018. The last RA received the common SCH EXC methodology for the day-ahead and intraday timeframes on 14 March 2018.

According to Article 9(7)(d) of the CACM Guideline these proposals must be subject to the approval of all Regulatory Authorities (RAs) of the concerned region which in this case includes all RAs, as confirmed by the European Commission

This document elaborates an agreement of All Regulatory Authorities to request an amendment to the SCH EXC Proposals by all TSOs, dated 7 September, on the all TSOs' proposals for calculating scheduled exchanges resulting from single day-ahead and intraday couplings, in accordance with Article 43 and 56 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (Regulation 2015/1222).

---

<sup>1</sup> "Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management", hence referred to as "CACM Guideline".

This agreement of All Regulatory Authorities shall provide evidence that a decision on the SCH EXC Proposal does not, at this stage, need to be adopted by 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 SCH EXC Proposal pursuant Article 9(12).

The legal provisions relevant to the submission and this All Regulatory Authority agreement on the request of amendement of the SCH EXC Proposal, can be found in Articles 3, 8, 9, 43, 49, 56, 60, 61 and 82 of the Regulation 2015/1222.

**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. (...)

*(g) where required, establish scheduled exchange calculators for calculating and publishing scheduled exchanges on borders between bidding zones in accordance with Articles 49 and 56;*

*[...]*

**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. (...)
7. *The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities of the concerned region:*  
(...)  
*(d) the common methodologies for the calculation of scheduled exchanges in accordance with Articles 43(1) and 56(1);*  
(...)
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.*
13. (...)
14. (...)

**Article 43 of Regulation 2015/1222:**

1. *By 16 months after the entry into force of this Regulation, TSOs which intend to calculate scheduled exchanges resulting from single day-ahead coupling shall develop a proposal for a common methodology for this calculation. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.*
2. *The methodology shall describe the calculation and shall list the information which shall be provided by the relevant NEMOs to the scheduled exchange calculator established in accordance with Article 8(2)(g) and the time limits for delivering this information. The time limit for delivering information shall be no later than 15.30 market time day-ahead.*
3. *The calculation shall be based on net positions for each market time unit.*
4. *No later than two years after the approval by the regulatory authorities of the concerned region of the proposal referred to in paragraph 1, TSOs applying scheduled exchanges shall review the methodology. Thereafter, if requested by the competent regulatory authorities, the methodology shall be reviewed every two years.*

**Article 49 of Regulation 2015/1222:**

1. *Each scheduled exchange calculator shall calculate scheduled exchanges between bidding zones for each market time unit in accordance with the methodology established in Article 43.*
2. *Each scheduled exchange calculator shall notify relevant NEMOs, central counter parties, shipping agents and TSOs of the agreed scheduled exchanges.*

**Article 56 of Regulation 2015/1222:**

1. *By 16 months after the entry into force of this Regulation, TSOs which intend to calculate scheduled exchanges resulting from single intraday coupling shall develop a proposal for a common methodology for this calculation. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.*
2. *The methodology shall describe the calculation and shall list the information which shall be provided by the relevant NEMOs to the scheduled exchange calculator established and the time limits for delivering this information.*
3. *The calculation shall be based on net positions as specified in Article 52(1)(b).*
4. *No later than two years after the approval by the regulatory authorities of the concerned region of the proposal referred to in paragraph 1, TSOs applying scheduled exchanges shall review the methodology. Thereafter, if requested by the competent regulatory authorities, the methodology shall be reviewed every two years.*

**Article 60 of Regulation 2015/1222:**

1. *All NEMOs performing MCO functions shall deliver the continuous trading matching algorithm results:*
  - (a) to all other NEMOs, for results on the execution status per trade specified in Article 52(1)(a);*
  - (b) to all TSOs and scheduled exchange calculators, for results single net positions specified in Article 52(1)(b).*
2. *(...)*



3. *If, in accordance with paragraph 1(b), any NEMO, for reasons outside its responsibility, is unable to deliver these continuous trading matching algorithm results, it shall notify all TSOs and each scheduled exchange calculator as soon as reasonably practicable. All NEMOs shall notify the market participants concerned.*

**Article 61 of Regulation 2015/1222:**

1. *Each scheduled exchange calculator shall calculate scheduled exchanges between bidding zones for each market time unit in accordance with the methodology established in Article 56.*
2. *Each scheduled exchange calculator shall notify relevant NEMOs, central counter parties, shipping agents and TSOs of the agreed scheduled exchanges.*

**Article 82 of Regulation 2015/1222:**

1. *The entity or entities performing the MCO functions shall be monitored by the regulatory authorities or relevant authorities of the territory where they are located. Other regulatory authorities or relevant authorities, and the Agency, shall contribute to the monitoring where adequate. The regulatory authorities or relevant authorities primarily responsible for monitoring a NEMO and the MCO functions shall fully cooperate and shall provide access to information for other regulatory authorities and the Agency in order to ensure proper monitoring of single day-ahead and intraday coupling in accordance with Article 38 of Directive 2009/72/EC.*
2. *Monitoring of the implementation of single day-ahead and intraday coupling by ENTSO for Electricity in accordance with Article 8(8) of Regulation (EC) No 714/2009 shall in particular cover the following matters:*

*(...)*

- (f) the review of the methodology for calculating scheduled exchanges resulting from single day-ahead coupling in accordance with Article 43(4).*

## **II. All TSOs' proposals**

TSOs' submitted two proposals, one for the methodology for calculating scheduled exchanges resulting from single day-ahead coupling in accordance with Article 43 of Regulation 2015/1222 and one for calculating scheduled exchanges resulting from single intraday coupling in accordance with Article 56 of Regulation 2015/1222.

Each of these is subject to the All Regulatory Authorities approval process, as outlined in Article 9 of the CACM Regulation.

The proposals contain, as required by Article 9(9) of Regulation 2015/1222, a description of the timeline for implementation as well as a description of the expected impact of objectives of the Regulation as listed in Article 3.

TSOs also submitted two supporting documents for further information regarding the proposals. This document contains a more in-depth description of the calculation methodologies but is not submitted for the approval of All Regulatory Authorities. Finally, following the requirements in Article 12(3) on the transparency of the outcome of the public consultation, a consultation report including the views of the stakeholders and the assessment of TSOs has been included in the relevant explanatory note of the proposal along.

### III. All Regulatory Authorities' position

#### *General remarks for both proposals*

##### On the format

All RAs ask all TSOs to be extra careful with the wording as the usage of defined terms is not fully consistent. Abbreviations should be defined prior to their usage (e.g. CCR), consistent wording regarding to Regulation 2015/1222 should be used (e.g. algorithm should be price coupling algorithm, prices should be market prices) and most importantly text and formulas should consistently refer to scheduled exchanges not to flows (as defined in Regulation 2015/1222 where only scheduled exchanges and not scheduled flows are defined)

All RAs ask TSOs to use a consistent format also for descriptions and variable names in formulas and to double check indexes, sets and used parameters since there are still many inconsistencies (line vs. interconnector, period vs. market time unit, etc.).

##### On deadlines

Regarding Art. 4(7) of the day-ahead proposal, all RAs are of the view that the wording "timely manner" is not clear enough. All RAs therefore ask all TSOs, after consultation with NEMOs, to introduce a more precise definition of the deadline for the provision of the necessary information. TSOs, in determining the deadlines for provision of scheduled exchanges within the day-ahead timeframe, should duly consider the requirements under Transparency Regulation<sup>2</sup> and the necessity for this information to be provided ahead of the Intraday Cross-Zonal Gate Opening Time (15:00 CET). The reasoning for the setting of respective deadlines should be outlined in the explanatory document.

##### On the perimeter of the calculation

All TSOs shall also clearly define the perimeter of calculations (the whole Europe, per CCR or per bidding zone border) and any sub-parameters for each level of calculation.

##### On scheduling areas without NEMO trading hubs

Regarding the provision establishing the determination of net positions per scheduling area by the NEMOs as foreseen in the proposal, there are some doubts that they can be fulfilled for all the scheduling areas and all the TSOs. As it is not possible to either calculate net positions nor allocated capacities based on the trades when there is no NEMO trading hub in a scheduling area, the day-ahead and intraday SCH EXC methodologies shall mention that the different inputs/outputs at the level of scheduling area is only possible for scheduling areas where at least one NEMO operates.

##### On additional information to be included in the explanatory document

All RAs ask all TSOs to include the following information in the explanatory note of the amended proposal:

- Description of the connection(s) - if any - between this proposal and the advanced hybrid coupling and/or ramping restrictions
- Specification of the input to the scheduled exchanges calculations

---

<sup>2</sup> Commission Regulation (EU) No 543/2016 of 14 June 2016 on submission and publication of data in electricity markets (the "Transparency Regulation"), see in particular Articles 12(1)(f) and 12(2)(e). The scheduled day-ahead commercial exchanges are results of the day-ahead market coupling and have to be published at the latest one hour after the cut-off time.

## *On the content of the day-ahead proposal*

### Article 1 – Subject matter of scope

The output parameters described in Art. 1(2) shall be provided for each market time unit (as in Art. 4).

### Article 3 – List of information required from relevant NEMOs

All RAs request all TSOs to clarify the status of the information they ask from NEMOs. Indeed, according to Regulation 2015/1222, the only mandatory information that algorithm shall provide is the net position and the price per bidding zone. More specifically, all TSOs shall also refer to the all TSOs' requirements for the price coupling algorithm and the continuous trading matching algorithm (e.g. also including the requirement to provide scheduled exchanges on DC interconnector level), developed in accordance with Article 37(1) of Regulation 2015/1222. In the case NEMOs provide additional data, as it is foreseen in the current algorithm proposal, TSOs should clarify what would be the status of the collaboration between TSOs and NEMOs (e.g. a delegation of task according to Article 81 of CACM).

### Article 4 – Scheduled exchange calculator

All RAs ask all TSOs to clarify the deadline for submission of information referred to in Art. 4(7).

### Article 7 - Calculation of scheduled exchanges between bidding zones

All RAs ask all TSOs to include in the target function the 'indices of summation', including the 'lower bounds of summation' and the 'upper bounds of summation' and subindices of variables.

The usage of the term "interconnector" for a bidding zone border (or "bidding zone line" as in the explanatory document) is misleading here as there can be more than one interconnector between two bidding zones. All RAs ask all TSOs to provide a more clear wording here.

All RAs ask TSOs to clarify the variable  $\varphi$ . It seems to be the scheduled exchange between bidding zones (as it is also called "bidding zone line" in the explanatory document p.37) not the flow on a certain interconnector.

All RAs request TSOs to indicate how the cost coefficients will be determined by each TSO and which principles will be used to do so.

All RAs request TSOs to confirm that, in Art. 7(4)(ii) "regions" should be "bidding zones".

### Article 8 – Calculation of scheduled exchanges between scheduling areas

All RAs ask all TSOs to use consistent format (font, etc.) and description of formulas in the proposal as the formula provided here looks totally different from the one in Art. 7 even though it provides for the same calculation only for different areas.

All RAs request TSOs to indicate how the cost coefficients will be determined by each TSO and which principles will be used to do so.

All RAs ask all TSOs to amend the description of the calculation according to the following:

- Scheduled exchange should again (as in Art. 7) be  $\varphi$  not  $\overline{flow}$  (for bidding zones) or  $flow$  (for scheduling areas)

- Same terms as in Art. 7 should be used for linear and quadratic coefficients
- Market time unit  $h$  should be included (as in Art. 7)
- $TOP_{SA}$  should be defined (a description is at the moment only provided in the explanatory note which is not approved by all RAs)
- 1,2 for SA and Z in the descriptions of variables are subindices, therefore they should be lowered (as subscripts)
- Sets from which  $l$  and  $j$  are drawn ( $i.z/j.z$ ) should be sufficiently defined (a description is at the moment only provided in the explanatory note which is not approved by all RAs)
- Overline for NP is missing in formula in Art. 8(d)
- Formula Art. 8(d) second part  $sa_s = sa$  should be  $sa_2 = sa$

#### Calculation of scheduled exchanges between NEMO trading hubs

All RAs ask all TSOs to include an additional article covering the calculation of scheduled exchanges between NEMO trading hubs, defined as "electricity transfer scheduled between NEMO trading hubs operating within or between scheduling areas or bidding zones" in the ACER Decision No 08/2018 on the NEMO's proposal for the price coupling algorithm and the continuous trading matching algorithm.

When doing so, all RAs ask all TSOs to take also into account the previous comments provided by RAs regarding the descriptions of the calculation of scheduled exchanges between bidding zones (Article 7) and scheduling areas (Article 8).

All RAs ask all TSOs to ensure the consistent calculation of those three types of scheduled exchanges and to include related explanations.

All RAs ask all TSOs to closely cooperate with NEMOs when following this request in order to ensure scheduled exchanges between NEMO trading hubs to be properly included in the methodology.

#### *On the content of the intraday proposal*

##### Article 4 - Calculation of scheduled exchanges between bidding zones and scheduling areas

All RAs ask all TSOs to improve the description of the calculation of scheduled exchanges between bidding zones and scheduling areas for the intraday timeframe in order to properly reflect the links to the scheduled exchanges between NEMO trading hubs to be introduced (see next paragraph).

#### Calculation of scheduled exchanges between NEMO trading hubs

As described for the day-ahead proposal, all RAs ask all TSOs to include an additional article covering the calculation of scheduled exchanges between NEMO trading hubs, defined as "electricity transfer scheduled between NEMO trading hubs operating within or between scheduling areas or bidding zones" in the ACER Decision No 08/2018 on the NEMO's proposal for the price coupling algorithm and the continuous trading matching algorithm.

When doing so, all RAs ask all TSOs to take also into account all relevant comments provided by RAs for the day-ahead proposal.

## **IV. Actions**

Based on the above rationale, all RAs agree to request an amendment to the SCH EXC proposals. This amendment should contain the elements as outlined in the previous chapter and shall aim at further develop the content of the proposal submitted by all TSOs.