



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

Referitor: *Propunerea OTS-urilor din SEE CCR pentru metodologia pentru redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonate în conformitate cu articolul 35 din regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*

În conformitate cu prevederile art. 35 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 OTS-urilor din SEE CCR pentru metodologia pentru redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonate** care a fost transmisă cu adresa nr. 11988/15.03.2018, înregistrată la ANRE cu nr. 21086/16.03.2018.

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 RDCT pentru ziua următoare și intrazilnică pe data de 30 aprilie 2018.

Întrucât a fost întrunit acordul tuturor autorităților de reglementare, vă transmitem atașat **Solicitarea autorităților de reglementare din SEE CCR de modificare a Propunerii OTS-urilor din SEE CCR pentru metodologia pentru redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonate**, 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 OTS-urilor din SEE CCR pentru metodologia pentru redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonate**, în vederea aprobării, în termen de două luni de la primirea solicitării autorităților de reglementare.

Cu stimă,

Zoltan Nagy-Bege
Vicepreședinte

**REQUEST FOR AMENDMENT BY THE SEE CCR
REGULATORY AUTHORITIES**

Of

**THE SEE CCR TSOs' PROPOSAL FOR COORDINATED
REDISPATCHING AND COUNTERTRADING
METHODOLOGY IN ACCORDANCE WITH ARTICLE 35 OF
COMMISSION REGULATION (EU) 2015/1222 OF 24
JULY 2015 ESTABLISHING A GUIDELINE ON CAPACITY
ALLOCATION AND CONGESTION MANAGEMENT**

26 October 2018

I. Introduction and legal context

This document elaborates an agreement of the SEE CCR Regulatory Authorities (in the following: SEE NRAs), agreed on 26 October 2018 at SEE CCR Energy Regulators' Regional forum, on the SEE CCR TSO proposal for Coordinated Redispatching and Countertrading Methodology (in the following: SEE CTRD), submitted in accordance with Article 35 of Commission Regulation 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (in the following: CACM).

This agreement of the SEE NRAs shall provide evidence that a decision on the SEE CTRD does not, at this stage, need to be adopted by ACER pursuant to Article 9(11) of CACM. It is intended to constitute the basis on which the SEE NRAs will each subsequently request an amendment to the SEE CTRD pursuant to Article 9(12) of CACM.

The legal provisions that lie at the basis of the SEE CTRD, and this SEE NRAs agreement on the above-mentioned methodology, can be found in Articles 3, 9 and 35 of CACM. They are set out here for reference.

Article 3 – Objectives of capacity allocation and congestion management cooperation

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 9 – Adoption of terms and conditions or methodologies

- 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.*

[...]

- 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:*
 - c the methodology for coordinated redispatching and countertrading in accordance with Article 35(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 713/2009. 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. *TSOs and NEMOs responsible for establishing the terms and conditions or methodologies in accordance with this Regulation shall publish them on the internet after approval by the competent regulatory authorities or, if no such approval is required, after their establishment, except where such information is considered as confidential in accordance with Article 13.*

Article 35 – Coordinated redispatching and countertrading

9. *Within 16 months after the regulatory approval on capacity calculation regions referred to in Article 15, all the TSOs in each capacity calculation region shall develop a proposal for a common methodology for coordinated redispatching and countertrading. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.*
10. *The methodology for coordinated redispatching and countertrading shall include actions of cross-border relevance and shall enable all TSOs in each capacity calculation region to effectively relieve physical congestion irrespective of whether the reasons for the physical congestion fall mainly outside their control area or not. The methodology for coordinated redispatching and countertrading shall address the fact that its application may significantly influence flows outside the TSO's control area.*

11. *Each TSO may redispatch all available generation units and loads in accordance with the appropriate mechanisms and agreements applicable to its control area, including interconnectors. By 26 months after the regulatory approval of capacity calculation regions, all TSOs in each capacity calculation region shall develop a report, subject to consultation in accordance with Article 12, assessing the progressive coordination and harmonisation of those mechanisms and agreements and including proposals. The report shall be submitted to their respective regulatory authorities for their assessment. The proposals in the report shall prevent these mechanisms and agreements from distorting the market.*
12. *Each TSO shall abstain from unilateral or uncoordinated redispatching and countertrading measures of crossborder relevance. Each TSO shall coordinate the use of redispatching and countertrading resources taking into account their impact on operational security and economic efficiency.*
13. *The relevant generation units and loads shall give TSOs the prices of redispatching and countertrading before redispatching and countertrading resources are committed. Pricing of redispatching and countertrading shall be based on:*
 - (a) prices in the relevant electricity markets for the relevant time-frame; or*
 - (b) the cost of redispatching and countertrading resources calculated transparently on the basis of incurred costs.*
14. *Generation units and loads shall ex-ante provide all information necessary for calculating the redispatching and countertrading cost to the relevant TSOs. This information shall be shared between the relevant TSOs for redispatching and countertrading purposes only.*

II. The SEE TSOs proposal

The SEE CTRD was consulted by the SEE TSOs through ENTSO-E for one month from 2 February 2018 to 4 March 2018, in line with Article 12 and Article 35 of CACM¹. The final SEE CTRD was received by the last Regulatory Authority of the SEE Capacity Calculation Region on 30 April 2018. The proposal includes proposed timescales for its implementation and a description of its expected impact on the objectives of CACM, in line with Article 9(9) of CACM.

Article 9(10) of CACM requires SEE NRAs to consult and closely cooperate and coordinate with each other in order to reach an agreement, and make decisions within six months following receipt of submissions of the last Regulatory Authority concerned. A decision is therefore required by each Regulatory Authority by 30 October 2018.

Redispatching and countertrading are activated once all available and effective non-costly remedial actions are exploited (e.g. grid topology variations) and if network elements within the Area of Common Interest (ACI) are still congested.

A fast activation process is foreseen too: this is used when the regular process cannot be performed due to the urgency to adopt corrective measures.

The implementation of SEE CTRD is subject to the regulatory approval of the CTRD proposal and of the associated cost sharing proposal, to the effective implementation of the capacity calculation methodology in the SEE CCR and to the development of the proper IT systems to support all the activities related to countertrading and redispatching.

III. The SEE NRAs' position

SEE NRAs welcome the effort by SEE TSOs to develop a proposal in the current framework where most of the activities of the regional capacity calculators (and in prospective of the regional security coordinators according to Regulation 2017/1485) are still under discussion.

¹ The public consultation is available on the ENTSO-e website:

<https://consultations.entsoe.eu/markets/see-ccr-tsos-rdct/>

Regarding the content of the methodology submitted, SEE NRAs observe that the level of detail is generally insufficient.

SEE NRAs have some concerns on which the TSOs are asked to provide more clarifications.

Whereas

According to paragraph 7 of the "Whereas" section, *"The Redispatching and Countertrading Methodology shall also consider the requirements of Commission Regulation (EU) 2017/1485 establishing a guideline on System Operation ("herein after referred to as "SO GL") considering the interrelation with articles 75 and 76 of this Regulation"*.

The specific paragraphs of articles 75 and 76 of the SO GL where their requirements are fulfilled shall be mentioned here.

Definitions and interpretation

The definition of "redispatching" and "countertrading" from the explanatory document need to be included in the proposal. Definition is already provided in transparency regulation 543/2013. TSOs should use the exact official wording for these definitions.

Application of this methodology

Article 3 of the SEE CTRD defines that this methodology should be applied within the SEE CCR.

The methodology should clearly establish the following:

- which congestions are cross-border relevant and thereby need to be solved in a coordinated manner;
- the process for defining all available countertrading and redispatching actions;
- the process for the coordination of countertrading and redispatching focusing on economic optimisation to solve congestions;
- the process of activation of countertrading and redispatching;
- the way to identify the causes of congestions (i.e. polluters).

Resources for redispatching and countertrading

Article 5 of the SEE CTRD defines that each TSO shall define for each time-frame its resources available for redispatching and countertrading and their prices.

TSOs should explain how they will determine for each time-frame their available resources and why they do not include two different articles on the issues of redispatching and countertrading, as they may be applied for different scopes. This could enhance readability of the text and avoid misunderstandings.

Overall process for coordinated redispatching and countertrading

Article 6 of the SEE CTRD describes the general principles and overall process for CTRD.

SEE NRAs ask TSOs to include some information concerning timing issues, such as:

- when Curative Remedial Actions are performed;
- the time that is needed by the Regional Security Coordinator (RSC) to provide for Remedial Actions;
- the deadline for the Regional Security Coordinator to trigger the fast activation process.

Additionally, the proposal should clearly define communication channels between generation units and loads, TSOs and the Regional Security Coordinator. The latter is also recommended by ACER.

Fast activation process for sudden critical situations

According to paragraph 6 of the Article 7, *"Considering the application of this process should be very infrequent, being linked to extraordinary and unusual events, and that it must be characterized by fast activation and additional flexibility, a lower degree of coordination is accepted, but at least bilateral coordination shall be guaranteed, and only countertrading could be considered due to its flexibility."*

TSOs should more clearly explain why only countertrading could be considered in this case.

Publication and Implementation of the coordinated redispatching and countertrading methodology

TSOs should explain which is the legal basis for the provisions mentioned in paragraph 2b, 2c and 2d of Article 10.

Additionally, they shall specify the type of systems mentioned in paragraph 2d of Article 10, i.e. communication, RSC etc.

Last but not least, TSOs shall explain why they need 12 months to implement the proposed CTRD methodology and how this affects the overall market coupling requirement for the countries.

IV. Conclusions

The SEE NRAs have consulted and closely cooperated and coordinated to reach agreement that **they request an amendment to the SEE CTRD submitted by SEE TSOs pursuant to Article 35 of CACM**. The amended proposal should take into account the SEE NRAs position stated above and should be submitted by TSOs no later than 2 months after the last national decision to request an amendment has been made, in accordance with Article 9(12) of CACM.

The SEE NRAs must make their national decisions to request an amendment to the coordinated redispatching and countertrading methodology, on the basis of this agreement, by 30 October 2018.

**SOLICITAREA AUTORITĂȚILOR DE REGLEMENTARE
DIN SEE CCR, DE MODIFICARE A**

**PROPUNERII OTS-urilor DIN SEE CCR PENTRU
METODOLOGIA PENTRU REDISPECERIZAREA ȘI
COMERCIALIZAREA ÎN CONTRAPARTIDĂ
COORDONATE ÎN CONFORMITATE CU ARTICOLUL 35
DIN REGULAMENTUL (UE) 2015/1222 AL COMISIEI DIN
24 IULIE 2015 DE STABILIRE A UNOR LINII
DIRECTOARE PRIVIND ALOCAREA CAPACITĂȚILOR ȘI
GESTIONAREA CONGESTIILOR**

26 Octombrie 2018

I. Introducere și context legal

Acest document elaborează un acord al autorităților de reglementare din cadrul SEE CCR (în continuare: SEE ANR), convenit la xx octombrie 2018 la Forumul Regional al autorităților de reglementare în domeniul energiei din SEE CCR, privind propunerea OTS SEE CCR privind metodologia privind redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonată : SEE CTRD), depusă în conformitate cu articolul 35 din Regulamentul 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (în continuare: CACM).

Acest acord al SEE ANR furnizează dovezi că, în acest stadiu, Agenția pentru cooperarea autorităților de reglementare din domeniul energiei (ACER) nu este necesar să adopte o decizie privind SEE CTRD în conformitate cu articolul 9 alineatul (11) din CACM. Intenționează să constituie baza prin care SEE ANR vor solicita ulterior modificarea propunerii SEE RDCT în conformitate cu articolul 9(12) din CACM.

Dispozițiile legale relevante pentru transmiterea SEE CTRD și acest acord al SEE NRA cu privire la metodologia menționată mai sus, pot fi găsite în articolele 3, 9 și 35 din CACM. Acestea sunt prezentate aici ca referință.

Articolul 3 - Obiectivele cooperării în domeniul alocării capacităților și al gestionării congestiilor

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 9 - Adoptarea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor

- (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.

[...]

- (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) (...)

I. Introducere și context legal

Acest document elaborează un acord al autorităților de reglementare din cadrul SEE CCR (în continuare: SEE ANR), convenit la xx octombrie 2018 la Forumul Regional al autorităților de reglementare în domeniul energiei din SEE CCR, privind propunerea OTS SEE CCR privind metodologia privind redispunerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonată : SEE CTRD), depusă în conformitate cu articolul 35 din Regulamentul 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (în continuare: CACM).

Acest acord al SEE ANR furnizează dovezi că, în acest stadiu, Agenția pentru cooperarea autorităților de reglementare din domeniul energiei (ACER) nu este necesar să adopte o decizie privind SEE CTRD în conformitate cu articolul 9 alineatul (11) din CACM. Intenționează să constituie baza prin care SEE ANR vor solicita ulterior modificarea propunerii SEE RDCT în conformitate cu articolul 9(12) din CACM.

Dispozițiile legale relevante pentru transmiterea SEE CTRD și acest acord al SEE NRA cu privire la metodologia menționată mai sus, pot fi găsite în articolele 3, 9 și 35 din CACM. Acestea sunt prezentate aici ca referință.

Articolul 3 - Obiectivele cooperării în domeniul alocării capacităților și al gestionării congestiilor

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 9 - Adoptarea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor

- (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.

[...]

- (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:
- (c) metodologia pentru redispecerizarea sau comercializarea în contrapartidă coordonată, în conformitate cu articolul 35 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 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.
- (13) (...)
- (14) OTS-urile și OPEED-urile responsabile pentru stabilirea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor în conformitate cu prezentul regulament le publică pe internet după aprobarea lor de către autoritățile de reglementare competente sau, dacă o astfel de aprobare nu este necesară, după instituirea lor, cu excepția cazului în care aceste informații sunt considerate confidențiale în conformitate cu articolul 13.

Articolul 35 - Redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonate

- (1) În termen de 16 luni de la aprobarea de către autoritățile de reglementare a regiunilor de calcul al capacităților menționate la articolul 15, toate OTS-urile din fiecare regiune de calcul al capacităților elaborează o propunere de metodologie comună pentru redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonate. Propunerea face obiectul unei consultări în conformitate cu articolul 12.

- (2) Metodologia pentru redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonate include acțiuni cu relevanță transfrontalieră și permite tuturor OTS-urilor din fiecare regiune de calcul al capacităților să reducă congestiile fizice indiferent dacă motivele congestiei fizice se încadrează sau nu în principal în afara ariei lor de control. Metodologia pentru redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonate abordează faptul că aplicarea sa ar putea influența în mod semnificativ fluxurile din afara ariei de control a OTS-ului.
- (3) Fiecare OTS poate redispeceriza toate unitățile generatoare și consumatoare disponibile în conformitate cu mecanismele și acordurile adecvate aplicabile în aria sa de control, inclusiv interconexiunile. În termen de 26 de luni de la aprobarea de către autoritățile de reglementare a regiunilor de calcul al capacităților, toate OTS-urile din fiecare regiune de calcul al capacităților elaborează un raport care face obiectul consultării în conformitate cu articolul 12 și în care evaluează coordonarea și armonizarea progresivă a acestor mecanisme și acorduri și include propuneri. Raportul se transmite autorităților lor de reglementare în vederea evaluării. Propunerile din raport împiedică aceste mecanisme și acorduri să denatureze piața.
- (4) Fiecare OTS evită să ia măsuri unilaterale sau necoordonate de redispecerizare sau comercializare în contrapartidă cu relevanță transfrontalieră. Fiecare OTS coordonează utilizarea resurselor de redispecerizare sau comercializare în contrapartidă, luând în considerare impactul acestora asupra siguranței în funcționare și eficienței economice.
- (5) Unitățile generatoare și consumatoare relevante furnizează OTS-urilor prețurile de redispecerizare și de comercializare în contrapartidă înainte de a angaja resursele de redispecerizare sau de comercializare în contrapartidă. Prețurile de redispecerizare și de comercializare în contrapartidă se bazează pe:
- (a) prețurile de pe piețele energiei electrice relevante pentru intervalul de timp relevant; sau
 - (b) costul resurselor de redispecerizare sau de comercializare în contrapartidă calculat în mod transparent pe baza costurilor suportate.
- (6) Unitățile generatoare și consumatoare furnizează ex ante toate informațiile necesare pentru calculul costurilor de redispecerizare și comercializare în contrapartidă către OTS-urile relevante. Aceste informații vor fi transmise între OTS-urile relevante numai în scopuri de redispecerizare și comercializare în contrapartidă.

II. Propunerea OTS SEE

SEE CTRD a fost supusă consultării de către OTS SEE prin intermediul ENTSO-E timp de o lună de la 2 februarie 2018 până la 4 martie 2018, în conformitate cu articolul 12 și articolul 35 din CACM¹. SEE CTRD finală a fost primită de către ultima Autoritate de Reglementare a Regiunii de calculare a capacității SEE la data de 30 aprilie 2018. Propunerea include termenele propuse pentru punerea sa în aplicare și o descriere a impactului său preconizat asupra obiectivelor CACM, în conformitate cu articolul 9 alineatul (9) din CACM.

Articolul 9 alineatul (10) din CACM prevede ca ANR SEE să se consulte și să coopereze îndeaproape pentru a ajunge la un acord și pentru a lua decizii în termen de șase luni de la primirea termenilor și condițiilor sau metodologiilor de către ultima autoritate de reglementare în cauză. Prin urmare, trebuie luată o decizie de către fiecare Autoritate de Reglementare până la 30 octombrie 2018.

Redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă sunt activate odată ce sunt utilizate toate acțiunile de remediere disponibile și care nu sunt costisitoare (de exemplu, variațiile topologiei rețelei) și dacă elementele de rețea din zona de interes comun (ACI) sunt încă congestionate.

¹ Consultarea publică este disponibilă pe site-ul ENTSO-e:
<https://consultations.entsoe.eu/markets/see-ccr-tsos-rdct/>

Se anticipează și un proces de activare rapidă: acesta se utilizează atunci când procesul obișnuit nu poate fi efectuat din cauza urgenței de a adopta măsuri corective.

Implementarea SEE CTRD este subiectul aprobării autorităților de reglementare a propunerii CTRD și a propunerii asociate de partajare a costurilor, implementării eficiente a metodologiei de calcul al capacității în SEE CCR și dezvoltării sistemelor informatice adecvate pentru a sprijini toate activitățile legate de comercializarea în contrapartidă și redispecerizare.

III. Poziția SEE ANR

SEE ANR-urile apreciază efortul OTS SEE de a elabora o propunere în cadrul actual, în care majoritatea activităților calculelor regionale de capacitate sunt încă în discuție (și în perspectiva coordonatorilor regionali de securitate conform Regulamentului 2017/1485).

În ceea ce privește conținutul metodologiei prezentate, SEE ANR observă că nivelul de detaliere este, în general, insuficient.

SEE ANR au anumite preocupări cu privire la care li se solicită OTS să furnizeze mai multe clarificări.

Preambul

Conform paragrafului 7 din "Preambul", "*Metodologia pentru Redispecerizare și Comercializare în Contrapartidă ia de asemenea în considerare cerințele Regulamentului (UE) 2017/1485 al Comisiei de stabilire a unei linii directoare privind Operarea Sistemului (numit în continuare „SO GL”), ținând cont de interdependența cu articolele 75 și 76 din acest Regulament”.*

Paragrafele respective ale articolelor 75 și 76 din SO GL unde sunt îndeplinite cerințele, trebuie menționate.

Definiții și interpretări

Definiția termenilor "redispecerizare" și "comercializare în contrapartidă" din documentul explicativ trebuie să fie inclusă în propunere. Definiția este prevăzută deja în regulamentul privind transparența 543/2013. OTS ar trebui să utilizeze formularea exactă a acestor definiții.

Aplicarea prezentei metodologii

Articolul 3 din SEE CTRD definește faptul că această metodologie ar trebui aplicată în cadrul SEE CCR.

Metodologia ar trebui să stabilească clar următoarele:

- care sunt congestiile cu relevanță transfrontalieră și, prin urmare, trebuie rezolvate într-un mod coordonat;
- Procesul de definire a tuturor acțiunilor de comercializare în contrapartidă și redispecerizare;
- procesul de coordonare a comercializării în contrapartidă și redispecerizare cu accent pe optimizarea economică în rezolvarea congestiilor;
- procesul de activare a comercializării în contrapartidă și redispecerizării;
- modalitatea de identificare a cauzelor congestiilor (adică poluatorii).

Resurse pentru redispecerizare și comercializarea în contrapartidă

Articolul 5 din SEE CTRD specifică faptul că fiecare OTS trebuie să definească pentru fiecare interval de timp resursele sale disponibile pentru redispecerizare și comercializare în contrapartidă și prețurile acestora.

OTS-urile trebuie să explice cum vor determina pentru fiecare interval de timp resursele disponibile ale fiecăruia și de ce nu include două articole distincte cu privire la redispecerizare și comercializarea în contrapartidă, deoarece acestea pot fi aplicate pentru scopuri diferite. Acest lucru ar putea îmbunătăți claritatea textului și ar evita neînțelegerile.

Procesul general pentru redispecerizare și comercializarea în contrapartidă

Articolul 6 din SEE CTRD descrie principiile generale și procesul general pentru CTRD.

SEE ANR solicit ca OTS-urile să includă câteva informații legate de timp, cum ar fi:

- când se efectuează acțiuni de remediere curativă;
- timpul necesar Coordonatorului Regional pentru Securitate (RSC) pentru a oferi acțiuni de remediere;
- termenul limită pentru Coordonatorul Regional de Securitate pentru declanșarea procesului de activare rapidă.

În plus, propunerea ar trebui să definească în mod clar canalele de comunicare între unitățile de producție și consumatori, OTS și Coordonatorul Regional pentru Securitate. Aceasta din urmă este, de asemenea, recomandată de ACER.

Procesul de activare rapidă în situații critice neașteptate

Conform paragrafului 6 al articolului 7 "Având în vedere că aplicarea acestui proces ar trebui să aibă loc doar ocazional, fiind asociat evenimentelor extraordinare și neobișnuite, și faptul că acesta trebuie să se caracterizeze prin activarea rapidă și flexibilitatea suplimentară, este acceptat un nivel mai scăzut de coordonare, însă trebuie să se garanteze cel puțin coordonarea bilaterală și doar comercializarea în contrapartidă poate fi luată în considerare datorită flexibilității acesteia."

OTS-urile ar trebui să explice mai clar de ce ar putea fi luată în considerare doar comercializarea în contrapartidă în acest caz.

Publicarea și implementarea metodologiei pentru redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonate

OTS-urile ar trebui să explice care este temeiul juridic al dispozițiilor menționate la articolul 10 alineatul 2b, 2c și 2d.

În plus, se vor specifica tipul de sisteme menționate la articolul 10 alineatul 2d, și anume comunicarea, RSC etc.

Nu în ultimul rând, OTS-urile trebuie să explice de ce au nevoie de 12 luni pentru a pune în aplicare metodologia propusă CTRD și modul în care aceasta afectează cerința globală de cuplare a piețelor pentru țări.

IV. Concluzii

SEE ANR -urile s-au consultat și au cooperat îndeaproape și s-au coordonat pentru a ajunge la un acord **să solicite un amendament la SEE CTRD prezentat de SEE OTS în conformitate cu articolul 35 din CACM**. Propunerea modificată ar trebui să țină seama de poziția ANR din SEE menționată mai sus și ar trebui să fie prezentată de OTS în termen de cel mult două luni de la data ultimei decizii naționale de a solicita o modificare, în conformitate cu articolul 9 alineatul 12 din CACM.

SEE ANR -urile trebuie să ia decizia lor națională de a solicita o modificare a metodologiei de rezervă, pe baza acestui acord, până la 30 octombrie 2018.