



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



Referitor: *Anexa regională specifică a OTS-urilor pentru regiunea de calcul al capacității Core la Normele de Alocare Armonizate a drepturilor de transport pe termen lung*

În conformitate cu prevederile art. 52 din Regulamentul (UE) 2015/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unor orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung, denumit în continuare Regulament FCA, toate OTS-urile din Core au elaborat în comun documentul **Anexa specifică regiunilor pentru regiunea de calcul al capacității Core la Normele de alocare armonizate a drepturilor de transport pe termen lung**, care a fost transmis cu adresa nr. 19618/10.05.2018, înregistrată la ANRE cu nr. 35988/10.05.2018.

Această propunere face obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare din regiunea Core, care, conform prevederilor art. 4 alin. (9) din Regulamentul FCA, 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 propunerea OTS-urilor pe data de 15 mai 2018.

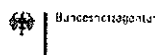
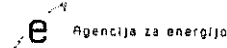
Întrucât a fost întrunit acordul tuturor autorităților de reglementare din regiunea de calcul al capacității Core, vă transmitem atașat **Solicitarea de amendare a autorităților de reglementare din regiunea de calcul al capacității Core la Anexa regională specifică a OTS-urilor pentru regiunea de calcul al capacității Core la Normele de Alocare Armonizate a drepturilor de transport pe termen lung în conformitate cu art. 52 din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei de stabilire a unor orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung, din data de 24 aprilie 2018**, atât în limba română cât și în limba engleză, în aplicarea art. 4 alin. (11) din Regulamentul FCA.

În conformitate cu prevederile aceluiași articol, toate OTS-urile prezintă o variantă modificată a **Anexei regionale specifice a OTS-urilor pentru regiunea de calcul al capacității Core la Normele de Alocare Armonizate a drepturilor de transport pe termen lung în conformitate cu art. 52 din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei de stabilire a unor orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung, din data de 24 aprilie 2018**, în vederea aprobării, în termen de două luni de la primirea solicitării autorităților de reglementare.

Cu stimă,

Dumitru Chiriță,
Președinte





— CREG —



Energy
Regulatory Office

ERU



**REQUEST FOR AMMENDMENT BY CORE
REGULATORY AUTHORITIES OF THE CORE
CAPACITY CALCULATION REGION**

ON

**THE CORE CAPACITY CALCULATION REGION
TSOS' REGIONAL SPECIFIC ANNEX FOR CCR
CORE TO THE HARMONISED ALLOCATION RULES
FOR LONG-TERM TRANSMISSION RIGHTS IN
ACCORDANCE WITH ARTICLE 52 OF COMMISSION
REGULATION (EU) 2016/1719 of 26 SEPTEMBER
2016 ESTABLISHING A GUIDELINE ON FORWARD
CAPACITY ALLOCATION, DATED 24 April 2018**

27 August 2018

I. Introduction and legal context

This document elaborates an agreement of the regulatory authorities of the Capacity Calculation Region Core (hereafter “CCR Core”) on the amended Regional Specific Annex for CCR Core to the Harmonised Allocation Rules for long-term transmission rights in accordance with Article 52 of Regulation 2016/1719¹ (hereafter “the CCR Core Annex to HAR”), as, submitted by 15th May 2018 pursuant to Article 4(12) and 4(7)(e) respectively of Regulation 2016/1719. This amended Regional Specific Annex constitutes an Annex to the harmonised allocation rules for long-term transmission rights on EU level (HAR) in accordance with Article 51 of Regulation 2016/1719.

This agreement of all Core Regulatory Authorities (ACM, AGEN-RS, ANRE, BNetzA, CRE, CREG, E-Control, ERU, HEA, HERA, ILR, URE, URSO) shall provide evidence that a decision on the amended Regional Specific Annex does not, at this stage, need to be adopted by ACER pursuant to Article 4(10) of Regulation 2016/1719. It is intended to constitute the basis on which all Regulatory Authorities of the Core CCR will each subsequently request an amendment to the CCR Core Annex to HAR, dated 24 April 2018, pursuant to Article 4(7)(e) of Regulation 2016/1719.

The legal provisions relevant to the submission and approval of the amended Regional Specific Annex, and this all Regulatory Authorities agreed opinion of the amended Regional Specific Annex, can be found in Article 3, 4, 51, 52, 54, 55 of Regulation 2016/1719. They are set out here for reference.

The term ‘allocation rules’ is defined in Article 2(1) of Regulation 2016/1719 and means the rules for forward capacity allocation applied by the single allocation platform.

Article 3 of Regulation 2016/1719 states:

This Regulation aims at:

- (a) promoting effective long-term cross-zonal trade with long-term cross-zonal hedging opportunities for market participants;*
- (b) optimising the calculation and allocation of long-term cross-zonal capacity;*
- (c) providing non-discriminatory access to long-term cross-zonal capacity;*
- (d) ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, the Agency, regulatory authorities and market participants;*
- (e) respecting the need for a fair and orderly forward capacity allocation and orderly price formation;*
- (f) ensuring and enhancing the transparency and reliability of information on forward capacity allocation;*
- (g) contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union.*

¹ Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation

Article 4 of Regulation 2016/1719:

1. *TSOs 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, the participating TSOs shall closely cooperate. TSOs, with the assistance of ENTSO for Electricity, 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 be responsible for approving the terms and conditions or methodologies referred to in paragraphs 6 and 7.*
6. *The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities:*
 - (a) (...)
 - (b) (...)
 - (c) (...)
 - (d) *the harmonized allocation rules pursuant to Article 51;*
 - (e) (...)
 - (f) (...)
 - (g) (...)
7. *The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities of the concerned region:*
 - (a) (...)
 - (b) (...)
 - (c) (...)
 - (d) (...)
 - (e) *the regional requirements of the harmonised allocation rules pursuant to Article 52, including the regional compensation rules pursuant to Article 55.*
8. *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.*

9. *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 and 7, 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.*

10. (...)

11. *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 and 7, the relevant TSOs 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 fail to submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies, the procedure provided for in paragraph 4 shall apply.*

12. *TSOs responsible for developing a proposal for terms and conditions or methodologies or regulatory authorities responsible for their adoption in accordance with paragraphs 6 and 7, may request amendments of these terms and conditions or methodologies.*

The proposals for amendment to the terms and conditions or methodologies shall be submitted to consultation in accordance with the procedure set out in Article 6 and approved in accordance with the procedure set out in this Article.

13. *TSOs 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 7.*

Article 51 of Regulation 2016/1719:

1. *Within six months after the entry into force of this Regulation, all TSOs shall jointly develop a proposal for harmonised allocation rules for long-term transmission rights pursuant to Article 52(2). The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 6. This proposal shall include regional and bidding zone border specific requirements if developed by the TSOs of each capacity calculation region pursuant to Article 52(3).*

2. *Once the regional requirements have entered into force, they shall prevail over the general requirements defined in the harmonised allocation rules. In case the general requirements of the harmonised allocation rules are amended and submitted to all regulatory authorities' approval, the regional requirements shall also be submitted to regulatory authorities' approval of the concerned capacity calculation region.*

Article 52 of Regulation 2016/1719:

1. (...)
2. (...)
3. *The harmonised allocation rules may also contain regional or bidding zone border specific requirements in particular for, but without limitation to:*
 - (a) *the description of the type of long-term transmission rights which are offered on each bidding zone border within the capacity calculation region pursuant to Article 31;*
 - (b) *the type of long-term transmission rights remuneration regime to be applied on each bidding zone border within the capacity calculation region according to the allocation in the day-ahead time frame pursuant to Article 35;*
 - (c) *the implementation of alternative coordinated regional fallback solutions pursuant to Article 42;*
 - (d) *the regional compensation rules defining regional firmness regimes pursuant to Article 55.*

Article 54 of Regulation 2016/1719:

1. *The concerned TSOs on a bidding zone border may propose a cap on the total compensation to be paid to all holders of curtailed long-term transmission rights in the relevant calendar year or the relevant calendar month in case of Direct Current interconnectors.*
2. *The cap shall not be lower than the total amount of congestion income collected by the concerned TSOs on the bidding zone border in the relevant calendar year. In case of Direct Current interconnectors, TSOs may propose a cap not lower than the total congestion income collected by the concerned TSOs on the bidding zone border in the relevant calendar month.*
3. *In case of several interconnectors operated by different TSOs on the same bidding zone border and subject to different regulatory regimes overseen by regulatory authorities, the total congestion income used for calculation of capped compensation pursuant to paragraph 2 may be dissociated between each interconnector. Such a division shall be proposed by the concerned TSOs and approved by the competent regulatory authorities.*

Article 55 of Regulation 2016/1719:

1. *Where TSOs propose to apply a cap referred to in Article 54, they shall jointly propose a set of compensation rules with regard to the applied cap.*

II. The CCR Core TSO proposal

According to Article 4(12) of Regulation 2016/1719, amendments of the terms and conditions or methodologies shall be submitted to consultation in accordance with the procedure set out in Article 6 of Regulation 2016/1719, to stakeholders, including relevant authorities of each Member State for a period of not less than one month. The CCR Core Annex to HAR draft proposal, as amended upon the CORE TSOs' initiative, was consulted by All TSOs of the Core CCR through ENTSO-E via the online ENTSO-E Consultation Hub for one month from 12th of March 2018 until the 12th of April 2018 in line with Article 6 of Regulation 2016/1719². The amended CCR Core Annex to HAR proposal, dated 24 April 2018, was received by the last Regulatory Authority on 15 May 2018. The proposal includes proposed timescales for its implementation. The description of the expected impact of the objectives of Regulation 2016/1719 is not explicitly repeated since CCR Core Annex to HAR constitutes an Annex to the HAR in accordance with Article 51 of Regulation 2016/1719 where the expected impact on the objectives of the Regulation is provided.

This amended CCR Core Annex to HAR introduces Article 19, which describes the cap on compensation applicable to the SK-CZ border in accordance with Article 59(2) of the HAR.

III. The position of the regulatory authorities of the Core CCR

All Regulatory Authorities of the Core CCR cannot approve the amended CCR Core Annex to HAR due to the reason detailed below.

Subject matter and scope:

All Regulatory Authorities of the Core CCR consider Article 1(2) of the amended CCR Core Annex to HAR, which deals with the entry into force of this amended proposal, as problematic, since it suggests that the entry into force of this amended proposal should be the entry into force of HAR.

Article 1(2) Subject matter and scope

“... 2. This annex enters into force as of the date of entry into force of the HAR in accordance with the applicable national regulatory regime. ...”

However, the HAR was already adopted by the Agency for the Cooperation of Energy Regulators, with the Decision of the Agency for the Cooperation of Energy Regulators No 03/2017, dated 2nd of October 2017 and has already entered into force, in line with Article 5 of the HAR.

As the current wording of the amended CCR Core Annex to HAR suggests potential retroactivity, All Regulatory Authorities of the Core CCR ask TSOs to modify this part of the proposal.

IV. Conclusions

Based on the rationale explained above, All Regulatory Authorities of the Core CCR agree to request an amendment to the CCR Core Annex to HAR, pursuant to Article 4(11) of Regulation 2016/1719.

This amendment should contain the following element:

- Modification of entry into force of the amended CCR Core Annex to HAR

According to Regulation 2016/1719, All Regulatory Authorities of the Core CCR should issue their national decisions, on the basis of this agreement, within 6 months after the receipt of the proposal by the last NRA, i.e. by the 15th of November 2018.

² The public consultation held from 12th of March 2018 until the 12th of April is available on the ENTSO-E website: <https://consultations.entsoe.eu/markets/amendments-to-annex-for-ccr-core-har-ltr/>



SOLICITARE DE AMENDARE A AUTORITĂȚILOR DE REGLEMENTARE DIN REGIUNEA DE CALCUL AL CAPACITĂȚII CORE

LA

**ANEXA REGIONALĂ SPECIFICĂ A OTS-URILOR
PENTRU REGIUNEA DE CALCUL AL CAPACITĂȚII
CORE LA NORMELE DE ALOCARE ARMONIZATE A
DREPTURILOR DE TRANSPORT PE TERMEN LUNG
ÎN CONFORMITATE CU ART. 52 DIN
REGULAMENTUL (UE) 2016/1719 AL COMISIEI DE
STABILIRE A UNOR ORIENTĂRI PRIVIND
ALOCAREA CAPACITĂȚILOR PE PIAȚA PE TERMEN
LUNG, DIN DATA DE 24 APRILIE 2018**

27 August 2018

I. Introducere și context legal

Acest document elaborează un acord al (denumită în continuare "RCC CORE") privind Anexa Specifică Regională amendată la normele privind alocarea armonizată a drepturilor de transport pe termen lung, în conformitate cu articolul 52 din Regulamentul 1719/2016 (denumită în continuare "Anexa RCC CORE la HAR"), înaintată până la 15 mai 2018, în conformitate cu Articolul 4 (12), respectiv Articolul 4 (7) (e) din Regulamentul 1719/2016. Prezenta Anexă Specifică Regională Modificată constituie o anexă la normele armonizate de alocare a drepturilor de transport pe termen lung la nivel UE (HAR), în conformitate cu articolul 51 din Regulamentul 1719/2016.

Acest acord al tuturor autorităților de reglementare din CORE (ACM, AGEN-RS, ANRE, BNetzA, CRE, CREG, E-Control, ERU, HEA, HERA, ILR, URE, URSO) trebuie să furnizeze dovezi conform cărora o decizie privind Anexa Specifică Regională amendată nu trebuie, în acest stadiu, să fie adoptată de ACER în temeiul articolului 4 (10) din Regulamentul 1719/2016. Acesta este destinat să constituie baza pe care toate Autoritățile de Reglementare din RCC CORE vor solicita ulterior modificarea Anexei RCC CORE la HAR, din 24 aprilie 2018, în conformitate cu articolul 4(7)(e) din Regulamentul 1719/2016.

Prevederile legale relevante depunerii și aprobării Anexei Specifice Regionale amendate, și opinia comună a Autorităților de Reglementare asupra Anexei Specifice Regionale, se regăsesc în Articolele 3, 4, 51, 52, 54, 55 din Regulamentul 1719/2016. Acestea sunt prezentate aici ca referință.

Termenul 'reguli de alocare' este definit în Articolul 2(1) din Regulamentul 1719/2016 și semnifică regulile pentru alocarea capacității pe termen lung aplicate de platforma unică de alocare.

Articolul 3 din Regulamentul 1719/2016 prevede:

Obiectivele prezentului regulament sunt:

- (a) promovarea comerțului interzonal eficient pe termen lung, cu oportunități de hedging interzonal pe termen lung adresate participanților la piață;*
- (b) optimizarea calculului și alocării capacității interzonale pe termen lung;*
- (c) furnizarea de acces nediscriminatoriu la capacitate interzonală pe termen lung;*
- (d) asigurarea unui tratament echitabil și nediscriminatoriu pentru OTS, agenție, autoritățile de reglementare și participanții pe piață;*
- (e) respectarea necesității unei alocări echitabile și ordonate a capacităților pe piața la termen și a unei formări ordonate a prețurilor;*
- (f) asigurarea și îmbunătățirea transparenței și fiabilității informațiilor privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung;*
- (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.*

Articolul 4 din Regulamentul 1719/2016:

- 1. OTS 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, OTS participanți cooperează strâns. OTS, cu sprijinul ENTSO-E, 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 este responsabilă de aprobarea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor menționate la alineatele (6) și (7).*
6. *Următoarele propuneri de termeni și condiții sau metodologii fac obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare:*
 - (a) (...)
 - (b) (...)
 - (c) (...)
 - (d) *normele armonizate de alocare, în temeiul articolului 51;*
 - (e) (...)
 - (f) (...)
 - (g) (...)
7. *Următoarele propuneri de termeni și condiții sau metodologii fac obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare din regiunea în cauză:*
 - (a) (...)
 - (b) (...)
 - (c) (...)
 - (d) (...)
 - (e) *cerințele regionale ale normelor de alocare armonizate în temeiul articolului 52, inclusiv dispozițiile regionale privind compensarea, în temeiul articolului 55.*
8. *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 către 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.*
9. *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) și (7) 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.*
10. (...)

11. 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) și (7), OTS relevanți 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 relevanți nu prezintă o propunere de modificare a termenilor și condițiilor sau a metodologiilor, se aplică procedura prevăzută la alineatul (4).
12. OTS responsabili cu elaborarea propunerii de termeni și condiții sau metodologii sau autoritățile de reglementare responsabile cu adoptarea lor în conformitate cu alineatele (6) și (7) pot propune modificări ale acestor termeni și condiții sau metodologii.
Propunerile de modificare a termenilor și condițiilor sau a metodologiilor sunt transmise spre consultare în conformitate cu procedura prevăzută la articolul 6 și sunt aprobate în conformitate cu procedura stabilită la prezentul articol.
13. OTS responsabili 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 7.

Articolul 51 din Regulamentul 1719/2016:

1. În termen de șase luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, toți OTS elaborează în comun o propunere de norme armonizate pentru alocarea drepturilor de transport pe termen lung, în conformitate cu articolul 52 alineatul (2). Propunerea face obiectul unei consultări în conformitate cu articolul 6. Propunerea include cerințele specifice regionale și pentru granița zonei de ofertare, dacă sunt elaborate de către OTS din fiecare regiune de calcul al capacităților, în conformitate cu articolul 52 alineatul (3). 27.9.2016 RO Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 259/63
2. După intrarea în vigoare a cerințelor regionale, ele vor avea întâietate asupra cerințelor generale definite în normele armonizate de alocare. În cazul în care cerințele generale privind normele armonizate de alocare sunt modificate și înaintate spre aprobare tuturor autorităților de reglementare, cerințele regionale sunt, de asemenea, supuse aprobării autorităților de reglementare din regiunea de calcul al capacităților în cauză.

Articolul 52 din Regulamentul 1719/2016:

1. (...)
2. (...)
3. Normele armonizate de alocare pot, de asemenea, să conțină cerințe regionale sau pentru fiecare graniță a zonei de ofertare, în special, dar fără a se limita la:
(a) descrierea tipului de drepturi de transport pe termen lung care sunt scoase la licitație pentru fiecare zonă de ofertare din interiorul regiunii de calcul al capacităților, în conformitate cu articolul 31;

(b) tipul regimului de remunerare a drepturilor de transport pe termen lung care trebuie aplicat fiecărei zone de ofertare din interiorul regiunii de calcul al capacităților, în conformitate cu alocarea pentru intervalul de timp pentru ziua următoare, în temeiul articolului 35;

(c) implementarea soluțiilor de rezervă alternative regionale coordonate în conformitate cu articolul 42;

(d) regulile regionale privind compensarea, care definesc regimurile regionale pentru fermitate, în conformitate cu articolul 55.

Articolul 54 din Regulamentul 1719/2016:

- 1. OTS vizați de la granița unei zone de ofertare pot propune un plafon al compensației totale care poate fi plătită tuturor deținătorilor de drepturi de transport pe termen lung reduse în anul calendaristic relevant sau în luna calendaristică relevantă în cazul interconexiunilor de curent continuu.*
- 2. Plafonul nu trebuie să fie mai mic decât suma totală a veniturilor din congestii colectate către OTS respectivi pe granița zonei de ofertare în anul calendaristic relevant. În cazul unor interconexiuni de curent continuu, OTS pot propune un plafon care să nu fie mai mic decât valoarea totală a veniturilor din congestii colectate către OTS respectivi pe granița zonei de ofertare în luna calendaristică relevantă.*
- 3. (3) În cazul mai multor interconexiuni operate de OTS diferiți pe aceeași graniță a zonei de ofertare și sub incidența unor regimuri diferite de reglementare supervizate de autoritățile de reglementare, valoarea totală a veniturilor din congestii utilizate la calculul plafonului despăgubirilor în temeiul alineatului (2) poate fi disociată între fiecare interconector. O astfel de distribuție poate fi propusă de OTS vizat și aprobată de autoritățile de reglementare competente.*

Articolul 55 din Regulamentul 1719/2016:

- 1. În cazul în care OTS propun să aplice un plafon în temeiul articolului 54, ei trebuie să propună împreună un set de dispoziții privind compensarea în ceea ce privește plafonul aplicat.*

II. Propunerea OTS-urilor din RCC CORE

În conformitate cu Articolul 4(12) din Regulamentul 1719/2016, amendamentele la termeni și condiții sau metodologii vor fi supuse consultării în conformitate cu procedura stabilită în Articolul 6 din Regulamentul 1719/2016, părților interesate, inclusiv autorităților relevante din fiecare stat membru, pentru o perioadă de cel puțin o lună. Propunerea de Anexă RCC CORE la HAR, așa cum a fost modificată prin inițiativa OTS-urilor din CORE, a fost consultată de către toate OTS-urile din RCC CORE, online, prin intermediul platformei de consultare ENTSO-E, pentru o perioadă de o lună de zile, între 12 Martie 2018 și 12 Aprilie 2018, în conformitate cu Articolul 6 din Regulamentul 1719¹/2016.

Propunerea de Anexă RCC CORE la HAR, datată la 24 Aprilie 2018, a fost primită de ultima Autoritate de reglementare la 15 Mai 2018. Propunerea include un calendar pentru implementare. Descrierea impactului așteptat asupra obiectivelor Regulamentului 1719/2016 nu este explicit repetat, din moment ce Anexa RCC CORE la HAR constituie o Anexă la HAR în conformitate cu Articolul 51 din Regulamentul 1719/2016, unde se prevede impactul preconizat asupra obiectivelor Regulamentului.

¹ Consultarea publică desfășurată între 12 Martie 2018 și 12 Aprilie 2018 este disponibilă pe site-ul ENTSO-E: <https://consultations.entsoe.eu/markets/amendments-to-annex-for-ccr-core-har-ltr/>

Prezentul amendament la Anexa RCC CORE la HAR introduce Articolul 19, care descrie plafonul de compensare aplicabil graniței SK-CZ în conformitate cu Articolul 59(2) din HAR.

III. Poziția autorităților de reglementare din RCC CORE

Toate Autoritățile de Reglementare din RCC CORE nu pot aproba Anexa amendată RCC CORE la HAR datorită motivelor detaliate mai jos.

Obiect și domeniu de aplicare:

Toate Autoritățile de Reglementare din RCC CORE consideră problematic Articolul 1(2) din Anexa amendată RCC CORE la HAR, care are în vedere intrarea în vigoare a propunerii amendate, din moment ce sugerează că intrarea în vigoare a acestei propuneri amendate ar trebui să fie aceeași cu intrarea în vigoare a HAR.

Articolul 1(2) Obiect și domeniu de aplicare

“... 2. Această anexă intră în vigoare la data intrării în vigoare a HAR în conformitate cu regimul național de reglementare aplicabil...”

Totuși, HAR au fost deja aprobate de Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei, cu Decizia Agenției pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei Nr 03/2017, datată 2 Octombrie 2017 și deja intrată în vigoare, în linie cu Articolul 5 din HAR.

Întrucât formularea actuală a Anexei amendate RCC CORE la HAR sugerează o eventuală retroactivitate, toate autoritățile de reglementare din RCC CORE solicită OTS-urilor să modifice această parte a propunerii.

IV. Concluzii

Pe baza raționamentului explicat mai sus, toate Autoritățile de Reglementare din RCC CORE sunt de acord să solicite modificarea Anexei RCC CORE la HAR, în conformitate cu Articolul 4 alineatul (11) din Regulamentul 2016/1719.

Această modificare ar trebui să conțină următorul element:

- Modificarea intrării în vigoare a Anexei amendate RCC CORE la HAR

Conform Regulamentului 1719/2016, toate Autoritățile de Reglementare din RCC CORE trebuie să emită deciziile naționale, pe baza acestui acord, în termen de 6 luni de la primirea propunerii de către ultima ANR, adică până la data de 15 noiembrie 2018.