

**REQUEST FOR AMENDMENT BY ALL REGULATORY
AUTHORITIES OF THE SYNCHRONOUS AREA
CONTINENTAL EUROPE**

ON

**THE ALL TSOS' PROPOSAL FOR THE DETERMINATION
OF LFC BLOCKS FOR THE SYNCHRONOUS AREA
CONTINENTAL EUROPE
IN ACCORDANCE WITH ARTICLE 141(2) OF THE
COMMISSION REGULATION (EU) 2017/1485 OF
2 AUGUST 2017 ESTABLISHING A GUIDELINE ON
ELECTRICITY TRANSMISSION SYSTEM OPERATION**

27 April 2018

I. Introduction and legal context

This document elaborates an agreement of All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe made on 27 April 2018 on the **All TSOs' proposal for the determination of LFC blocks for the Synchronous Area Continental Europe (hereafter referred to as "CE LFC Blocks Determination Proposal")** submitted in accordance with Article 141(2) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 establishing a guideline on electricity transmission system operation (hereafter referred to as "Regulation 2017/1485").

This agreement of All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe shall provide evidence that a decision on the CE LFC Blocks Determination Proposal does not, at this stage, need to be adopted by ACER pursuant to Article 6(8) of Regulation 2017/1485. This agreement is intended to constitute the basis on which All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe will each subsequently request an amendment to the CE LFC Blocks Determination Proposal pursuant to Article 7(1) of Regulation 2017/1485.

The legal provisions relevant to the submission and approval of the CE LFC Blocks Determination Proposal and this agreement among All Regulatory Authority of the synchronous area Continental Europe on the CE LFC Blocks Determination Proposal, can be found in Articles 2, 4, 5, 6, 7, 139, 141 of Regulation 2017/1485. They are set out here for reference.

Article 141 – Regulation 2017/1485 – Process responsibility structure

1. (...)
 2. *By 4 months after entry into force of this Regulation, all TSOs of a synchronous area shall jointly develop a common proposal regarding the determination of the LFC blocks, which shall comply with the following requirements:*
 - a) *a monitoring area corresponds to or is part of only one LFC area;*
 - b) *a LFC area corresponds to or is part of only one LFC block;*
 - c) *a LFC block corresponds to or is part of only one synchronous area; and*
 - d) *each network element is part of only one monitoring area, only one LFC area and only one LFC block.*
- (...)

Article 139 – Regulation 2017/1485 – Basic structure

1. *All TSOs of each synchronous area shall specify the load-frequency-control structure for the synchronous area in the synchronous area operational agreement. Each TSO shall be responsible for implementing the load-frequency-control structure of its synchronous area and operating in accordance with it.*
2. *The load-frequency control structure of each synchronous area shall include:*
 - a) *a process activation structure in accordance with Article 140; and*
 - b) *a process responsibility structure in accordance with Article 141.*

Article 2 – Regulation 2017/1485 – Scope

1. (...)
2. *This Regulation shall apply to all transmission systems, distribution systems and interconnections in the Union and regional security coordinators, except transmission systems and distribution systems or parts of the transmission systems and distribution systems located in islands of Member States of which the systems are not operated synchronously with Continental Europe ('CE'), Great Britain ('GB'), Nordic, Ireland and Northern Ireland ('IE/NI') or Baltic synchronous area.*
3. *Where more than one TSO exists in a Member State, this Regulation shall apply to all TSOs in a Member State. Where a TSO does not have a function relevant to one or more obligations under this Regulation, Member States may, under the national regulatory regime, provide*

that the responsibility of a TSO to comply with one or some or all obligations under this Regulation is assigned to one or more specific TSOs.

4. (...)
5. (...)

Article 4 – Regulation 2017/1485 – Objectives and regulatory aspects

1. *This Regulation aims at:*
 - a) determining common operational security requirements and principles;**
 - b) *determining common interconnected system operational planning principles;*
 - c) determining common load-frequency control processes and control structures;**
 - d) *ensuring the conditions for maintaining operational security throughout the Union;*
 - e) *ensuring the conditions for maintaining a frequency quality level of all synchronous areas throughout the Union;*
 - f) *promoting the coordination of system operation and operational planning;*
 - g) *ensuring and enhancing the transparency and reliability of information on transmission system operation;*
 - h) contributing to the efficient operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union.**
2. *When applying this Regulation, Member States, competent authorities, and system operators shall:*
 - a) *apply the principles of proportionality and non-discrimination;*
 - b) *ensure transparency;*
 - c) *apply the principle of optimisation between the highest overall efficiency and lowest total costs for all parties involved;*
 - d) *ensure TSOs make use of market-based mechanisms as far as possible, to ensure network security and stability;*
 - e) *respect the responsibility assigned to the relevant TSO in order to ensure system security, including as required by national legislation;*
 - f) *consult with relevant DSOs and take account of potential impacts on their system; and*
 - g) *take into consideration agreed European standards and technical specifications.*

Article 5 – Regulation 2017/1485 – Terms and conditions or methodologies of TSOs

1. *TSOs shall develop the terms and conditions or methodologies required by this Regulation and submit them for approval to the competent regulatory authorities in accordance with Article 6(2) and (3) or for approval to the entity designated by the Member State in accordance with Article 6(4) within the respective deadlines set out in this Regulation.*
2. *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 regulatory authorities and the Agency about the progress of developing those terms and conditions or methodologies.*
(...)

Article 6 – Regulation 2017/1485 – Approval of terms and conditions or methodologies of TSOs

1. *Each regulatory authority shall approve the terms and conditions or methodologies developed by TSOs under paragraphs 2 and 3. The entity designated by the Member State shall approve the terms and conditions or methodologies developed by TSOs under paragraph 4. The designated entity shall be the regulatory authority unless otherwise provided by the Member State.*
2. (...)
3. *The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities of the concerned region, on which a Member State may provide an opinion to the concerned regulatory authority:*
 - a) (...)

- b) (...)
 - c) (...)
 - d) (...)
 - e) (...)
 - f) (...)
 - g) *common proposal per synchronous area for the determination of LFC blocks in accordance with Article 141(2);*
4. (...)
 5. (...)
 6. *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 3 months on the proposals for terms and conditions or methodologies.*
 7. *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 to reach an agreement. Where the Agency issues an opinion, the competent regulatory authorities shall take that opinion into account. Regulatory authorities shall take decisions concerning the submitted terms and conditions or methodologies in accordance with paragraphs (2) and (3), within 6 months following the receipt of the terms and conditions or methodologies by the regulatory authority or, where applicable, by the last regulatory authority concerned.*
 8. *Where the regulatory authorities have not been able to reach an agreement within the period referred to in paragraph 7 or upon their joint request, the Agency shall adopt a decision concerning the submitted proposals for terms and conditions or methodologies within 6 months, in accordance with Article 8(1) of Regulation (EC) No 713/2009.*

Article 7 – Regulation 2017/1485 – Amendments to the terms and conditions or methodologies of TSOs

1. *Where one or several regulatory authorities require an amendment in order to approve the terms and conditions or methodologies submitted in accordance with paragraphs 2 and 3 of Article 6, the relevant TSOs shall submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies for approval within 2 months following the requirement from the regulatory authorities. The competent regulatory authorities shall decide on the amended terms and conditions or methodologies within 2 months following their submission.*
2. (...)
3. (...)
4. (...)

II. The CE LFC Blocks Determination Proposal

The CE LFC Blocks Determination Proposal was consulted by All TSOs of the synchronous area Continental Europe through ENTSO-e for one month from 29 November 2017 to 29 December 2017, in line with Article 11 of Regulation 2017/1485¹.

The final CE LFC Blocks Determination Proposal, dated 3 January 2018, was received by the last Regulatory Authority of the synchronous area Continental Europe on 28 February 2018.

Article 6(7) of Regulation 2017/1485 requires All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe to consult and closely cooperate and coordinate with each other in order to reach 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 of the synchronous area Continental Europe by 28 August 2018.

The CE LFC Blocks Determination Proposal gives a description of the monitoring areas, LFC areas and LFC blocks, in line with Article 141(2) of Regulation 2017/1485.

It also describes the timescale for the implementation and a description of the expected impact on the objectives of Regulation 2017/1485, in line with Article 6(6) of this Regulation.

III. All Regulatory Authority position

According to Regulation 2017/1485, the CE LFC Blocks Determination Proposal shall determine the LFC blocks for the synchronous area Continental Europe, which shall comply with the following requirements:

- a monitoring area corresponds to or is part of only one LFC area;
- a LFC area corresponds to or is part of only one LFC block;
- a LFC block corresponds to or is part of only one synchronous area; and
- each network element is part of only one monitoring area, only one LFC area and only one LFC block.

All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe cannot approve the CE LFC Blocks Determination Proposal for the reasons that are detailed below. All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe request All TSOs of the synchronous area Continental Europe to amend the proposal pursuant to Article 7(1) of Regulation 2017/1485.

General comments

All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe ask All TSOs of the synchronous area Continental Europe to check the quality of the proposal, e.g. the exact date of Regulation 2017/1485 requiring the CE LFC Blocks Determination Proposal (title, header), the articles of European legislation to be referred to in Article 2 of the CE LFC Blocks Determination Proposal, the consistency of company names, the definition of acronyms or terms, the right boundary for Denmark belonging to the synchronous area Continental Europe, the final reference to the NC ER in paragraph (2) of the recitals as NC ER has in the meantime entered into force.

Impact on the objectives of Regulation 2017/1485

The recitals 5 to 7 refer to Article 4(1)c of Regulation 2017/1485, which mentions the common determination of the structure of LFC blocks but also the common determination of LFC processes. All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe ask All TSOs of the

¹ The public consultation held from 29 November 2017 to 29 December 2017 is available on the ENTSO-e website: https://consultations.entsoe.eu/system-operations/lfc-blocks_ce/consult_view/

synchronous area Continental Europe to further elaborate on how the CE LFC Blocks Determination Proposal may impact the LFC processes, including consistency with current bidding zones (implying cross-zonal limits) and efficiency of reserves sizing. Moreover, All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe ask All TSOs of the synchronous area Continental Europe to check if and how other objectives of Regulation 2017/1485 can be impacted by the CE LFC Blocks Determination Proposal, notably those mentioned in article 4 of Regulation 2017/1485 as highlighted in part I of this position paper.

Subject matter and scope

In order to ensure clarity for the legal enforcement of the CE LFC Blocks Determination Proposal, paragraph 1 of Article 1 should precise that All TSOs of the synchronous area Continental Europe developed the CE LFC Blocks Determination Proposal.

Non-EU countries

Article 3 of the CE LFC Blocks Determination Proposal mentions the complete list of countries being part of the synchronous area Continental Europe, whether they are part or not of the Union. However the scope of Regulation 2017/1485 is clearly limited to parties of the Union pursuant to Article 2, and so these third countries cannot be included in the CE LFC Blocks Determination Proposal.

The description of areas and blocks for third countries may be attached to the CE LFC Blocks Determination Proposal in an annex, for information purposes, not subject to approval by All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe. This annex could also mention how the cooperation within a same block physically containing EU and non-EU countries or between EU and non-EU blocks is organized via private agreements between the concerned countries.

Moreover, the inclusion of Union and third country TSOs in the same LFC block (e.g. Croatia and Slovenia with Bosnia & Herzegovina or Poland with Ukraine) raises concerns regarding the development and adoption of methodologies included in the LFC block operational agreement to be approved by the concerned Regulatory Authorities pursuant to Article 119 of Regulation 2017/1485 as there is no governance framework in Regulation 2017/1485 for this case. As a consequence, paragraph 2 of Article 1 would be removed from the CE LFC Blocks Determination Proposal and contractual arrangements between EU-TSOs and non EU-TSOs would be mentioned in the annex as well.

Compliance with article 141(2)d of Regulation 2017/1485

All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe also ask All TSOs of the synchronous area Continental Europe to justify that each network element is part of only one monitoring area, one LFC area and one LFC block according to Article 141(2)d of Regulation 2017/1485. To ensure clarity and transparency on this aspect, especially for interconnectors, the points where power is measured at each border of the areas/blocks for the purpose of load-frequency control, should be listed in an annex, not subject to approval.

Implementation

All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe ask All TSOs of the synchronous area Continental Europe to shorten the 18 month-period foreseen to implement the CE LFC Blocks Determination Proposal after entry into force of Regulation 2017/1485, as the structure described in the proposal reflects the current situation.

IV. Actions

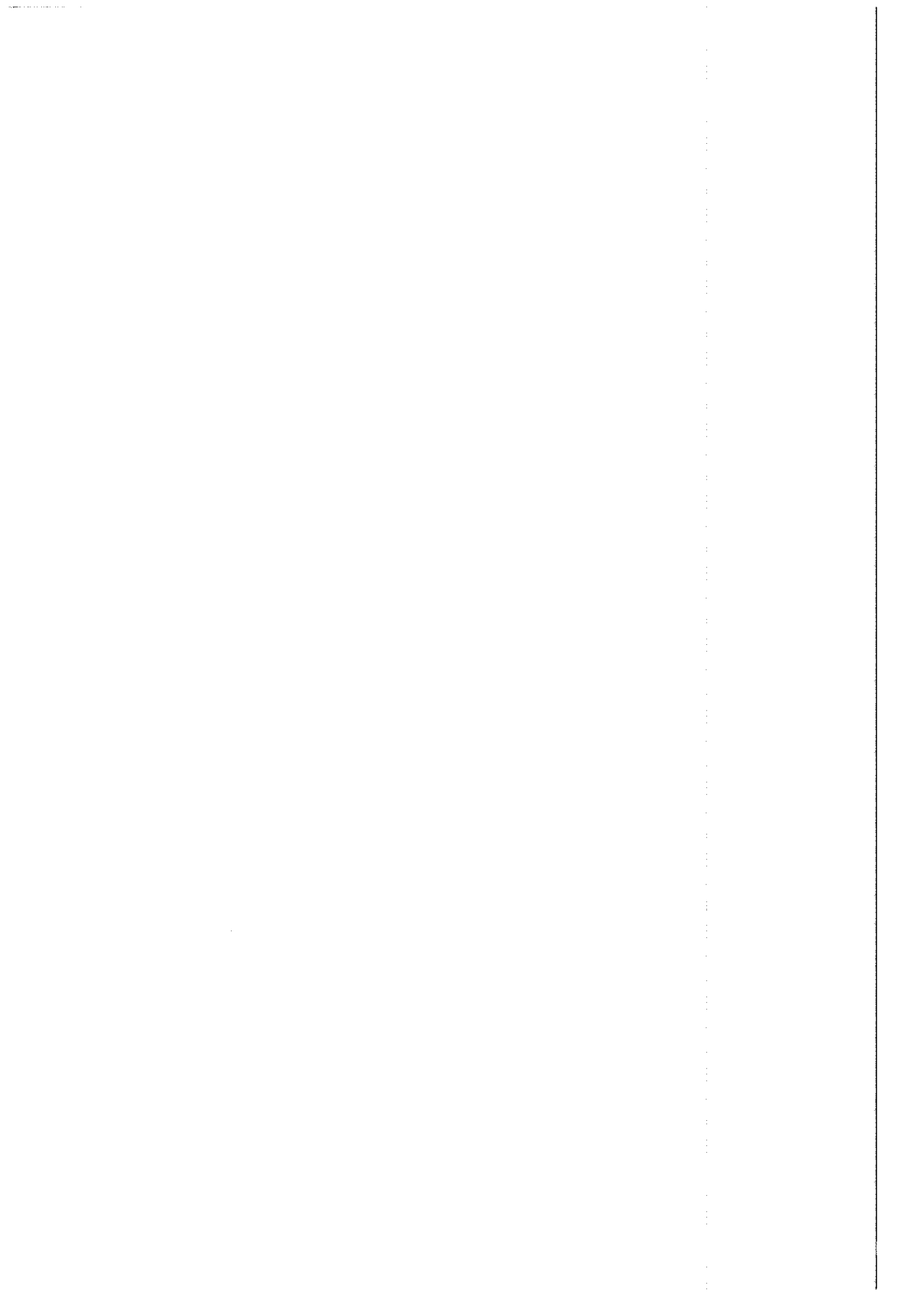
Based on the above rationale, All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe agree to request an amendment to the CE LFC Blocks Determination Proposal. This amendment should contain the following elements:

1. Improve the quality and consistency of the CE LFC Blocks Determination Proposal,
2. Precise the scope of the CE LFC Blocks Determination Proposal,
3. Remove non-EU countries from the description of areas and blocks from the CE LFC Blocks Determination Proposal, and have the situation with third countries described in an annex (not to be approved),
4. List points where power is measured at each border of the areas/blocks for the purpose of load frequency regulation in an annex not subject to approval for the sake of clarity and transparency,
5. Shorten the timeline for implementation.

According to Regulation 2017/1485, All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe 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 28 August 2018.

However, considering the interdependency between this proposal and notably the operational agreements at LFC block level, LFC area level and monitoring area level, as required respectively in articles 119, 120 and 121 of Regulation 2017/1485, All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe agreed to issue their corresponding national decisions by 15 May 2018, not to unnecessarily delay the process of implementing Regulation 2017/1485.

All TSOs of the synchronous area Continental Europe will have to submit the related amended CE LFC Blocks Determination Proposal within 2 months following the requirement from All Regulatory Authorities of the synchronous area Continental Europe, pursuant to article 7(1) of Regulation 2017/1485, i.e. by 15 July 2018.



**SOLICITAREA TUTUROR AUTORITĂȚILOR DE
REGLEMENTARE DIN ZONA SINCRONĂ EUROPA
CONTINENTALĂ
DE MODIFICARE A PROPUNERII
TUTUROR OTS PENTRU DETERMINAREA
BLOCURILOR RFP PENTRU ZONA SINCRONĂ EUROPA
CONTINENTALĂ ÎN CONFORMITATE CU ARTICOLUL
141(2) DIN REGULAMENTUL (UE) 2017/1485 AL
COMISIEI DIN 2 AUGUST 2017 DE STABILIRE A UNEI
LINII DIRECTOARE PRIVIND OPERAREA SISTEMULUI
DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE**

27 APRILIE 2018

I. Introducere și cadrul legal

Prezentul document reprezintă un acord al tuturor autorităților de reglementare din zona sincronă Europa Continentală elaborat în data de 27 aprilie 2018, privind **propunerea tuturor OTS pentru determinarea blocurilor RFP pentru zona sincronă Europa Continentală** (aici denumită propunerea de determinare a blocurilor RFP EC) transmisă în conformitate cu Articolul 141(2) din Regulamentul(UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (denumit Regulamentul 2017/1485).

Prezentul acord al tuturor autorităților de reglementare din zona sincronă Europa Continentală reprezintă dovada că, la acest stadiu, nu este necesară a fi adoptată de către ACER o decizie privind propunerea de determinare a blocurilor RFP în conformitate cu prevederile art. 6 alin.(8) din Regulamentul 2017/1485. Prezentul acord constituie temeiul în care fiecare autoritate de reglementare din zona sincronă Europa Continentală va solicita modificarea propunerii de determinare a blocurilor RFP EC în conformitate cu prevederile art. 7 alin. (1) din Regulamentul 2017/1485.

Prevederile legale privind transmiterea și aprobarea propunerii de determinare a blocurilor RFP și a prezentului acord întrunit între toate autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală privind propunerea de determinare a blocurilor RFP EC, se pot regăsi la art. 2, 4, 5, 6, 7, 139, 141 din Regulamentul 2017/1485. Ele sunt prezentate în continuare pentru referință.

Art. 141 – Regulamentul 2017/1485 - Structura de responsabilitate a procesului

1. (...)

2. *În termen de 4 luni de la data intrării în vigoare a prezentului regulament, toți OTS dintr-o zonă sincronă elaborează împreună o propunere comună privind stabilirea blocurilor RFP, care să respecte următoarele cerințe:*

- a) o zonă de monitorizare corespunde unei singure zone RFP sau face parte dintr-o singură zonă RFP;*
- b) o zonă RFP corespunde unui singur bloc RFP sau face parte dintr-un singur bloc RFP;*
- c) un bloc RFP corespunde unei singure zone sincrone sau face parte dintr-o singură zonă sincronă; și*
- d) fiecare element de rețea face parte dintr-o singură zonă de monitorizare, dintr-o singură zonă RFP și dintr-un singur bloc RFP.*

Art. 139 - Regulamentul 2017/1485 - Structura de bază

1. *Toți OTS din fiecare zonă sincronă specifică structura reglajului frecvență-putere pentru zona sincronă în acordul operațional de zonă sincronă. Fiecare OTS este responsabil de punerea în aplicare a structurii reglajului frecvență-putere din zona sa sincronă și operează în conformitate cu aceasta.*

2. *Structura reglajului frecvență-putere din fiecare zonă sincronă include:*

- a) o structură de activare a procesului, în conformitate cu art. 140, și*
- b) o structură de responsabilitate a procesului, în conformitate cu art. 141.*

Art. 2 – Regulamentul 2017/1485 – Scop

1. (...)

2. Prezentul regulament se aplică tuturor sistemelor de transport, tuturor sistemelor de distribuție și tuturor liniilor de interconexiune din Uniune și centrelor de coordonare a securității la nivel regional, cu excepția sistemelor de transport și a sistemelor de distribuție sau a părților sistemelor de transport și ale sistemelor de distribuție din insulele statelor membre ale căror sisteme nu sunt operate în sincronism cu niciuna dintre zonele sincrone Europa Continentală (EC), Regatul Unit (GB), zona Europei de Nord, Irlanda și Irlanda de Nord (IE/IN) sau zona sincronă baltică.

3. În cazul în care există mai mult de un OTS într-un stat membru, prezentul regulament se aplică tuturor OTS din respectivul stat membru. În cazul în care un OTS nu deține o funcție relevantă pentru una sau mai multe obligații în temeiul prezentului regulament, statele membre pot să prevadă, prin intermediul cadrului național de reglementare, că responsabilitatea unui OTS de a respecta una, mai multe sau toate obligațiile prevăzute în prezentul regulament se atribuie unuia sau mai multor OTS.

4. (...)

5. (...)

Art. 4 - Regulamentul 2017/1485 - Obiective și aspecte de reglementare

1. Prezentul regulament vizează:

a) stabilirea cerințelor și a principiilor comune de siguranță în funcționare;

b) stabilirea principiilor comune de planificare operațională în sistemul interconectat;

c) stabilirea proceselor comune de reglaj frecvență-putere și a structurilor de reglaj;

d) asigurarea condițiilor pentru menținerea siguranței în funcționare în întreaga Uniune;

e) asigurarea condițiilor pentru menținerea unui nivel de calitate a frecvenței comun tuturor zonelor sincrone din Uniune;

f) promovarea coordonării operării rețelei și a planificării operaționale;

g) asigurarea și creșterea transparenței și a fiabilității informațiilor privind operarea sistemului de transport;

h) contribuția la funcționarea eficientă și la dezvoltarea sistemului de transport al energiei electrice și al sectorului energiei electrice din Uniune.

2. Atunci când aplică prezentul regulament, statele membre, autoritățile competente și operatorii de sistem au următoarele obligații:

a) să aplice principiile proporționalității și nediscriminării;

b) să asigure transparența;

c) să aplice principiul optimizării între eficiența generală maximă și cele mai scăzute costuri totale pentru toate părțile implicate;

d) să se asigure că OTS folosesc mecanismele de piață cât mai mult cu putință, pentru a asigura siguranța și stabilitatea rețelei;

e) să respecte responsabilitatea atribuită OTS relevant, în scopul asigurării siguranței în funcționare a sistemului, inclusiv în conformitate cu legislația națională;

f) să se consulte cu OD relevanți și să țină cont de impactul potențial asupra sistemului lor; și

g) să țină seama de standardele și de specificațiile tehnice convenite la nivel european.

Art. 5 - Regulamentul 2017/1485 - Termenii și condițiile sau metodologiile OTS

1) OTS elaborează termenii și condițiile sau metodologiile necesare în temeiul prezentului regulament și le transmit spre aprobare autorităților de reglementare competente în conformitate cu articolul 6 alineatele (2) și (3) sau entității desemnate de statul membru în conformitate cu articolul 6 alineatul (4) în termenele respective stabilite de prezentul Regulament.

2) În cazul în care o propunere de termeni și condiții sau metodologii în conformitate cu prezentul regulament trebuie să fie elaborată și convenită de mai mult de un OTS, OTS participanți cooperează strâns. Cu sprijinul ENTSO-E, OTS informează periodic autoritățile de reglementare și agenția în legătură cu progresele înregistrate în ceea ce privește elaborarea acestor termeni și condiții sau metodologii.

(...)

Art. 6 - Regulamentul 2017/1485 - Aprobarea termenilor și condițiilor sau a metodologiilor OTS

1. Fiecare autoritate de reglementare aprobă termenii și condițiile sau metodologiile elaborate de către OTS în conformitate cu alin. (2) și (3). Entitatea desemnată de statul membru aprobă termenii și condițiile sau metodologiile elaborate de OTS în temeiul alineatului (4). Entitatea desemnată este autoritatea de reglementare dacă statul membru nu prevede altfel.

2. (...)

3. Următoarele propuneri de termeni și condiții sau metodologii fac obiectul aprobării de către toate autoritățile de reglementare din regiunea vizată, iar un stat membru poate transmite autorității de reglementare vizate un aviz pe această temă:

a) (...)

b) (...)

c) (...)

d) (...)

e) (...)

f) (...)

g) o propunere comună pentru fiecare zonă sincronă vizând stabilirea blocurilor RFP în conformitate cu art. 141 alin. (2).

4. (...)

5. (...)

6. Propunerile de termeni și condiții sau metodologii includ un calendar orientativ de implementare 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.

7. 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. În cazul în care agenția emite un aviz, autoritățile de reglementare competente trebuie să țină seama de avizul respectiv. Autoritățile de reglementare iau deciziile cu privire la termenii și condițiile sau metodologiile prezentate în conformitate cu alin. (2) și (3) 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.

8. În cazul în care autoritățile de reglementare nu au putut ajunge la un acord în termenul prevăzut la alin. (7) sau la cererea lor comună, agenția adoptă o decizie privind propunerile prezentate de termeni și condiții sau metodologii în termen de șase luni, în conformitate cu art. 8 alin. (1) din Regulamentul (CE) nr. 713/2009.

Art.7 - Regulamentul 2017/1485 - Modificări ale termenilor și condițiilor sau ale metodologiilor OTS

1. În cazul în care una sau mai multe autorități de reglementare solicită o modificare pentru a aproba termenii și condițiile sau metodologiile prezentate în conformitate cu arti. 6 alin. (2) și (3), 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.

2. (...)

3. (...)

4. (...)

II. Propunerea de determinare a blocurilor RFP în zona sincronă Europa Continentală

Propunerea de determinare a blocurilor RFP EC a fost consultată de către toți OTS din zona sincronă Europa Continentală prin ENTSO-E pe durata de o lună de la 29 noiembrie 2017 la 29 decembrie 2017, în conformitate cu Articolul 111 din Regulamentul 1485/2017¹. Propunerea finală de stabilire a blocurilor RFP EC, din data de 3 ianuarie 2018, a fost primită de către ultima autoritate de reglementare din zona sincronă Europa Continentală în data de 28 februarie 2018.

Art. 6 alin. (7) al Regulamentului 2017/1485 solicită tuturor autorităților de reglementare din zona sincronă Europa Continentală să se consulte și să se coordoneze și să coopereze strâns una cu cealaltă în scopul de a se ajunge la un acord și de a se lua decizii în termen de 6 luni de la transmiterea propunerii către ultima autoritate de reglementare vizată. În consecință, o decizie este solicitată de la fiecare autoritate de reglementare din zona sincronă Europa Continentală până la data de 28 august 2018.

Propunerea de stabilire a blocurilor RFP EC descrie zonele de monitorizare, zonele RFP și blocurile RFP, conform cu art. 141 alin. (2) din Regulamentul 2017/1485. De asemenea, propunerea descrie timpul pentru implementare și impactul așteptat al obiectivelor Regulamentului 2017/1485 în conformitate cu art. 6 alin.(6) al acestuia.

III. Poziția tuturor autorităților de reglementare

Conform Regulamentului 2017/1485, propunerea de stabilire a blocurilor RFP EC trebuie să specifice blocurile RFP EC, care trebuie să îndeplinească următoarele condiții:

- o zonă de monitorizare corespunde unei singure zone RFP sau face parte dintr-o singură zonă RFP;
- o zonă RFP corespunde unui singur bloc RFP sau face parte dintr-un singur bloc RFP;
- un bloc RFP corespunde unei singure zone sincrone sau face parte dintr-o singură zonă sincronă; și
- fiecare element de rețea face parte dintr-o singură zonă de monitorizare, dintr-o singură zonă RFP și dintr-un singur bloc RFP.

Toate autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală nu pot aproba propunerea de determinare a blocurilor RFP EC pentru motivele care sunt detaliate în continuare. Toate autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală solicită tuturor OTS din zona sincronă Europa Continentală să amendeze propunerea conform art. 7 alin. (1) din Regulamentul 2017/1485.

¹ Consultarea publică organizată în perioada 29 noiembrie 2017-29 decembrie 2017 este disponibilă pe pagina de internet a ENTSO-E https://consultations.entsoe.eu/system-operations/lfc-blocks_ce/consult_view/

Comentarii generale

Toate autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală solicită tuturor OTS din zona sincronă Europa Continentală să verifice calitatea propunerii, de exemplu data exactă din Regulamentul 2017/1485 unde se solicită propunerea de determinare a blocurilor RFP EC (titlu, antet), articolele din legislația europeană care vor fi menționate în art. 2 din propunerea de determinare a blocurilor RFP EC, corectitudinea numelor companiilor (OTS), definirea acronimelor sau termenilor, limita exactă pentru Danemarca de unde aceasta aparține zonei sincrone Europa Continentală, menționarea codului privind situațiile de urgență și restaurare (codul ER) în alin. (2) din preambul deoarece între timp codul ER a intrat în vigoare.

Impactul obiectivelor Regulamentului 2017/1485

Considerentele de la alin. (5) la alin. (7) din preambulul propunerii se referă la art. 4 alin. (1) lit. (c) din Regulamentul 2017/1485, care menționează determinarea comună a structurii blocurilor RFP dar de asemenea determinarea comună a proceselor RFP.

Toate autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală solicită tuturor OTS din zona sincronă Europa Continentală să analizeze în continuare modul în care propunerea de determinare a blocurilor RFP EC poate influența procesele de RFP, incluzând consistența cu zonele actuale de licitație (implicând limitele transzonale) și eficiența dimensionării rezervelor. Suplimentar, toate autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală solicită tuturor OTS din zona sincronă Europa Continentală să verifice dacă și cum alte obiective ale Regulamentului 2017/1485 pot fi influențate de propunerea de determinare a blocurilor RFP EC, în mod special de acelea menționate în art. 4 din Regulamentul 2017/1485, așa cum a fost evidențiat în partea I a documentului de poziție.

Obiectiv și scop

În scopul asigurării clarității pentru aplicarea legală a propunerii de determinare a blocurilor RFP EC, art. 1 alin. (1) trebuie să precizeze că toți OTS din zona sincronă Europa Continentală au elaborat propunerea de determinare a blocurilor RFP EC.

Țări non-EU

Art. 3 al propunerii de determinare a blocurilor RFP EC conține lista completă a țărilor care fac parte din zona sincronă Europa Continentală, indiferent dacă ele fac parte sau nu din Uniunea Europeană. Cu toate acestea, scopul Regulamentului 2017/1485 este clar limitat la țările Uniunii Europene în temeiul art. 2, și astfel, aceste țări terțe nu pot fi incluse în propunerea de stabilire a blocurilor RFP EC.

Descrierea zonelor și blocurilor pentru țări terțe pot fi atașate într-o anexă la propunerea de determinare a blocurilor RFP EC, în scop informativ, nefiind subiect al aprobării de toate autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală. Această anexă ar putea menționa cum cooperarea din cadrul aceluiasi bloc fizic, conținând țări UE și non-UE sau între blocuri UE și non-UE, este stabilită prin intermediul unor înțelegeri comune între țările interesate.

Suplimentar, includerea OTS din țările din cadrul Uniunii și din țările terțe în cadrul aceluiasi bloc (adică Croația și Slovenia cu Bosnia & Herțegovina sau Polonia cu Ucraina) constituie un motiv de îngrijorare privind dezvoltarea și aprobarea metodologiilor incluse în acordurile operaționale la nivelul blocurilor RFP, metodologii care urmează să fie aprobate de către autoritățile de reglementare, în temeiul art. 119 din Regulamentul nr. 1485/2017 pentru acest caz. Drept consecință alin. (2) al art. 1 va fi eliminat din propunerea de determinare a blocurilor RFP EC și de asemenea, înțelegerile contractuale dintre OTS-UE și OTS non-UE vor fi menționate în anexă.

Conformitatea cu art. 141 alin. (2) lit. (d) din Regulamentul nr. 1485/2017

De asemenea, toate autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală solicită tuturor OTS din zona sincronă Europa Continentală să justifice faptul că fiecare element de rețea face parte numai dintr-o zonă de monitorizare, o zonă RFP și un bloc RFP conform art. 141 alin. (2) lit. (d) din Regulamentul 2017/1485. Pentru asigurarea clarității și transparenței a acestui aspect, în special pentru liniile de interconexiune, punctele unde puterea este măsurată la fiecare limită a zonelor /blocurilor în scopul reglajului frecvență-putere, ar trebui menționate într-o anexă, fără să fie subiect al aprobării.

Implementare

Toate autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală solicită tuturor OTS din zona sincronă Europa Continentală să scurteze perioada de 18 luni prevăzută pentru implementarea propunerii de determinare a blocurilor RFP EC după intrarea în vigoare a Regulamentului 2017/1485, deoarece structura descrisă în propunere reflectă situația curentă.

IV. Acțiuni

Toate autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală sunt de acord să solicite modificarea propunerii de determinare a blocurilor RFP EC, pe baza argumentelor expuse. Acest amendament trebuie să conțină următoarele elemente:

1. Să îmbunătățească calitatea și consistența propunerii de determinare a blocurilor RFP EC,
2. Să precizeze scopul propunerii de determinare a blocurilor RFP EC,
3. Să elimine țările non-EU din descrierea zonelor și blocurilor (de reglaj frecvență-putere) din propunerea de determinare a blocurilor RFP EC, și situația cu țările terțe să fie descrise într-o anexă (fără să fie aprobată),
4. Lista punctelor unde puterea este măsurată în scopul reglajului frecvență-putere, la fiecare limită a zonelor/blocurilor reglaj frecvență-putere, cuprinsă într-o anexă fără a fi aprobată, în scopul clarității și transparenței,
5. Scurtarea timpului necesar implementării.

Conform Regulamentului 2017/1485, toate autoritățile naționale de reglementare din zona sincronă Europa Continentală trebuie să emită deciziile lor naționale, pe baza acestei înțelegeri, în termen de 6 luni după primirea propunerii de către ultima autoritate, adică până la data de 28 august 2018.

Cu toate acestea, considerând interdependența între această propunere și în special acordurile operaționale la nivelul blocului RFP, zonei RFP și zonei de monitorizare, conform prevederilor art. 119, art. 120 și art. 121 din Regulamentul 2017/1485, toate autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală, sunt de acord să emită deciziile naționale corespunzătoare până la 15 mai 2018, pentru a nu întârzia în mod inutil procesul implementării Regulamentului 2017/1485.

Toate OTS din zona sincronă Europa Continentală vor trebui să transmită propunerea de determinare a blocurilor RFP EC amendată în termen de două luni de la solicitarea tuturor autorităților de reglementare din zona sincronă Europa Continentală, în temeiul art. 7 alin. (1) din Regulamentul 2017/1485, adică până la 15 iulie 2018.

