

Publiek raadplegingsdocument

(PRD)2412

10 juni 2022

te weten

Ontwerpbeslissing inzake de toekenning tot afwijking van de termijn voor het gebruik van het Europese platform voor frequentieherstelreserves met automatische activering (aFRR)

VOORAFGAANDE OPMERKING

Alle raadplegingen zijn onderworpen aan de bepalingen van het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG. Dit geldt ook voor de behandeling en de bekendmaking van de ontvangen opmerkingen. Het huishoudelijk reglement en de wijzigingen eraan werden respectievelijk gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad van 14 december 2015 en van 12 januari 2017. Meer informatie en de links naar de publicaties vindt u [hier](#).

OVERZICHT

Onderwerp:

De CREG organiseert, conform de bepalingen in haar Huishoudelijk Reglement, een openbare raadpleging met betrekking tot ontwerpbeslissing (B)2412 inzake de toekenning tot afwijking van de termijn voor het gebruik van het Europese platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie uit frequentieherstelreserves met automatische activering (aFRR).

Conform artikel 21, lid 6 van de EB GL dienen alle TSBs die het automatische frequentieherstelproces uitvoeren ervoor te zorgen dat zij gebruik maken van het Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie uit frequentieherstelreserves met automatische activering. Dit artikel legt de uiterste datum van ingebruikname op ofwel dertig maanden na de goedkeuring van het voorstel voor het tenuitvoerleggingskader voor een Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie uit frequentieherstelreserves met automatische activering, of twaalf maanden na de goedkeuring van het voorstel tot wijziging van het Europees platform overeenkomstig lid 5 van artikel 21. Concreet ligt deze uiterste datum vast op 24 juli 2022.

Op de door haar georganiseerde Working Group Balancing van 5 mei 2022 stelde Elia aan de Belgische belanghebbenden haar redenen voor waardoor de ingebruikname tegen 24 juli 2022 niet gehaald kon worden. De CREG stelt daarbij vast dat de berekening van de beschikbare grensoverschrijdende transportcapaciteit voor handel na de day-ahead markt gewijzigd werd, met potentieel een sterke vermindering van beschikbare grensoverschrijdende capaciteit ten opzichte van wat actueel geobserveerd wordt, als gevolg.

De belanghebbenden worden gevraagd om hun mening te geven, en deze te staven, over de redenen voor de toekenning van een afwijking van de termijn voor het gebruik van het Europese platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie uit frequentieherstelreserves met automatische activering.

Modaliteiten voor opmerkingen:

1) Raadplegingsperiode:

Deze raadplegingsperiode bedraagt 3 weken en loopt af op 01.07.2022 om 23.59 CET inbegrepen.

2) Vorm voor indiening van opmerkingen:

- Per e-mail aan consult.2412@creg.be

In geval de respondent van mening is dat zijn antwoord vertrouwelijke informatie bevat, dient deze informatie nauwkeurig en ondubbelzinnig als vertrouwelijk te worden aangeduid in het antwoord. Tevens dienen in dit antwoord de redenen voor de vertrouwelijkheid alsook het mogelijke nadeel of de mogelijke schade die de respondent meent te kunnen lijden indien toch tot publicatie van de vertrouwelijke informatie zou worden overgegaan, te worden opgegeven. Indien de respondent (andere dan een natuurlijke persoon) een geldige reden meent te hebben om zijn naam niet onthuld te zien, motiveert hij dit in zijn antwoord.

3) Contactpersoon en/of contactgegevens voor inlichtingen:

Marijn Maenhoudt, +32 2 289 76 77, consult.2412@creg.be

Ontwerpbeslissing

(B)2412

10 juni 2022

Ontwerpbeslissing inzake de toekenning tot afwijking van de termijn voor het gebruik van het Europese platform voor frequentieherstelreserves met automatische activering (aFRR)

genomen met toepassing van de artikel 62.1 van de Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van de richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
1. WETTELIJK KADER.....	4
1.1. Europees recht	4
2. ANTECEDENTEN.....	6
2.1. Algemeen.....	6
2.2. Raadpleging	7
3. ASPECTEN WAARMEE REKENING GEHOUDEN WORDT VOOR TOEKENNING VAN EEN AFWIJKING ⁸	
3.1. De moeilijkheden in verband met de tenuitvoerlegging van artikel 21, lid 6 van de EB GLEBGL	8
3.2. De risico's en gevolgen voor de operationele veiligheid.....	8
3.3. Acties die zijn ondernomen om de tenuitvoerlegging van artikel 21, lid 6 van de EBGL te vergemakkelijken	8
3.4. Gevolgen van de niet-toepassing van artikel 21, lid 6 van de EBGL voor de non-discriminatie van en concurrentie met andere Europese marktdeelnemers, met name wat vraagrespons en hernieuwbare energiebronnen betreft.....	8
3.5. Effect op de algemene economische efficiëntie en de slimme-netinfrastructuur	9
3.6. Gevolgen voor andere programmeringszones en de algemene gevolgen voor het Europees marktintegratieproces.....	10
4. CONCLUSIE	10

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna: “CREG”) onderzoekt, met toepassing van artikel 62.1, van de Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van de richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering (hierna: “EBGL”), op eigen initiatief het toekennen aan Elia Transmission Belgium (hierna: “Elia”) van een afwijking van de termijn voor het gebruik van het Europees platform voor frequentieherstelreserves met automatische activering (hierna: “de Afwijking”).

Onderhavige ontwerpbeslissing bestaat uit vier hoofdstukken. Het eerste hoofdstuk schetst het wettelijk kader. Het tweede hoofdstuk duidt de antecedenten en de raadpleging, en het derde hoofdstuk onderzoekt de afwijking. Het laatste hoofdstuk tenslotte, bevat de ontwerpbeslissing.

Deze ontwerpbeslissing werd door het Directiecomité van de CREG genomen op 10 juni 2022.

1. WETTELIJK KADER

1.1. EUROPEES RECHT

1. Met toepassing van artikel 62.1, van de EBGL kan een regulerende instantie op eigen initiatief de relevante transmissiesysteembeheerder (hierna: "TSB") toestaan af te wijken van één of meer bepalingen van deze verordening overeenkomstig leden 2 tot en met 12.

2. Artikel 62.2, van de EBGL bepaalt dat volgende afwijkingen kunnen worden toegestaan :

"a) de termijnen tegen dewelke een TSB gebruik moet maken van de Europese platforms overeenkomstig artikel 19, lid 5, artikel 20, lid 6, artikel 21, lid 6, en artikel 22, lid 5;

b) de definitie van de ISP-GCT in een centraal dispatchingmodel overeenkomstig artikel 24, lid 5, en de mogelijkheid om biedingen van het geïntegreerde programmeringsproces te wijzigen overeenkomstig artikel 24, lid 6;

c) het maximumvolume zoneoverschrijdende capaciteit die is toegewezen op basis van een marktgebaseerd proces overeenkomstig artikel 41, lid 2, of op basis van een analyse van de economische efficiëntie overeenkomstig artikel 42, lid 2;

d) de harmonisering van de onbalansverrekeningsperiode overeenkomstig artikel 53, lid 1;

e) de implementatie van de eisen van de artikelen 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 54, 55, 56 en 57."

3. Artikel 62.3 van de EBGL vervolgt dat:

"Het afwijkingsproces moet transparant, niet-discriminerend, niet-vooringenomen en goed gedocumenteerd zijn en zijn gebaseerd op een met redenen omkleed verzoek."

4. Bij de beoordeling van een afwijking op eigen initiatief, houdt de relevante regulerende instantie overeenkomstig artikel 62.8, van de EBGL rekening met de volgende aspecten:

- a) de moeilijkheden in verband met de tenuitvoerlegging van de desbetreffende bepaling of bepalingen;
- b) de risico's en gevolgen van de desbetreffende bepaling of bepalingen voor de operationele veiligheid;
- c) de acties die zijn ondernomen om de tenuitvoerlegging van de desbetreffende bepaling of bepalingen te vergemakkelijken;
- d) de gevolgen van de niet-toepassing van de desbetreffende bepaling of bepalingen voor de non-discriminatie van en concurrentie met andere Europese marktdeelnemers, met name wat vraagrespons en hernieuwbare energiebronnen betreft;
- e) het effect op de algemene economische efficiëntie en de slimme-netinfrastructuur;
- f) de gevolgen voor andere programmeringszones en de algemene gevolgen voor het Europees marktintegratieproces.

5. Artikel 62.9 van de EBGL stelt het volgende:

“De relevante regulerende instantie stelt een met redenen omkleed besluit op met betrekking tot een verzoek om afwijking of een op eigen initiatief toegekende afwijking. Als de relevante regulerende instantie een afwijking toekent, specificeert zij de duur ervan. De afwijking mag slechts één keer en voor een maximumperiode van twee jaar worden toegekend, behalve voor de afwijkingen in lid 2, onder c) en d), die tot 1 januari 2025 mogen worden toegekend.”

6. Artikel 62.10, van de EBGL vervolgt dat:

“De relevante regulerende instantie stelt de TSB, het Agentschap en de Europese Commissie in kennis van haar besluit. Het besluit wordt ook op de website van de relevante regulerende instantie gepubliceerd.”

7. Artikel 62.11, van de EBGL vervolgt dat:

“De relevante regulerende instanties houden een register bij van alle afwijkingen die zij hebben verleend of geweigerd en verstrekken het Agentschap minstens om de zes maanden een geactualiseerd en geconsolideerd register, waarvan ook een exemplaar aan het ENTSO-E wordt bezorgd.”

8. Tot slot, overeenkomstig artikel 62.12, van de EBGL bevat het register de volgende aspecten:

“a) de bepalingen waarvan afwijking wordt toegestaan of geweigerd;

b) de inhoud van de afwijking;

c) de redenen voor het toestaan of weigeren van de afwijking;

d) de gevolgen van het toestaan van de afwijking.”

2. ANTECEDENTEN

2.1. ALGEMEEN

9. Op 24 januari 2020 nam ACER de beslissing No 02/2020 betreffende het tenuitvoerleggingskader voor een Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie uit frequentieherstelreserves met automatische activering¹ (hierna: “aFRR IF beslissing”). Artikel 5 van Bijlage 1 van de aFRR IF Beslissing legt aan alle TSBs die het Europese aFRR-platform ontwikkelen, op dat ze het Europees platform geïmplementeerd zullen hebben en operationeel zullen maken binnen dertig maanden na de goedkeuring ervan, met name tegen ten laatste 24 juli 2022.

10. Zes maanden voor de datum van de toepassing van het Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie voor frequentieherstelreserves met automatische activering is de uiterste datum waarop Elia een afwijgingsverzoek bij de CREG had kunnen indienen. Elia heeft van deze mogelijkheid geen gebruik gemaakt.

11. Op 24 maart 2022 keurde de CREG de beslissing (B)2366 de T&C BSP aFRR² goed. De goedgekeurde T&C BSP aFRR beschrijft de marktregels die van toepassing zullen zijn wanneer het LFC Blok van Elia gebruik zal maken van het Europese aFRR-platform. Het implementatieplan van de goedgekeurde T&C BSP aFRR bepaalt dat de inwerkingtreding van een deel van de marktregels conditioneel is aan een positieve evaluatie naar de impact van de toepassing ervan op de efficiënte werking van de balanceringsmarkten.

12. Tijdens de Core Consultative Group vergadering van 29 maart 2022 communiceerden TSBs van de Core regio dat er frequent geen beschikbare grensoverschrijdende transportcapaciteit voor handel tijdens de intraday markt over bleef, op basis van resultaten behaald tijdens de *parallel run* van de berekeningsmethode. Er kan dus, op basis van deze resultaten van de uitgevoerde simulaties door de betrokken TSBs, voor de grenzen met de Belgische biedzone verwacht worden dat de beschikbare grensoverschrijdende capaciteit na de dagmarkt sterk zal verminderen in vergelijking met wat actueel als beschikbaar geobserveerd wordt.

13. In maart 2022 communiceerde het projectteam binnen ENTSO-E dat de implementatie en de inwerkingtreding van het Europese aFRR-platform uitvoert, een actualisatie van het toetredingsstappenplan van individuele LFC Blokken tot het Europese aFRR-platform. Het daaruit voortgevloeide en geactualiseerde toetredingsstappenplan omvat een later tijdstip van toetreding van het Duitse en Oostenrijkse LFC Blok, namelijk op 22 juni 2022.

14. De latere datum van ingebruikname door het Duitse en Oostenrijkse LFC-Blok tot het Europese aFRR-platform leidt tot een latere afronding van de evaluatieperiode voorzien binnen de goedgekeurde T&C BSP aFRR. Als gevolg hiervan is het onzeker of de ingebruikname van het Europese aFRR-platform in het LFC Blok van Elia tijdig zal kunnen gebeuren, zelfs in geval van een positieve evaluatie.

15. Elia stelde tijdens de door haar georganiseerde Working Group Balancing van 5 mei 2022 aan de Belgische belanghebbenden voor om de evaluatieperiode verder te laten doorlopen van 22 juni 2022 tot en met 26 augustus 2022. Deze planning zou aan Elia toelaten om het Europese aFRR-platform in gebruik te kunnen nemen op 27 september 2022.

¹ <https://extranet.acer.europa.eu/en/Electricity/MARKET-CODES/ELECTRICITY-BALANCING/Pages/05-mFRR-IF.aspx>

² <https://www.creg.be/nl/publicaties/beslissing-b2366>

2.2. RAADPLEGING

16. De CREG organiseert een openbare raadpleging van 10 juni 2022 tot en met 1 juli 2022 betreffende huidige ontwerpbeslissing, conform artikel 33, § 1, van haar huishoudelijk reglement.

De termijn van de openbare raadpleging zal dus drie weken bedragen.

17. Deze openbare raadpleging heeft als doel om feedback van belanghebbenden te ontvangen met betrekking tot de impact van de afwijking om toe te treden tot het Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie van frequentieherstelreserves met automatische activering.

3. ASPECTEN WAARMEE REKENING GEHOUDEN WORDT VOOR TOEKENNING VAN EEN AFWIJING

18. In wat volgt, rechtvaardigt de CREG de toekenning van een afwijking op de termijn tegen dewelke Elia gebruik moet maken van het Europese platform overeenkomstig artikel 21, lid 6 van de EBGL. Deze aspecten staan opgelijst in artikel 62.8 van de EBGL.

3.1. DE MOEILIKHEDEN IN VERBAND MET DE TENUITVOERLEGGING VAN ARTIKEL 21, LID 6 VAN DE EB GLEBGL

19. De CREG heeft op 24 maart 2022 via beslissing (B)2366 de door Elia ingediende T&C BSP aFRR goedgekeurd. Deze T&C BSP aFRR bevat krachtens artikel 18 van de EBGL alle modaliteiten en voorwaarden die ten uitvoering gelegd moeten worden om deel te nemen aan het Europese aFRR-platform. De CREG heeft geen aanwijzingen dat er moeilijkheden zijn met de tenuitvoerlegging van deze T&C BSP aFRR, noch bij Elia noch bij marktdeelnemers, en kan aldus niet concluderen dat er moeilijkheden zijn met de tenuitvoerlegging van artikel 21, lid 6 EBGL.

3.2. DE RISICO'S EN GEVOLGEN VOOR DE OPERATIONELE VEILIGHEID

20. De CREG heeft geen aanwijzingen dat er risico's zijn of gevolgen voor de operationele veiligheid ten gevolge van de tenuitvoerlegging van de T&C BSP aFRR waarnaar verwezen wordt in paragraaf 19.

3.3. ACTIES DIE ZIJN ONDERNOMEN OM DE TENUITVOERLEGGING VAN ARTIKEL 21, LID 6 VAN DE EBGL TE VERGEMAKKELIJKEN

21. De T&C BSP aFRR waarnaar verwezen wordt in paragraaf 19 voorziet reeds een periode om onder andere de impact van de gewijzigde capaciteitsberekening, waarnaar verwezen wordt in paragraaf 12, op de efficiënte werking van de aFRR-balanceringsmarkt te evalueren. Als gevolg van de latere deelname van het Duitse en Oostenrijkse LFC Blok, waarnaar verwezen wordt in paragraaf 13, zal het einde van deze evaluatieperiode later plaatsvinden dan de uiterste datum wanneer het LFC Blok van Elia het Europese aFRR-platform moet gebruiken zonder toegestane afwijking, namelijk op 24 juli 2022.

3.4. GEVOLGEN VAN DE NIET-TOEPASSING VAN ARTIKEL 21, LID 6 VAN DE EBGL VOOR DE NON-DISCRIMINATIE VAN EN CONCURRENTIE MET ANDERE EUROPESE MARKTDEELNEMERS, MET NAME WAT VRAAGRESPONS EN HERNIEUWBARE ENERGIEBRONNEN BETREFT

22. De CREG stelt vast dat op het moment van de toekenning van de afwijking van de tenuitvoerlegging van artikel 21, lid 6 van de EBGL van alle naburige LFC Blokken, alleen het Duitse LFC Blok het Europese aFRR-platform in gebruik zal nemen voordat het LFC Blok van Elia zou deelnemen. De concurrentie met Europese marktdeelnemers is dus reeds beperkt. De overige naburige LFC Blokken zouden pas vanaf midden 2023 (RTE) of in 2024 (Tennet NL) het Europese aFRR-platform in gebruik nemen.

23. De CREG stelt zich zelfs bij deelname van het LFC Blok van Elia de vraag of er voldoende beschikbare grensoverschrijdende capaciteit na de intraday markt zal zijn om de concurrentie te bevorderen met de marktdeelnemers in de LFC Blokken die het Europese aFRR-platform in gebruik hebben. Ze verwijst hierbij naar paragraaf 12 van deze beslissing.

24. Als gevolg is het voor de CREG zelfs onzeker dat het LFC Blok van Elia, bij een deelname aan het Europese aFRR-platform, blootgesteld zal worden aan een competitieve, grensoverschrijdende prijs die de toestand van het Europese systeem in reële tijd reflecteert. Als gevolg is de CREG van mening dat eerst een evaluatie door Elia uitgevoerd moet worden. Deze evaluatie moet enerzijds onderzoeken of er aanwijzingen zijn dat de op het Europese aFRR-platform gevormde grensoverschrijdende prijzen niet vastgesteld werden op een op concurrentie gebaseerde wisselwerking tussen vraag en aanbod. Anderzijds onderzoekt de evaluatie of er aanwijzingen zijn dat het LFC Blok van Elia onvoldoende blootgesteld zou worden aan deze grensoverschrijdende prijzen, bijvoorbeeld ten gevolge van de toepassing van de gewijzigde capaciteitsberekening waarnaar verwezen in paragraaf 12 van deze beslissing. In dit laatste geval wordt geëvalueerd of de efficiëntie van de Europese balanceringsmarkt, in de vorm van een verhoging van de welvaart door uitwisseling van balanceringsenergie tussen LFC Blokken, voldoende is om aan de doelstellingen van de EBGL te voldoen, onder andere deze in artikel 3.2(c) en artikel 3.2(e) van de EBGL.

25. Gegeven de door Elia gecommuniceerde implementatieplanning zoals beschreven in paragraaf 15 van huidige ontwerpbeslissing, vraagt de CREG dat Elia ten laatste 11 weken na de goedkeuring door de CREG van de onbalansverrekening krachtens Hoofdstuk 4 van Titel V van de EBGL en op voorwaarde dat het Europese aFRR-platform operationeel zal zijn op 24 juli 2022, haar evaluatie met betrekking tot de criteria vermeld in paragraaf 24 van huidige ontwerpbeslissing meedeelt aan de CREG.

26. Om te vermijden dat de afwijking voor een langere periode dan strikt nodig benut wordt, zal de CREG aan Elia de toepassing van de afwijking op basis van de evaluatie bedoeld in paragraaf 25 schriftelijk bevestigen. Deze bevestiging gebeurt door de CREG ten laatste twee weken na ontvangst van de evaluatie van Elia zoals bedoeld in paragraaf 25 van huidige ontwerpbeslissing. In geval van een positieve bevestiging van de blijvende toepassing van de afwijking zal deze bevestiging de datum voor een nieuw evaluatiemoment speciëren. In geval van een negatieve bevestiging zal deze bevestiging de datum van het verstrijken van de afwijking speciëren.

3.5. EFFECT OP DE ALGEMENE ECONOMISCHE EFFICIËNTIE EN DE SLIMME-NETINFRASTRUCTUUR

27. De economische efficiëntie van de Europese aFRR-balanceringsenergiemarkt is het onderwerp van de evaluatieperiode beschreven in paragrafen 22 enerzijds, en 25 en 26 van huidige ontwerpbeslissing anderzijds, van huidige beslissing. Het effect op de algemene economische efficiëntie is als gevolg beperkt.

28. De CREG verwacht geen effect op de slimme-netinfrastructuur ten gevolge van de toekenning van de afwijking op de termijn tegen dewelke Elia gebruik moet maken van het Europese platform overeenkomstig artikel 21, lid 6 van de EBGL.

3.6. GEVOLGEN VOOR ANDERE PROGRAMMERINGSZONES EN DE ALGEMENE GEVOLGEN VOOR HET EUROPEES MARKTINTEGRATIEPROCES

29. Verwijzend naar paragraaf 22 van huidige ontwerpbeslissing is de CREG van mening dat de toekenning van een afwijking op artikel 21, lid 6 van de EBGL weinig tot geen risico inhoudt voor het Europees marktintegratieproces.

4. CONCLUSIE

Met toepassing van de artikel 62.1, van de Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van de richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering kent de CREG aan Elia Transmission Belgium NV een afwijking toe op de termijn tegen dewelke Elia gebruik moet maken van het Europese platform overeenkomstig artikel 21, lid 6 van de EBGL.

De CREG vraagt Elia de evaluatie aan de CREG mede te delen overeenkomstig paragraaf 25 van huidige ontwerpbeslissing.

De CREG kent een afwijking toe voor een maximale periode van twee jaar, rekening houdend met paragraaf 26 van huidige ontwerpbeslissing.

////

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:

Andreas TIREZ
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité