

Beslissing

(B)2241

10 juni 2021

Beslissing over de goedkeuringsaanvraag van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM en alle transmissiesysteembeheerders van de Core capaciteitsberekeningsregio voor wijzigingen aan de gemeenschappelijke capaciteitsberekeningsmethodologie

Genomen met toepassing van artikel 9 van de Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
1. WETTELIJK KADER.....	4
1.1. Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer	4
1.2. Uitvoeringsverordening (EU) 2021/280 van 22 februari 2021 houdende wijzigingen van Verordeningen (EU) 2015/1222, (EU) 2016/1719, (EU) 2017/2195 en (EU) 2017/1485, teneinde deze in overeenstemming te brengen met Verordening (EU) 2019/943	7
1.3. Verordening (EU) 2019/942 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 tot oprichting van een Agentschap van de Europese Unie voor de samenwerking tussen energieregulators	7
2. ANTECEDENTEN.....	8
2.1. Algemeen.....	8
2.2. Raadpleging	9
3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL	10
3.1. Het oorspronkelijke Core DA CCM Wijzigingsvoorstel	10
3.2. Vaststelling van wijzigingen aan het Core DA CCM wijzigingsvoorstel door de Core NRA's.	11
4. BESLISSING.....	12
BIJLAGE 1	13
BIJLAGE 2	14
BIJLAGE 3	15
BIJLAGE 4	16

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna: “CREG”) onderzoekt hierna het voorstel van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM (hierna: “Elia”) en alle transmissiesysteembeheerders van de Core capaciteitsberekeningsregio (hierna: “Core TSB’s”) voor wijzigingen aan de gecoördineerde capaciteitsberekeningsmethodologie (hierna: “Core DA CCM Wijzigingsvoorstel”). Dit gebeurt op basis van artikel 9, dertiende lid van de Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer (hierna: “CACM Verordening”) zoals gewijzigd door Uitvoeringsverordening (EU) 2021/280 van 22 februari 2021 houdende wijzigingen van Verordeningen (EU) 2015/1222, (EU) 2016/1719, (EU) 2017/2195 en (EU) 2017/1485, teneinde deze in overeenstemming te brengen met Verordening (EU) 2019/943 (hierna: “Uitvoeringsverordening (EU) 2021/280”).

De CREG ontving een goedkeuringsaanvraag voor het Core DA CCM Wijzigingsvoorstel van Elia op 24 november 2020, in het Engels. Deze goedkeuringsaanvraag omvatte, naast het voorstel tot wijziging, ter informatie, een geconsolideerde versie van de capaciteitsberekeningsmethodologie, een verklarende nota en een verslag van de openbare raadpleging van het ontwerpvoorstel. Daarnaast werd een Franstalige versie van het Core DA CCM Wijzigingsvoorstel werd door Elia aan de CREG toegezonden. Het is de Franstalige versie van het Core DA CCM Wijzigingsvoorstel dat het onderwerp vormt van de onderhavige beslissing en als BIJLAGE 4 wordt toegevoegd.

Deze beslissing bestaat uit vier delen. Het eerste deel is gewijd aan het wettelijk kader. In het tweede deel worden de antecedenten van de beslissing, inclusief de raadpleging en het gezamenlijke goedkeuringsproces van de regulerende instanties van de Core capaciteitsberekeningsregio (hierna: de “Core NRA’s”), toegelicht. In het derde deel ontleedt de CREG het ingediende Core DA CCM Wijzigingsvoorstel en bespreekt het de ingevoegde wijzigingen door de Core NRA’s en het vierde deel, ten slotte, omvat de eigenlijke beslissing. Het door de Core NRA’s gewijzigde en vastgestelde Core DA CCM Wijzigingsvoorstel is toegevoegd als bijlage aan de onderhavige beslissing, in een Nederlandstalige versie (BIJLAGE 1) en een Engelstalige referentieversie (BIJLAGE 2).

De onderhavige beslissing werd door het Directiecomité van de CREG goedgekeurd op de vergadering van 10 juni 2021.

1. WETTELIJK KADER

1. Dit hoofdstuk herhaalt het wettelijk kader dat toepasselijk is op de goedkeuringsaanvraag van Elia en op de onderhavige beslissing. Het wettelijk kader bestaat uit Europese wetgeving, met name de CACM Verordening en Uitvoeringsverordening (EU) 2021/280 alsook Verordening (EU) 2019/942 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 tot oprichting van een Agentschap van de Europese Unie voor de samenwerking tussen energieregulators (hierna: “ACER Verordening”).

1.1. VERORDENING (EU) 2015/1222 VAN DE COMMISSIE VAN 24 JULI 2015 TOT VASTSTELLING VAN RICHTSNOEREN BETREFFENDE CAPACITEITSTOEWIJZING EN CONGESTIEBEHEER

2. De doelstellingen van de CACM Verordening worden in artikel 3 vastgelegd:

Met deze verordening worden de volgende doelstellingen nagestreefd:

a) bevorderen van doeltreffende concurrentie bij de opwekking en levering van elektriciteit alsmede de handel in elektriciteit;

b) waarborgen van een optimaal gebruik van de transmissie-infrastructuur;

c) waarborgen van de operationele veiligheid;

d) optimaliseren van de berekening en toewijzing van zoneoverschrijdende capaciteit;

e) waarborgen van de niet-discriminerende behandeling van TSB's, NEMO's, het Agentschap, regulerende instanties en marktdeelnemers;

f) waarborgen en verbeteren van de transparantie en betrouwbaarheid van gegevens;

g) bijdragen tot de efficiënte langetermijnexploitatie en -ontwikkeling van het elektriciteitstransmissiesysteem en de elektriciteitssector in de Unie;

h) rekening houden met de behoefte aan een billijke en ordelijke markt en prijsvorming;

i) creëren van een gelijk speelveld voor NEMO's;

j) zorgen voor niet-discriminerende toegang tot zoneoverschrijdende capaciteit

3. Binnen een capaciteitsberekeningsregio dienen de TSB's samen te werken om een gecoördineerde capaciteitsberekeningsmethodologie te ontwikkelen en ter goedkeuring voor te leggen aan de regulerende instanties volgens de bepalingen in artikel 20.

1. Voor het tijdsbestek voor day-aheadmarkten en het tijdsbestek voor intradaymarkten wordt in de gemeenschappelijke capaciteitsberekeningsmethodologieën de stroomgebaseerde aanpak gebruikt, behalve wanneer aan de eis van lid 7 is voldaan.

2. Uiterlijk tien maanden na de goedkeuring van het voorstel voor een capaciteitsberekeningsregio overeenkomstig artikel 15, lid 1, dienen alle TSB's in elke capaciteitsberekeningsregio een voorstel in voor een gemeenschappelijke gecoördineerde capaciteitsberekeningsmethodologie voor de desbetreffende regio. Met betrekking tot dit voorstel wordt een raadpleging overeenkomstig artikel 12 gehouden. Het voorstel voor de capaciteitsberekeningsmethodologie binnen regio's overeenkomstig dit lid, in capaciteitsberekeningsregio's die gebaseerd zijn op de gebieden „Noordwest-Europa” („NWE”) en „Centraal Oost-Europa” („COE”) als gedefinieerd in punt 3.2, onder b) en d), van

bijlage I bij Verordening (EG) nr. 714/2009, alsook in de in de leden 3 en 4 bedoelde regio's, zal worden aangevuld met een overeenkomstig lid 5 te ontwikkelen gemeenschappelijk kader voor de coördinatie en verenigbaarheid van stroomgebaseerde methodologieën over regio's heen.

4. Artikel 21 van de CACM Verordening preciseert welke elementen de TSB's dienen op te nemen in het voorstel voor de capaciteitsberekeningsmethodologieën.

1. Het overeenkomstig artikel 20, lid 2, bepaalde voorstel voor een gemeenschappelijke capaciteitsberekeningsmethodologie voor een bepaalde capaciteitsberekeningsregio omvat minimaal de volgende elementen voor elk capaciteitsberekeningstijdsbestek:

a) methodologieën voor de berekening van de inputs voor de capaciteitsberekening, die de volgende aspecten omvatten:

i) een methodologie voor de bepaling van de betrouwbaarheidsmarge, overeenkomstig artikel 22;

ii) de methodologieën voor de bepaling van de operationele veiligheidsgrenzen, de voor de capaciteitsberekening relevante onvoorziene gebeurtenissen en de eventueel te gebruiken toewijzingsbeperkingen, overeenkomstig artikel 23;

iii) de methodologie voor de bepaling van de veranderings sleutels betreffende opwekking, overeenkomstig artikel 24;

iv) de methodologie voor de bepaling van remediërende maatregelen die bij de capaciteitsberekening moeten worden overwogen, overeenkomstig artikel 25.

b) een gedetailleerde beschrijving van de capaciteitsberekeningsaanpak die de volgende aspecten omvat:

i) een wiskundige beschrijving van de gebruikte capaciteitsberekeningsaanpak met verschillende capaciteitsberekeningsinputs;

ii) regels voor het vermijden van ongeoorloofde discriminatie tussen interne en zoneoverschrijdende uitwisseling van elektriciteit teneinde de inachtneming van punt 1.7 van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 714/2009 te waarborgen;

iii) regels om, waar passend, rekening te houden met in het verleden toegewezen zoneoverschrijdende capaciteit;

iv) regels betreffende de aanpassing van elektriciteitsstromen in kritische netwerkelementen of van de zoneoverschrijdende capaciteit ten gevolge van remediërende maatregelen, overeenkomstig artikel 25;

v) voor de stroomgebaseerde aanpak, een wiskundige beschrijving van de berekening van de vermogensoverdrachtverdelingsfactoren en van de berekening van de beschikbare marges in kritische netwerkelementen;

vi) voor de gecoördineerde nettotransmissiecapaciteitsaanpak, de regels voor deberekening van de zoneoverschrijdende capaciteit, met inbegrip van de regels voor het op efficiënte wijze delen van de elektriciteitsstroomcapaciteiten van kritische netwerkelementen tussen verschillende biedzonegrenzen;

vii) waar de elektriciteitsstromen in kritische netwerkelementen beïnvloed zijn door de zoneoverschrijdende uitwisseling van elektriciteit in verschillende capaciteitsberekeningsregio's, de regels voor het verdelen van de elektriciteitsstroomcapaciteiten van kritische netwerkelementen over de verschillende capaciteitsberekeningsregio's teneinde deze stromen te kunnen opvangen.

c) een methodologie voor de validatie van zoneoverschrijdende capaciteit, overeenkomstig artikel 26.

2. Voor het tijdsbestek van de intraday-capaciteitsberekening, omvat de capaciteitsberekeningsmethodologie ook de frequentie waarmee de capaciteit wordt herberekend overeenkomstig artikel 14, lid 4, met opgave van de redenen voor de gekozen frequentie.

3. De capaciteitsberekeningsmethodologie omvat een reserveprocedure voor de gevallen waarin de initiële capaciteitsberekening niet tot resultaten leidt.

4. Alle TSB's in elke capaciteitsberekeningsregio gebruiken voor zover mogelijk geharmoniseerde capaciteitsberekeningsinputs. Tegen 31 december 2020 gebruiken alle regio's een geharmoniseerde capaciteitsberekeningsmethodologie die met name een geharmoniseerde capaciteitsberekeningsmethodologie voor de stroomgebaseerde aanpak en voor de gecoördineerde nettotransmissiecapaciteitsaanpak omvat. De harmonisatie van de capaciteitsberekeningsmethodologie wordt onderworpen aan een efficiëntiebeoordeling betreffende de harmonisatie van de stroomgebaseerde methodologieën en van de gecoördineerde nettotransmissiecapaciteitsmethodologieën die eenzelfde niveau van operationele veiligheid van het systeem waarborgen. Binnen een termijn van twaalf maanden nadat ten minste twee capaciteitsberekeningsregio's een gemeenschappelijke capaciteitsberekeningsmethodologie overeenkomstig artikel 20, lid 5, ten uitvoer hebben gelegd, dienen alle TSB's de hierboven bedoelde beoordeling samen met een voorstel voor de overgang naar een geharmoniseerde capaciteitsberekeningsmethodologie in bij alle regulerende instanties.

5. Overeenkomstig artikel 9, zevende lid, a) van de CACM Verordening wordt het CCM Voorstel ter goedkeuring voorgelegd aan alle regulerende instanties van een capaciteitsberekeningsregio, in dit geval de Core capaciteitsberekeningsregio.

7. De voorstellen voor de volgende voorwaarden of methodologieën, alsmede wijzigingen daarvan, worden ter goedkeuring voorgelegd aan alle regulerende instanties van de betrokken regio:

a) de gemeenschappelijke capaciteitsberekeningsmethodologie, overeenkomstig artikel 20, lid 2;

(...)

6. In het voorstel dienen de betrokken TSB's, volgens artikel 9, negende lid, een tijdelijk voorstel voor de implementatie van de voorwaarden of methodologieën op te nemen, alsook een beschrijving van de verwachte impact op de doelstellingen van de CACM Verordening.

9. Het voorstel voor de voorwaarden of methodologieën omvat een voorgesteld tijdschema voor de tenuitvoerlegging ervan en een beschrijving van het verwachte effect ervan op de doelstellingen van deze verordening. Voorstellen voor voorwaarden of methodologieën die overeenkomstig lid 7 door verscheidene regulerende instanties moeten worden goedgekeurd, worden binnen een week na indiening bij de regulerende instanties bij het Agentschap ingediend. Voorstellen voor voorwaarden of methodologieën die overeenkomstig lid 8 door één regulerende instantie moeten worden goedgekeurd, kunnen binnen een maand na de indiening ervan naar goeddunken van de regulerende instantie bij het Agentschap worden ingediend, terwijl zij overeenkomstig artikel 3, lid 2, van Verordening (EU) 2019/942 ter informatie worden ingediend indien het Agentschap van oordeel is dat het voorstel grensoverschrijdende gevolgen heeft. Op verzoek van de bevoegde regulerende instanties brengt het Agentschap binnen drie maanden advies uit over de voorstellen voor voorwaarden of methodologieën.

7. Artikel 9, paragraaf 13 bepaalt dat TSB's het recht hebben om wijzigingen te vragen aan reeds goedgekeurde voorwaarden of methodologieën.

13. Het Agentschap of alle bevoegde regulerende instanties gezamenlijk of de bevoegde regulerende instantie, wanneer zij verantwoordelijk zijn voor de vaststelling van de voorwaarden of methodologieën, kunnen respectievelijk overeenkomstig de leden 6, 7 en 8 voorstellen tot wijziging van die voorwaarden of methodologieën aanvragen en een termijn vaststellen voor de indiening van die voorstellen. De TSB's of NEMO's die verantwoordelijk zijn voor de ontwikkeling van een voorstel voor voorwaarden of methodologieën kunnen bij de regulerende instanties of het Agentschap voorstellen tot wijziging van deze voorwaarden of methodologieën doen.

1.2. UITVOERINGSVERORDENING (EU) 2021/280 VAN 22 FEBRUARI 2021 HOUDENDE WIJZIGINGEN VAN VERORDENINGEN (EU) 2015/1222, (EU) 2016/1719, (EU) 2017/2195 EN (EU) 2017/1485, TENEINDE DEZE IN OVEREENSTEMMING TE BRENGEN MET VERORDENING (EU) 2019/943

8. De Uitvoeringsverordening (EU) introduceerde een aantal procedurele wijzigingen met betrekking tot de goedkeuringsprocessen in de CACM Verordening. De correcte, geconsolideerde bepalingen zijn reeds opgenomen in de wetgevende bepalingen in deel 1.1.

1.3. VERORDENING (EU) 2019/942 VAN HET EUROPEES PARLEMENT EN DE RAAD VAN 5 JUNI 2019 TOT OPRICHTING VAN EEN AGENTSCHAP VAN DE EUROPESE UNIE VOOR DE SAMENWERKING TUSSEN ENERGIEREGULATORS

9. De ACER Verordening beschrijft, in artikel 5, zesde lid, de mogelijkheid waarbij regulerende instanties, alvorens een beslissing te nemen, wijzigingen door te voeren aan een voorstel van de TSB's:

(...)

6. Voorafgaand aan hun goedkeuring overeenkomstig de leden 2 en 3, worden de voorwaarden of methoden door de regulerende instanties of — indien ACER bevoegd is — door ACER, na raadpleging van het ENTSB voor elektriciteit, het ENTSB voor gas of de EU DSB-entiteit zo nodig herzien, om ervoor te zorgen dat ze in overeenstemming zijn met het doel van de netcode of het richtsnoer en bijdragen tot marktintegratie, afwezigheid van discriminatie, daadwerkelijke mededinging en de goede werking van de markt. ACER neemt een besluit over de goedkeuring binnen de in de betrokken netcodes en richtsnoeren vastgestelde termijn. Die termijn gaat in op de dag nadat het voorstel werd doorgestuurd naar ACER.

2. ANTECEDENTEN

2.1. ALGEMEEN

10. Op 24 juli 2015 werd de CACM Verordening gepubliceerd in het Publicatieblad van de Europese Unie, voor inwerkingtreding op 14 augustus 2015. Deze verordening heeft tot doel het vaststellen van gedetailleerde regels inzake zoneoverschrijdende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer, voor de day-ahead en intradaymarkten van de biedzones in de Europese lidstaten.

11. Binnen de tien maanden na de goedkeuring van het voorstel voor de afbakening van de capaciteitsberekeningsregio's¹ dienden de TSB's van de Core capaciteitsberekeningsregio een gezamenlijk voorstel in te dienen voor gemeenschappelijke capaciteitsberekeningsmethodologieën voor de day-ahead en intradaymarkten, bij hun regulerende instanties, volgens de bepalingen in artikel 20, tweede lid van de CACM Verordening.

12. Op 21 februari 2019 besliste ACER, op verzoek van de Core NRA's, over de gemeenschappelijke capaciteitsberekeningsmethodologie voor de Core regio in day-ahead en intraday.¹

13. Voorafgaand aan de finale implementatie van de bepalingen in de voornoemde beslissing van ACER en de *go-live* van de Core DA CCM (oorspronkelijk voorzien in december 2020), gaven de Core TSB's de wens te kennen aan de Core NRA's om wijzigingen aan de methodologie door te voeren. Deze wijzigingen werden besproken in het kader van de periodieke vergaderingen van de Core *Implementation Group*, tijdens de eerste helft van het jaar 2020. Zoals verder besproken in sectie 2.2 organiseerden de Core TSB's een openbare raadpleging met betrekking tot de voorgestelde wijzigingen.

14. De Core NRA's verduidelijkten, in eerste instantie, tijdens deze vergaderingen en via een informele *shadow opinion*, hun standpunten ten opzichte van de voorgestelde wijzigingen. Niettegenstaande een aantal bezwaren met betrekking tot deze wijzigingen (in het bijzonder tegen het verlaten van de *deadline* voor de *go-live*), dienden de Core TSB's eind november 2020 een officieel en formeel wijzigingsverzoek ter goedkeuring. De inhoud van dit Core DA CCM Wijzigingsvoorstel wordt besproken in sectie 3.1 van deze beslissing.

15. Na de indiening van de goedkeuringsaanvraag werd, tussen de Core NRA's intensief overleg gepleegd met als doel het identificeren van een gemeenschappelijk standpunt met betrekking tot (de wijzigingen aan) de methodologie. In parallel werden periodieke vergaderingen georganiseerd met de Core TSB's, waarin deze wijzigingen aan bod kwamen. Het onderling multilateraal overleg tussen de Core NRA's leidde tot de verduidelijking dat een aantal wijzigingen aan het Core DA CCM Wijzigingsvoorstel van de Core TSB's nodig waren om de goedkeuring mogelijk te maken.

16. De voorgestelde wijzigingen door de Core NRA's werden, ter raadpleging, aan de Core TSB's en ENTSO-E voorgelegd. Op 15 april 2021 werden de standpunten van de Core TSB's aan de NRA's toegestuurd. ENTSO-E heeft geen aparte antwoorden met betrekking tot de voorgestelde wijzigingen gecommuniceerd. De opmerkingen van de Core TSB's waren echter niet van die aard om bijkomende wijzigingen aan het voorstel van de Core NRA's te machtigen.

¹ Decision No [02/2019](#) of the Agency for the Cooperation of Energy Regulators of 21 February 2019 on the Core CCR TSOs' proposals for the regional design of the day-ahead and intraday common capacity calculation methodologies.

17. De finale standpunten van de Core NRA's werden weerspiegeld in een gezamenlijk positioneringsdocument (toegevoegd in BIJLAGE 2) en een finale versie van het Core DA CCM Wijzigingsvoorstel (toegevoegd in BIJLAGE 1 in het Nederlands en in BIJLAGE 3 voor de Engelstalige referentieversie). Deze documenten werden (althans de Engelstalige versies) goedgekeurd door de vertegenwoordigers van de Core NRA's tijdens een elektronische stemprocedure van het *Core Energy Regulators' Regional Forum* op 10 mei 2021.

18. Dit unaniem akkoord vormt de basis waarop de Core NRA's individueel de wijzigingen aan de Core DA CCM dienen goed te keuren. De CREG doet dit via de onderhavige beslissing. De CREG wenst te verduidelijken dat indien, ondanks het akkoord tussen de Core NRA's tijdens het CERRF, de beslissing van de CREG niet verenigbaar blijkt met de beslissing(en) van (een) andere Core NRA('s), de CREG zich het recht voorbehoudt om geheel of gedeeltelijk terug te komen op de onderhavige beslissing.

2.2. RAADPLEGING

19. Conform de bepalingen in de CACM Verordening (artikel 20, tweede lid) organiseerden de Core TSB's een openbare raadpleging met betrekking tot een ontwerpversie van het Core DA CCM Wijzigingsvoorstel. Deze raadpleging werd georganiseerd via ENTSO-E en liep van 25 juni tot en met 31 juli 2020.

20. De Core TSB's voegden, aan de Engelstalige versie van het Core DA CCM Wijzigingsvoorstel, een verslag van deze openbare raadpleging toe. In totaal 6 respondenten deelden hun visie en opmerkingen met betrekking tot deze wijzigingen met de Core TSB's. De ontvangen antwoorden, de impact op de voorgestelde wijzigingen en de mate waarin de Core TSB's met deze opmerkingen rekening hielden, werden in dit verslag opgenomen.

21. Artikel 40, tweede lid van het Huishoudelijk Reglement van de CREG bepaalt dat, wanneer de betrokken TSB('s) reeds een effectieve openbare raadpleging organiseerde(n), de CREG geen openbare raadpleging dient te organiseren. De CREG is van mening dat de openbare raadpleging van het eerste CCM Voorstel door ENTSO-E, in opdracht van de Core TSB's, zoals beschreven in randnummer 20, effectief en voldoende is. Het Directiecomité van de CREG beslist bijgevolg geen openbare raadpleging met betrekking tot de onderhavige beslissing te organiseren.

22. Naast de openbare raadpleging bepaalt de ACER Verordening, in artikel 5, zesde lid dat, wanneer regulerende instanties wijzigingen doorvoeren alvorens regelingen vast te stellen, ze deze ter consultatie voorleggen aan de betrokken TSB's en ENTSO-E. Hiertoe hebben de Core NRA's de voorgestelde wijzigingen in april 2021 aan de Core TSB's en ENTSO-E toegelicht en gevraagd om de gezamenlijke standpunten van deze partijen te horen. De opmerkingen die op 15 april 2021 van de Core TSB's werden ontvangen (ENTSO-E heeft geen aparte standpunten doorgegeven), waren echter niet van die aard om de Core NRA's te overtuigen verdere wijzigingen door te voeren.

3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL

23. Het Core DA CCM Wijzigingsvoorstel werd door de Core TSB's ontwikkeld om de oorspronkelijke capaciteitsberekeningsmethodologie voor het *day-ahead* tijdsbestek, vastgesteld door ACER via beslissing 01/2019, op een aantal punten te wijzigen. Deze wijzigingen zijn van procedurele (bv. met betrekking tot de *deadline* voor de *go-live* of voor de publicatie van informatie) dan wel van inhoudelijke aard (bv. met betrekking tot de *Extended LTA inclusion*-methode). De volledige lijst van wijzigingen (inclusief de standpunten van de CREG en de Core NRA's hierover) is te vinden in secties 3.1 en 0.

3.1. HET OORSPRONKELIJKE CORE DA CCM WIJZIGINGSVOORSTEL

24. Het oorspronkelijke Core DA CCM Wijzigingsvoorstel, dat door de TSB's eind november 2020 ter goedkeuring werd ingediend, omvatte 8 artikelen:

- 1) **Artikel 1**, waarin de link wordt gelegd tussen de oplevering van de *Common Grid Model Exchange Standard* ("CGMES") en de capaciteitsberekeningsmethodologie;
- 2) **Artikel 2**, waarin boven- en ondergrenzen voor de *Flow Reliability Margin* ("FRM") voor elke Core TSB worden geïntroduceerd;
- 3) **Artikel 3**, waar de *Extended LTA inclusion*-methode wordt voorgesteld;
- 4) **Artikel 4**, met algemene bepalingen met betrekking tot de manier waarop de samenwerking met TSB's van derde landen wordt geregeld;
- 5) **Artikel 5**, waar de validatie van *flow-based* parameters in de oorspronkelijke methodologie worden aangepast;
- 6) **Artikel 6**, dat een verbeterde *back-up* procedure voor het vermijden van de initiatie van reserveprocedures ("*fallback*") omvat;
- 7) **Artikel 7**, waar een aantal wijzigingen aan de te publiceren informatie worden doorgevoerd; en
- 8) **Artikel 8**, waar de nieuwe *deadline* voor de *go-live* in februari 2022 (i.p.v. december 2020) wordt vastgelegd.

25. De Core NRA's hebben, met betrekking tot deze wijzigingen, zowel intern als met de TSB's overleg gepleegd over de wenselijkheid van deze modificaties. Op verschillende punten kunnen de CREG en de Core NRA's echter niet akkoord gaan met de voorgestelde wijzigingen. Verschillende punten, zoals de *go-live deadline*, zijn dan wel buiten de wens van de Core NRA's om ter goedkeuring ingediend, maar worden – in het licht van de vorderende samenwerking tussen Core TSB's, NEMO's en NRA's – toch goedgekeurd.

3.2. VASTSTELLING VAN WIJZIGINGEN AAN HET CORE DA CCM WIJZIGINGSVOORSTEL DOOR DE CORE NRA'S

26. Met een aantal van de in sectie 3.1 opgesomde elementen kunnen de CREG en de Core NRA's, na onderling overleg, niet akkoord gaan. Daarom werden, alvorens de methodologie goed te keuren, wijzigingen vastgesteld door de Core NRA's die van die aard moeten zijn dat de finale versie van de Core DA CCM beter aansluit bij de doelstellingen van de CACM Verordening en tot een efficiëntere marktkoppeling zou moeten leiden. Deze wijzigingen hebben specifiek betrekking op de voorgestelde wijzigingen van de Core TSB's in artikel 1, artikel 3, artikel 4 en artikel 5 van het oorspronkelijke Core DA CCM Wijzigingsvoorstel.

- 1) In **artikel 1** wordt definitie van de CGMES aangepast om verwijzing te maken naar het CGM proces dat wordt geïmplementeerd binnen ENTSO-E.
- 2) **Artikel 3**, waarin de *Extended LTA inclusion*-methode wordt beschreven, wordt aangepast om te verduidelijken dat deze optie van bij de *go-live* zal worden toegepast. Daarnaast wordt de mogelijkheid voorzien om tijdelijk (voor of na de *go-live*) de zogenaamde *LTA margin*-methode toe te passen. Bovendien worden Core TSB's verplicht om op regelmatige basis beide methoden te evalueren.
- 3) De inachtnaam van TSB's van biedzones buiten de Core (en buiten de Europese Unie) in **artikel 4** wordt herschreven om de verschillende relaties tussen Core TSB's en andere TSB's duidelijker te beschrijven.
- 4) In **artikel 5**, waar de validatie van *flow-based* parameters wordt beschreven, wordt het voorstel van TSB's om een aantal rapporteringen niet door te voeren (gelinkt aan de maatregelen om individuele validaties te vermijden), verworpen door Core NRA's en wordt de oorspronkelijke tekst van de ACER beslissing weerhouden.

27. Deze wijzigingen worden doorgevoerd conform de bepalingen in artikel 5, zesde lid van de ACER Verordening. Zoals bepaald in dat artikel, werden ze ter consultatie voorgelegd aan ENTSO-E en de Core TSB's, maar de ontvangen antwoorden (van de Core TSB's) waren niet van die aard om de Core NRA's te overtuigen hun wijzigingen opnieuw te herzien.

28. De uiteindelijke versie van het Core DA CCM Wijzigingsvoorstel, zoals voorgesteld door de Core TSB's en gewijzigd door de Core NRA's op de punten vermeld in randnummer 26, wordt aan deze beslissing toegevoegd in het Nederlands (BIJLAGE 1) en in een Engelstalige referentieversie (BIJLAGE 3).

4. BESLISSING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS beslist hierna, om de voorgaande redenen, het voorstel van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM en alle transmissiesysteembeheerders van de systeembeheersregio Centraal Europa tot oprichting van regionale coördinatiecentra, te wijzigen en vast te stellen in overeenstemming met de procedure uiteengezet in sectie 0 en zoals bepaald in BIJLAGE 1.

Deze beslissing tot vaststelling van de wijzigingen aan de Core DA CCM is genomen in overeenstemming met het akkoord tussen de regulerende instanties van de Core capaciteitsberekeningsregio, op 10 mei 2021.

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



Andreas TIREZ
Directeur



Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

BIJLAGE 1

Première modification de la méthodologie pour le calcul de la capacité journalière de la région de calcul de la capacité Core

Franstalige versie – 10 mei 2021

BIJLAGE 2

Decision of the Core Regulatory Authorities on the first amendment of the day-ahead capacity calculation methodology of the Core Capacity Calculation Region

Engelstalige versie – 10 mei 2021

BIJLAGE 3

First amendment of the Day-Ahead Capacity Calculation Methodology of the Core Capacity Calculation Region

Engelstalige versie – 10 mei 2021

BIJLAGE 4

First amendment of the Day-Ahead Capacity Calculation Methodology of the Core Capacity Calculation Region

Engelstalige versie – 10 mei 2021