

Beslissing

(B)1915
21 maart 2019

Beslissing over het gemeenschappelijke voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR en alle transmissiesysteembeheerders van de *Core* capaciteitsberekenningsregio tot wijziging van de regionale eisen betreffende de geharmoniseerde toewijzingsregels

Genomen met toepassing van artikel 4, zevende lid, e) van Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
1. WETTELIJKE KADER.....	4
1.1. Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn	4
2. ANTECEDENTEN.....	8
2.1. Algemeen.....	8
2.2. Openbare raadpleging.....	10
3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL	11
3.1. Doel van het wijzigingsvoorstel.....	11
3.2. Verzoek tot wijziging van de <i>Core</i> regulerende instanties	11
3.3. Conformiteit met de algemene beginselen van de FCA Verordening.....	11
4. BESLISSING.....	12
BIJLAGE 1	13
BIJLAGE 2	14
BIJLAGE 3	15

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna: “CREG”) onderzoekt hierna de aanvraag tot goedkeuring van het gemeenschappelijke voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR (hierna: “Elia”) en alle transmissiesysteembeheerders van de *Core* capaciteitsberekeningsregio (hierna: “alle *Core* TSB’s”) tot wijziging van de regionale eisen betreffende de geharmoniseerde toewijzingsregels overeenkomstig artikel 52, met inbegrip van de regionale compensatieregels overeenkomstig artikel 55 (hierna: het “*Core* HAR¹ Annex Wijzigingsvoorstel”). Dit gebeurt op basis van artikel 4, zevende lid, e) van de Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn (hierna: de “FCA Verordening”).

De CREG ontving het oorspronkelijke *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel van Elia per brief, in het Engels op 27 april 2018. Het betrof een gemeenschappelijk voorstel van Elia en alle *Core* TSB’s dat bij alle *Core* regulerende instanties ter goedkeuring werd voorgelegd. De CREG verzocht, in samenspraak met alle *Core* regulerende instanties, op 13 september 2018 aan Elia om een aantal wijzigingen door te voeren aan het oorspronkelijke voorstel. Na ontvangst van dit wijzigingsvoorstel (toegevoegd in BIJLAGE 3) diende Elia een nieuwe, gewijzigde versie van het *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel in, op 20 december 2018, in het Engels.

Conform de afspraken tussen ACER en ENTSO-E enerzijds en tussen de CREG en Elia anderzijds, ontving de CREG een Franstalige versie van het *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel van Elia op 21 maart 2019. Het is deze Franstalige versie van het *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel waarop de onderhavige ontwerpbeslissing betrekking heeft en die als BIJLAGE 1 aan deze beslissing gevoegd wordt.

Deze beslissing is opgesplitst in vier delen. Het eerste deel is gewijd aan het wettelijke kader. In het tweede deel worden de antecedenten van het *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel toegelicht. In het derde deel ontleedt de CREG het voorstel en het vierde deel, ten slotte, bevat de eigenlijke beslissing.

De onderhavige beslissing werd door het Directiecomité van de CREG goedgekeurd op de vergadering van 21 maart 2019.

¹ HAR staat voor *Harmonised Allocation Rules* ofwel de geharmoniseerde veulingsregels.

1. WETTELIJKE KADER

1. Dit hoofdstuk herhaalt het wettelijke kader dat toepasselijk is op het Core HAR Annex Wijzigingsvoorstel en dat de basis vormt van deze beslissing. Het wettelijke kader bestaat uit Europese wetgeving, met name de FCA Verordening.

1.1. VERORDENING (EU) 2016/1719 VAN DE COMMISSIE VAN 26 SEPTEMBER 2016 TOT VASTSTELLING VAN RICHTSNOEREN BETREFFENDE CAPACITEITSTOEWIJZING OP DE LANGERE TERMIJN

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

Met deze verordening worden de volgende doelstellingen nagestreefd:

a) bevorderen van doeltreffende zoneoverschrijdende handel op de lange termijn door middel van zoneoverschrijdende indekkingsmogelijkheden op de lange termijn voor marktdeelnemers;

b) optimaliseren van de berekening en toewijzing van zoneoverschrijdende capaciteit op de lange termijn;

c) zorgen voor niet-discriminerende toegang tot zoneoverschrijdende capaciteit op de lange termijn;

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

e) rekening houden met de behoefte aan een billijke en ordelijke capaciteitstoewijzing op de langere termijn en ordelijke prijsvorming;

f) waarborgen en verbeteren van de transparantie en betrouwbaarheid van de informatie betreffende de capaciteitstoewijzing op de langere termijn;

g) bijdragen tot de efficiënte langetermijnextploitatie en -ontwikkeling van het elektriciteitstransmissiesysteem en de elektriciteitssector in de Unie.

3. Artikel 51 van de FCA Verordening verplicht alle TSB's op Unieniveau tot het indienen van een voorstel betreffende de geharmoniseerde toewijzingsregels voor langetermijnrechten. Dit voorstel omvat regionale en voor de biedzonegrens specifieke eisen, waar nodig en relevant, conform de bepalingen in artikel 52, derde lid:

1. Uiterlijk zes maanden na de inwerkingtreding van deze verordening ontwikkelen alle TSB's gezamenlijk een voorstel betreffende geharmoniseerde toewijzingsregels voor langetermijnrechten betreffende transmissie overeenkomstig artikel 52, lid 2. Met betrekking tot dit voorstel wordt een raadpleging overeenkomstig artikel 6 gehouden. Dit voorstel omvat regionale en voor de biedzonegrens specifieke eisen indien deze door de TSB's van elke capaciteitsberekeningsregio overeenkomstig artikel 52, lid 3, zijn ontwikkeld.

2. Zodra de regionale eisen van kracht zijn geworden, hebben deze voorrang op de algemene, in de geharmoniseerde toewijzingsregels vastgelegde eisen. Indien de algemene eisen van de geharmoniseerde toewijzingsregels worden aangepast en ter goedkeuring worden voorgelegd aan alle regulerende instanties, worden tevens de regionale eisen ter goedkeuring voorgelegd aan de regulerende instanties van de betrokken capaciteitsberekeningsregio.

4. In artikel 52, derde lid, wordt gepreciseerd welke aspecten op regionaal niveau kunnen worden beschreven in de geharmoniseerde toewijzingsregels.

1. De eisen betreffende de geharmoniseerde toewijzingsregels voor langetermijnrechten betreffende transmissie hebben betrekking op fysieke transmissierechten, FTR's — opties en FTR's — verplichtingen. De TSB's houden terdege rekening met de specifieke aspecten van de verschillende soorten producten.

2. De geharmoniseerde toewijzingsregels voor langetermijnrechten betreffende transmissie voldoen aan de beginselen van niet-discriminatie en transparantie en omvatten ten minste de volgende algemene eisen:

a) geharmoniseerde definities en toepassingsgebied;

b) een contractueel kader tussen het centrale toewijzingsplatform en de marktdeelnemers, met inbegrip van bepalingen betreffende de toepasselijke wetgeving, de toepasselijke taal, vertrouwelijkheid, de beslechting van geschillen, de aansprakelijkheid en overmacht;

c) geharmoniseerde UIOSI-bepalingen in het geval van fysieke transmissierechten overeenkomstig artikel 32;

d) een omschrijving van de soorten langetermijnrechten betreffende transmissie die worden aangeboden, met inbegrip van de in artikel 35 genoemde beginselen betreffende de vergoeding;

e) een omschrijving van de beginselen die ten grondslag liggen aan de toepasselijke nominatieregels overeenkomstig artikel 36;

f) geharmoniseerde bepalingen betreffende de toelating, opschorting en verlenging alsmede de deelnamekosten overeenkomstig artikel 37;

g) een omschrijving van het proces betreffende de capaciteitstoewijzing op de langere termijn, met inbegrip van ten minste bepalingen inzake de veilingspecificatie, de indiening van biedingen, de publicatie van veilingresultaten, de termijn voor het aantekenen van bezwaar en de reserveprocedures overeenkomstig de artikelen 37, 38, 39, 42, 43 en 44;

h) geharmoniseerde bepalingen betreffende financiële eisen en afwikkeling overeenkomstig artikel 41;

i) geharmoniseerde bepalingen betreffende de teruggave van langetermijnrechten betreffende transmissie overeenkomstig artikel 43;

j) geharmoniseerde bepalingen betreffende de kennisgeving inzake de overdracht van langetermijnrechten betreffende transmissie overeenkomstig artikel 44;

k) bepalingen betreffende regels inzake vastheid en compensatie overeenkomstig de artikelen 53 en 55;

l) geharmoniseerde bepalingen betreffende het verrekeningsbeleid en financieel onderpand in verband met FTR's — verplichtingen, indien van toepassing.

3. De geharmoniseerde toewijzingsregels kunnen ook regionale of voor de biedzonegrens specifieke eisen omvatten, onder meer, maar niet uitsluitend, in verband met de volgende aspecten:

a) de omschrijving van de soorten langetermijnrechten betreffende transmissie die worden aangeboden bij elke biedzonegrens binnen de capaciteitsberekeningsregio overeenkomstig artikel 31;

b) het soort vergoedingsregeling inzake langetermijnrechten betreffende transmissie dat wordt toegepast bij elke biedzonegrens binnen de capaciteitsberekeningsregio op basis van de toewijzing binnen het day-ahead-tijdsbestek overeenkomstig artikel 35;

c) de uitvoering van alternatieve gecoördineerde regionale reserveprocedures overeenkomstig artikel 42; d) de regionale compensatieregels overeenkomstig artikel 55 waarin regionale vastheidsregelingen zijn vastgelegd.

5. De FCA Verordening bepaalt in artikel 54 dat het toegestaan is aan TSB's om bovengrenzen te bepalen voor de betaling van compensaties aan de houders van langetermijnrechten.

1. De betrokken TSB's aan een biedzonegrens kunnen een maximum voorstellen voor de betaling van de totale compensatie aan alle houders van verminderde langetermijnrechten betreffende transmissie in het desbetreffende kalenderjaar of, in het geval van gelijkstroominterconnectoren, de desbetreffende kalendermaand.

2. Het maximum mag niet lager zijn dan de totale congestie-inkomsten die door de betrokken TSB's aan de biedzonegrens in het desbetreffende kalenderjaar zijn verkregen. In het geval van gelijkstroominterconnectoren kunnen de TSB's een maximum voorstellen dat niet lager ligt dan de totale congestie-inkomsten die door de betrokken TSB's aan de biedzonegrens in de desbetreffende kalendermaand zijn verkregen.

3. In het geval van verschillende interconnectoren die door verschillende TSB's aan dezelfde biedzonegrens worden geëxploiteerd en die zijn onderworpen aan verschillende regelgevingsstelsels waarop regulerende instanties toezien, mogen de totale congestieinkomsten die worden gebruikt voor de berekening van de maximale compensatie overeenkomstig lid 2 per interconnector worden uitgesplitst. De betrokken TSB's doen een voorstel voor een dergelijke uitsplitsing en leggen dat ter goedkeuring voor aan de bevoegde regulerende instanties.

6. Deze compensaties worden uitbetaald volgens de regels die alle regionale TSB's vastleggen, conform de bepalingen in artikel 55 van de FCA Verordening.

Indien TSB's voorstellen om een maximum als bepaald in artikel 54 toe te passen, stellen zij gezamenlijk een reeks regels betreffende compensatie ten aanzien van het toegepaste maximum voor.

7. Overeenkomstig artikel 4, zevende lid, e) wordt het Core HAR Annex Wijzigingsvoorstel 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 worden ter goedkeuring voorgelegd aan alle regulerende instanties van de betrokken regio: (...) e) de regionale eisen betreffende de geharmoniseerde toewijzingsregels overeenkomstig artikel 52, met inbegrip van de regionale compensatieregels overeenkomstig artikel 55.

8. Volgend op artikel 4, achtste lid moeten alle voorstellen en methodologieën, waaronder het Core HAR Annex Wijzigingsvoorstel, een tijdschema voor de tenuitvoerlegging en een beschrijving van hun verwacht effect op de doelstellingen van de FCA Verordening (beschreven in artikel 3) omvatten:

8. Het voorstel voor de voorwaarden of methodologieën omvat een voorgesteld tijdschema voor hun tenuitvoerlegging en een beschrijving van hun verwacht effect op de doelstellingen van deze verordening. Voorstellen betreffende voorwaarden of methodologieën die ter goedkeuring aan verschillende of aan alle regulerende instanties moeten worden voorgelegd, worden bij het Agentschap ingediend op hetzelfde tijdstip als dat van indiening bij de regulerende instanties. Op verzoek van de bevoegde regulerende instanties brengt het Agentschap binnen een termijn van drie maanden advies uit over de voorstellen voor voorwaarden of methodologieën.

9. Artikel 4, negende lid, bepaalt dat de betrokken regulerende instanties, in dit geval de CREG en alle regulerende instanties van de Core capaciteitsberekeningsregio, binnen een termijn van zes maanden na ontvangst van de voorwaarden of methodologieën een besluit nemen.

9. Wanneer de vaststelling van de voorwaarden of methodologieën een besluit van meer dan één regulerende instantie vergt, raadplegen de bevoegde regulerende instanties elkaar en werken zij in nauw overleg samen met het oog op het bereiken van overeenstemming. Indien van toepassing houden de bevoegde regulerende instanties rekening met het advies van het Agentschap. De regulerende instanties nemen besluiten betreffende de ingediende voorwaarden of methodologieën overeenkomstig de leden 6 en 7 binnen een termijn van zes maanden na de ontvangst van de voorwaarden of methodologieën door de regulerende instantie of, indien van toepassing, door de laatste betrokken regulerende instantie.

10. Artikel 4, twaalfde lid, verleent het recht aan TSB('s) om een voorstel tot wijziging aan de goedgekeurde voorwaarden of methodologieën ter goedkeuring in te dienen bij de regulerende instantie(s).

12. De TSB's die verantwoordelijk zijn voor de ontwikkeling van een voorstel voor voorwaarden of methodologieën, of de regulerende instanties die verantwoordelijk zijn voor de vaststelling daarvan overeenkomstig de leden 6 en 7, kunnen verzoeken deze voorwaarden of methodologieën te wijzigen.

De voorstellen voor wijziging van de voorwaarden of methodologieën worden overeenkomstig de procedure van artikel 6 ter raadpleging voorgelegd en worden goedgekeurd overeenkomstig de in dat artikel uiteengezette procedure.

2. ANTECEDENTEN

2.1. ALGEMEEN

11. Op 26 september 2017 werd de FCA Verordening gepubliceerd in het Publicatieblad van de Europese Unie, voor inwerkingtreding op 14 oktober 2017. Deze verordening heeft tot doel het vaststellen van gedetailleerde en geharmoniseerde regels inzake zoneoverschrijdende capaciteitstoewijzing op de langetermijnmarkten. Deze harmonisering dient plaats te vinden op Europees en regionaal niveau.

12. Op 17 november 2016 beslist ACER, op vraag van alle regulerende instanties, via haar beslissing 06-2016 over het voorstel van alle TSB's voor de capaciteitsberekeningsregio's, overeenkomstig artikel 15, eerste lid van Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer (hierna: de "CACM Verordening"). Met haar beslissing bepaalt ACER dat alle biedzonegrenzen van de voormalige CWE en CEE regio's samengevoegd dienen te worden tot één capaciteitsberekeningsregio: de *Core* capaciteitsberekeningsregio.

13. Binnen de zes maanden na inwerkingtreding, op 14 april 2017, dienden alle TSB's op Unieniveau een voorstel in te dienen voor de geharmoniseerde toewijzingsregels voor langetermijnrechten betreffende transmissie ("het EU HAR Voorstel" voor *Harmonised Allocation Rules*), inclusief de regionale en biedzonegrens specifieke eisen indien deze door de TSB's van elke capaciteitsberekeningsregio zijn ontwikkeld.

14. In augustus 2017 verzochten alle regulerende instanties gezamenlijk ACER om een besluit te nemen met betrekking tot het door alle TSB's ingediende voorstel voor de geharmoniseerde toewijzingsregels. ACER besloot, op 2 oktober 2017 via Beslissing 03/2017, het EU HAR Voorstel goed te keuren.²

15. Op 16 oktober 2017 besliste de CREG om, na de overeenkomst tot goedkeuring tijdens het *Core Energy Regulators' Regional Forum* (hierna: "het CERRF") op 3 oktober 2017, het voorstel van Elia voor de regionale eisen betreffende de geharmoniseerde toewijzingsregels goed te keuren.³

16. ERU en URSO⁴ beslisten op respectievelijk 17 mei en 26 mei 2017 dat op de biedzonegrens tussen Tsjechië en Slowakije (CZ-SK) langetermijnrechten betreffende transmissie dienen te worden aangeboden, in lijn met de bepalingen in artikel 30, tweede lid van de FCA Verordening. Deze langetermijnrechten bestonden niet bij de inwerkingtreding van de FCA Verordening en de biedzonegrens CZ-SK werd bijgevolg niet opgenomen in het oorspronkelijke voorstel van de *Core* TSB's voor de regionale eisen (cf. randnummer 13).

17. Om de regionale eisen (en meer specifiek de bovengrens op de betalingen van de compensatie voor vermindering van langetermijnrechten) te implementeren op de biedzonegrens, ontwikkelden de *Core* TSB's, begin 2018, een voorstel tot wijziging van de *Core* regionale eisen. Dit ontwerpvoorstel werd, conform de bepalingen in artikel 6 van de FCA Verordening, ter raadpleging aan de

² [Decision](#) of the Agency for the Cooperation of Energy Regulators No 03/2017 of 2 October 2017 on the electricity transmission system operators' proposal for Harmonised Allocation Rules for long-term transmission rights

³ [Beslissing](#) (B) 1684 van 16 oktober 2017 over het gemeenschappelijke voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR en alle transmissiesysteembeheerders van de *Core* capaciteitsberekeningsregio voor de regionale eisen betreffende de geharmoniseerde toewijzingsregels

⁴ ERU: *Energetický Reguláční Úřad* (Tsjechische regulerende instantie), URSO: *Úrad pre reguláciu siet'ovych odvetví* (Slovaakse regulerende instantie)

belanghebbenden voorgelegd tussen 12 maart en 12 april 2018. Elia en ENTSO-E gaven te kennen geen opmerkingen te hebben ontvangen tijdens de openbare raadpleging.

18. Het *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel werd door Elia op 27 april 2018 ter goedkeuring ingediend. Volgend op de formele indiening van de verschillende voorstellen door alle *Core* TSB's bij de *Core* regulerende instanties, werd door die laatste intensief overleg gepleegd met als doel het ontwikkelen van een gemeenschappelijk standpunt over het voorstel. Het onderling multilateraal overleg leidde tot de vraag om goedkeuring van een verzoek tot wijziging aan de leden van het CERRF. De leden van het CERRF besloten, op 27 augustus 2018, unaniem het wijzigingsverzoek (toegevoegd in BIJLAGE 3), goed te keuren. De CREG zond dit wijzigingsverzoek naar Elia op 13 september 2018.

19. Binnen de twee maanden na ontvangst van het laatste wijzigingsverzoek door de *Core* TSB's van hun regulerende instantie, dienden de *Core* TSB's een nieuw, gewijzigd *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel ter goedkeuring in. De CREG ontving een Engelstalige versie van dit nieuwe voorstel op 20 december 2018. De verschillende voorstellen werden door de *Core* regulerende instanties ontvangen tot en met 30 januari 2019. De uiterste termijn voor de regulerende instanties om tot een beslissing te komen over het *Core* HAR Annex wijzigingsvoorstel is bijgevolg 30 maart 2019, twee maanden later.

20. Volgend op de formele indiening van de verschillende gewijzigde voorstellen door alle *Core* TSB's bij de *Core* regulerende instanties, werd door die laatste intensief overleg gepleegd met als doel het ontwikkelen van een gemeenschappelijk standpunt over het voorstel. Het onderling multilateraal overleg leidde tot de vraag om goedkeuring van het gewijzigde voorstel, aan de leden van het CERRF. De leden van het CERRF besloten, op 18 maart 2019, unaniem het voorstel goed te keuren, aan de hand van de *position paper* toegevoegd in BIJLAGE 2.

21. De werkingsregels van het CERRF stellen duidelijk dat de beslissingen van het CERRF (ter goedkeuring of ter verzoek tot wijziging) op zich niet bindend zijn. De CREG beslist dan ook, via onderhavige beslissing, over het *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel van Elia. Dit gebeurt, zoals bepaald in de werkingsregels van het CERRF, binnen de richtlijnen uiteengezet in de overeenkomst tot goedkeuring van het *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel.

22. De CREG verduidelijkt dat indien, ondanks het overleg tussen de *Core* regulerende instanties en ondanks het unaniem akkoord in het CERRF, de huidige beslissing van de CREG niet verenigbaar blijkt met de beslissingen genomen door de andere *Core* regulerende instanties, de CREG zich het recht voorbehoudt volledig of gedeeltelijk terug te komen op haar beslissing.

2.2. OPENBARE RAADPLEGING

23. Artikel 51, eerste lid, artikel 4, twaalfde lid en artikel 6 van de FCA Verordening verplichten Elia en alle *Core* TSB's formeel tot het organiseren van een openbare raadpleging met betrekking tot het oorspronkelijke *Core* HAR Annex Voorstel en elk voorstel tot wijziging hiervan, zoals *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel. Hiertoe organiseerde ENTSO-E, in opdracht van de *Core* TSB's, een openbare raadpleging die liep van 12 maart tot en met 12 april 2018. Elia informeerde de Belgische belanghebbenden van de mogelijkheid tot reageren op deze raadpleging, via een nieuwsbericht op 13 maart 2018.⁵ Elia gaf, bij de indiening van het oorspronkelijke *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel in april 2018, te kennen geen antwoorden te hebben ontvangen tijdens de openbare raadpleging.

24. Artikel 40, tweede lid van het Huishoudelijk Reglement van de CREG bepaalt dat, wanneer de betrokken TSB's reeds een effectieve openbare raadpleging organiseerde, de CREG geen openbare raadpleging dient te organiseren. Het Directiecomité van de CREG beslist dus, gezien de openbare raadpleging vermeld in randnummer23, geen openbare raadpleging met betrekking tot de onderhavige beslissing te organiseren.

⁵ http://www.elia.be/nl/over-elia/newsroom/news/2018/20180313_ENTSO-E-CONSULTATION

3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL

25. Het *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel van Elia en alle *Core* TSB's omvat twee delen: een preambule en het eigenlijke voorstel. Aan het Engelstalige voorstel, ingediend in december 2018, werd ter informatie een versie van het voorstel toegevoegd met aanduiding van de wijzigingen ten opzichte van de versie die ter goedkeuring werd ingediend in april 2018.

3.1. DOEL VAN HET WIJZIGINGSVOORSTEL

26. Het *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel heeft tot doel het introduceren van een nieuw artikel 19, dat een bovengrens bepaalt aan de vergoedingen voor de compensaties van houders van langetermijnrechten op de biedzonegrens CZ-SK. Deze bovengrens werd, voor de andere biedzonegrenzen, reeds goedgekeurd in het oorspronkelijke *Core* HAR Annex Voorstel (zie randnummer 15).

27. De CREG is akkoord met de introductie van de bovengrens voor de vergoedingen aan houders van langetermijnrechten op de biedzonegrens CZ-SK. Deze is in lijn met haar eerdere beslissingen en de bepalingen in artikel 54 van de FCA Verordening.

3.2. VERZOEK TOT WIJZIGING VAN DE CORE REGULERENDE INSTANTIES

28. Na ontvangst van de eerste versie van het *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel in april 2018, verzochten alle *Core* regulerende instanties de TSB's om een wijziging door te voeren met betrekking tot de datum voor inwerkingtreding van de wijzigingen op de grens CZ-SK. In de oorspronkelijke versie van het wijzigingsvoorstel werd de implementatie immers gelijktijdig met de implementatie van de HAR gedefinieerd (op 1 januari 2018). Een dergelijke retro-actieve inwerkingtreding is niet mogelijk en werd door de TSB's aangepast in het nieuwe *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel van december 2018.

3.3. CONFORMITEIT MET DE ALGEMENE BEGINSELEN VAN DE FCA VERORDENING

29. Artikel 4, achtste lid van de FCA Verordening verplicht Elia om, in het *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel, een overzicht te geven van de verwachte impact van dit voorstel op de doelstellingen, opgelijst in artikel 3 van de FCA Verordening. Daarenboven wordt Elia verplicht om een tijdelijk met de verwachte tenuitvoerlegging aan het voorstel toe te voegen.

30. Een overzicht van de verwachte impact op de doelstellingen van de FCA Verordening werden niet expliciet in dit voorstel opgenomen. Dit wordt echter wel gedaan de oorspronkelijke geharmoniseerde toewijzingsregels (goedgekeurd door ACER) waarvan het ter goedkeuring voorliggende *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel een bijlage vormt.

31. Artikel 22 van het *Core* HAR Annex Wijzigingsvoorstel bepaalt dat de bepalingen in werking treden vanaf de goedkeuring door alle *Core* regulerende instanties en na doorlopen van de procedure in artikel 68, tweede lid van de geharmoniseerde toewijzingsregeld.

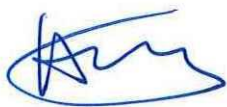
32. De CREG is akkoord met de impliciete beschrijving van de impact op de doelstellingen van de FCA Verordening in de geharmoniseerde toewijzingsregels en de inwerkingtreding van het voorstel in artikel 22 van het huidige voorstel, en is van mening dat hiermee door de *Core* TSB's aan de bepalingen in artikel 4, achtste lid van de FCA Verordening is voldaan.

4. BESLISSING

Met toepassing van artikel 4, zevende lid, e) van Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 24 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn beslist de CREG om, om de voorgaande redenen, het gemeenschappelijke voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR en alle transmissiesysteembeheerders van de Core capaciteitsberekeningsregio tot wijziging van de regionale eisen betreffende de geharmoniseerde toewijzingsregels goed te keuren.

Deze beslissing tot goedkeuring van het voorstel door de CREG volgt uit de unanieme beslissing van alle regulerende instanties van de Core capaciteitsberekeningsregio tijdens het *Core Energy Regulators' Regional Forum* van 18 maart 2019 ter goedkeuring van het door alle transmissiesysteembeheerders van de Core capaciteitsberekeningsregio ingediende *Core HAR Annex Wijzigingsvoorstel*.

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



Andreas TIREZ
Directeur



Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

BIJLAGE 1

**Règles d'allocation harmonisées pour les droits de transport à long terme –
Annexe spécifique à la RCC Core conformément à l'article 52 du Règlement (UE)
2016/1719 de la Commission du 26 juillet 2016 établissant une ligne directrice
relative à l'allocation de capacité à terme**

Franstalige versie – 20 december 2018

BIJLAGE 2

Agreement by all Core Regulatory Authorities agreed at the Core Energy Regulators' Regional Forum on the Core capacity calculation region TSOs' regional specific annex for the 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 20 december 2018

Engelstalige versie – 18 maart 2019

BIJLAGE 3

Request for amendment 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

Engelstalige versie – 27 augustus 2018