



Besluit

Ons kenmerk : ACM/UIT/611438
Zaaknummer : ACM/23/183061
Datum : 20 december 2023

Besluit van de Autoriteit Consument en Markt op grond van artikel 9, vijfde lid, en artikel 9, zevende lid, onder a, van Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer (zoals gewijzigd door Uitvoeringsverordening (EU) 2021/280 van de Commissie van 22 februari 2021 houdende wijziging 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) en op grond van artikel 2, tweede lid, van het Besluit van 19 december 2018, houdende regels ter uitvoering van Europese verordeningen betreffende de interne energiemarkt over het voorstel van TenneT TSO B.V. tot tweede wijziging van de gemeenschappelijke gecoördineerde capaciteitsberekeningsmethodologie voor day-ahead voor de Core regio.

1. Samenvatting

Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer¹ (hierna: CACM Verordening) heeft tot doel om een Europese geïnterconnecteerde eenvormige day-ahead- en intraday elektriciteitsmarkt te creëren.

Als onderdeel van de uitvoering van de CACM Verordening heeft TenneT TSO B.V. (hierna: TenneT) een voorstel tot tweede wijziging van de gemeenschappelijke gecoördineerde capaciteitsberekeningsmethodologie voor day-ahead (hierna: day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie) voor de Core capaciteitsberekeningsregio (hierna: Core regio) aan de Autoriteit Consument en Markt (hierna: ACM) ter goedkeuring voorgelegd.

Het voorstel betreft een gezamenlijk voorstel van de transmissiesysteembeheerders (hierna: TSB's) van de Core regio. Het voorstel bevat wijzigingen aan de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie om *Advanced Hybrid Coupling* (hierna: AHC) mogelijk te maken.

De regulerende instanties van de Core regio hebben het voorstel herzien.

De ACM concludeert dat het herziene voorstel niet in strijd is met de doelstellingen en eisen van de CACM Verordening. De ACM keurt daarom het voorstel goed met inachtneming van de herzieningen door de regulerende instanties van de Core regio.

Belanghebbenden kunnen tegen dit besluit bezwaar maken bij de ACM.

¹ Zoals gewijzigd door Uitvoeringsverordening (EU) 2021/280 van de Commissie van 22 februari 2021 houdende wijziging 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.

2. Inleiding en procedure van totstandkoming van dit besluit

1. De CACM Verordening heeft tot doel om een Europese geïnterconnecteerde eenvormige day-ahead- en intraday elektriciteitsmarkt te creëren.
2. Overeenkomstig artikel 9, dertiende lid, van de CACM Verordening heeft TenneT samen met de andere TSB's van de Core regio een voorstel tot tweede wijziging van de day-ahead capaciteitsberekingsmethodologie ontwikkeld. Dit voorstel is overeenkomstig artikel 20, tweede lid, en artikel 12 van de CACM Verordening van 25 november 2022 tot 25 december 2022 geconsulteerd via de internetpagina van het European Network of Transmission System Operators for Electricity (hierna: ENTSO-E).
3. De TSB's moeten binnen een termijn van zes maanden na de implementatie van de day-ahead capaciteitsberekingsmethodologie dit voorstel voor goedkeuring bij hun regulerende instantie indienen. De regulerende instanties hebben ingestemd met een verlenging van deze deadline. Op 11 april 2023 heeft de ACM van TenneT een aanvraag ontvangen tot goedkeuring van het voorstel.² Dit betreft een gewijzigde versie ten opzichte van de versie die is geconsulteerd via de internetpagina van ENTSO-E. De laatste betrokken regulerende instantie heeft het voorstel ontvangen op 4 mei 2023. De betrokken regulerende instanties moeten zes maanden na ontvangst van het voorstel door de laatst betrokken regulerende instantie van de regio een besluit nemen. De regulerende instanties hebben het Agentschap voor de samenwerking van energieregulators (hierna: ACER) op 24 oktober 2023 om drie maanden uitstel verzocht om voldoende tijd te hebben voor afstemming en afronding van het besluit.
4. Op grond van artikel 2, eerste lid, van het Besluit van 19 december 2018, houdende regels ter uitvoering van Europese verordeningen betreffende de interne energiemarkt (hierna: Besluit uitvoering van Europese verordeningen) is TenneT verplicht om het voorstel ter goedkeuring voor te leggen aan de ACM.
5. Om een zorgvuldige besluitvorming te waarborgen heeft de ACM het voorstel met bijbehorende documenten ter inzage gelegd en gepubliceerd op haar internetpagina. Van de terinzagelegging is kennis gegeven in Staatscourant 12153 van 25 april 2023. De ACM heeft hiermee belanghebbenden in de gelegenheid gesteld zienswijzen te geven. Naar aanleiding van de terinzagelegging zijn geen zienswijzen ontvangen.
6. De regulerende instanties van de Core regio hebben elkaar geraadpleegd en in nauwe coördinatie samengewerkt met het oog op het bereiken van overeenstemming overeenkomstig artikel 9, tiende lid, van de CACM Verordening. De regulerende instanties van de Core regio hebben op 11 september 2023 unaniem besloten dat zij het voorstel zullen herzien voorafgaand aan de goedkeuring. Overeenkomstig respectievelijk artikel 5, zesde lid, van Verordening 2019/942 tot oprichting van een Agentschap van de Europese Unie voor de samenwerking tussen energieregulators (hierna: Verordening 2019/942) en artikel 9, vijfde lid, van de CACM Verordening hebben de regulerende instanties ENTSO-E en de TSB's van de Core regio geraadpleegd over de voorgenomen herziening van het voorstel. Hierna wordt met "voorstel" het door de regulerende

² "Second amendment of the Day-Ahead Capacity Calculation Methodology of the Core Capacity Calculation Region in accordance with Articles 20ff. of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24th July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management."

instanties herziene voorstel tot tweede wijziging van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie bedoeld.

7. Na de goedkeuring door de regulerende instanties moeten de TSB's het voorstel publiceren op grond van artikel 9, veertiende lid, van de CACM Verordening.
8. De indeling van dit besluit is als volgt. Hoofdstuk 3 van dit besluit bevat het wettelijk kader. Het voorstel, is samengevat in hoofdstuk 4. Hoofdstuk 5 bevat de beoordeling van het voorstel en hoofdstuk 6 het dictum.
9. Bij dit besluit horen drie bijlagen. Deze bijlagen bevatten respectievelijk (1) de relevante artikelen van de CACM Verordening, (2) het voorstel, (3) een geconsolideerde versie van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie. De eerste en de tweede bijlagen zijn onderdeel van het besluit. De derde bijlage is ter informatie en verduidelijking opgenomen. Hier kunnen geen rechten aan worden ontleend.

3. Wettelijk kader

10. De ACM beslist op grond van 9, vijfde lid, en artikel 9, zevende lid, onder a, van de CACM Verordening en artikel 2 tweede lid, van het Besluit uitvoering van Europese verordeningen.
11. Op grond van artikel 5, zesde lid, van Verordening 2019/942 worden de voorwaarden of methoden door de regulerende instanties, na raadpleging van ENTSO-E zo nodig herzien, om ervoor te zorgen dat ze in overeenstemming zijn met het doel van de netcode of richtsnoeren en bijdragen tot marktintegratie, afwezigheid van discriminatie, daadwerkelijke mededinging en de goede werking van de markt.
12. Op grond van artikel 9, vijfde lid, van de CACM Verordening herzien de bevoegde regulerende instanties het voorstel indien nodig, alvorens de voorwaarden of methodologieën goed te keuren, na raadpleging van de respectieve TSB's, om ervoor te zorgen dat deze in overeenstemming zijn met het doel van deze verordening en bijdragen tot marktintegratie, non-discriminatie, effectieve mededinging en de goede werking van de markt.
13. Artikel 3 van de CACM Verordening bevat de doelstellingen van de Verordening. In artikel 9 van de CACM Verordening wordt het proces van de vaststelling van voorwaarden of methodologieën beschreven. Artikel 20 van de CACM Verordening is relevant in verband met het voorstel van TenneT. Zie bijlage 1 bij dit besluit voor een overzicht van de (relevante onderdelen van de) in dit randnummer genoemd artikelen.

4. Het voorstel

14. Het voorstel bevat wijzigingen om de manier aan te passen waarop capaciteit op de grenzen tussen de Core regio en andere regio's wordt toegewezen door AHC te introduceren. Op dit moment gebeurt deze toewijzing op basis van *Standard Hybrid Coupling* (hierna: SHC). Het verschil tussen deze methoden zit hem in de manier waarop elektriciteitsuitwisselingen over interconnectoren tussen de Core regio en andere regio's meegenomen worden in de toewijzing van de capaciteit op netwerkelementen in de Core regio (hierna: netwerkelementen). Bij SHC wordt voorafgaand aan de

capaciteitsberekening een gedeelte van de capaciteit op een netwerkelement in de Core regio gereserveerd voor verwachte elektriciteitsuitwisselingen over interconnectoren tussen de Core regio en andere regio's. Bij toepassing van AHC moeten de elektriciteitsuitwisselingen tussen de Core regio en andere regio's daarentegen direct met elkaar concurreren om de beperkte capaciteit met uitwisselingen binnen de Core regio. De verwachting is dat de gelijke behandeling van elektriciteitsuitwisselingen bij de toepassing van AHC in de capaciteitsberekening zorgt voor een efficiëntere toewijzing van capaciteit.

15. Daarnaast bevat het voorstel een aantal aanpassingen aan de beschrijving van de manier waarop gelijkstroom interconnectoren binnen de Core regio mee worden genomen in de capaciteitsberekening.
16. Het voorstel bevat wijzigingen van de volgende onderdelen van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie voor de Core regio:
 - a. De introductie van AHC wijzigt:
 - i. De *Whereas* sectie, door toevoeging van nummer 25, waarin onder andere de context en de scope voor introductie van AHC opgenomen is. De regulerende instanties van de Core regio hebben dit onderdeel toegevoegd;
 - ii. Artikel 2, door toevoeging van definities voor de termen '*AHC border*', '*external virtual hub*', '*internal virtual hub*' en '*virtual hub*', waarbij de regulerende instanties van de Core regio de laatste twee definities toegevoegd hebben;
 - iii. Artikel 5, door toevoeging van lid 1a, waarin de voorwaarden voor het bepalen van kritieke netwerkelementen op grenzen waarop AHC van toepassing is opgenomen zijn³;
 - iv. Artikel 9, door toevoeging van lid 5a, waarin de methode voor het bepalen van *generation shift keys* voor *external virtual hubs* is beschreven³;
 - v. Artikel 13, door:
 1. Wijziging van het derde lid, door toevoeging van onderdeel b, waarin onder andere wordt beschreven hoe AHC zorgt voor een gelijke behandeling van elektriciteitsuitwisselingen tussen de Core regio en andere regio's en in de Core regio³;
 2. Toevoeging van een vierde lid, waarin de mogelijkheid om de netto positie van *virtual hubs* te beperken is beschreven³;
 3. Toevoeging van een vijfde lid, waarin de regulerende instanties extra vereisten hebben opgenomen voor het rapporteren over de nauwkeurigheid van de voorspellingen voor de verwachte elektriciteitsuitwisselingen over interconnectoren tussen de Core regio en andere regio's waarbij geen gebruik wordt gemaakt van AHC;
 - vi. Artikel 16, derde lid, onder d, door aanpassing van de formule voor de berekening van de *remaining available margin* op een netwerkelement³;
 - vii. Artikel 27, vierde lid, onder b, door naar de extra vereisten uit artikel 13, vijfde lid, te verwijzen. De regulerende instanties van de Core regio hebben dit onderdeel toegevoegd;

³ Regulerende instanties van de Core regio hebben deze onderdelen (artikel 2, artikel 5, artikel 13, vierde lid; artikel 16, derde lid, onder d) herzien. In het voorstel van de TSB's waren deze toevoegingen/wijzigingen allemaal opgenomen in artikel 13. Het gaat hier uitsluitend om redactionele wijzigingen en niet om inhoudelijke wijzigingen ten opzichte van het voorstel van TSB's, tenzij dit expliciet benoemd wordt.

- viii. Artikel 28, door toevoeging van een zesde en zevende lid, waarin onder andere de deadline en de scope voor implementatie van AHC wordt beschreven. De regulerende instanties van de Core regio hebben dit onderdeel herzien;
 - ix. Verschillende passages, door de teksten te completeren met verwijzingen naar de toegevoegde definities ten behoeve van de beschrijving van AHC⁴.
- b. De aanpassingen ten behoeve van gelijkstroom interconnectoren binnen de Core regio wijzigen:
- i. Artikel 11, vijfde lid, door aanpassing van de formule waarmee het effect van een elektriciteitsuitwisseling (waaronder uitwisselingen via gelijkstroom interconnectoren) in de Core regio op een netwerkelement in de Core regio berekend wordt;
 - ii. Artikel 12, door:
 - 1. Wijziging van het eerste lid, door de beschrijving van de integratie van gelijkstroom interconnectoren te completeren;
 - 2. Wijziging van het tweede, derde, en vierde lid, door de beschrijving te completeren met de nieuw geïntroduceerde term *internal virtual hub*. De regulerende instanties van de Core regio hebben dit onderdeel toegevoegd.
17. Het voorstel is opgenomen in bijlage 2 bij dit besluit.

5. Beoordeling

18. Artikel 3 van de CACM Verordening omschrijft de doelstellingen van de CACM Verordening. De ACM ziet in het voorstel geen strijdigheid met deze doelstellingen.
19. Op grond van het voorgaande concludeert de ACM dat het voorstel niet in strijd is met de doelstellingen en eisen van de CACM Verordening. De ACM keurt daarom het voorstel goed op grond van artikel 9, vijfde lid, en artikel 9, zevende lid, onder a, van de CACM Verordening en artikel 2, tweede lid, van het Besluit Uitvoering van Europese Verordeningen met inachtneming van de herzieningen door de regulerende instanties van de Core regio overeenkomstig artikel 5, zesde lid, van Verordening 2019/942 en artikel 9, vijfde lid, van de CACM Verordening.

⁴ De volgende onderdelen zijn hierdoor gewijzigd: artikel 2, definities 12, 21, 68 en 69, artikel 4, vierde lid, onder b; artikel 7, tweede lid, onder a; artikel 8, eerste lid, onder a, en derde lid; artikel 11, tweede, derde, vijfde en zevende lid; artikel 17, tweede, vierde, vijfde en achtste lid; artikel 18, eerste lid, onder b en derde lid; artikel 19 eerste lid, onder d; artikel 21, tweede lid; artikel 22, eerste lid, onder a en b; artikel 23, derde lid, onder c en vijfde lid; artikel 25, tweede lid, onder d.

6. Dictum

20. De Autoriteit Consument en Markt keurt het voorstel van TenneT tot tweede wijziging van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie goed, met inachtneming van de herzieningen door de regulerende instanties van de Core regio.
21. Van dit besluit wordt mededeling gedaan in de Staatscourant. Voorts publiceert de Autoriteit Consument en Markt dit besluit op de internetpagina van de Autoriteit Consument en Markt.
22. Dit besluit treedt in werking op 21 december 2023.

's-Gravenhage,
Datum: 20 december 2023

Hoogachtend,

Autoriteit Consument en Markt,
namens deze,

w.g.
mr. P.C.M. Bijlenga
Teammanager Directie Energie

Als u belanghebbende bent, kunt u bezwaar maken tegen dit besluit. Stuur uw gemotiveerde bezwaarschrift naar de Autoriteit Consument en Markt, Directie Juridische Zaken, postbus 16326, 2500 BH Den Haag. Dit moet u doen binnen zes weken na de dag waarop dit besluit bekend is gemaakt. In uw bezwaarschrift kunt u de Autoriteit Consument en Markt verzoeken in te stemmen met rechtstreeks beroep bij de bestuursrechter.

Bijlage 1: relevante artikelen CACM Verordening

Artikel 3 - Doelstellingen van samenwerking op het gebied van capaciteitstoewijzing en congestiebeheer.

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.

Artikel 9 - Vaststelling van voorwaarden of methodologieën

1. De TSB's en NEMO's ontwikkelen de overeenkomstig deze verordening vereiste voorwaarden of methodologieën en dienen die binnen de bij deze verordening vastgestelde respectieve termijnen ter goedkeuring in bij het Agentschap of de bevoegde regulerende instanties. In uitzonderlijke omstandigheden, met name in gevallen waarin een termijn niet kan worden gehaald als gevolg van omstandigheden buiten de verantwoordelijkheid van de TSB's of de NEMO's, kunnen de termijnen voor voorwaarden of methodologieën worden verlengd door het Agentschap in procedures overeenkomstig lid 6, gezamenlijk door alle bevoegde regulerende instanties in procedures overeenkomstig lid 7, en door de bevoegde regulerende instantie in procedures overeenkomstig lid 8.

Wanneer een voorstel voor de voorwaarden of methodologieën overeenkomstig deze verordening door meer dan één TSB of NEMO moet worden ontwikkeld en goedgekeurd, werken de desbetreffende TSB's en NEMO's nauw samen. Bijgestaan door het ENTSO voor elektriciteit, stellen de TSB's en alle NEMO's de bevoegde regulerende instanties en het Agentschap op gezette tijden in kennis van de voortgang bij de ontwikkeling van die voorwaarden of methodologieën.

[...]

5. Naargelang van het geval keurt elke regulerende instantie, of, indien van toepassing, het Agentschap de voorwaarden of methodologieën goed die worden gebruikt voor de berekening of de opzet van de eenvormige day-ahead- en intradaykoppeling als ontwikkeld door de TSB's en NEMO's. Zij zijn verantwoordelijk voor goedkeuring van de in de leden 6, 7 en 8 bedoelde voorwaarden of methodologieën. Alvorens de voorwaarden of methodologieën goed te keuren, herzien het Agentschap of de bevoegde regulerende instanties de voorstellen indien nodig, na raadpleging van de respectieve TSB's of NEMO's, om ervoor te zorgen dat deze in overeenstemming zijn met het doel van deze verordening en bijdragen tot marktintegratie, non-discriminatie, effectieve mededinging en de goede werking van de markt.

[...]

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;

[...]

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.
10. Wanneer de vaststelling van de voorwaarden of methodologieën overeenkomstig lid 7 of de wijziging overeenkomstig lid 12 een besluit van meer dan één regulerende instantie vergt, raadplegen de bevoegde regulerende instanties elkaar en werken zij in nauwe coördinatie samen met het oog op het bereiken van overeenstemming. In voorkomend geval houden de bevoegde regulerende instanties rekening met het advies van het Agentschap. De regulerende instanties of het Agentschap, indien het bevoegd is, nemen overeenkomstig de leden 6, 7 en 8 besluiten betreffende de ingediende voorwaarden of methodologieën, binnen zes maanden na de ontvangst van de voorwaarden of methodologieën door het Agentschap of de regulerende instantie of, indien van toepassing, door de laatste betrokken regulerende instantie. De termijn begint op de dag volgende op die waarop het voorstel overeenkomstig lid 6 bij het Agentschap is ingediend, bij de laatste relevante regulerende instantie overeenkomstig lid 7 of, indien van toepassing, bij de regulerende instantie overeenkomstig lid 8.

[...]

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.
14. De TSB's of NEMO's die verantwoordelijk zijn voor de vaststelling van de voorwaarden of methodologieën overeenkomstig deze verordening, maken die bekend op het internet na de goedkeuring door het Agentschap of de bevoegde regulerende instanties of, wanneer een dergelijke goedkeuring niet vereist is, na de vaststelling ervan, behalve wanneer dergelijke informatie als vertrouwelijk wordt beschouwd overeenkomstig artikel 13.

Artikel 20 - Invoering van een stroomgebaseerde capaciteitsberekeningsmethodologie

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.

[...]

8. Om de marktdeelnemers in staat te stellen zich aan te passen aan elke wijziging van de capaciteitsberekeningsaanpak, testen de betrokken TSB's de nieuwe aanpak samen met de bestaande aanpak en betrekken zij hierbij de marktdeelnemers gedurende minimaal zes maanden voordat zij een voorstel tot wijziging van hun capaciteitsberekeningsaanpak ten uitvoer leggen.

Bijlage 2: Voorstel tweede wijziging day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie

De ACM heeft het herziene voorstel op haar website (www.acm.nl) gepubliceerd. Dit bestand is gepubliceerd als bijlage bij dit besluit en maakt hier integraal onderdeel van uit.

Bijlage 3: Geconsolideerde versie van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie

De ACM heeft de geconsolideerde versie van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie op haar website (www.acm.nl) gepubliceerd. Deze bijlage is ter informatie en verduidelijking opgenomen. Hier kunnen geen rechten aan worden ontleend.