Autoriteit
Consument & Markt

Openbaar

Besluit

Ons kenmerk : ACM/UIT/556717
Zaaknummer : ACM/20/043224

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 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. (hierna: TenneT) tot wijziging van de gemeenschappelijke gecoördineerde capaciteitsberekeningsmethodologie voor day-ahead voor de Core regio.

Muzenstraat 41
2511 WB Den Haag
www.acm.nl
070 722 20 00

1. Samenvatting

De 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 een aanvraag aan de Autoriteit Consument en Markt (hierna: de ACM) ter goedkeuring voorgelegd tot wijziging van de gemeenschappelijke gecoördineerde capaciteitsberekeningsmethodologie voor day-ahead (hierna: day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie) voor de Core capaciteitsberekeningsregio (hierna: Core regio).

Het voorstel betreft een gezamenlijk voorstel van de transmissiesysteembeheerders (hierna: TSB's) van de Core regio. Het voorstel bevat wijzigingen van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie.

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 met inachtneming van de herzieningen door de regulerende instanties van de Core regio goed.

2. Inleiding en procedure van totstandkoming van dit besluit

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

2. Op 18 november 2020 heeft de ACM van TenneT een aanvraag ontvangen tot goedkeuring van het voorstel tot wijziging van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie voor de Core regio.[1] Dit betreft een voorstel tot wijziging van de eerder door ACER vastgestelde day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie voor de Core regio.[2]

3. TenneT heeft overeenkomstig artikel 9, dertiende lid, van de CACM Verordening samen met de TSB's van de Core regio dit voorstel tot wijziging van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie ontwikkeld. Dit voorstel is overeenkomstig artikel 20, tweede lid, en artikel 12 van de CACM Verordening van 25 juni 2020 tot 31 juli 2020 geconsulteerd via de internetpagina van het European Network of Transmission System Operators for Electricity (hierna: ENTSO-E).

4. De laatste betrokken regulerende instantie heeft het voorstel ontvangen op 8 december 2020. De betrokken regulerende instanties moeten het voorstel daarom uiterlijk op 8 juni 2021 goedkeuren.

5. 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.

6. 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 63127 van 2 december 2020. De ACM heeft hiermee belanghebbenden in de gelegenheid gesteld zienswijzen te geven. Naar aanleiding van de terinzagelegging zijn geen zienswijzen ontvangen.

7. De regulerende instanties hebben ENTSO-E en de TSB's van de Core regio geraadpleegd over de voorgenomen herziening door de regulerende instanties van de Core regio van het voorstel tot wijziging van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie overeenkomstig respectievelijk artikel 5, zesde lid, van Verordening 2019/942 tot oprichting van een Agentschap van de Europese

[1] "*First amendment of the Day-Ahead Capacity Calculation Methodology of the Core Capacity Calculation Region, in accordance with article 20ff. of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24th July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management.*"

[2] Zie het besluit van ACER van 21 februari 2019 met nummer 02/2019 over "*the Core CCR TSOs' proposals for the regional design of the day-ahead and intraday common capacity calculation methodologies."*

Unie voor de samenwerking tussen energieregulators (hierna: Verordening 2019/942) en artikel 9, vijfde lid, van de CACM Verordening.

8. 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. Op 10 mei 2021 hebben de regulerende instanties van de Core regio overeenstemming bereikt dat zij het voorstel zullen herzien voorafgaand aan de goedkeuring. Hierna wordt met “voorstel” het door de regulerende instanties herziene voorstel tot wijziging van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie bedoeld. Na de goedkeuring door de regulerende instanties moeten de TSB’s het voorstel publiceren op grond van artikel 9, tiende lid, van de CACM Verordening.

9. De indeling van dit besluit is als volgt. Hoofdstuk 3 van dit besluit bevat het wettelijk kader. Het ontvangen voorstel en relevante informatie die de ACM naar aanleiding van het voorstel heeft ontvangen, is samengevat in hoofdstuk 4. Hoofdstuk 5 bevat de beoordeling van het voorstel en hoofdstuk 6 het dictum.

10. Dit besluit bevat vier bijlagen. Deze bijlagen zijn onderdeel van het besluit en bevatten respectievelijk (i) de relevante artikelen van de CACM Verordening, (ii) het voorstel, (iii) het voorstel waarbij de herzieningen door de regulerende instanties van de Core regio met wijzigingen bijhouden zijn weergegeven en (iv) een geconsolideerde versie van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie. De versie van het voorstel waarbij de herzieningen door de regulerende instanties van de Core regio met wijzigingen bijhouden zijn weergegeven en de geconsolideerde versie zijn ter informatie en verduidelijking opgenomen en er kunnen geen rechten aan worden ontleend.

3. Wettelijk kader

11. De ACM beslist 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.

12. 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.

13. 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 of Nominated Electricity Market Operators (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.

Relevante artikelen CACM Verordening

14. 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 genoemde artikelen.

4. Het voorstel

15. Het voorstel bevat wijzigingen van de volgende onderdelen van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie:
    a. artikel 1 van het voorstel (“CGMES in day-ahead capacity calculation process”) wijzigt:
        i. artikel 2 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door:
            1. toevoeging van nummer 76 met een uitleg van de afkorting “CGMES” waarbij de regulerende instanties van de Core regio dit onderdeel hebben herzien;
        ii. artikel 4 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door:
            1. toevoeging van lid 5a inhoudende een verplichting tot indiening door de TSB’s van de Core regio van een beoordeling van de toepassing van CGMES in de capaciteitsberekening inclusief een planning met duidelijke mijlpalen voor iedere implementatiestap;
    b. artikel 2 van het voorstel (“FRM assessment”) wijzigt:
        i. artikel 8 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door:
            1. toevoeging van lid 5a met betrekking tot twee verschillende implementatiebenaderingen voor berekening van de Flow Reliability Margin (hierna: FRM), waarbij één benadering leidt tot een bovenste schatting van de ware FRM en de andere benadering tot een lagere schatting;
        ii. artikel 8 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door:
            1. toevoeging van een zin aan artikel 8, zevende lid, waaruit onder meer volgt dat het voorstel tot wijziging een benadering en rechtvaardiging bevat voor het selecteren van de FRM tussen de bovenste en lagere schattingen;
    c. artikel 3 voorstel van het voorstel (“Extended LTA inclusion”) wijzigt:
        i. de Whereas van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door:
            1. toevoeging van nummer 24 met betrekking tot LTA inclusion en meer specifiek de nieuwe benadering van “extended LTA inclusion”;
        ii. artikel 2 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door:
            1. toevoeging van nummer 73 met een uitleg van de afkorting “CZC”;
            2. toevoeging van nummer 74 met een uitleg van het begrip “”LTA domain”;

iii. artikel 18 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door:
    1. wijziging van artikel 18, eerste lid, onder a;
    2. toevoeging van paragraaf 1a waarin onder meer is bepaald dat “extended LTA inclusion” wordt toegepast vanaf de go-live van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie en dat regelmatig een review plaatsvindt voor de keuze van de “extended LTA inclusion” ten opzichte van het alternatief van de “LTAmargin” benadering waarbij de regulerende instanties van de Core regio dit onderdeel hebben herzien;
    3. toevoeging van lid 5a met betrekking tot het beschikbaar stellen van een flow-based domein met LTA inclusion als input voor de individuele validatie;

iv. artikel 19 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door aanpassing van artikel 19, onder d en toevoeging van artikel 19, onder e;

v. artikel 20 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door:
    1. aanpassing van artikel 20, tweede lid;
    2. toevoeging van lid 2a met betrekking tot de toepassing van respectievelijk de “LTA margin” benadering en “extended LTA inclusion” benadering en de validatie;
    3. aanpassing van artikel 20, derde lid, aanpassing van artikel 20, tiende lid en aanpassing van artikel 20, twaalfde lid;

vi. artikel 21 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door aanpassing van artikel 21, eerste lid, toevoeging van lid 3a en aanpassing van artikel 21, vierde lid;

vii. artikel 22 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door aanpassing van artikel 22, onder a;

viii. artikel 23 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door toevoeging van lid 5a;

ix. artikel 25 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door aanpassing van artikel 25, tweede lid, onder d, onder vii;

d. artikel 4 van het voorstel (“Consideration of non-Core bidding zone borders”) wijzigt:
    i. artikel 2 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door toevoeging van nummer 75 met een definitie van “technical counterparty” waarbij de regulerende instanties van de Core regio dit onderdeel hebben herzien;
    ii. artikel 4 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door toevoeging van lid 8a waarbij de regulerende instanties van de Core regio dit onderdeel hebben herzien;
    iii. artikel 11 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door toevoeging van lid 7a waarbij de regulerende instanties van de Core regio dit onderdeel hebben herzien;
    iv. artikel 13 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door:
        1. aanpassing van artikel 13 eerste lid;
        2. de samenvoeging van de leden 2, 3, 4 en 5 in een nieuw lid 3 als respectievelijk onderdeel a, b, c en d van het nieuwe lid 3;

3. de toevoeging van een introductie in het nieuwe lid 3;
4. de aanpassing in het nieuwe artikel 13, derde lid, onder c, van de termijn voor ontwikkeling van een voorstel voor de implementatie van Advanced Hybrid Coupling (AHC) van 18 maanden naar zes maanden na de implementatie van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie;
5. de toevoeging van een nieuw lid 2 over onder meer eventuele verbeterde coördinatie met een “technical counterparty” in de day-ahead capaciteitsberekening, de ontwikkeling van een concept beschrijving van de coördinatie en het vereiste van de unanieme validatie van de beschrijving van de coördinatie dor de regulerende instanties van de Core regio;
6. waarbij de regulerende instanties van de Core regio de aanpassingen aan artikel 13 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie hebben herzien;

v. artikel 14 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door toevoeging van lid 3a waarbij de regulerende instanties van de Core regio dit onderdeel hebben herzien;

vi. artikel 20 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door toevoeging van lid 6a waarbij de regulerende instanties van de Core regio dit onderdeel hebben herzien;

e. artikel 5 van het voorstel (“Validation of flow-based parameters”) wijzigt:
   i. artikel 20 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door:
      1. aanpassing van artikel 20, zesde lid;
      2. aanpassing van artikel 20, dertiende lid waarbij de regulerende instanties van de Core regio dit onderdeel hebben herzien;

f. artikel 6 van het voorstel (“Fallback procedures”) wijzigt:
   i. artikel 22 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door aanpassing van de eerste paragraaf en aanpassing van artikel 22, onder b;

g. artikel 7 van het voorstel (“Publication of data”) wijzigt:
   i. artikel 25 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door aanpassing van artikel 25, tweede lid, aanpassing van artikel 25, derde lid, aanpassing van artikel 25, vierde lid en toevoeging van lid 7;
   ii. artikel 27 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door aanpassing van artikel 27, vijfde lid;

h. artikel 8 van het voorstel (Timescale of implementation) wijzigt:
   i. artikel 28 van de day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie door aanpassing van artikel 28, derde lid, waarbij de datum voor de implementatie wordt aangepast van 1 december 2020 naar 28 februari 2022.

16. Het voorstel is opgenomen in bijlage 2 bij dit besluit.

5. Beoordeling

17. Artikel 3 van de CACM Verordening omschrijft de doelstellingen van de CACM Verordening. De ACM ziet in het voorstel geen strijdigheid met deze doelstellingen.

18. 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.

6. Dictum

19. De Autoriteit Consument en Markt keurt het voorstel goed met inachtneming van de herzieningen door de regulerende instanties van de Core regio.

20. 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.

21. Dit besluit treedt in werking op 8 juni 2021.

‘s-Gravenhage,
Datum: 4 juni 2021

Autoriteit Consument en Markt,
namens deze,

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

Als u belanghebbende bent, kunt u schriftelijk bezwaar maken tegen dit besluit. Stuur uw gemotiveerde bezwaarschrift naar de Autoriteit Consument en Markt, 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.

De voorstellen tot wijziging van de voorwaarden of methodologieën worden overeenkomstig de procedure van artikel 12 ter raadpleging voorgelegd en worden goedgekeurd overeenkomstig de in dit artikel uiteengezette procedure.

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: het voorstel

Bijlage 3: het voorstel met in wijzigingen bijhouden de herzieningen van het voorstel door de regulerende instanties van de Core regio

Bijlage 4: geconsolideerde versie day-ahead capaciteitsberekeningsmethodologie