

Beslissing

(B)1690
8 maart 2018

Beslissing over de gemeenschappelijke goedkeuringsaanvraag van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR en alle transmissiesysteembeheerders voor een methodologie voor het verstrekken van gegevens betreffende opwekking en basislast

Genomen met toepassing van artikel 4, zesde lid, a) 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. WETTELIJK 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
1.2. Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer	6
2. ANTECEDENTEN.....	7
2.1. Algemeen.....	7
2.2. Parallele feedback van alle regulerende instanties.....	8
3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL	9
3.1. Doel van het voorstel	9
3.2. Vereiste gegevens	9
3.3. Conformiteit met de algemene beginselen van de FCA Verordening.....	10
4. BESLISSING.....	11
BIJLAGE 1	12
BIJLAGE 2	13

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) onderzoekt hierna de aanvraag tot goedkeuring van het gemeenschappelijk voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR (hierna: “Elia”) en alle transmissiesysteembeheerders (hierna: “alle TSB’s”) voor een methodologie voor de verstrekking van de opwekkings- en basislastgegevens (hierna: het “GLDPM Voorstel” voor *Generation and Load Data Provision Methodology*). Dit gebeurt op basis van artikel 4, zesde lid, a) 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 GLDPM Voorstel van Elia per brief, in het Engels, op 7 juli 2017. Het betrof een gemeenschappelijk voorstel van alle TSB’s dat bij alle regulerende instanties ter goedkeuring werd voorgelegd. Naast het gemeenschappelijk GLDPM ontving de CREG ook gelijktijdig het gemeenschappelijk voorstel voor het gemeenschappelijk netwerkmodel (hierna: het “CGMM Voorstel” voor *Common Grid Model Methodology*). Het CGMM Voorstel is het voorwerp van een aparte beslissing van de CREG. Elia heeft ter informatie aan het dossier van 7 juli 2017 ook een overzicht van de openbare raadpleging van de marktpartijen, georganiseerd door ENTSO-E, toegevoegd.

Conform de afspraken tussen ACER en ENTSO-E enerzijds en tussen de CREG en Elia anderzijds, werd een Franstalige versie van zowel het GLDPM Voorstel als het CGMM Voorstel door Elia aan de CREG bezorgd, op 25 juli 2017. Het is de Franstalige versie van het GLDPM Voorstel waarop onderhavige beslissing betrekking heeft en die als bijlage bij 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 en openbare raadplegingen van het GLDPM Voorstel toegelicht. In het derde deel ontleedt de CREG de voorgestelde methodes 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 8 maart 2018.

1. WETTELIJK KADER

1. Dit hoofdstuk herhaalt het wettelijke kader dat van toepassing is op Elia's GLDPM Voorstel en dat de basis vormt van deze beslissing. Het wettelijk kader bestaat uit Europese wetgeving, met name de FCA Verordening en Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer (hierna: "de CACM 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 langetermijnexploitatie en -ontwikkeling van het elektriciteitstransmissiesysteem en de elektriciteitssector in de Unie.

3. Artikel 17 verplicht alle TSB's om een gezamenlijk voorstel in te dienen voor een eenvormige methodologie voor het verstrekken van de opwekkings- en basislastgegevens. Deze dienen als *inputdata* voor het gemeenschappelijk netwerkmodel, in lijn met de methodologie die door alle TSB's werd ontwikkeld en door alle regulerende instanties werd goedgekeurd voor de methodologie voor het verstrekken van de gegevens betreffende opwekking en basislast, overeenkomstig artikel 16 van de CACM Verordening.

1. Uiterlijk zes maanden na de goedkeuring van de methodologie voor het verstrekken van gegevens betreffende opwekking en basislast met betrekking tot de day-ahead- en intradaytijdsbestekken zoals opgenomen in artikel 9, lid 6, van Verordening (EU) 2015/1222 ontwikkelen alle TSB's gezamenlijk een voorstel voor één enkele methodologie voor het verstrekken van gegevens betreffende opwekking en basislast, op basis waarvan de gegevens betreffende opwekking en basislast worden geleverd die zijn vereist voor de vaststelling van het gemeenschappelijk netwerkmodel voor langetermijntijdsbestekken. Met betrekking tot dit voorstel wordt een raadpleging overeenkomstig artikel 6 gehouden. De methodologie houdt rekening met en vormt een aanvulling op de in artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1222 vastgestelde methodologie voor het verstrekken van gegevens betreffende opwekking en basislast.

2. Bij de ontwikkeling van de methodologie voor het verstrekken van gegevens betreffende opwekking en basislast zijn de eisen van artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1222 van toepassing.

4. Overeenkomstig artikel 4, zesde lid, a) wordt het GLDPM Voorstel ter goedkeuring voorgelegd aan alle regulerende instanties.

6. De voorstellen voor de volgende voorwaarden of methodologieën worden ter goedkeuring voorgelegd aan alle regulerende instanties:

a) de methodologie voor het verstrekken van gegevens betreffende opwekking en basislast overeenkomstig artikel 17;

(...)

5. Artikel 4, negende lid, bepaalt dat de betrokken regulerende instanties, in dit geval de CREG en alle regulerende instanties, 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.

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

6. Artikel 16 van de CACM Verordening verplicht alle TSB's om een gezamenlijk voorstel in te dienen voor een eenvormige methodologie voor het verstrekken van de opwekkings- en basislastgegevens. Deze dienen als *inputdata* voor het gemeenschappelijk netwerkmodel voor het *day-ahead* en *intraday* tijdsbestek. Naar dit voorstel wordt verwezen in artikel 17 van de FCA Verordening.

1. Binnen een tijdsbestek van tien maanden na de inwerkingtreding van deze verordening ontwikkelen alle TSB's gezamenlijk een voorstel voor een eenvormige methodologie voor het verstrekken van de opwekkings- en basislastgegevens die vereist zijn om het gemeenschappelijk netwerkmodel op te stellen; met betrekking tot dit voorstel wordt een raadpleging overeenkomstig artikel 12 gehouden. Het voorstel omvat een op de doelstellingen van deze verordening gebaseerde rechtvaardiging voor het verkrijgen van deze informatie.

2. In het voorstel voor een methodologie voor het verstrekken van de opwekkings- en basislastgegevens wordt gespecificeerd welke opwekkingseenheden en basislasten de voor de capaciteitsberekening vereiste informatie aan hun respectieve TSB's moeten toezenden.

3. In het voorstel voor een methodologie voor het verstrekken van de opwekkings- en basislastgegevens wordt de informatie gespecificeerd die door de opwekkingseenheden en basislasten aan de TSB's moet worden verstrekt. Die informatie bevat de volgende elementen:

a) informatie over hun technische kenmerken;

b) informatie over de beschikbaarheid van opwekkingseenheden en basislasten;

c) informatie met betrekking tot de tijdschema's van de opwekkingseenheden;

d) relevante beschikbare informatie over de wijze van dispatching van de opwekkingseenheden.

4. In de methodologie worden de voor de opwekkingseenheden en basislasten geldende uiterste termijnen voor het verstrekken van de in lid 3 bedoelde informatie gespecificeerd.

5. Elke TSB gebruikt de in lid 3 bedoelde informatie en deelt die met andere TSB's. De in lid 3, onder d), bedoelde informatie wordt uitsluitend gebruikt voor capaciteitsberekeningsdoeleinden.

6. Uiterlijk twee maanden na goedkeuring door alle regulerende instanties van de methodologie voor het verstrekken van de opwekkings- en basislastgegevens publiceert het ENTSO voor elektriciteit:

a) een lijst van de entiteiten die informatie aan de TSB's moeten verstrekken;

b) een overzicht van de in lid 3 bedoelde te verstrekken informatie;

c) de uiterste termijnen voor het verstrekken van die informatie.

2. ANTECEDENTEN

2.1. ALGEMEEN

8. Op 26 september 2016 werd de FCA Verordening gepubliceerd in het Publicatieblad van de Europese Unie, voor inwerkingtreding op 14 oktober 2016. 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.

9. Binnen de 10 maanden na inwerkingtreding van de CACM Verordening, op 14 juni 2016, dienden alle Europese TSB's bij hun regulerende instantie een voorstel in te dienen voor een eenvormige methodologie voor het verstrekken van de opwekkings- en basislastgegevens die vereist zijn om het gemeenschappelijk netwerkmodel op te stellen voor het *day-ahead* en *intraday* tijdsbestek (hierna: "het CACM GLDPM Voorstel"). Alle regulerende instanties keurden dit voorstel via het *Energy Regulators' Forum* (hierna: "het ERF") op 28 oktober 2016 goed. De CREG besliste via Beslissing (B)1593 het CACM GLDPM Voorstel van Elia goed te keuren, op 12 januari 2017.

10. Binnen de zes maanden na de goedkeuring van het CACM GLDPM Voorstel dienden alle TSB's bij hun regulerende instantie een GLDPM Voorstel in te dienen, volgens de bepalingen in artikel 17 van de FCA Verordening.

11. Tijdens het ontwikkelen van het GLDPM Voorstel dienden alle TSB's, conform de bepalingen in artikel 17, eerste lid en artikel 6 van de FCA Verordening, gedurende ten minste één maand een publieke raadpleging van alle belanghebbenden te houden. Hiertoe werd door ENTSO-E in opdracht van alle TSB's een publieke raadpleging georganiseerd die liep van 6 maart 2017 tot en met 6 april 2017. Tijdens de periode voorafgaand aan de officiële indiening van het gemeenschappelijk voorstel door alle TSB's, hebben de betrokken regulerende instanties nauw samengewerkt voor het ontwikkelen van een gemeenschappelijke positie over verschillende punten van het ontwerpvoorstel. Deze gemeenschappelijke standpunten werden aan ENTSO-E gecommuniceerd via een informele *shadow opinion*, goedgekeurd door de leden van de *FCA Task Force*. De concrete standpunten van de regulerende instanties worden besproken in deel 2.2.

12. Op 7 juli 2017 ontving de CREG van Elia de Engelstalige versies van het GLDPM Voorstel, het CGMM Voorstel en een verslag van de openbare raadpleging vermeld in randnummer 11. Op 25 juli 2017 ontving de CREG van Elia de Franstalige vertaling van beide voorstellen. Het is de Franstalige versie van het GLDPM Voorstel waarop onderhavige beslissing betrekking heeft en die als is toegevoegd.

13. De verschillende GLDPM Voorstellen die door alle TSB's ter goedkeuring werden voorgelegd, werden ontvangen tussen 7 juli en 5 september 2017 door de regulerende instanties, die binnen de 6 maanden na ontvangst van het laatste voorstel een beslissing over de voorstellen voor methodologieën moeten nemen. De uiterlijke datum voor het goedkeuren of verzoeken om wijzigingen aan de methodologie is aldus 5 maart 2018.

14. Op Europees niveau werd, volgend op de indiening van het voorstel door alle TSB's, intensief overleg gepleegd met alle regulerende instanties met als doel het ontwikkelen van een gemeenschappelijk standpunt over het GLDPM Voorstel. Dit gebeurde binnen de *FCA Task Force*, waarin de implementatie en ontwikkeling van methodologieën volgend uit de FCA Verordening, behandeld wordt door de afgevaardigden van de Europese regulerende instanties. In parallel werden periodieke vergaderingen georganiseerd met ENTSO-E, waarin de voorstellen en de onderlinge afhankelijkheden met andere methodologieën besproken werden.

15. Het onderling multilateraal overleg tussen de regulerende instanties leidde tot het ontwikkelen van de vraag tot goedkeuring van het GLDPM Voorstel, gericht aan de leden van het ERF. De leden van het ERF besloten, op 23 oktober 2017, unaniem het GLDPM Voorstel goed te keuren. De beslissing van het ERF werd, via brief op 24 oktober 2017, door de voorzitter van het ERF gecommuniceerd aan ENTSO-E, ACER en de Europese Commissie en wordt aan deze beslissing toegevoegd.

16. De werkingsregels van het ERF stellen eveneens duidelijk dat de beslissingen van het ERF (ter goedkeuring of ter verzoek tot wijziging) op zich niet bindend zijn. De CREG beslist dan ook, via onderhavige beslissing, over het GLDPM Voorstel van Elia. Dit gebeurt, zoals bepaald in de werkingsregels van het ERF, binnen de richtlijnen uiteengezet in de overeenkomst tot goedkeuring van het GLDPM Voorstel.

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

2.2. PARALLELE FEEDBACK VAN ALLE REGULERENDE INSTANTIES

18. Zoals eerder aangehaald in randnummer 11, hebben alle regulerende instanties tijdens de ontwerpfase van het GLDPM Voorstel een informele *shadow opinion* ontwikkeld. Dit document diende als gemeenschappelijk antwoord van alle regulerende instanties tijdens de openbare raadpleging en gaf de betrokken TSB's een eerste terugkoppeling over de posities van de regulerende instanties ten opzichte van het ontwerpvoorstel. Deze *shadow opinion* werd ontwikkeld en goedgekeurd binnen de *FCA Task Force* van ACER en werd op 25 maart 2016 aan ENTSO-E toegezonden.

19. In deze *shadow opinion* gaven de regulerende instanties aan dat de relevante bepalingen van het CACM GLDPM Voorstel strikt gescheiden dienden te worden en niet dienden te worden weerhouden in het ter goedkeuring liggende GLDPM Voorstel, dat aldus uitsluitend volgens de bepalingen van de FCA Verordening diende te worden opgesteld. Regulerende instanties gaven immers aan dat het CACM GLDPM Voorstel reeds werd goedgekeurd en deze aspecten van de methodologie aldus geen tweede keer konden worden goedgekeurd in een ander kader.

20. Alle TSB's hebben deze opmerking in overweging genomen en het ontwerpvoorstel substantieel gewijzigd naar aanleiding van de ontvangst van de *shadow opinion*.

3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL

21. Het GLDPM Voorstel van Elia en alle TSB's omvat drie delen: een preambule, het eigenlijke voorstel en een verslag van de openbare raadpleging. Dit laatste werd ter informatie toegevoegd aan het Engelstalige dossier door Elia. De eerste twee delen van het Franstalige dossier zijn het voorwerp van deze beslissing.

3.1. DOEL VAN HET VOORSTEL

22. Om de eenvormige langetermijnmarktkoppeling tot stand te brengen, moeten de beschikbare grensoverschrijdende transmissiecapaciteiten op een gecoördineerde wijze door de TSB's van een capaciteitsberekeningsregio worden berekend. Met dat doel moeten alle TSB's gezamenlijk een gemeenschappelijk netwerkmodel opstellen, met inbegrip van ramingen inzake elektriciteitsproductie, basislast en de netwerkstatus voor elk uur.¹

23. Het doel van het GLDPM Voorstel is het bepalen van de informatie die nodig is om deze ramingen inzake elektriciteitsproductie en basislast te berekenen. Het gaat specifiek om de technische karakteristieken van de opwekkings- en basislasteenheden, de beschikbaarheid van opwekkings- en basislasteenheden, en de tijdschema's en *dispatching*wijze van de opwekkingseenheden. De ramingen van de productie en basislast op basis van de gegevens vermeld in het GLDPM Voorstel dienen als basis voor de scenario's die door elke TSB zullen worden ontwikkeld om het opstellen van het gemeenschappelijk netwerkmodel mogelijk te maken.

24. De CREG is van mening dat de gegevens opgenomen in het huidige GLDPM Voorstel het aan alle TSB's mogelijk maakt om de ramingen en scenario's, nodig voor het opstellen van het gemeenschappelijk netwerkmodel, te ontwikkelen.

3.2. VEREISTE GEGEVENS

25. In het GLDPM Voorstel geven alle TSB's aan gegevens te zullen opvragen aan verschillende categorieën van netgebruikers:

- Distributiesysteembeheerders en gesloten distributiesysteembeheerders
- Eigenaars van opwekkingseenheden
- Eigenaars van basislastgegevens
- Eigenaars van High Voltage Direct Current (hierna "HVDC"-) lijnen

De opgevraagde gegevens worden gecategoriseerd naargelang ze structureel of variabel zijn. De structurele gegevens betreffen vaste technische karakteristieken van de eenheden. De variabele gegevens worden verder onderverdeeld naargelang de graad van variabiliteit. Niet frequent wijzigende variabele gegevens omvatten technische karakteristieken van de eenheden die kunnen wijzigen. Deze kunnen dus geregeld worden door de eigenaars van de eenheden. Gewone variabele data betreffen de gegevens die in principe voor elke marktjseenheid wijzigen.

¹ Preambule (4) van de FCA Verordening

26. Voor elk van de hierboven vermelde gegevens dienen wijzigingen te worden genotifieerd aan de betrokken TSB. Wijzigingen in structurele gegevens dienen te worden bekendgemaakt ten minste zes maanden voor de wijziging. Wijzigingen in niet frequent wijzigende variabele gegevens dienen, naargelang de verwachte inwerkingtreding, te worden meegedeeld ten laatste op 1 april van het voorafgaande jaar of ten laatste op de vijfde dag van de voorafgaande maand. De variabele gegevens dienen te worden aangeleverd aan de TSB om 15u15 op de tweede dag voor de leveringsdag voor het *day-ahead* tijdsbestek en om 16u30 op de dag voor de leveringsdag voor het *intraday* tijdsbestek.

27. De CREG is van oordeel dat de gevraagde gegevens in artikel 5 tot en met artikel 15 van het GLDPM Voorstel zoals beschreven in randnummer 25 hierboven, redelijk en proportioneel zijn en aldus kunnen worden goedgekeurd. De termijnen voor het aanleveren van de gegevens, zoals beschreven in artikel 16 van het GLDPM Voorstel, kunnen ook worden goedgekeurd.

3.3. CONFORMITEIT MET DE ALGEMENE BEGINSELEN VAN DE FCA VERORDENING

28. Artikel 4, achtste lid van de FCA Verordening verplicht Elia om, in het GLDPM Voorstel, 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 tijdlijn met de verwachte tenuitvoeringlegging aan het GLDPM Voorstel toe te voegen.

29. Het GLDPM Voorstel omvat, in randnummers (11) tot en met (17) van de preambule, een duidelijke en ondubbelzinnige aanwijzing dat de ter goedkeuring voorliggende methodologie bijdraagt tot het bereiken van de algemene doelstellingen van de FCA Verordening.

30. Het GLDPM Voorstel omvat bovendien, in artikel 18, een implementatieplanning van de voorgaande regelingen. Deze loopt van het moment van de goedkeuring door alle regulerende instanties tot, ten laatste, 14 december 2017. Dit is de uiterste datum waarop alle operationele aspecten van de implementatie van het GLDPM Voorstel afgerond dienen te zijn.

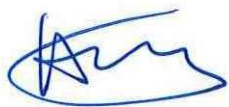
31. De CREG gaat akkoord met zowel de randnummers (11) tot en met (17) van de preambule als met artikel 18 van het GLDPM Voorstel. De CREG is van mening dat door Elia en alle TSB's op deze manier is voldaan aan de vereisten van artikel 4, achtste lid van de FCA Verordening.

4. BESLISSING

Met toepassing van artikel 4, zesde lid, a) van Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn beslist de CREG, om de voorgaande redenen, het gemeenschappelijk voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR en alle transmissiesysteembeheerders voor een methodologie voor het verstrekken van de opwekkings- en basislastgegevens goed te keuren.

Deze beslissing tot goedkeuring van het voorstel door de CREG volgt uit de unanieme beslissing van alle regulerende instanties tijdens het *Energy Regulator's Forum* van 23 oktober 2017 ter goedkeuring van het door alle TSB's ingediende GLDPM Voorstel.

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



Andreas TIREZ
Directeur



Marie-Pierre FAUCONNIER
Voorzitster van het Directiecomité

BIJLAGE 1

Proposition de méthodologie pour la fourniture de données sur la production et la consommation élaborée par tous les GRT conformément à l'article 17 du règlement (UE) 2016/1719 de la Commission du 26 septembre 2016 établissant une ligne directrice relative à l'allocation de capacité à terme

Franstalige versie – 23 mei 2017

BIJLAGE 2

Approval by all Regulatory Authorities agreed at the Energy Regulators' Forum of the all TSO Proposal for Generation and Load Data Provision Methodology (GLDPM) in accordance with Article 17 of the Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation

Engelstalige versie – 23 oktober 2017