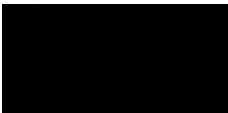






Anna van Buerenplein 43
2595 DA Den Haag
Postbus 90608
2509 LP Den Haag
Telefoon 070 - 2055 000
secretariaat@netbeheernederland.nl
www.netbeheernederland.nl

Autoriteit Consument & Markt
de heer dr. F.J.H. Don
Postbus 16326
2500 BH DEN HAAG

Ons kenmerk BR-17-1327
Behandeld door 
Telefoon 
E-mail 
Datum 14 november 2017

Onderwerp codewijzigingsvoorstel n.a.v. artikel 49, 51, 59 van de Verordening (EU) 2016/1719 (GL FCA), en artikel 55 van de Verordening (EU) 2015/1222 (GL CACM)

Geachte heer Don,

Hierbij ontvangt u een voorstel tot wijziging van de voorwaarden zoals bedoeld in artikel 31, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998. Het voorstel betreft wijziging van de Netcode elektriciteit, de Systeemcode elektriciteit en de Begrippencode elektriciteit naar aanleiding van enkele methodologieën die zijn opgesteld op basis van de:

- Verordening (EU) 2016/1719 van de commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn (hierna op basis van de Engelse titel "guideline on forward capacity allocation" aangeduid als "GL FCA") en de
- Verordening (EU) 2015/1222 van de commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer (hierna op basis van de Engelse titel "guideline on capacity allocation congestion management" aangeduid als "GL CACM")

Het betreft de volgende methodologieën:

- "All TSOs' proposal for the establishment of a single Allocation Platform (SAP) in accordance with Article 49 and for the cost sharing methodology in accordance with Article 59 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation",
- "All TSOs' proposal for harmonised allocation rules for long-term transmission rights in accordance with Article 51 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation",
- "All TSOs' proposal for the single methodology for pricing intraday cross-zonal capacity in accordance with Article 55 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management".

De eerstgenoemde methodologie is door TenneT op 14 april 2017 aan u ter goedkeuring aangeboden door middel van de brief REC-N 17-016 en door u goedgekeurd bij besluit ACM/DE/2017/205795 van 17 oktober 2017.

De als tweede genoemde methodologie is eveneens door TenneT op 14 april 2017 aan u ter goedkeuring aangeboden door middel van de brief REC-N 17-017 en vastgesteld door Acer bij besluit "Acer decision 03/2017" van 2 oktober 2017.

De derde methodologie is door TenneT op 14 augustus 2017 aan u ter goedkeuring aangeboden door middel van brief REC-N 17-040.

Aanleiding tot het voorstel

De aanleiding tot dit voorstel wordt gevormd door de constatering dat een tweetal methodologieën op basis van de GL FCA en een methodologie op basis van de GL CACM aanleiding geven tot aanpassing van de Netcode elektriciteit. Omdat beide genoemde verordeningen die de basis vormen voor de ze methodologieën, deel uit maken van het Europese wetgevende kader, dient de Nederlandse regelgeving daarop aangepast te worden. De aanpassingen in de Systeemcode elektriciteit en de Begripencode elektriciteit volgen uit de voorgestelde aanpassingen in de Netcode elektriciteit.

Hoofdpijn van het voorstel

De beide methodologieën op basis van de GL FCA maken het noodzakelijk dat een aantal artikelen uit paragraaf 5.6 van de Netcode elektriciteit geschrapt dan wel aangepast moeten worden. Dat zijn artikelen die betrekking hebben op de jaar- en maandveiling van transportcapaciteit.

De methodologie op basis van de GL CACM brengt slechts een beperkte wijziging met zich mee, namelijk een verwijzing naar de in deze methodologie beschreven intradagelijkse veiling van transportcapaciteit in de paragraaf die betrekking heeft op de continue handel (NcE 5.6.26).

Inhoud van het voorstel

Het feitelijke voorstel voor wijziging van de codeteksten is opgenomen in bijlage 1 bij deze brief in de vorm van gemarkeerde wijzigingen in de lopende codetekst. De vigerende codetekst is zwart. De voorgestelde wijzigingen zijn rood gemarkeerd. Te verwijderen teksten zijn doorgehaald. Toe te voegen teksten zijn onderstreept. Wijzigingen die onderdeel uitmaken van andere codewijzigingsdossiers zijn blauw respectievelijk groen gemarkeerd.

Toelichting op het voorstel

Omdat de implementatie van met name artikel 51 van de GL FCA een voorgeschiedenis kent, geven we deze context op hoofdlijnen eerst hieronder weer.

Vooruitlopend op de inwerkingtreding van de GL FCA hebben de TSO's verenigd in ENTSO-E in 2015 een Pan-Europees voorstel voor de EU-Harmonised Auction Rules (in het vervolg: EU-HAR) ingediend. Op basis hiervan heeft Netbeheer Nederland in mei 2015 een codewijzigingsvoorstel bij u ingediend. Aanvullend daarop is in augustus 2015 een codewijzigingsvoorstel bij u ingediend voor de harmonisatie in de CWE-regio van de lange termijn nominatiedeadline: 08:30 uur in plaats van 09:00 uur. Op 2 oktober 2015 zijn beide voorstellen door u vastgesteld door middel van besluit ACM/DE/2015/205436.

Vervolgens is op 14 juli 2016 door TenneT een door ENTSO-E op 29 juni 2016 gewijzigde versie van de EU-HAR aan u ter goedkeuring aangeboden. U hebt deze gewijzigde EU-HAR op 13 oktober 2016 goedgekeurd.

De artikelen 49, 51 en 59 van de GL FCA verplichten de gezamenlijke Europese transmissiesysteembeheerders tot het ontwikkelen van respectievelijk een:

1. "all TSOs' proposal for the establishment of a Single Allocation Platform in accordance with article 49" (in het vervolg aangeduid als SAP),
2. "all TSOs' proposal for harmonised allocation rules for long-term transmission rights in accordance with article 51" (in het vervolg aangeduid als HAR) en
3. "all TSOs' cost sharing methodology in accordance with article 59".

De twee eerstgenoemde voorstellen resulteren in overlapping, dan wel discrepanties, met de Netcode elektriciteit. Naar aanleiding van deze methodologieën HAR en SAP dienen daarom codewijzigingsvoorstellen ingediend te worden. Delen van de huidige artikelen in de Netcode elektriciteit moeten gewijzigd worden omdat de desbetreffende regelingen in de aangeboden methodologieën zijn uitgewerkt c.q. omdat de desbetreffende bepalingen strijdig zijn met deze methodologieën. De verschillende benodigde aanpassingen komen hierna achtereenvolgens aan de orde.

De methodologie o.b.v. artikel 49 van de GL FCA (SAP):

In onderdeel c van artikel 5.6.6.2 maken we een verwijzing naar de HAR en de SAP. de tweede volzin van onderdeel d komt te vervallen vanwege een doublure met de eerste zin van artikel 5.6.11.4, als volgt:

- 5.6.6.2 Bij de toewijzing van de onder artikel 5.6.6.1 genoemde categorieën transporten worden de volgende uitgangspunten gehanteerd:
- a. 1300 MW komt ter beschikking van de jaartransporten;
 - b. tenminste 400 MW en ten hoogste 850 MW komt ter beschikking van maandtransporten;
 - c. de onder b bedoelde capaciteit wordt vermeerderd met de jaarcapaciteit die door marktpartijen aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet is teruggekocht **volgens hoofdstuk 5 van HAR en volgens artikel 45 van de SAP**, en die in de desbetreffende maand geveild wordt;
 - d. het restant van de voor de veiling gereserveerde landgrensoverschrijdende transportcapaciteit komt ter beschikking van het capaciteitsdomein voor dag-vooruittransporten. ~~Alle landgrensoverschrijdende transportcapaciteit die niet conform artikel 5.6.11.1 is genomineerd, komt eveneens ter beschikking van het capaciteitsdomein voor dag-vooruittransporten;~~
 - e. het veilig beschikbare deel van het in onderdeel d bedoelde capaciteitsdomein, dat niet wordt gebruikt voor dag-vooruittransporten, wordt gebruikt om de beschikbare landgrensoverschrijdende transportcapaciteit voor intra dagelijkse transporten te bepalen.

De afkortingen "HAR" en "SAP" dienen aan de Begrippencode elektriciteit te worden toegevoegd. Als begripsomschrijvingen daarbij zijn nu de Engelse titels van de ingediende voorstellen opgenomen. Desgewenst kunnen die t.z.t. vervangen worden door de titels van de desbetreffende besluiten van ACM of ACER.

Ook de verkorte titel van de GL FCA wordt aan de Begrippencode elektriciteit toegevoegd. De reeds in de Begrippencode elektriciteit opgenomen verkorte titel van de GL CACM wordt volgens dezelfde redactionele structuur aangepast. Dat geldt eveneens voor de plaatsen in de codes waarin deze verkorte titel nu reeds wordt gebruikt, dan wel reeds is voorgesteld om te gebruiken.

Artikel 5.6.7.2 komt te vervallen omdat artikel 27(1) van de HAR en artikel 37(1) van de SAP dit zelfde voorschrijven.

Paragraaf 5.6.9 komt te vervallen omdat:

- Artikel 5.6.9.2 wat betreft de eerste volzin achterhaald is, omdat de veiling uitgevoerd wordt door de Joint Auction Office (JAO)¹. Er kan geen uitvoering gegeven worden aan de tweede volzin, met de verwijzing naar artikel 5.6.16. JAO heeft afdoende fallbackprocedures zoals beschreven in hoofdstuk 8, artikelen 49 tot en met 55, van de HAR.
- Artikel 5.6.9.8 overbodig is vanwege de verouderde verwijzing naar de "Allocation Rules for Forward Capacity Allocation" (EU-HAR) heeft het geen inhoudelijke betekenis meer.
- artikel 5.6.9.9 overbodig is omdat het bepaalde geregeld is in artikel 31 van de GL FCA.

Paragraaf 5.6.10 komt te vervallen omdat artikel 5.6.10.10 slechts de verouderde verwijzing naar de EU-HAR behelst en geen inhoudelijke betekenis meer heeft.

Paragraaf 5.6.11 betreft het gebruik van capaciteit voor jaar- en maandtransporten. Enkele artikelen in deze paragraaf blijven gehandhaafd voor zover ze betrekking hebben op referenties naar energieprogramma's en nomineren. De overige artikelen komen te vervallen.

- Artikel 5.6.11.1, onderdeel a, vervalt omdat de genoemde vergoeding geregeld is in artikel 45-48 van de HAR en omdat het slechts de verouderde verwijzing naar de EU-HAR bevat.
- Artikel 5.6.11.1, onderdeel b, vervalt omdat de verkoop van capaciteit geregeld is in de HAR hoofdstuk 5, artikelen 38 tot en met 40, hoofdstuk 6, artikelen 41 tot en met 44; en in SAP artikelen 45 en 46. Ook bevat het de verouderde verwijzing naar de EU-HAR via artikel 5.6.11.4; deze laatste komt dus ook te vervallen.
- Artikel 5.6.11.1, onderdeel c, komt deels te vervallen. De delen van de inhoud die betrekking hebben op nomineren blijven behouden.
- Artikel 5.6.11.2 komt deels te vervallen. De delen van de inhoud die betrekking hebben op nomineren blijven behouden.
- Artikel 5.6.11.4 komt te vervallen: zie hierboven 5.6.11.1, onderdeel b.
- Artikel 5.6.11.7 komt deels te vervallen. De delen van de inhoud die betrekking hebben op nomineren blijven behouden.

Overige wijzigingen:

- Artikel 5.6.13.4 komt te vervallen vanwege de verouderde verwijzing naar de EU-HAR.
- Paragraaf 5.6.14 met artikel 5.6.14.3 komt te vervallen. Zie de toelichting bij artikel 5.6.111, onderdeel b, hierboven.
- De methodologie onder Artikel 51 van de GL FCA (de HAR) resulteert in aanpassing van de artikelen 5.6.11.1 en 5.6.11.7 en betreffen een verwijzing naar de HAR.
- Aan artikel 5.6.6.1, onderdelen a en b, van de Netcode elektriciteit worden verwijzingen naar de GL FCA toegevoegd.

Methodologie o.b.v. artikel 55 van de GL CACM

¹ De JAO is een gezamenlijke service organisatie van twintig transmissiesysteembeheerders uit zeventien landen. JAO faciliteert de jaarlijkse, maandelijks en dagelijkse veiling van transmissierechten op 27 grenzen in Europa en treedt tevens op als vangnet voor de Europese marktkoppeling.

Artikel NcE 5.6.26.2 wordt toegevoegd om te duidelijk te maken dat voorafgaand aan de continue handel een intradayveiling plaatsvindt volgens de methodologie op basis van artikel 55 van de GL CACM. Zonder deze toevoeging zou de indruk kunnen ontstaan dat uitsluitend continue handel plaatsvindt, terwijl dit niet het geval is. In tegendeel: eerst heeft een intradayveiling plaats, waarna, indien daarvoor nog capaciteit is, continue handel plaats kan hebben.

Alternatieven voor (onderdelen van) het codewijzigingsvoorstel

Aangezien de voorgestelde wijzigingen in lijn zijn met de FCA en in breder perspectief onderdeel uitmaken van Europese regelgeving is dit codewijzigingsvoorstel een natuurlijke stap. Het enige alternatief is het nationale wetgevingskader *niet* aanpassen met als gevolg het behoud van tegenstrijdigheden. Overigens behoort dit juridisch gezien tot de mogelijkheden omdat de nationale wetgeving eenvoudigweg niet meer rechtsgeldig is. Het grote nadeel is echter dat men geen overzicht meer heeft welke nationale bepaling al dan niet rechtsgeldig is. Daarom achten wij dat een onwenselijk alternatief.

Consequenties van het voorstel voor aangeslotenen en eventuele andere betrokkenen

Zoals hierboven uiteengezet, beoogt dit codewijzigingsvoorstel de nationale codes in overeenstemming met de FCA, uitgezonderd de te ontwikkelen methodologieën, te brengen. Behoudens de inhoudelijke preciseringen, bevat dit codewijzigingsvoorstel geen inhoudelijke aanpassingen. Dit codewijzigingsvoorstel kent dan ook geen consequenties voor aangeslotenen.

Samenhang met andere codewijzigingsdossiers

Vanwege de redactionele aanpassing van de verkorte titel van de GL CACM in de Begrippencode elektriciteit, is er samenhang met een tweetal andere reeds bij ACM ingediende, maar nog niet afgehandelde codewijzigingsvoorstellen. Dat betreft de volgende voorstellen / dossiers:

- Codewijzigingsvoorstel BR-16-1192 d.d. 16 juni 2016 naar aanleiding van de methodologieën op basis van de artikelen 45 en 57 van de GL CACM (ACM dossier 16.062.53),
- Codewijzigingsvoorstel BR-17-1274 d.d. 12 april 2017 met betrekking tot XBID, Nomination on Behalf en de methodologie op basis van artikel 59 van de GL CACM (ACM-dossier 17.0463.53).

Toetsing aan artikel 36 van de Elektriciteitswet 1998

Dit voorstel draagt bij aan het belang van het doelmatig functioneren van de elektriciteitsvoorziening (artikel 36, eerste lid, onderdeel b), aan het belang van het bevorderen van het handelsverkeer van de elektriciteitsmarkt (onderdeel c), aan het belang van de bevordering van het doelmatig handelen van afnemers (onderdeel d) en aan het belang van een goede kwaliteit van dienstverlening van netbeheerders (onderdeel e).

Gevolgde procedure

Het voorstel is vastgesteld als voorstel van de gezamenlijke netbeheerders zoals bedoeld in artikel 32 van de *Elektriciteitswet 1998* in een bijeenkomst van de Taakgroep Marktfacilitering van Netbeheer Nederland op 28 september 2017.

Het overleg met representatieve organisaties van marktpartijen zoals bedoeld in artikel 33 van de *Elektriciteitswet 1998* heeft plaatsgevonden in een bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektrici-

teits- en gasnetten op 26 oktober 2017. Het op dit voorstel betrekking hebbende deel van het verslag van deze bijeenkomst is opgenomen in bijlage 3.

Besluitvorming en inwerkingtreding

Wij zouden het op prijs stellen als besluitvorming over en inwerkingtreding van de voorgestelde code-wijziging zo snel mogelijk kan plaats vinden.

Uiteraard zijn wij desgewenst graag bereid tot een nadere toelichting op het voorstel. U kunt daartoe contact opnemen met de heer [redacted] van TenneT [redacted] of met de heer [redacted] van ons bureau (gegevens zie briefhoofd).

Met vriendelijke groet,

[redacted signature block]

Was getekend

directeur

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

[15-11-1999] besluit 99-005
[17-02-2009] besluit 102466/23
[12-01-2016] besluit 2016/202151

Netcode elektriciteit

(.....)

[15-11-1999] besluit 99-005
[18-12-2000] besluit 00-074
[21-11-2006] besluit 102227/43

5.6.6 Categorieën van transporten

[18-12-2000] besluit 00-074
[14-11-2007] besluit 102746/47
[16-02-2011] besluit 103532/31
[14-09-2016] besluit 2016/204935
[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

5.6.6.1

Bij het toewijzen van de beschikbare landgrensoverschrijdende transportcapaciteit van de verbindingen Meeden-Duitsland, Hengelo-Duitsland, Maasbracht-Duitsland, Borssele-België, Geertruidenberg-België en Maasbracht-België worden de volgende categorieën transporten onderscheiden:

- jaartransporten, zoals bedoeld in artikel 9 van de Verordening (EU) 2016/1719 (GL FCA), te weten transporten met een looptijd van 1 januari tot en met 31 december;
- maandtransporten, zoals bedoeld in artikel 9 van de Verordening (EU) 2016/1719 (GL FCA), te weten transporten met een looptijd van 1 kalendermaand, te beginnen op de eerste dag van die maand;
- dag-vooruittransporten, zoals bedoeld in artikel 14, eerste lid, onderdeel a van de Verordening (EU) 2015/1222 (GL CACM), met een looptijd van tenminste één klokuur en maximaal één kalenderdag;
- intra dagelijkse transporten, zoals bedoeld in artikel 14, eerste lid, onderdeel b van de Verordening (EU) 2015/1222 (GL CACM).

[18-12-2000] besluit 00-074
[22-08-2001] besluit 100345/23
[29-06-2007] besluit 100067/46
[24-09-2009] besluit 103149/41
[16-02-2011] besluit 103532/31
[21-05-2015] besluit 2015/201838
[30-06-2016] besluit 2016/203541
[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

5.6.6.2

Bij de toewijzing van de onder artikel 5.6.6.1 genoemde categorieën transporten worden de volgende uitgangspunten gehanteerd:

- 1300 MW komt ter beschikking van de jaartransporten;
- tenminste 400 MW en ten hoogste 850 MW komt ter beschikking van maandtransporten;
- de onder b bedoelde capaciteit wordt vermeerderd met de jaarcapaciteit die door marktpartijen aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet is terugverkocht conform hoofdstuk 5 van de HAR conform artikel 45 van de SAP, en die in de desbetreffende maand geveild wordt;
- het restant van de voor de veiling gereserveerde landgrensoverschrijdende transportcapaciteit komt ter beschikking van het capaciteitsdomein voor dag-vooruittransporten. ~~Alle landgrensoverschrijdende transportcapaciteit die niet conform artikel 5.6.11.1 is genomineerd, komt eveneens ter beschikking van het capaciteitsdomein voor dag-vooruittransporten;~~
- het veilig beschikbare deel van, het in onderdeel d bedoelde capaciteitsdomein, dat niet wordt gebruikt voor dag-vooruittransporten, wordt gebruikt om de beschikbare landgrensoverschrijdende transportcapaciteit voor intra dagelijkse transporten te bepalen.

(.....)

[21-11-2006] besluit 102227/43
[23-09-2009] besluit 103149/41
[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

5.6.7.2

~~[vervallen] De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet wijst de beschikbare landgrensoverschrijdende capaciteit voor de jaar- en maandtransporten op alle landgrensoverschrijdende verbindingen genoemd onder 5.6.7.1 sub a en b aan de marktpartijen toe door middel van expliciete veiling.~~

(.....)

[15-11-1999] besluit 99-005
[18-12-2000] besluit 00-074
[21-11-2006] besluit 102227/43
[09-11-2010] besluit 103385/18
[11-01-2011] besluit 103385/44
[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

5.6.9

~~[vervallen] Opzet van de expliciete veiling van jaar- en maandcapaciteit~~

[18-12-2000] besluit 00-074
[23-09-2009] besluit 103149/41
[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

5.6.9.2

~~De veiling wordt gezamenlijk uitgevoerd door in ieder geval de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de beheerders van de buitenlandse delen van de landgrensoverschrijdende verbindingen. Indien de veiling niet gezamenlijk kan worden uitgevoerd, geldt het gestelde onder artikel 5.6.16.~~

[07-10-2015] besluit 2015/205436
[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

5.6.9.8

~~De opzet van de veiling van capaciteit voor jaar- en maandtransporten maakt onderdeel uit van de congestiebeheersprocedures voor landgrensoverschrijdende transportcapaciteit die zijn opgenomen in het document "Allocation Rules for Forward Capacity Allocation".~~

[07-10-2015] besluit 2015/205436
[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

5.6.9.9

~~De capaciteit voor jaar- en maandtransporten kan, in overeenstemming met de in artikel 5.6.9.8 genoemde congestiebeheersprocedures voor landgrensoverschrijdende transportcapaciteit, in de vorm van een zogenoemd financieel transportrecht of in vorm van een fysiek transportrecht geveild worden. De regels specificeren per landsgrens in welke vorm de transportcapaciteit voor jaar- en maandtransporten geveild wordt.~~

[15-11-1999] besluit 99-005
[18-12-2000] besluit 00-074
[21-11-2006] besluit 102227/43
[14-11-2007] besluit 102746/47
[09-11-2010] besluit 103385/18
[07-10-2015] besluit 2015/205436
[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

5.6.10

~~[vervallen] Procedure van de expliciete veiling van capaciteit voor jaar- en maandtransporten~~

[07-10-2015] besluit 2015/205436
[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

5.6.10.10

~~De procedure van de veiling voor jaar- en maandtransporten maakt onderdeel uit van de in 5.6.9.8 genoemde congestiebeheersprocedures voor landgrensoverschrijdende transportcapaciteit.~~

[15-11-1999] besluit 99-005
[18-12-2000] besluit 00-074
[21-11-2006] besluit 102227/43
[09-11-2010] besluit 103385/18
[07-10-2015] besluit 2015/205436

5.6.11

~~**Gebbruik van capaciteit voor jaar- en maandtransporten Nominatieregels zoals bedoeld in artikel 36, tweede lid, van de Verordening (EU) 2016/1719 (GL FCA)**~~

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

<p>[14-11-2017] voorstel BR-17-1327</p> <p>[18-12-2000] besluit 00-074 [01-09-2003] besluit 101429/35 [29-06-2007] besluit 100067/46 [23-09-2009] besluit 103149/41 [09-11-2010] besluit 103385/18 [07-10-2015] besluit 2015/205436 [14-09-2016] besluit 2016/202152 [14-11-2017] voorstel BR-17-1327</p>	<p>5.6.11.1</p>	<p>Iedere persoon aan wie in de jaarveiling of de maandveiling transportcapaciteit is toegewezen <u>volgens hoofdstuk 4 van de HAR</u> of die transportcapaciteit volgens <u>de in artikel 5.6.14 genoemde procedure hoofdstuk 6 van de HAR</u> heeft gekocht, heeft de mogelijkheid <u>op de volgende wijze van deze transportcapaciteit gebruik te maken:</u></p> <p>a. <u>ontvangst van een vergoeding voor de betreffende transportcapaciteit voor jaar- en maandtransporten. De vergoeding maakt onderdeel uit van de in artikel 5.6.9.8 genoemde congestiebeheersprocedures voor landsgrensoverschrijdende transportcapaciteit;</u></p> <p>b. <u>verkoop van de betreffende transportcapaciteit volgens artikel 5.6.14;</u></p> <p>c. <u>nomineren van de betreffende capaciteit voor jaar- en maandtransporten indien de betreffende capaciteit voor jaar- en maandtransporten volgens de artikelen 5.6.9 en 5.6.10 in vorm van fysiek transportrecht geveild is. deze capaciteit geheel of gedeeltelijk te nomineren. In dat geval maakt deze persoon op zijn vroegst vanaf 14:00 uur op de tweede dag voor de dag van transport en op zijn laatst tot 08:30 uur op de dag voorafgaand aan de dag van transport, aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet bekend of, en zo ja voor welk deel men van de genoemde toegewezen transportcapaciteit voor de dag van transport gebruik wil maken (hieronder te noemen: de 'nominatie' of het 'nomineren').</u></p>
<p>[18-12-2000] besluit 00-074 [17-02-2009] besluit 102466/23 [12-01-2016] besluit 2016/202151</p>	<p>5.6.11.2</p>	<p>De in 5.6.11.1 genoemde nominatie dient plaats te vinden via de programmaverantwoordelijke die het betreffende transport in zijn energieprogramma zal opnemen in overeenstemming met artikel 3.6.1 van de Systeemcode elektriciteit.</p>
<p>[18-12-2000] besluit 00-074 [26-11-2002] besluit 101429/5 [31-10-2009] besluit 103149/41 [09-11-2010] besluit 103385/18 [16-02-2011] besluit 103532/31 [07-10-2015] besluit 2015/205436 [14-11-2017] voorstel BR-17-1327</p>	<p>5.6.11.4</p>	<p><u>[vervallen] Toegewezen transportcapaciteit die niet conform het in de artikelen 5.6.11.1, onderdeel b, en 5.6.11.2 gestelde is genomineerd komt beschikbaar voor dag-vooruittransporten. De betreffende rechtspersoon of natuurlijke persoon ontvangt daarvoor een vergoeding die gelijk is aan de vergoeding genoemd in artikel 5.6.11.1, onderdeel a.</u></p>
<p>[18-12-2000] besluit 00-074 [17-02-2009] besluit 102466/23 [07-10-2015] besluit 2015/205436 [12-01-2016] besluit 2016/202151 [14-11-2017] voorstel BR-17-1327</p>	<p>5.6.11.7</p>	<p>De in artikel 5.6.11.1 genoemde nominaties dienen ongewijzigd in het E-programma van de in artikel 5.6.11.2 genoemde programmaverantwoordelijke te worden omgezet. E-programma's welke worden ingediend ten behoeve van landgrensoverschrijdende transporten kunnen niet worden gewijzigd, tenzij:</p> <p>a. artikel 3.6.18 van de Systeemcode elektriciteit wordt toegepast, of</p> <p>b. indien de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de toegewezen capaciteit voor jaar- en maandtransporten overeenkomstig <u>artikel 5.6.13.4 hoofdstuk 9 van de HAR</u> reduceert.</p>
<p>(.....)</p>	<p>(.....)</p>	
<p>[18-12-2000] besluit 00-074 [29-06-2007] besluit 100067/46 [23-09-2009] besluit 103149/41 [09-11-2010] besluit 103385/18 [16-02-2011] besluit 103532/31 [07-10-2015] besluit 2015/205436 [14-11-2017] voorstel BR-17-1327</p>	<p>5.6.13.4</p>	<p><u>[vervallen] De procedure en compensatie voor reductie van capaciteit voor jaar- en maandtransporten maakt onderdeel uit van de in artikel 5.6.9.8 genoemde congestiebeheersprocedures voor landgrensoverschrijdende transportcapaciteit.</u></p>
<p>[15-11-1999] besluit 99-005 [18-12-2000] besluit 00-074 [21-11-2006] besluit 102227/43 [07-10-2015] besluit 2015/205436 [14-11-2017] voorstel BR-17-1327</p>	<p>5.6.14</p>	<p><u>[vervallen] Verkoop van capaciteit voor jaar- en maandtransporten</u></p>
<p>[07-10-2015] besluit 2015/205436 [14-11-2017] voorstel BR-17-1327</p>	<p>5.6.14.3</p>	<p><u>De procedure voor verkoop van capaciteit voor jaar- en maandtransporten maakt onderdeel uit van de in artikel 5.6.9.8 genoemde congestiebeheersprocedures voor landgrensoverschrijdende transportcapaciteit.</u></p>
<p>(.....)</p>	<p>(.....)</p>	
<p>[16-02-2011] besluit 103532/31 [16-06-2016] voorstel BR-16-1192 [14-11-2017] voorstel BR-17-1327</p>	<p>5.6.26.2</p>	<p><u>Om deel te nemen aan landsgrensoverschrijdende intra-dagelijkse handel in elektriciteit dient een marktpartij lid te zijn van de APX. Voorafgaand aan de continue handel vindt een intradayveiling plaats zoals omschreven in "All TSOs' proposal for the single methodology for pricing intraday cross-zonal capacity in accordance with Article 55 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management".</u></p>
<p>(.....)</p>	<p>(.....)</p>	
<p>[15-11-1999] besluit 99-005 [27-02-2009] besluit 102466/23 [12-05-2016] besluit 2016/202152</p>	<p>Systemcode elektriciteit</p>	
<p>(.....)</p>	<p>(.....)</p>	
<p>[15-11-1999] besluit 99-005 [14-02-2012] besluit 103951 [12-04-2017] voorstel BR-17-1274 [14-11-2017] voorstel BR-17-1327</p>	<p>3.6.18</p>	<p>In de volgende gevallen leidt een door een programmaverantwoordelijke ingediende wijziging op een goedgekeurd energieprogramma, <u>dan wel een door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet op basis van informatie van het continumatchingalgoritme zoals bedoeld in artikel 51 en 52 van de Verordening (EU) 2015/1222 (GL CACM) namens de programmaverantwoordelijke ingediende wijziging van de in het goedgekeurde energieprogramma opgenomen IET-planning</u>, tot goedkeuring daarvan door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet:</p> <p>a. indien de wijziging een transactie met een andere programmaverantwoordelijke betreft: hetgeen in de ingediende wijziging per programmatijdseenheid omtrent een energietransactie is vermeld, strookt met hetgeen omtrent diezelfde transactie is vermeld in een door enige andere erkende programmaverant-</p>

Bijlage 1 Codeteksten met voorgestelde wijzigingen

- woordelijke ingediende wijziging op een goedgekeurd energieprogramma;
- b. indien de wijziging de in het goedgekeurde energieprogramma opgenomen IET-planning betreft: de betreffende netbeheerder van het in het buitenland gelegen deel van de desbetreffende landsgrens-overschrijdende verbinding, ~~dan wel het capaciteitsplatform dat de allocatie van capaciteit op de landsgrens-overschrijdende verbinding in opdracht van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verzorgt~~; bevestigt de wijziging.

(.....)

[15-04-2000] besluit 00-011
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-05-2016] besluit 2016/202149

Begrippencode elektriciteit

(.....)

[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

HAR:

[All TSOs' proposal for harmonised allocation rules for long-term transmission rights in accordance with Article 51 of Commission Regulation \(EU\) 2016/1719 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation;](#)

(.....)

[10-06-2016] voorstel BR-16-1192
[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

NEMO

[Een op grond van artikel 4, eerste lid, van de Verordening \(EU\) 2015/1222 \(GL CACM\) aangewezen elektriciteitsmarktbeheerder in de biedzone Nederland;](#)

(.....)

[10-06-2016] voorstel BR-16-1192
[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

Referentie biedzone prijs

[Een op grond van artikel 2, tweede lid 2, onderdeel k, van de methodologie bedoeld in artikel 45 van de Verordening \(EU\) 2015/1222 \(GL CACM\) vastgestelde prijs die door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet wordt toegepast voor onbalansverrekening en die kan worden toegepast voor de afwikkeling van andere ondersteunende diensten indien de fallback procedure op grond van artikel 5.6.23 van Netcode elektriciteit van toepassing is;](#)

(.....)

(.....)

[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

SAP:

[All TSOs' proposal for the establishment of a single Allocation Platform \(SAP\) in accordance with Article 49 and for the cost sharing methodology in accordance with Article 59 of Commission Regulation \(EU\) 2016/1719 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation;](#)

(.....)

[14-09-2016] besluit 2016/204935
[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

Verordening (EU) 2015/1222 (GL CACM):

[Verordening \(EU\) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoe wijzing en congestiebeheer;](#)

[14-11-2017] voorstel BR-17-1327

Verordening (EU) 2016/1719 (GL FCA):

[Verordening \(EU\) 2016/1719 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoe wijzing op de lange termijn;](#)

(.....)

Bijlage 2 **Relevante passage uit het verslag van de bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten, gehouden op 26 oktober 2017**

Plaats NBNL, Den Haag

Voorzitter Auke Jongbloed

Aanwezig *Namens de representatieve organisaties:*

VMNED: Martin Hagen

NVDE: Monique van Eijkelenburg

E-NL: Ruud Otter

VEMW: Frits van der Velde

Namens een representatief deel van de partijen dat zich bezighoudt met leveren, transporteren en meten van energie:

NEDU: Martijn Hamberg

Namens de gezamenlijke netbeheerders:

NBNL: Auke Jongbloed (bij agendapunt 7)

GTS: Maaïke Waalkens, Gea Paas Broekman (bij agendapunt 3)

TenneT: Johan Janssen (agendapunt 4, 5 en 6)

Liander: Eric Huijbers (agendapunt 7)

Afwezig COGEN, Consumentenbond, EFET, FME-CWN, NOGEPa, NWEA, PAWEX, UNETO-VNI, VA, VEDEK, Vereniging Eigen Huis, VGGP, VGN, VNCl, VNO-NCW en VOEG

(.....)

5. Conceptcodewijzigingsvoorstel van de FCA-artikelen 49, 51 en 59 (D-17-8774)

TenneT geeft een toelichting.

Er zijn geen vragen.

De **voorzitter** stelt vast dat de vergadering unaniem akkoord gaat met het doorzenden van het voorstel naar ACM.

(.....)