

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING

(BRUGEL-BESLISSING-20190904-116)

Betreffende het door Synergrid ingediende voorstel voor algemene toepassingseisen in overeenstemming met verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor de aansluiting van verbruikers

Opgesteld op basis van artikel 6.6 van de verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor de aansluiting van verbruikers

04/09/2019

Inhoudsopgave

1	Wettelijke grondslag	3
2	Inleiding.....	4
3	Context en ontwikkeling.....	5
3.1	De Europese netcodes en de aansluitingscodes.....	5
3.2	Samenwerking tussen de gewestelijke regulatoren	5
3.3	Herinnering aan de historiek van de procedure	6
3.4	Analyse van het voorstel.....	7
3.5	Datum van inwerkingtreding van de algemene toepassingseisen van de DCC.....	8
4	Beslissing	9
5	Bijlagen.....	10
5.1	Algemene toepassingseisen van de NC DCC ingediend door Synergrid.....	10
5.2	Gemeenschappelijk commentaar van de gewestelijke regulatoren met betrekking tot de voorstellen van algemene eisen overgemaakt op 22 mei 2019 door Synergrid in toepassing van de DCC	10

I Wettelijke grondslag

De ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest voorziet, in artikel 30bis, §2:

“... BRUGEL is bekleed met een adviesopdracht ten aanzien van de overheid over de organisatie en de werking van de gewestelijke energiemarkt enerzijds, en met een algemene toezicht- en controleopdracht inzake de toepassing van de hiermee verband houdende ordonnanties en besluiten anderzijds.

BRUGEL is belast met de volgende opdrachten:

...

1° het geven van adviezen, studies of gemotiveerde beslissingen, en het indienen van voorstellen in de gevallen die voorzien zijn door deze ordonnantie en door de bovenbedoelde ordonnantie van 1 april 2004 of hun uitvoeringsbesluiten

...

8° het samenwerken met de gewestelijke, federale en Europese regulatoren van de elektriciteits- en de gasmarkt”

In artikel 6 van de verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor de aansluiting van verbruikers wordt bepaald dat:

“1. De algemene toepassingseisen die krachtens deze verordening door de relevante systeembeheerders of TSB's moeten worden vastgesteld, worden ter goedkeuring voorgelegd aan de door de lidstaten aangewezen entiteit en worden gepubliceerd. De aangewezen entiteit is de regulerende instantie tenzij anderszins beslist door de lidstaat.

...”

Deze beslissing beantwoordt aan deze wettelijke verplichtingen.

2 Inleiding

De Europese netcodes bepalen geharmoniseerde en coherente regels die bevorderlijk zijn voor de ontwikkeling en de goede werking van de interne energiemarkt in Europa. Drie codes worden van toepassing in 2019. Er wordt evenwel een mate van vrijheid gelaten aan de lidstaten met betrekking tot de technische vereisten die verband houden met de aansluiting op het net van productie-eenheden of verbruikseenheden.

In overeenstemming met artikel 6 van de verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor de aansluiting van verbruikers (hierna '**DCC**', van **D**emand **C**onnection **C**ode), heeft Synergrid, in naam en op vraag van de distributiesysteembeheerders (hierna '**DSB's**'), de systeembeheerders bevoegd voor het distributiesysteem, op 17 mei 2018 zijn '*voorstel voor de algemene toepassingseisen van de DCC*' ter goedkeuring overgemaakt aan BRUGEL.

De gewestelijke regulatoren erkennen het belang van de bevordering van een harmonisatie tussen de drie Gewesten en zijn bijgevolg overeengekomen om hun beslissingen met betrekking tot de voorstellen voor algemene toepassingseisen te coördineren. Op 16 november 2018 heeft BRUGEL, samen met de andere twee gewestelijke regulatoren,¹ hogergenoemd voorstel afgewezen.

Op 22 mei 2019 heeft Synergrid een nieuw voorstel van algemene toepassingseisen van de DCC ingediend waarover de regulatoren en Synergrid overleg gevoerd hebben. Ten slotte werd op 27 augustus 2019 een definitieve versie met de door de regulatoren gevraagde aanpassingen ingediend.

Deze beslissing heeft tot doel uitspraak te doen over deze laatste versie van het voorstel.

¹ Beslissing 74 Betreffende het door SYNERGRID ingediende voorstel voor algemene toepassingseisen in overeenstemming met verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor de aansluiting van verbruikers <https://www.brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2018/nl/BESLISSING-74-SYNERGRID-afwijzing-vereisten-DCC.pdf>

3 Context en ontwikkeling

3.1 De Europese netcodes en de aansluitingscodes

De ontwikkeling en de tenuitvoerlegging van de Europese netcodes en de Europese richtlijnen vormen een belangrijke tool ter bevordering van de integratie en de werking van de interne energiemarkt. Dit geheel van Europese teksten heeft tot doel geharmoniseerde en coherente regels en vereisten te verstrekken die de grensoverschrijdende aspecten van de elektriciteitssector bestrijken. Het betreft vereisten met betrekking tot de aansluiting op het net, de coördinatie van het beheer van het transmissienet en de ontwikkeling van Europese elektriciteitsmarkten.

Vandaag zijn er acht Europese netcodes en richtlijnen, verdeeld in drie groepen: operationele codes, marktcodes en aansluitingscodes. Deze zijn allemaal van kracht geworden. De eisen van de DCC die onder de groep van de aansluitingscodes vallen, zijn op 18 augustus 2019 van kracht geworden.

De aansluitingscodes bevatten exhaustieve en niet-exhaustieve eisen. De exhaustieve eisen zijn vast. Ze vereisen geen enkele nationale specificatie en zijn van toepassing in alle lidstaten. De niet-exhaustieve eisen bevatten daarentegen niet alle gegevens of parameters om toegepast te worden en vereisen specificaties op nationaal niveau. Ze geven de lidstaten dus een mate van vrijheid, zodat ze de eisen kunnen aanpassen aan de kenmerken van hun net of van de betrokken reguleringszone.

Onder de niet-exhaustieve eisen voorzien de netcodes algemene toepassingseisen ('*General Requirements*'). De General Requirements van de DCC bevatten eisen inzake frequentie, spanning, kortsluiting, blindvermogen, beveiliging, besturing, uitwisseling van informatie, ontkoppeling en herinschakeling, spanningskwaliteit en simulatiemodellen. Algemeen is de DCC van toepassing op²:

- nieuwe transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties,
- nieuwe transmissiegekoppelde distributie-installaties,
- nieuwe distributiesystemen, met inbegrip van nieuwe gesloten distributiesystemen, en
- nieuwe verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan relevante systeembeheerders en relevante TSB's te leveren.

3.2 Samenwerking tussen de gewestelijke regulators

Volgens overweging (17) van de DCC³ moeten de regulerende instanties, de lidstaten en de systeembeheerders ervoor zorgen dat in het proces van de ontwikkeling en goedkeuring van

² Gespecificeerd in artikel 3 van de DCC

³ Overweging 17 van de DCC bepaalt: "De regulerende instanties, de lidstaten en de systeembeheerders moeten ervoor zorgen dat in het proces van de ontwikkeling en goedkeuring van de eisen voor de aansluiting op het net, deze eisen

de eisen voor de aansluiting op het net, deze eisen zoveel mogelijk worden geharmoniseerd om een volledige marktintegratie te waarborgen.

Aangezien het door Synergrid ingediende voorstel voor algemene toepassingseisen hetzelfde is in de drie gewesten, zijn de regulatoren overeengekomen, binnen de werkgroep FORBEG⁴ elektriciteit, om de beslissingen te harmoniseren zodat voor de marktspelers en de netgebruikers identieke eisen gelden in de drie gewesten. Het bestaan van geharmoniseerde regels voor de aansluiting op het net zou de ontwikkeling van nieuwe initiatieven kunnen bevorderen en de competitiviteit kunnen versterken.

Hiertoe hebben de gewestelijke regulatoren geopteerd voor een gezamenlijke benadering voor de analyse van het ingediende voorstel.

3.3 Herinnering aan de historiek van de procedure

Artikel 6 van de DCC beschrijft de reglementaire aspecten. Zo heeft Elia samen met Synergrid de algemene toepassingseisen voor onderhavig reglement opgesteld en vervolgens van 15 maart 2018 tot 23 april 2018 een openbare raadpleging gehouden in verband met de voorstellen betreffende de algemene toepassingseisen. Om een parallelle raadpleging te vermijden, hebben de DSB's de betrokken partijen, via de website van Synergrid, uitgenodigd om deel te nemen aan de raadpleging van Elia, ook voor de toepassingseisen voor de gebruikers van de distributiesystemen.

Op 17 mei 2018 heeft Synergrid, in naam en op vraag van de DSB's die de bevoegde systeembeheerders voor de distributiesystemen zijn, zijn voorstel voor algemene toepassingseisen van de DCC ter goedkeuring overgemaakt aan BRUGEL. De bevoegde entiteiten moeten besluiten nemen inzake voorstellen voor eisen binnen een termijn van zes maanden volgend op de ontvangst van die voorstellen. In zijn beslissing 74 van 16 november 2018 heeft BRUGEL, samen met de andere gewestelijke regulatoren, het voorstel van Synergrid afgewezen.

Naar aanleiding van deze afwijzingsbeslissing hebben de netbeheerders en gewestelijke regulatoren de handen in elkaar geslagen om de kwaliteit van de Engelse versie van het document te verbeteren, onder meer door de opmerkingen geformuleerd in de afwijzingsbeslissing daarin op te nemen.

In mei 2019 heeft Synergrid een nieuw voorstel ingediend, waarop de regulatoren hebben gereageerd met een reeks laatste gemeenschappelijke opmerkingen die als bijlage 5.2 aan deze beslissing zijn gehecht. Na aanpassing van de tekst heeft Synergrid op 27 augustus 2019 het meest recente voorstel van algemene toepassingsvereisten van de DCC ter goedkeuring voorgelegd. Deze beslissing heeft tot doel uitspraak te doen over deze laatste versie van het voorstel.

zoveel mogelijk worden geharmoniseerd om een volledige marktintegratie te waarborgen. Met name moet bij de uitwerking van de aansluitingsvoorwaarden rekening worden gehouden met reeds bestaande technische normen. "

⁴ Forum van Belgische Regulatoren voor Elektriciteit en Gas

3.4 Analyse van het voorstel

Het door Synergrid ingediende voorstel omvat het voorstel van Elia, opgesteld in zijn hoedanigheid van bevoegde netbeheerder of bevoegde transmissiesysteembeheerder, met betrekking tot de tenuitvoerlegging in België van de aanvullende 'niet-exhaustieve' eisen opgesomd in de DCC. Synergrid heeft evenwel een opsomming gemaakt van de paragrafen van het document van Elia waarvoor de DSB's de goedkeuring van de regulatoren vragen; het betreft: Deze beslissing heeft bijgevolg enkel betrekking op de volgende paragrafen:

- 2.1.2 (Art 28.2 c van de DCC)
- 2.1.3 (Art. 28.2 f van de DCC)
- 2.1.4 (Art. 28.2 i van de DCC)
- 2.1.5 (Art. 28.2 e en l van de DCC)
- 2.2.2 (Art. 29.2 c van de DCC)

Een van de commentaren geformuleerd in de afwijzingsbeslissing van 16 november 2019 was dat de gewestelijke regulatoren het nodig vonden om een openbare raadpleging te organiseren bij de DSB's. Hoewel Elia tussen 15 maart 2018 en 23 april 2018 reeds een openbare raadpleging georganiseerd had, waren de regulatoren van mening dat de actoren die voornamelijk actief zijn op het vlak van distributie, zich ook moesten kunnen uitspreken over de geraadpleegde documenten. De regulatoren waren echter bang dat de actoren die actief zijn op het vlak van laagspanning niet de kans zouden krijgen om zich uit te spreken over het voorstel van Elia, omdat de raadpleging niet voldoende zichtbaar was.

Toen Synergrid op 22 mei 2019 het nieuwe voorstel indiende, heeft het ook elementen aangebracht die aantonen dat de openbare raadpleging die Elia organiseerde, voldoende zichtbaar was voor de partijen die actief zijn op het vlak van distributie. Deze partijen werden via e-mail op de hoogte gebracht van het bestaan van de openbare raadpleging en werden uitgenodigd om eraan deel te nemen.

BRUGEL stelt vast dat het nieuwe voorstel van Synergrid van betere kwaliteit is dan de vorige versies en rekening houdt met de verschillende eerder geformuleerde opmerkingen. BRUGEL wil wél de opmerking van de gewestelijke regulatoren met betrekking tot paragraaf 1.4.1 (zie bijlage 5.2 van deze beslissing) aanvullen door eraan te herinneren dat de ordonnantie betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en meer bepaald artikel 30novies, een gewestelijk kader vaststelt voor een geschillendienst. Deze in de schoot van BRUGEL opgerichte dienst is onder meer bevoegd om uitspraak te doen over klachten betreffende de werking van de gas- en elektriciteitsmarkt en betreffende de activiteiten van de netbeheerders. De geschillendienst van BRUGEL is dus bevoegd om uitspraak te doen over klachten tussen de gewestelijke transmissiesysteembeheerder (GTSB) en een gebruiker van dit net, tussen de distributiesysteembeheerder (DSB) en een gebruiker van dit net, of tussen de GTSB en de DSB.

3.5 Datum van inwerkingtreding van de algemene toepassingseisen van de DCC

De regionale regulatoren zijn met Synergrid overeengekomen op welke datum de algemene toepassingseisen van de DCC van toepassing worden. Het is afgesproken dat deze datum 1 november 2019 zal zijn.

4 Beslissing

Overwegende het voorstel met betrekking tot de algemene toepassingseisen van de DCC ingediend door Synergrid op 27 augustus 2019;

Gezien artikel 6 van de verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor de aansluiting van verbruikers;

Overwegende de gemeenschappelijke analyse van het voorstel als resultaat van de samenwerking tussen BRUGEL en de andere gewestelijke regulatoren, namelijk de Commission wallonne pour l'Énergie (CWaPE) en de Vlaamse Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en Gasmarkt (VREG);

Rekening houdend met de opmerkingen geformuleerd in bijlage 5.2 bij deze beslissing;

beslist BRUGEL om het op 27 augustus 2019 door Synergrid overgemaakte voorstel betreffende de algemene toepassingseisen van de DCC goed te keuren.

Deze beslissing treedt in kracht op het ogenblik van haar publicatie op de website van BRUGEL. De door deze beslissing goedgekeurde toepassingseisen van de DCC treden in werking op 1 november 2019.

Voor deze beslissing kan een klacht met het oog op heroverweging ingediend worden, overeenkomstig artikel 30octies van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. Deze klacht heeft geen schorsende werking.

Voor deze beslissing kan ook bij de Raad van State een beroep worden ingeleid binnen een termijn van 60 dagen na de publicatie op de website van BRUGEL.

* *

*

5 Bijlagen

- 5.1 Algemene toepassingseisen van de NC DCC ingediend door Synergrid**
- 5.2 Gemeenschappelijk commentaar van de gewestelijke regulatoren met betrekking tot de voorstellen van algemene eisen overgemaakt op 22 mei 2019 door Synergrid in toepassing van de DCC**



VOORSTEL VAN ALGEMENE TOEPASSINGSEISEN VOOR NC DCC

Voorstel TSB volgens art. 6(4) van de NC DCC

22 augustus 2019

INHOUD

VOORSTEL van algemene toepassingseisen voor NC DCC	1
Inhoud	2
Inleiding.....	4
Toepassingsgebied.....	6
Voorstel van Elia voor algemene eisen	6
1. Aansluiting van op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallaties, op het Elia-net aangesloten distributie-installaties en op het Elia-net aangesloten distributiesystemen	6
1.1. Algemene frequentie-eisen [art. 12].....	6
1.1.1. Algemene frequentie-eisen [art. 12 – 1].....	6
1.1.2. Uitgebreid frequentiebereik [art. 12 – 2].....	7
1.2. Algemene spanningseisen [art. 13]	7
1.2.1. Automatische spanningsontkoppeling [art. 13 – 6].....	7
1.2.2. Spanningseisen voor op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesystemen met een spanningsniveau op het aansluitingspunt/koppelpunt van minder dan 110 kV [art. 13 – 7].....	7
1.3. Eisen betreffende kortsluiting [art. 14].....	8
1.3.1. Kortsluitvastheid [art. 14 – 1]	8
1.3.2. Kennisgeving van een verandering van de maximale kortsluitstroom [art. 14 – 3 , 14 – 5, 14 – 8, 14 – 9].....	9
1.4. Eisen betreffende reactief vermogen [art. 15].....	9
1.4.1. Uitwisseling van reactief vermogen tussen het Elia-net en op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallaties [art. 15 – 1 (a)].....	9
1.4.2. Uitwisseling van reactief vermogen tussen het Elia-net en op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesystemen [art. 15 -1 (b), art. 15 – 1 (c)]	10
1.4.3. Uitwisseling van reactief vermogen tussen het Elia-net en op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesystemen bij een lage stroom van het actief vermogen [art. 15 – 2]	12
1.4.4. Grootheden om de reactief vermogensbereiken uit te drukken [art. 15 – 1 (d)].....	14
1.5. Beveiligingseisen [art. 16].....	14
1.5.1. Toestellen en instellingen die vereist zijn om het Elia-net te beveiligen [art. 16 – 1]	14
1.6. Besturingseisen [art. 17]	14
1.6.1. Concepten en instellingen van de verschillende regelingen [art. 17 – 1].....	14
1.7. Uitwisseling van informatie [art. 18]	14
1.7.1. Specificaties van de apparatuur voor informatie-uitwisseling [art. 18 – 1, 18 – 2, 18 – 3]	14
1.8. Ontkoppelen en herinschakelen van het verbruik [art. 19]	15
1.8.1. Ontkoppeling van verbruik bij lage frequentie [art. 19 – 1 (a), art. 19 – 1 (b), art. 19 – 1 (c)]	15
1.8.2. Ontkoppeling van het verbruik bij lage spanning [art. 19 – 2 (a), art. 19 – 2 (b)]	16
1.8.3. Blokkeren van trappenschakelaars [art. 19 – 3 (a), art. 19 – 3 (b)].....	16
1.8.4. Herinschakelen [art. 19 – 4 (a), art. 19 – 4 (b), art. 19 – 4 (c)]	16
1.9. Spanningskwaliteit [art. 20].....	16
1.10. Simulatiemodellen [art. 21]	17
1.10.1. Modellen of gelijkwaardige informatie die het gedrag in stationaire en dynamische toestand weergeven [art. 21 – 2, 21 – 3]	17

1.10.2. Registratie ter vergelijking met het model [art. 21 – 5]	17
2. Aansluiting van verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan systeembeheerders te leveren	18
2.1. Verbruikseenheden met vraagsturing om het actief vermogen te regelen, het reactief vermogen te regelen en transmissiebeperking te beheren [art. 28].....	18
2.1.1. Definitie van een uitgebreid frequentiebereik [art. 28 – 2(a)].....	18
2.1.2. Bepalen van het spanningsbereik bij aansluiting met een spanning onder 110 kV [art. 28 – 2 (c)].....	18
2.1.3. Tijdsperiode voor het aanpassen van de vermogensopname [art. 28 – 2 (f)]	18
2.1.4. Kennisgeving van aanpassingen van de capaciteit van de vraagsturing [28 – 2 (i)]	18
2.1.5. Technische specificaties om de overdracht van informatie mogelijk te maken [art. 28 – 2 (e), 28 – 2 (l)]	19
2.1.6. Bepalen van de maximumwaarde voor de frequentiegradiënt [art. 28 – 2 (k)]	19
2.2. Verbruikseenheden met vraagsturing op basis van frequentieregeling [art. 29] 19	19
2.2.1. Definitie van een uitgebreid frequentiebereik [art. 29 – 2(a)].....	20
2.2.2. Bepalen van het spanningsbereik bij aansluiting met een spanning onder 110 kV [art. 29 – 2 (c)].....	20
2.2.3. Bepalen van de dode frequentieband [art. 29 – 2 (d)].....	20
2.2.4. Maximale frequentieafwijking voor reactie [art. 29 – 2 (e)]	20
2.2.5. Definitie van de snelle detectie van en respons op wijzigingen van de systeemfrequentie [art. 29 – 2 (g)]	20
2.3. Verbruikseenheden met zeer snelle regeling van de vraagsturing van het actief vermogen [art. 30]	21
Afkortingen	22
Referenties.....	22

INLEIDING

Artikel 6(4) van de NC DCC [1] bepaalt dat de relevante systeembeheerder of TSB binnen een termijn van twee jaar na de inwerkingtreding van de NC DCC, op 7 september 2018, een voorstel voor eisen van algemene toepassing (of de methodologie gebruikt om deze te berekenen of vast te leggen) ter goedkeuring voorlegt aan de bevoegde entiteit. De twee andere netcodes voor aansluiting bevatten een gelijkaardige eis, namelijk in artikel 7(4) van de NC RfG [2] en in artikel 5(4) van de NC HVDC [3]. De strengste tijdslimiet in dit verband is voor Elia 17 mei 2018. Dit is twee jaar nadat de NC RfG in werking trad als de eerste netcode voor aansluiting.

Dit document is een samenvatting van het technische voorstel van Elia, als relevante systeembeheerder of TSB, met betrekking tot de Belgische implementatie van de niet-limitatieve eisen van de NC DCC. Dit document is de definitieve versie van het voorstel voor eisen van algemene toepassing (hierna 'algemene eisen' genoemd), overeenkomstig artikel 6(4) van de NC DCC.

De DSB's en GDSB's waren nauw betrokken bij het opstellen van het voorstel van de TSB voor de eisen die betrekking hebben op de interface tussen het Elia-net en (gesloten) distributiesystemen. Desondanks dient dit beschouwd te worden als een voorstel van Elia (als relevante TSB), ongeacht of ze op federaal of regionaal niveau aangesloten zijn. Bijgevolg moet naar één enkele reeks eisen worden gestreefd.

Voor de eisen die betrekking hebben op verbruikseenheden met vraagsturing ligt de focus van het voorstel in hoofdzaak op de eisen die Elia stelt als relevante systeembeheerder of TSB. De openbare DSB's waren echter eveneens sterk betrokken in de uitwerking van het voorstel van de TSB en in het definiëren van hun eigen implementatievoorstellen (voor verbruikseenheden met vraagsturing ten voordele van het distributiesysteem). Derhalve zijn een deel van de eisen ook gedefinieerd door de openbare DSB's in hun hoedanigheid van relevante systeembeheerder.

Om de implementatie van de eisen van de NC DCC te faciliteren, hebben Elia en de openbare DSB's zo goed mogelijk met elkaar afgestemd om de coherentie en juridische leesbaarheid te vergroten en discriminatie tussen een op het Elia-net of het distributienet aangesloten verbruikseenheid met vraagsturing in termen van technische eisen zoveel mogelijk te vermijden.

Op 17 mei 2018 heeft Elia de algemene eisen betreffende de NC DCC, de NC RfG en NC HVDC ingediend bij de bevoegde instanties, samen met het voorstel (met bijgehouden wijzigingen) voor het gewijzigde federaal technisch reglement [4] (en het formele voorstel voor maximumcapaciteitsdrempelwaarden voor PGM's van het type B, C en D). Elia heeft vooraf een openbare raadpleging georganiseerd over alle documenten, van 15 maart tot en met 16 april 2018 voor wat betreft het federaal technisch reglement en 23 april 2018 voor wat betreft de algemene eisen. De openbare raadpleging over de maximumcapaciteitsdrempelwaarden B, C en D vond plaats van 19 mei tot 20 juni 2017. Deze aanpak stemt overeen met de visie van de Belgische Federale Overheidsdienst (FOD Energie) [5]. In de Gewesten hebben de regulatoren de voorgestelde drempelwaarden voor elektriciteitsproductie-eenheden van het type B, C en D goedgekeurd.

Dit document bevat de finale positie van Elia na besprekingen met de stakeholders over elk van de relevante onderwerpen. In de afgelopen maanden werd dit document geleidelijk aan voltooid en aan de stakeholders voorgesteld, met name tijdens de workshops over het Federaal Technisch Reglement, tot alle niet-limitatieve algemene eisen opgenomen waren.

Het document volgt dezelfde artikelvolgorde als de NC DCC: het voorstel is gestructureerd per technisch onderwerp en per aansluitingscategorie van distributiesystemen en van verbruiksinstallaties.

Dit document behandelt vooral, maar is niet beperkt tot, het voorstel voor de implementatie van de niet-limitatieve eisen in de NC DCC. Om de leesbaarheid te bevorderen kan dit document ook limitatieve NC-eisen, implementatievoorstellen van de andere aansluitings-NC's of andere specifieke nationale/regionale eisen bevatten ter informatie. Dit document heeft geenszins de bedoeling om alle NC's te bespreken.

Wat de volledige lijst met niet-limitatieve eisen betreft die als algemene eisen zullen worden voorgesteld, neemt Elia het adviesdocument van ENTSO-E betreffende "Parameters van niet-limitatieve eisen" (IGD) [6] als leidraad. Dit document vermeldt niet alleen de parameters die per onderwerp moeten worden bepaald, maar ook welk artikel van elke aansluitings-NC als niet-limitatief moet worden beschouwd en wie als relevante systeembeheerder een implementatievoorstel dient te definiëren. De TSB en de DSB's kunnen als 'relevante systeembeheerder' beschouwd worden, afhankelijk van de eis.

Indien de IGD wordt gewijzigd, indien relevant, kunnen mogelijk toekomstige aanpassingen in aanmerking worden genomen na overleg met de relevante stakeholders.

In dit document wordt het Elia-net gedefinieerd als het elektriciteitsnet waarop Elia eigendomsrechten of ten minste een gebruiks- of exploitatierecht bezit en waarvoor Elia is aangewezen als systeembeheerder. Ondanks het feit dat Elia het transmissienet ook op spanningsniveaus van meer dan 70 kV beheert, omvat deze term in het kader van dit document ook de lokale transmissienetten en het regionale transmissienet en "Plaatselijk Vervoernet", allemaal met een spanning van 70 kV en lager, waarvoor Elia als netbeheerder is aangewezen.

Voor klachten tegen de relevante netbeheerder met betrekking tot de eisen in dit voorstel verwijzen we naar art. 6(8) van de NC DCC. De partij die een klacht heeft, kan haar klacht indienen bij de relevante regulator.

TOEPASSINGSGEBIED

Zoals vermeld in artikel 3 van de NC DCC zijn de aansluitingseisen in de NC DCC van toepassing op:

- a) nieuwe verbruiksinstallaties aangesloten op het Elia-net;
- b) nieuwe distributie-installaties aangesloten op het Elia-net;
- c) nieuwe distributiesystemen, met inbegrip van nieuwe gesloten distributiesystemen;
- d) nieuwe verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan relevante systeembeheerders en relevante TSB's te leveren.

Deze categorieën omvatten geen opslaginstallaties, met uitzondering van pompm modules die uitsluitend in een pompmodus voorzien (art. 5(1) en 5(2) van de NC DCC).

We verwijzen naar artikelen 3 en 4 van de NC DCC voor meer informatie over de toepassing van algemene eisen op bestaande installaties en systemen, op verbruiksinstallaties en gesloten distributiesystemen met meerdere verbruikseenheden.

VOORSTEL VAN ELIA VOOR ALGEMENE EISEN

1. Aansluiting van op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallaties, op het Elia-net aangesloten distributie-installaties en op het Elia-net aangesloten distributiesystemen

1.1. Algemene frequentie-eisen [art. 12]

1.1.1. Algemene frequentie-eisen [art. 12 – 1]

De frequentiestabiliteit wordt bepaald overeenkomstig Bijlage I van de NC DCC en wordt weergegeven in de onderstaande tabel:

Frequentiebereik	Duur
47,5 Hz – 48,5 Hz	30 minuten
48,5 Hz – 49,0 Hz	30 minuten
49,0 Hz – 51,0 Hz	Onbeperkt
51,0 Hz – 51,5 Hz	30 minuten

Tabel 1 Minimale periodes om zonder ont koppeling van het netwerk in bedrijf te kunnen blijven op verschillende frequenties die afwijken van een nominale waarde.

Voor het frequentiebereik 48,5 Hz en 49,0 Hz moeten op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallaties, distributie-installaties en distributiesystemen in staat zijn om ten minste 30 minuten op het Elia-net aangesloten en in bedrijf te blijven. Dit is de aanbevolen waarde voor de volledige synchrone zone van Continentaal Europa (CE SA), in overeenstemming met de Connection Network Code Work Group (dit geldt ook voor de RFG NC).

1.1.2. Uitgebreid frequentiebereik **[art. 12 – 2]**

De overeenkomst betreffende bredere frequentiebereiken en langere bedrijfsperiodes is een locatiegebonden eis die dient te worden overeengekomen tussen de relevante systeembeheerder of TSB en de eigenaar van een op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie of DSB's, rekening houdend met de systeembehoeften, hun technisch haalbare frequentiebereik en een relatieve stabiliteit, die verder gaan dan wat beschreven is in paragraaf 1.1.1.

1.2. Algemene spanningseisen [art. 13]

1.2.1. Automatische spanningsontkoppeling **[art. 13 – 6]**

Er is geen algemene behoefte aan automatische ontkoppeling bij specifieke spanningen, behalve voor bepaalde individuele aansluitingsprojecten. De voorwaarden en instellingen voor automatische ontkoppeling worden overeengekomen tussen de TSB en de eigenaar van een op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie of de DSB en worden opgenomen in de aansluitingscontracten en/of samenwerkingsovereenkomsten.

1.2.2. Spanningseisen voor op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesystemen met een spanningsniveau op het aansluitingspunt/koppelpunt van minder dan 110 kV **[art. 13 – 7]**

Het spanningsniveau op het aansluitingspunt/koppelpunt van het Elia-net van (gesloten) distributiesystemen kan lager zijn dan 110 kV in België. In het bijzonder, (gesloten) distributiesystemen kunnen aangesloten zijn op spanningsniveaus van 70 kV, 36 kV, 30 kV en lager.

Voor deze spanningsniveaus worden de volgende eisen opgelegd op het aansluitingspunt met het Elia-net:

Spanningsbereik	Duur
0,90 pu – 1,118 pu	Onbeperkt

De volgende spanningsbasiswaarden dienen in acht genomen te worden:

- Zoals bepaald in de samenwerkingsovereenkomst tussen Elia en de eigenaars van het distributiesysteem voor elk specifiek aansluitingspunt/koppelpunt op het Elia-net voor volgende spanningsniveaus:
 - 5 kV

- 6 kV
- 10 kV
- 11 kV
- 12 kV
- 15 kV
- 26 kV
- 30 kV
- 36 kV
- 70 kV

Merk op dat de eis voor de hoogste waarde van het spanningsbereik geen afbreuk mag doen aan de materiaalspanning die het toepasselijke gewestelijk technisch reglement en het Federaal Technisch Reglement voorschrijven.

1.3. Eisen betreffende kortsluiting [art. 14]

1.3.1. Kortsluitvastheid [art. 14 – 1]

De maximale kortsluitstroom op het aansluitingspunt/koppelpunt op het Elia-net waartegen een op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie of (gesloten) distributiesysteem bestand moet zijn, wordt in onderstaande tabel gegeven voor elk spanningsniveau.

Spanningsniveau (kV)	Um Apparatuur (kV)	LIWV Uw (kV)	Idynamisch (kA)	Vermogen-schakelaars	Andere apparatuur in de hoogspanningsvelden		Verbinding in ondergrondse kabel / luchtleijn	
				Isc (kA)	I thermisch		I thermisch (3φ en 1φ)	
					Duur	(kA)	Duur	(kA)
380	420	1425	160 of 125 (*)	63 ou 50 (*)	≥ 1 s	63 of 50 (*)	0,6 s	50
220	245	1050	125 of 100(*)	50 ou 40 (*)	≥ 1 s	50 ou 40 (*)	0,6 s	40
150	170	750	125 of 100 (*)	50 ou 40 (*)	≥ 1 s	50 ou 40 (*)	0,6 s	40
110	123	550	100	40	≥ 1 s	40	0,6 s	Kabel: 40 Lijn: 40 of 31,5 (*)
70	82,5	380	100 of 80 of 50 (*)	40 of 31,5 of 20 (*)	≥ 1 s	40 of 31,5 of 20 (*)	0,6 s	Kabel: 25 Lijn: 25 of 20(*)
36	40,5 (42)	200 ou ≥ 170 (*)	100 of 80(*)	40 of 31,5 (*)	≥ 1,2 s	40 of 31,5 (*)	3φ: 1,2 s 1φ: 1,2 s	3φ: 31,5 1φ: 4
30	36	170	100 of 80 (*)	40 of 31,5 (*)	≥ 1,2 s	40 of 31,5 (*)		
26	30	145	80 of 63 (*)	31,5 of 25 (*)	≥ 2 s (1)	31,5 of 25 (*)		
15	17,5	95	63	25	≥ 2 s (1)	25	3φ: 2 s 1φ: 3,3 s	3φ: 25 1φ: 4
11-12	17,5	95	63	25	≥ 2 s (1)	25		
10	12	75	63	25	≥ 2 s (1)	25		
6	7,2	60	63	25	≥ 2 s (1)	25		

(*): volgens de beslissing van de netbeheerder

(1): corresponderend met de uitschakeltijd van de reservebeveiliging

1.3.2. Kennisgeving van een verandering van de maximale kortsluitstroom [art. 14 – 3 , 14 – 5, 14 – 8, 14 – 9]

Deze artikelen hebben betrekking op een specifieke situatie/gebeurtenis. Deze artikelen bepalen eisen die voor de beschreven gevallen zullen worden gespecificeerd.

In het algemeen worden geen veranderingen van de benodigde kortsluitvastheid verwacht, aangezien deze zal worden bepaald op een niet-locatiegebonden manier, namelijk per spanningsniveau zoals aangegeven in paragraaf 1.3.1.

1.4. Eisen betreffende reactief vermogen¹ [art. 15]

1.4.1. Uitwisseling van reactief vermogen tussen het Elia-net en op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallaties [art. 15 – 1 (a)]

Een op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie moet de technische mogelijkheid hebben om de uitwisseling van reactief vermogen op het aansluitingspunt binnen volgende limieten te houden:

- Voor de import van reactief vermogen (verbruik) is de limiet vastgelegd op 33% van de maximale import- of exportcapaciteit van de aangesloten verbruiksinstallatie,
- Voor de export van reactief vermogen (productie) is de limiet vastgelegd op 15% van de maximale import- of exportcapaciteit van de aangesloten verbruiksinstallatie.

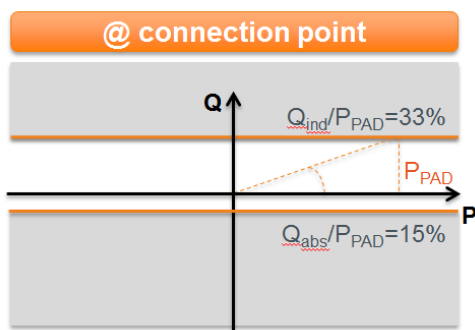
De TSB kan uitzonderingen toestaan voor een specifiek aansluitingspunt, maar de technische of financiële systeemvoordelen van de uitzondering moeten worden aangetoond vooraleer een dergelijke uitzondering wordt toegestaan. Hiervoor dient de eigenaar van een op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie een verzoek in met de redenen bij de TSB. De TSB analyseert de aangehaalde redenen. Als de TSB vindt dat de aangehaalde redenen niet voldoende bewijs bevatten, niet gerechtvaardigd zijn, niet gerelateerd zijn aan technische of economische redenen of in strijd zijn met de regelgeving, zal de TSB dit grondig motiveren aan de eigenaar van de op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie. Conform de toepasselijke regelgeving, kan de eigenaar van de op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie in beroep gaan tegen de beslissing van de TSB bij de betrokken regulator.

Het ter beschikking gestelde vermogen (PPAD - Power Put At Disposal) wordt vastgelegd voor de import en export van vermogen van of naar het Elia-net. Deze waarden worden vastgelegd in het aansluitingscontract. De bovenvermelde 'maximale import- of exportcapaciteit' heeft betrekking op het maximum van beide waarden van het ter beschikking gestelde vermogen.

Deze eisen verzekeren dat voldoende bronnen van reactief vermogen aanwezig zijn in de op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie maar specificeren niet het gebruik ervan (operationeel).

Bijgevolg, zonder andere operationele regels te schenden, moeten deze capaciteiten aangetoond worden tijdens het aansluitingsproces voor een beperkt aantal vooraf gedefinieerde scenario's, maar sluiten ze geen bedrijf uit met uitwisselingen van reactief vermogen buiten de bovenvermelde limieten.

¹ Gedefinieerd als blindvermogen in de NC DCC



1.4.2. Uitwisseling van reactief vermogen tussen het Elia-net en op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesystemen [art. 15 -1 (b), art. 15 – 1 (c)]

Het Elia-net of de (gesloten) distributiesystemen beschikken over vermogenstransformatoren die spanningsniveaus van 30 kV en hoger omvormen naar spanningsniveaus onder 30 kV.

Aangezien de verliezen aan reactief vermogen in vermogenstransformatoren niet verwaarloosbaar zijn ($\sim 12\%^2$ van de stroom van het actief vermogen³), moeten de eisen voor de uitwisseling van reactief vermogen tussen het Elia-net en de (gesloten) distributiesystemen rekening houden met dit aspect.

De import van reactief vermogen (verbruik) gebeurt gewoonlijk op momenten van hoog verbruik van actief vermogen. Dit betekent ook dat de verliezen aan reactief vermogen in de vermogenstransformatoren hoog zijn in die situaties. De export van reactief vermogen gebeurt gewoonlijk op momenten dat er weinig uitwisseling van actief vermogen is tussen het Elia-net en het (gesloten) distributiesysteem. Verliezen van reactief vermogen in de distributievermogenstransformatoren zijn verwaarloosbaar in deze situaties.

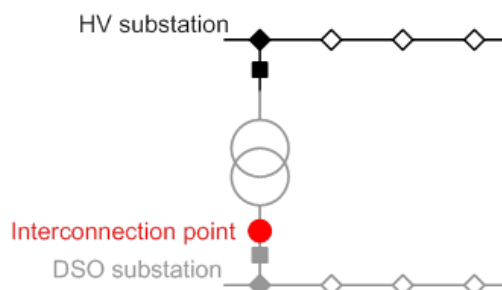
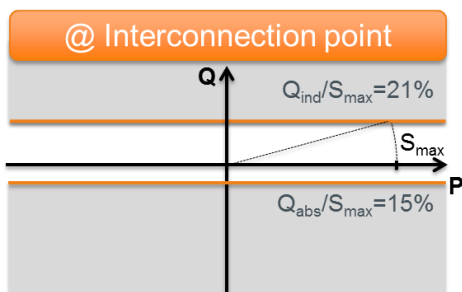
Het aangesloten (gesloten) distributiesysteem (inclusief de capaciteiten van de productie-eenheden die aangesloten zijn op dit (gesloten) distributiesysteem) moet de technische mogelijkheid hebben om het uitgewisselde reactief vermogen op het aansluitingspunt binnen volgende limieten te houden:

- Voor de import van reactief vermogen (verbruik) is de limiet vastgelegd op:
 - 33% van de maximale import- of exportcapaciteit van het aangesloten (gesloten) distributiesysteem als het spanningsniveau op het aansluitingspunt/koppelpunt van het (gesloten) distributiesysteem gelijk is aan of hoger is dan 30 kV
 - 21% van de maximale import- of exportcapaciteit van het aangesloten (gesloten) distributiesysteem als het spanningsniveau op het aansluitingspunt/koppelpunt van het (gesloten) distributiesysteem lager is dan 30 kV
- Voor de export van reactief vermogen (productie) is de limiet in beide gevallen vastgelegd op 15% van de maximale import- of exportcapaciteit van het aangesloten

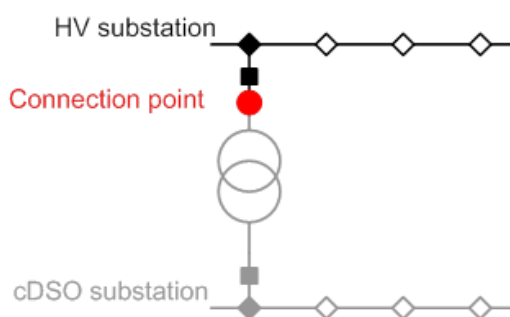
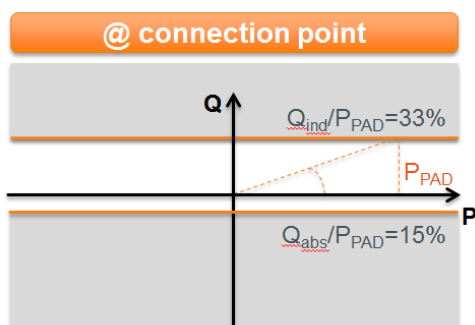
² De kortsluitspanning van distributievermogenstransformatoren bedraagt gemiddeld 12%.

³ Gedefinieerd als werkzaam vermogen in de NC DCC.

(gesloten) distributiesysteem (ongeacht van het spanningsniveau op het aansluitingspunt/koppelpunt).



Voorstelling van een gangbare TSB-DSB-koppeling



Voorstelling van een gangbare TSB-GDSB-verbinding

De maximale import- of exportcapaciteit is gelijk aan:

- het ter beschikking gestelde vermogen (PPAD - Power Put At Disposal) in het geval van een op het Elia-net aangesloten gesloten distributiesysteem. Het ter beschikking gestelde vermogen ligt vast voor de import en export van vermogen van of naar het Elia-net. Deze waarden zijn opgenomen in het aansluitingscontract. De hierboven vermelde 'maximale import- of exportcapaciteit' betreft het maximum van beide waarden voor het ter beschikking gestelde vermogen;
- het ter beschikking gestelde vermogen (PPAD) in het geval van een op het Elia-net aangesloten distributiesysteem (gesloten distributiesystemen niet inbegrepen) als het spanningsniveau op het koppelpunt gelijk is aan of hoger is dan 30 kV. Het ter beschikking gestelde vermogen ligt vast voor de import en export van vermogen van of naar het Elia-net. Deze waarden zijn opgenomen in de samenwerkingsovereenkomst. De hierboven vermelde 'maximale import- of exportcapaciteit' betreft het maximum van beide waarden voor het ter beschikking gestelde vermogen;
- de minimaal beschikbare uitwisselingscapaciteit op het koppelpunt rekening houdend met de onbeschikbaarheid van netelementen (N-1), d.w.z. $S_{nom, N-1}$, in het geval van een distributiesysteem (gesloten distributiesystemen niet inbegrepen) met een spanningsniveau op het koppelpunt dat lager is dan 30kV.

Er kunnen uitzonderingen worden toegestaan voor een specifiek aansluitingspunt/koppelpunt of een groep van aansluitingspunten/koppelpunten, op

voorwaarde dat de technische of financiële voordelen worden aangetoond in een gezamenlijke analyse tussen Elia en de eigenaar van het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem, zoals vermeld in [art. 15 – 1 (c)].

In deze optiek en indien er problemen zijn om met de beschikbare middelen in het (gesloten) distributiesysteem (met inbegrip van de capaciteiten van op het (gesloten) distributiesysteem aangesloten productie-eenheden) voor een gegeven (reeks) van aansluitingspunt(en)/koppelpunt(en) aan de bovenvermelde eis te voldoen, zal Elia samen met de eigenaar van het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem een gezamenlijke analyse uitvoeren vooraleer een investering uitgevoerd moet worden. Deze gezamenlijke analyse moet garanderen dat de bovenvermelde grenswaarden worden bereikt (voor elk afzonderlijk aansluitingspunt/koppelpunt of voor een groep van aansluitingspunten/koppelpunten omwille van de onderlinge verbinding in het (distributie)net) en moet garanderen dat een eventuele investering voldoet aan het globaal technisch-economisch optimum.

Deze investeringen die dit technisch-economisch optimum respecteren moeten evenwel ook rekening houden met bronnen van reactief vermogen (inclusief de capaciteiten van de productie-eenheden die aangesloten zijn op dit (gesloten) distributiesysteem) in het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem.

Deze eisen bepalen niets over de (operationele) aanwending van de bronnen van reactief vermogen die aanwezig zijn in het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem.

Bijgevolg en onverminderd andere operationele regels moeten deze capaciteiten aangetoond worden tijdens het aansluitingsproces voor een beperkt aantal vooraf gedefinieerde referentiescenario's, maar sluiten ze geen bedrijf uit met uitwisselingen van reactief vermogen buiten de bovenvermelde limieten.

1.4.3. Uitwisseling van reactief vermogen tussen het Elia-net en op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesystemen bij een lage stroom van het actief vermogen [art. 15 – 2]

Overeenkomstig art. 15.2 van de NC DCC, kan de relevante TSB eisen dat de op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesystemen in staat zijn om op het aansluitingspunt/koppelpunt geen reactief vermogen te exporteren (bij 1 pu-referentiespanning) bij een uitwisseling van actief vermogen van minder dan 25 % van de maximale importcapaciteit.

Op basis van een analyse bevestigt Elia dat deze eis een behoefte is om voor de globale Belgische zone de reactieve stromen te kunnen beheren en om in de toekomst, gezien de verwachte evolutie van de Belgische productiemix, het systeem te kunnen blijven uitbaten met het huidige kwaliteitsniveau.

In deze context moet de technische mogelijkheid aanwezig zijn in (gesloten) distributiesystemen (inclusief de capaciteiten van de productie-eenheden die aangesloten zijn op dit (gesloten) distributiesysteem) om op het aansluitingspunt/koppelpunt geen reactief vermogen te exporteren (bij 1 pu-referentiespanning) bij een uitwisseling van actief vermogen van minder dan 25 % van de maximale importcapaciteit.

De maximale import- of exportcapaciteit is gelijk aan:

- het ter beschikking gestelde vermogen (PPAD - Power Put At Disposal) in het geval van een op het Elia-net aangesloten gesloten distributiesysteem. Het ter beschikking gestelde vermogen ligt vast voor de import en export van vermogen van of naar het

Elia-net. Deze waarden zijn opgenomen in het aansluitingscontract. De hierboven vermelde 'maximale import- of exportcapaciteit' betreft het maximum van beide waarden voor het ter beschikking gestelde vermogen;

- het ter beschikking gestelde vermogen in het geval van een op het Elia-net aangesloten distributiesysteem (gesloten distributiesystemen niet inbegrepen) als het spanningsniveau op het aansluitingspunt/koppelpunt gelijk is aan of hoger is dan 30 kV.
- de minimaal beschikbare uitwisselingscapaciteit op het aansluitingspunt/koppelpunt rekening houdend met de onbeschikbaarheid van netelementen (N-1), d.w.z. $S_{nom, N-1}$, in geval van een distributiesysteem (gesloten distributiesystemen niet inbegrepen) met een spanningsniveau op het aansluitingspunt/koppelpunt dat lager is dan 30kV.

Indien er problemen zijn om met de beschikbare activa in het (gesloten) distributiesysteem (met inbegrip van de capaciteiten van op het (gesloten) distributiesysteem aangesloten productie-eenheden) voor een gegeven (reeks) van aansluitingspunt(en) /koppelpunt(en) aan de bovenvermelde eis te voldoen, zal Elia samen met de eigenaar van het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem een gezamenlijke analyse uitvoeren vooraleer een investering uitgevoerd moet worden. Deze gezamenlijke analyse heeft tot doel om:

1. na te gaan of de bovenvermelde eis gerechtvaardigd is (overeenkomstig art. 15.2 van de NC DCC) hetzij voor ieder aansluitingspunt/koppelpunt hetzij voor een reeks van aansluitingspunten/koppelpunten van het distributiesysteem;
2. vervolgens (indien deze eis gerechtvaardigd is) te garanderen dat de bovenvermelde grenswaarden kunnen worden bereikt (voor elk afzonderlijk aansluitingspunt/koppelpunt of voor een reeks aansluitingspunten/koppelpunten van het (gesloten) distributienet die de interconnectie van het (distributie)net gebruiken);
3. te garanderen dat, indien een investering uitgevoerd dient te worden, deze overeenstemt met het globaal technisch-economisch optimum. Dit impliceert dat deze investeringen zullen uitgevoerd worden door de relevante systeembeheerder in het daartoe meest aangewezen deel van het net om een antwoord te bieden aan de behoeften van het systeem en deze investeringen op lange termijn resulteren in de laagste maatschappelijke kost.

Merk op dat, in overeenstemming met art. 15.2 van de NC DCC, indien deze eis op basis van de gezamenlijk analyse (zie punt 1 hierboven) niet gerechtvaardigd is, Elia en de beheerder van het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem via de samenwerkingsovereenkomst een overeenkomst dienen te bereiken over alternatieve eisen, afhankelijk van de resultaten van een gezamenlijke analyse en uitgaande van het globaal technisch-economisch optimum.

De investeringen die dit technisch-economisch optimum respecteren moeten evenwel ook rekening houden met bronnen van reactief vermogen (inclusief de capaciteiten van de productie-eenheden die aangesloten zijn op dit (gesloten) distributiesysteem) in het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem.

Deze eisen bepalen niets over de (operationele) aanwending van de bronnen van reactief vermogen die aanwezig zijn in het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem.

Bijgevolg en onverminderd andere operationele regels moeten deze capaciteiten aangetoond worden tijdens het aansluitingsproces voor een beperkt aantal vooraf gedefinieerde referentiescenario's, maar sluiten ze geen bedrijf uit met uitwisselingen van reactief vermogen buiten de bovenvermelde limieten.

1.4.4. Grootheden om de reactief vermogensbereiken uit te drukken [art. 15 – 1 (d)]

Alle grenswaarden worden uitgedrukt als een percentage van de maximale import- of exportcapaciteit. De arbeidsfactor wordt niet gebruikt.

1.5. Beveiligingseisen [art. 16]

1.5.1. Toestellen en instellingen die vereist zijn om het Elia-net te beveiligen [art. 16 – 1]

De beveiligingsschema's en -instellingen die relevant zijn voor de op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie of op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem dienen locatie-gebonden bepaald en overeengekomen te worden door Elia en de eigenaar van de op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie of de beheerder van het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem en worden opgenomen in de aansluitingscontracten en/of de samenwerkingsovereenkomsten.

1.6. Besturingseisen [art. 17]

1.6.1. Concepten en instellingen van de verschillende regelingen [art. 17 – 1]

De RTSB en de eigenaar van de op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie of de beheerder van het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem bereiken overeenstemming over de schema's en instellingen van de verschillende regelingen die van belang zijn voor de systeemveiligheid van de op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie of het op het Elia-net aangesloten distributiesysteem en nemen ze op in de aansluitingscontracten en/of de samenwerkingsovereenkomsten.

1.7. Uitwisseling van informatie [art. 18]

1.7.1. Specificaties van de apparatuur voor informatie-uitwisseling [art. 18 – 1, 18 – 2, 18 – 3]

Voor de uitwisseling van informatie in realtime tussen op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallaties en de RTSB, of tussen op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesystemen⁴ en de RTSB, gebruikt de RTSB als transmissieprotocollen de TASE 2 (IEC 60870-6)- en IEC104 IEC 60870-5-104-normen. Deze normen ondersteunen het gebruik van tijdstempels. Aangezien de normen in de loop van de tijd kunnen veranderen, zal Elia ze publiceren op haar website.

⁴ De vereiste is van toepassing op de informatie-uitwisselingen op het koppelpunt of aansluitingspunt met respectievelijk het distributiesysteem of gesloten distributiesysteem en is niet van toepassing op netgebruikers die aangesloten zijn op (gesloten) distributienetten

Het is belangrijk dat deze protocollen via een toegewezen transmissiekanaal (niet via het openbare internet) worden geïmplementeerd, om redenen van betrouwbaarheid en cyberveiligheid.

Wat spraakcommunicatie betreft, worden de eisen inzake noodstroomvoorziening en de redundantie van apparatuur bepaald in artikel 41 – 1 van de Verordening (EU) 2017/2196 van de Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet.

1.8. Ontkoppelen en herinschakelen van het verbruik [art. 19]

1.8.1. Ontkoppeling van verbruik bij lage frequentie [art. 19 – 1 (a), art. 19 – 1 (b), art. 19 – 1 (c)]

Elia eist als RTSB dat de beheerders van op het Elia-net aangesloten distributiesystemen mogelijkheden voorzien voor de automatische ontkoppeling van het verbruik bij lage frequentie. Het Elia-net omvat de vermogenstransformatoren die spanningsniveaus van 30 kV en hoger omvormen naar spanningsniveaus onder 30 kV. Daarom is deze eis slechts van toepassing in een zeer beperkt aantal gevallen.

Momenteel leiden de lage-frequentietriggers tot de ontkoppeling van alle vermogenstransformatoren op het koppelpunt (niet-selectief), zodat het volledige verbruik en de productie op het koppelpunt worden ontkoppeld. Daarom wordt automatische frequentie-ontkoppeling momenteel niet in alle gevallen toegepast. In de nabije toekomst is het mogelijk dat een automatische verbruiksontkoppeling in stappen (selectief) wordt vereist. De instellingen voor deze automatismen zullen worden meegedeeld in de ontwerpfase van de aansluiting, tijdens het aansluitingsproces.

Elia eist momenteel niet van eigenaars van op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallaties en beheerders van op het Elia-net aangesloten gesloten distributiesystemen dat zij mogelijkheden voor automatische verbruiksontkoppeling bij lage frequentie voorzien.

Zoals vermeld in [8], zijn de degelijkheid, betrouwbaarheid en snelheid van een schema voor de ontkoppeling van het verbruik bij lage frequentie essentieel om een elektriciteitssysteem te beveiligen bij ernstige storingen. Een dergelijk schema omvat gewoonlijk verschillende acties:

- de aanspreektijd van de onderfrequentierelais (meting, logica van individuele relais en logica van combinaties van relais);
- de duurtijd van telebeveiligingen in geval van “transfer trip” (indien het onderfrequentierelais een belasting op afstand moet afschakelen);
- de interfacerelais (indien het onderfrequentierelais en de te activeren vermogensschakelaar tot verschillende entiteiten behoren);
- de aanspreektijd van de vermogensschakelaar.

De aanspreektijd van 150 ms die gespecificeerd is in [art. 19 – 1(c)] dient te worden geïnterpreteerd als een maximumgrens voor de aanspreektijd van het frequentierelais. De specificaties van de conformiteitstests van het frequentierelais zullen door Elia worden bepaald overeenkomstig artikel 37 van de NC DCC.

1.8.2. Ontkoppeling van het verbruik bij lage spanning **[art. 19 – 2 (a), art. 19 – 2 (b)]**

Elia eist als TSB niet dat de beheerders van op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesystemen en de eigenaars van op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallaties mogelijkheden voorzien voor ontkoppeling bij lage spanning.

1.8.3. Blokkeren van trappenschakelaars **[art. 19 – 3 (a), art. 19 – 3 (b)]**

Elia eist de automatische blokkering van trappenschakelaars op transformatoren op de koppelpunten met distributiesystemen. De specificaties van dit automatisme zullen aan Elia worden meegedeeld vooraleer ze geïnstalleerd worden, bijvoorbeeld in de ontwerpfase van het aansluitingsproces. Het Elia-net omvat vermogenstransformatoren die spanningsniveaus van 30 kV en hoger omvormen naar spanningsniveaus onder 30 kV. Bijgevolg zal de blokkering van trappenschakelaars in veel gevallen door de TSB geïnstalleerd worden.

Deze eisen gelden niet voor op het Elia-net aangesloten gesloten distributie-installaties.

1.8.4. Herinschakelen **[art. 19 – 4 (a), art. 19 – 4 (b), art. 19 – 4 (c)]**

In het algemeen laat de RTSB automatisch herinschakelen niet toe. Men geeft namelijk de voorkeur aan handmatig herinschakelen na goedkeuring door het controlecentrum van Elia. In specifieke gevallen is het mogelijk dat Elia automatisch herinschakelen toestaat. Dit wordt bepaald in de aansluitingscontracten voor op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallaties en gesloten distributiesystemen, en in de TSB-DSB samenwerkingsovereenkomsten voor op het Elia-net aangesloten distributiesystemen.

De instellingen van de synchronisatieapparatuur zijn locatiegebonden en moeten worden overeengekomen met de eigenaar van de op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie of de beheerder van het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem.

In het geval van ontkoppeling op afstand van een op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie of (gesloten) distributie-installatie als gevolg van schaarste, eist Elia dat de ontkoppeling binnen 10 minuten voltooid wordt. Deze waarde zal echter worden bevestigd in de ontwerpfase van de aansluiting, tijdens het aansluitingsproces.

1.9. Spanningskwaliteit [art. 20]

Het toegestane niveau van vervorming of fluctuatie van de geleverde spanning op het aansluitingspunt van het netwerk van een op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie of op het aansluitingspunt/koppelpunt van een op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem zal niet verschillen van de bepalingen in de toepasselijke gewestelijke technische reglementen en het Federaal Technisch Reglement.

1.10. Simulatiemodellen [art. 21]

1.10.1. Modellen of gelijkwaardige informatie die het gedrag in stationaire en dynamische toestand weergeven [art. 21 – 2, 21 – 3]

Elia eist geen in de NC DCC vermelde specifieke simulatiemodellen die het gedrag weergeven van op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallaties en op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesystemen in stationaire en dynamische toestand.

Elia eist echter wel specifieke gegevens van op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallaties en op het Elia-net aangesloten gesloten distributiesystemen, zoals bepaald tijdens het aansluitingsproces. De geëiste gegevens met betrekking tot transmissiegekoppelde distributiesystemen worden vereist, worden bepaald in de samenwerkingsovereenkomst tussen de TSB en DSB.

1.10.2. Registratie ter vergelijking met het model [art. 21 – 5]

Elia eist geen specifieke registraties van de op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallaties en op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesystemen zoals vermeld in de NC DCC, voor de vergelijking van de respons van het model met deze registraties.

2. Aansluiting van verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan systeembeheerders te leveren

Zoals vermeld in art. 3 en art. 4 – 1 van de NC DCC zijn de eisen voor verbruikseenheden die vraagsturingsdiensten bieden enkel van toepassing op nieuwe verbruikseenheden. Bestaande verbruikseenheden die vraagsturingsdiensten willen bieden, vallen dus buiten het toepassingsgebied.

2.1. Verbruikseenheden met vraagsturing om het actief vermogen te regelen, het reactief vermogen te regelen en transmissiebeperking te beheren [art. 28]

2.1.1. Definitie van een uitgebreid frequentiebereik [art. 28 – 2(a)]

De frequentie-eisen die in deel 1.1 bepaald worden, gelden ook voor verbruiksinstallaties met vraagsturing om het actief vermogen te regelen, om het reactief vermogen te regelen, om transmissiebeperking te beheren of voor vraagsturing op basis van frequentieregeling, individueel of, indien ze geen deel uitmaken van een op het Elia-net aangesloten verbruiksinstallatie, gezamenlijk als onderdeel van de aggregatie van het verbruik door een derde partij.

2.1.2. Bepalen van het spanningsbereik bij aansluiting met een spanning onder 110 kV [art. 28 – 2 (c)]

Het normale bedrijfsspanningsbereik op het aansluitingspunt met een spanning onder 110 kV waarin een verbruikseenheid die vraagsturing op basis van frequentieregeling levert, in staat dient te zijn om in bedrijf te zijn, is gelijk aan het bereik gedefinieerd in paragraaf 1.2.3.

2.1.3. Tijdsperiode voor het aanpassen van de vermogensopname [art. 28 – 2 (f)]

De tijdsperiode waarin een verbruikseenheid die vraagsturing levert haar vermogensopname moet aanpassen, hangt af van het type dienst voor vraagsturing dat de eenheid aanbiedt. Deze tijdsperiodes worden bepaald in de voorwaarden (T&C – Terms and conditions) van deze diensten. Aangezien ze in de loop van de tijd kunnen evolueren, kunnen er geen vaste waarden worden gegeven.

2.1.4. Kennisgeving van aanpassingen van de capaciteit van de vraagsturing [28 – 2 (i)]

De kennisgeving van een aanpassing van de capaciteit van de vraagsturing zal worden uitgevoerd volgens de contractuele bepalingen van de algemene voorwaarden (T&C) van deze dienst.

2.1.5. Technische specificaties om de overdracht van informatie mogelijk te maken

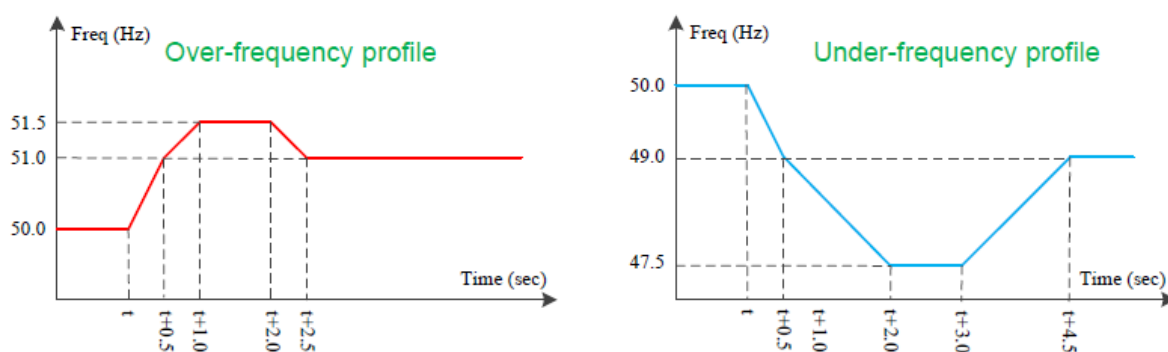
[art. 28 – 2 (e), 28 – 2 (l)]

Voor diensten voor de regeling van het actief vermogen of het reactief vermogen en het beheer van de transmissiebeperking worden de technische communicatievereisten bepaald in overeenstemming met de huidige geldende contractuele bepalingen voor ondersteunende diensten (MVAR-, aFRR-, mFRR-diensten) of de geldende contractuele bepalingen tussen de distributienetbeheerder en de aanbieder van flexibiliteitsdiensten.

2.1.6. Bepalen van de maximumwaarde voor de frequentiegradiënt

[art. 28 – 2 (k)]

De eis voor de ongevoeligheid voor de frequentiegradiënt (RoCoF) is in overeenstemming met de eisen voor productie-eenheden (RfG [art. 13 – 1(b)]), die wordt bepaald in coördinatie met de TSB's van de synchrone zone van Continentaal Europa. Het adviesdocument (Implementation Guidance Document, IGD) van ENTSO-E dat momenteel van toepassing is, stelt een profiel voor met 2,0 Hz/s gedurende 500 ms als minimale frequentiegradiënt waarvoor ongevoeligheid vereist is, overeenkomstig Afbeelding 1.



Afbeelding 1 Ongevoeligheid voor over- en onderfrequentie

2.2. Verbruikseenheden met vraagsturing op basis van frequentieregeling [art. 29]

Alle technische eisen met betrekking tot de frequentie worden gecoördineerd met de TSB's in de synchrone zone Continentaal Europa. De implementatie van artikel 29 van de DCC NC regelt de technische capaciteiten van de LFSM-U- en LFSM-O-noodfuncties alleen wanneer Elia ze nodig acht en eist. Wat de dienst voor Frequency Containment (FCR) betreft, worden de relevante technische eisen bepaald in overeenstemming met het algemene raamwerk voor FCR-diensten.

2.2.1. Definitie van een uitgebreid frequentiebereik **[art. 29 – 2(a)]**

Deze eis wordt bepaald in overeenstemming met art. 29 – 2(a) van de NC DCC. De frequentiebereiken en het uitgebreide bereik die in deel 1 bepaald worden, gelden ook voor verbruiksinstallaties met vraagsturing om het actief vermogen te regelen, om het reactief vermogen te regelen, om transmissiebeperking te beheren of voor vraagsturing op basis van frequentieregeling, individueel of, indien deze geen deel uitmaken van een verbruiksinstallatie gekoppeld aan het Elia-net, gezamenlijk als onderdeel van de aggregatie van het verbruik door een derde partij.

2.2.2. Bepalen van het spanningsbereik bij aansluiting met een spanning onder 110 kV **[art. 29 – 2 (c)]**

Het normale bedrijfsspanningsbereik op het aansluitingspunt met een spanning onder 110 kV waarin een verbruikseenheid die vraagsturing op basis van frequentieregeling levert, in staat dient te zijn om in bedrijf te zijn, is gelijk aan het bereik gedefinieerd in paragraaf 1.2.3.

2.2.3. Bepalen van de dode frequentieband **[art. 29 – 2 (d)]**

De huidige ontwerp eis is in overeenstemming met de IGD, die voorschrijft dat de maximaal toegelaten dode frequentieband voor frequentieregeling van LFSM-U- en LFSM-O-noodsystemen ± 200 mHz is voor de synchrone zone van Continentaal Europa. Bijgevolg bedraagt de drempelwaarde voor onderfrequentie 49,8 Hz en de drempelwaarde voor overfrequentie 50,2 Hz.

2.2.4. Maximale frequentieafwijking voor reactie **[art. 29 – 2 (e)]**

De huidige ontwerp eis is in overeenstemming met de IGD, die aanbeveelt dat de maximale frequentieafwijking om te reageren voor frequentieregeling van LFSM-U- en LFSM-O-noodsystemen respectievelijk -49 Hz en $51,5$ Hz bedraagt voor de synchrone zone van Continentaal Europa.

2.2.5. Definitie van de snelle detectie van en respons op wijzigingen van de systeemfrequentie **[art. 29 – 2 (g)]**

De eis stelt voor dat de parameters voor de snelle detectie en respons in geval van LFSM-U en LFSM-O als volgt worden bepaald:

- Lineaire proportionele respons: dit zal worden bereikt na een DR SFC-statiek: $S_{DR\ SFC} = (\frac{\Delta f}{f_n}) / (\frac{-\Delta P_{DR}}{P_{ref}})$. De equivalente statiek van de geaggregeerde respons van alle verbruikseenheden dient aanpasbaar te zijn opdat een equivalente statiek tussen 2% en 12% bekomen wordt.

2.3. Verbruikseenheden met zeer snelle regeling van de vraagsturing van het actief vermogen [art. 30]

Er zijn geen minimumeisen voor de bijdrage aan de inertie van het systeem. Dit wordt vanaf heden niet als noodzakelijk beschouwd.

AFKORTINGEN

aFRR	Automatic Frequency Restoration Reserve (= frequentieherstelreserve met automatische activering)
DCC	Demand Connection Code (= netcode voor de aansluiting van verbruikers)
DSB	Distributiesysteembeheerder (uit NC DCC)
FCR	Frequency Containment Reserve (= primaire reserve)
GDSB	Beheerder van het Gesloten Distributiesysteem
HVDC	Network Code on High Voltage Direct Current (= netcode voor hoogspanningsgelijkstroom)
IGD	ENTSO-E Implementation Guidance Document (adviesdocument van ENTSO-E)
LFSM	Limited Frequency Sensitive Mode (= gelimiteerde frequentiegevoelige modus)
mFRR	Manual Frequency Restoration Reserve (= frequentieherstelreserve met manuele activering)
NC	Network Code (= netcode)
PPAD	Power Put At Disposal (= ter beschikking gesteld vermogen)
RfG	Requirement for Grid connection of generators (= eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net)
RoCoF	Rate of Change of Frequency (= snelheid van verandering van frequentie)
RTSB	Relevante transmissiesysteembeheerder (uit NC DCC)
TSB	Transmissiesysteembeheerder (uit NC DCC)

REFERENTIES

[1] 'Netcode voor aansluiting van verbruikers' of 'NC DCC': Verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor aansluiting van verbruikers, <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:32016R1388&from=EN>

[2] 'Netcode voor aansluiting van elektriciteitsproducenten' of 'NC RfG': Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net, <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:32016R0631&from=EN>

[3] 'Netcode betreffende hoogspanningsgelijkstroom' of 'NC HVDC': Verordening (EU) 2016/1447 van de Commissie van 26 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting op het net van hoogspanningsgelijkstroomssystemen en op gelijkstroom aangesloten power park modules, <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:32016R1447&from=EN>

[4] Federaal technisch reglement - 22 APRIL 2019. — Koninklijk besluit houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe, Arrêté royal établissant un règlement technique pour la gestion du réseau de transport de l'électricité et l'accès à celui-ci, https://www.elia.be/~media/files/Elia/publications-2/grid-codes/20190422_FTR-beeld.pdf

- [5] Presentatie FOD Energie in WG Belgian Grid (in het Nederlands):
http://www.elia.be/~media/files/Elia/users-group/WG%20Belgian%20Grid/20170307%20WG%20Belgian%20Grid/FOD_Vision-for_FederalGridCode.pdf
- [6] Adviesdocument van ENTSO-E voor de nationale invoering van netcodes voor netaansluiting: Parameters of Non-exhaustive requirements (Parameters van niet-limitatieve eisen), 16 november 2016:
https://www.entsoe.eu/Documents/Network%20codes%20documents/NC%20RfG/161116_IGD_General%20guidance%20on%20parameters_for%20publication.pdf
- [7] Adviesdocument van ENTSO-E voor de nationale implementatie van netcodes voor netaansluiting: Parameters related to voltage issues (Parameters met betrekking tot spanningsproblemen), 16 november 2016:
https://www.entsoe.eu/Documents/Network%20codes%20documents/NC%20RfG/161116_IGD_Parameters%20related%20to%20voltage%20issues_for%20publication.pdf
- [8] Intern adviesdocument van ENTSO-E voor de nationale implementatie van netcodes voor netaansluiting: VEELGESTELDE VRAGEN - FAQ 1 - *Wat is de bedoeling van de eis voor de bedrijfstijd van de LFDD-concepten in de NC DCC? Hoe dient artikel 19.1.c.(2) te worden geïnterpreteerd?*
- [9] CIGRE: WG 33.10, Temporary Overvoltages: Withstand Characteristics of Extra High Voltage Equipment, Electra Nr.179 Augustus 1998, blz. 39-45



Datum van het document: 9/07/2019

OPMERKINGEN VAN DE REGIONALE REGULATOREN OVER DE VOORSTELLEN VAN ALGEMENE TOEPASINGSEISEN VAN ELIA EN SYNERGRID IN HET KADER VAN DE DCC-VERORDENING

1. DOEL

In dit document zijn de opmerkingen van de regionale regulatoren samengebracht, die resulteert uit hun gezamenlijke analyse van de voorstellen van algemene toepassingseisen van ELIA en SYNERGRID (namens de DNB) van mei 2019 in het kader van de DCC.

Tenslotte willen de regulatoren, ondanks de verschillende elementen die hier worden genoemd, de erkenning uitspreken voor het immense werk dat ELIA in samenwerking met de DNB's en de sector heeft verricht om tot deze voorstellen te komen. Deze goedkeuringsbesluiten moeten worden beschouwd als mogelijkheden voor verbetering en samenhang met de verschillende aanvullende teksten.

2. VEREISTEN VAN DE DCC-CODE

2.1. Algemene opmerking

In het algemeen zijn er een aantal (vormelijke) verschillen in de ENG, NL en FR versie, die normaal gezien zouden moeten overeenstemmen. De regionale regulatoren vragen een grondig nazicht van alle documenten op consistentie, zodanig dat deze **inhoudelijk identiek zijn**. Een aantal voorbeelden:

- Zo werd in de Engelstalige versie een heel stuk geschrapt uit de inleiding en dit is niet het geval in de Nederlandstalige en Franstalige versie.
- De formulering van de titels 1.4.2 en 1.4.3 in de laatste alinea's kloppen niet volledig in de Engelstalige en de Nederlandstalige versie (aangezien de Engelstalige versie de werkversie is vermoeden we dat de Nederlandstalige versie in lijn moet gebracht worden)

De regionale regulatoren geven enkel hun goedkeuring onder de voorwaarden dat de NL-FR-ENG versie volledig identiek zijn. We gaan ervan uit dat het om een vergissing gaat. De volledige documenten moet dus nogmaals grondig herlezen en aangepast worden op taalformuleringen.

2.2. Fundamentele opmerkingen

Opmerking over de introductie:

In de laatste alinea van de introductie op pagina 6 staat:

« De partij die een klacht heeft, **moet** haar klacht indienen bij de relevante regulator. »

*Artikel 6 van de DCC bevat geen enkele verplichting, « any party ... **may** refer the complaint to the regulatory authority which, acting as dispute settlement authority shall issue a decision ... »*

⇒ Voorstel tot herformulering: « De partij die een klacht heeft, **kan** haar klacht indienen bij de relevante regulator. »

Opmerking over titel 1.3.1 (Franse versie):

De tabel onder titel 1.3.1 moet in het Frans vertaald worden.

Opmerking over titel 1.4.1 Uitwisseling van reactief vermogen tussen het Elia-net en op het Elia-net aangesloten verbruikersinstallaties

In de tweede alinea staat de volgende tekst:

*“Indien de eigenaar van een op het Elia-net aangesloten verbruikersinstallatie meent dat het om technische of economische redenen **onmogelijk** is om zich te houden aan deze eisen, legt de eigenaar van de op het Elia-net aangesloten verbruikersinstallatie deze redenen voor aan de relevante TSB. De relevante TSB analyseert de aangehaalde redenen. Als de relevante TSB van mening is dat deze uitleg niet volstaat, niet gerechtvaardigd of ongeldig is, zal de relevante TSB aan de eigenaar van de op het Elia-net aangesloten verbruikersinstallatie uitleggen waarom dit niet volstaat, niet gerechtvaardigd of ongeldig is. **Conform artikel 29 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt** kan de netgebruiker een beroep doen op de betrokken regulator.”*

De alinea werd aangepast op vraag van de regulatoren, maar de regulatoren hebben de volgende bedenkingen bij de herformulering:

- Het is niet genoeg dat het voor de eigenaar “onmogelijk” is
- De tekst voorziet niet langer meer een verwijzing naar de mogelijkheid tot een uitzondering, maar alleen de mogelijkheid voor ELIA om de argumenten van de eigenaar te verwerpen
- De verwijzing naar de Elektriciteitswet is niet voldoende om het recht van beroep bij de gewestelijke regulatoren uit te oefenen.

De Regionale regulatoren willen dat de alinea dichter aanleunt bij de formulering van de netwerkcodes en stellen daarom voor dat de alinea als volgt wordt geformuleerd:

*“De TNB kan uitzonderingen toestaan voor een specifiek aansluitingspunt, maar de technische of financiële systeemvoordelen van de uitzondering moeten worden aangetoond vooraleer een dergelijke uitzondering wordt toegestaan. Hiervoor dient de eigenaar van een op Elia-net aangesloten verbruikersinstallatie een verzoek in met de redenen bij de TNB. De TNB analyseert de aangehaalde redenen. Als de TNB vindt dat de aangehaalde redenen voor de uitzondering niet voldoende bewijs bevatten, niet gerechtvaardigd zijn, niet gerelateerd zijn aan technische of economische redenen of in strijd met de regelgeving, zal de TNB dit grondig motiveren aan de eigenaar van de op het Elia-net aangesloten verbruikersinstallatie. **Conform de toepasselijke regelgeving**, kan de eigenaar van de op het Elia-net aangesloten verbruikersinstallatie in beroep gaan tegen de beslissing van de TNB bij de betrokken regulator.”*

Opmerking over titel 1.4.2 Uitwisseling van reactief vermogen tussen het Elia-net en op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesystemen en titel 1.4.3 Uitwisseling van reactief vermogen tussen het Elia-net en op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesystemen bij een lage stroom van het actief vermogen

De laatste 3 alinea's van titel 1.4.2 zeggen het volgende:

“De investering moet dit technisch-economisch optimum respecteren maar moet evenwel ook rekening houden met bronnen van reactief vermogen (inclusief de capaciteiten van de productie-eenheden die aangesloten zijn op dit (gesloten) distributiesysteem) in het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem.

Deze eisen houden geen bepalingen in betreffende de (operationele) aanwending van de bronnen van reactief vermogen die aanwezig zijn in het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem.

Bijgevolg en onverminderd andere operationele regels moeten deze capaciteiten aangetoond worden tijdens het aansluitingsproces voor een beperkt aantal vooraf gedefinieerde scenario's, maar sluiten ze geen bedrijf uit met uitwisselingen van reactief vermogen buiten de bovenvermelde limieten.”

Verder zeggen de laatste 3 alinea's uit titel 1.4.3:

"Dit technische en financiële optimum moet evenwel ook rekening houden met bronnen van reactief vermogen (inclusief de capaciteiten van de productie-eenheden die aangesloten zijn op dit (gesloten) distributiesysteem) in het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem.

Deze eisen houden geen bepalingen in betreffende de (operationele) aanwending van de bronnen van reactief vermogen die aanwezig zijn in het op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesysteem.

Bijgevolg, zonder andere operationele regels te schenden, moeten deze capaciteiten aangetoond worden tijdens het aansluitingsproces voor een beperkt aantal vooraf gedefinieerde scenario's, maar sluiten ze geen bedrijf uit met uitwisselingen van reactief vermogen buiten de bovenvermelde limieten."

De Regionale Regulators willen verduidelijken dat zij deze alinea's enkel goedkeuren onder de volgende **interpretatie**: dat in de globale analyse het effect van de productie-eenheden op het distributienet kan meegenomen worden in de berekeningen en de analyse, naast de capaciteit van andere netwerkelementen zoals bijvoorbeeld spoelen of condensatoren op het distributienet. De general requirements van Elia voor DCC kunnen enkel vereisten op het koppelpunt opleggen, maar geen **verplichte** technische vereisten¹ opleggen aan productie-eenheden aangesloten op het distributienet voor reactieve energie, noch qua operationele regels, noch qua technische capaciteit of een eventuele vergoeding. Indien deze er moeten komen, horen deze thuis in de toepasselijke regelgeving zoals de technische reglementen distributie en/of de daaruit afgeleide documenten zoals de technische voorschriften of het aansluitingscontract.

Opmerking over titel 1.4.2 Uitwisseling van reactief vermogen tussen het Elia-net en op het Elia-net aangesloten (gesloten) distributiesystemen in de franstalige versie

Het detail van de volgende vertaling verandert de zin en moet aangepast worden (p11)

*« Dans cette optique, s'il s'avère difficile d'atteindre les exigences précitées avec les assets disponibles au sein du réseau (fermé) de distribution (y compris les capacités de l'unité de production raccordée au réseau (fermé) de distribution), pour un (ensemble de) point(s) d'interconnexion donné(s), une analyse sera menée conjointement par Elia et le propriétaire du réseau de distribution (fermé) raccordé au réseau Elia **avant de pouvoir procéder à un quelconque investissement.** »*

⇒ De vertaling van het Engels naar het Frans "before an investment should be done" zou « avant qu'un investissement ne doivent être réalisé » moeten zijn.

2.3. Detailopmerkingen

Plaats	Versie	Opmerking
Annex	NL en FR	Deze lijst is niet opgenomen in dit document, is dit de bedoeling?

¹ Het staat productie-eenheden uiteraard wel vrij om **vrijwillig** mee te doen met producten voor reactieve energie van Elia.