

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

Onderstaande tabel bevat in de linker kolom (met groene achtergrond) de tekst van de NC DCC. Vooralsnog zijn alleen de tabellen en figuren uit de NC DCC weggelaten. In de tweede kolom wordt een analyse gegeven van het artikel, artikellid of artikelonderdeel. Indien de bepaling een niet-limitatieve eis (NLE) betreft, wordt het voorstel uit het betreffende document kort weergegeven. In de derde kolom staan de eventueel daaruit voortvloeiende codewijzigingen aangeduid. In de definitieve versie kunnen alle rijen geschrapt worden waarvoor geldt dat in de tweede kolom staat: "Dit artikel heeft geen invloed op de NL codes" en in de derde kolom staat "Geen".

<b>Titel I Algemene bepalingen</b>		
<b>Artikel 1 Onderwerp</b>		
<p>1. Bij deze verordening wordt een netcode vastgesteld met de eisen voor aansluiting op het net van:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties;</li> <li>b) transmissiegekoppelde distributie-installaties;</li> <li>c) distributiesystemen, met inbegrip van gesloten distributiesystemen;</li> <li>d) verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan relevante systeembeheerders en relevante TSB's te leveren.</li> </ul> <p>2. Deze verordening draagt op die manier bij tot het waarborgen van eerlijke mededingingsvoorwaarden op de interne elektriciteitsmarkt, het waarborgen van de systeemveiligheid, de integratie van hernieuwbare energiebronnen en het vergemakkelijken van de Uniebrede handel in elektriciteit.</p> <p>3. Bij deze verordening worden ook de verplichtingen vastgesteld die ervoor moeten zorgen dat de systeembeheerders op passende, transparante en niet-discriminerende wijze gebruikmaken van de capaciteiten van verbruiksinstallaties en distributiesystemen, om zo een gelijk speelveld te creëren in de hele Unie.</p>	<p>In artikel 1 van de NC DCC wordt het onderwerp van de NC DCC benoemd, alsmede het doel van de NC DCC. Dit artikel heeft geen consequenties voor de implementatie in de NL-codes.</p>	<p>Geen</p>
<b>Artikel 2 Definities</b>		
<p>Voor de toepassing van deze verordening gelden de definities van artikel 2 van Richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en de Raad (1), artikel 2 van Verordening (EG) nr. 714/2009, artikel 2 van Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie (2), artikel 2 van Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie (3), artikel 2 van Verordening (EU) nr. 543/2013 van de Commissie (4) en artikel 2 van Richtlijn 2009/72/EG. Bovendien wordt verstaan onder: (.....)</p>	<p>Artikel 2 van de NC DCC bevat 22 gedefinieerde begrippen met hun begripsomschrijvingen en verklaart tevens de begrippen uit enkele andere EU-Richtlijnen en -Verordeningen van toepassing. Zie voor de impactanalyse van dit artikel en voor de eruit voortvloeiende codewijzigingen bijlage 1.</p>	
<b>Artikel 3 Toepassingsgebied</b>		
<p>1. De aansluitingseisen van deze verordening gelden voor:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) nieuwe transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties;</li> <li>b) nieuwe transmissiegekoppelde distributie-installaties;</li> <li>c) nieuwe distributiesystemen, met inbegrip van nieuwe gesloten distributiesystemen;</li> <li>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.</li> </ul> <p>De relevante systeembeheerder weigert de aansluiting van nieuwe transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, nieuwe transmissiegekoppelde distributie-installaties of nieuwe distributiesystemen die niet in overeenstemming zijn met de in deze verordening vervatte eisen en waarop geen door de regulerende instantie, of een andere autoriteit indien zo bepaald in een lidstaat, overeenkomstig artikel 50 verleende afwijking van toepassing is. De relevante systeembeheerder deelt een dergelijke weigering door middel van een met redenen omklede schriftelijke verklaring mee aan de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB en, tenzij anderszins door de regulerende instantie gespecificeerd, aan de regulerende instantie.</p> <p>Op basis van compliance-monitoring overeenkomstig titel III weigert de relevante TSB diensten voor vraagsturing die onder de artikelen 27 tot</p>	<p>Zie artikel 4, lid 1 voor het vaststellen wanneer een bestaande installatie als nieuw wordt aangemerkt.</p> <p>NcE 2.2.4.10: De netbeheerder mag een elektrische installatie of een uitbreiding van een elektrische installatie die niet voldoet aan de voorwaarden neergelegd in dit hoofdstuk als een tijdelijke installatie aanvaarden en de tijdsduur van de aansluiting daarvan bepalen. Behoudens bijzondere gevallen, bedraagt deze tijdsduur niet meer dan één jaar.</p> <p>Op grond van de Ewet mag een netbeheerder een aansluiting niet weigeren. Hij mag onder bepaalde voorwaarden wel transport weigeren. Een aangeslotene afsluiten omdat</p>	<p>NcE 2.2.4.10 kan komen te vervallen</p>

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

en met 30 vallen van nieuwe verbruikseenheden die niet aan de in deze verordening vastgestelde eisen voldoen.

hij niet aan één of meer van de voorwaarden uit de codes voldoet, wordt doorgaans als een disproportionele "straf"-maatregel beschouwd. Specifiek voor bepalingen uit de NC DCC overruledt dit artikel dus de Ewet. Deze bepaling heeft geen gevolgen voor de NL-codes.

De NcE bevat in artikel 2.2.4.10 wel een bepaling dat de netbeheerder een aansluiting die niet aan de voorwaarden voldoet, mag beschouwen als een tijdelijke aansluiting. Dat artikel dient dus te vervallen. Overigens wordt dit artikel in de huidige praktijk niet gebruikt voor dit doel. Als we een aansluiting "tijdelijk" noemen, is dat om andere redenen. Er is nergens expliciet gedefinieerd wanneer een aansluit "tijdelijk" is. Normaliter hanteren we de betekenis die in artikel 2.3.3a van de TcE staat, namelijk "zoals bouwaansluitingen en aansluitingen voor kermissen en andere kortstondige evenementen".

2. Deze verordening is niet van toepassing op:

- a) verbruiksinstallaties en distributiesystemen die zijn aangesloten op het transmissiesysteem en op distributiesystemen, of op onderdelen van het transmissiesysteem of van distributiesystemen, van eilanden van lidstaten waarvan de systemen niet op synchrone wijze worden bedreven met de synchrone zone van Continentaal Europa, Groot-Brittannië, Noordelijk Europa, Ierland, Noord-Ierland of de Baltische staten;
- b) opslaginstallaties met uitzondering van elektriciteitsproductie-eenheden met pompslag overeenkomstig artikel 5, lid 2.

3. Indien er sprake is van verbruiksinstallaties of gesloten distributiesystemen met meerdere verbruikseenheden, worden die verbruikseenheden samen als één verbruikseenheid beschouwd indien zij niet onafhankelijk van elkaar kunnen werken of zij redelijkerwijs als combinatie kunnen worden beschouwd.

**Artikel 4 Toepassing op bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributieinstallaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden die worden gebruikt om diensten voor vraagsturing te leveren**

1. De eisen van deze verordening zijn niet van toepassing op bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributieinstallaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt of kunnen worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan een relevante systeembeheerder of relevante TSB te leveren, tenzij:

- a) een bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, een bestaande transmissiegekoppelde distributieinstallatie, een bestaand distributiesysteem of een bestaande verbruikseenheid binnen een verbruiksinstallatie op een spanningsniveau van meer dan 1 000 V of een gesloten distributiesysteem met een spanningsniveau van meer dan 1 000 V zodanig is aangepast dat de desbetreffende aansluitovereenkomst ingrijpend moet worden herzien overeenkomstig de onderstaande procedure:
  - i) eigenaren van verbruiksinstallaties, DSB's of GDSB's die van plan zijn een installatie te moderniseren of apparatuur te vervangen op een wijze die effect heeft op de technische mogelijkheden van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributieinstallatie, het distributiesysteem of de verbruikseenheid, stellen de relevante systeembeheerder hiervan van tevoren in kennis;

Dezelfde opmerking ten aanzien van NcE artikel 7.3.2.

NcE 7.3.2 aanpassen n.a.v. NC DCC 4(1)

## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

- ii) wanneer de relevante systeembeheerder oordeelt dat de modernisering of vervanging van apparatuur van zulke omvang is dat een nieuwe aansluitovereenkomst vereist is, stelt de systeembeheerder de desbetreffende regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat daarvan in kennis; en iii) de desbetreffende regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat besluit of de bestaande aansluitovereenkomst moet worden herzien, dan wel of een nieuwe aansluitovereenkomst vereist is en welke eisen van deze verordening van toepassing zijn; of
        - b) een regulerende instantie of, indien van toepassing, een lidstaat besluit een bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, een bestaande transmissiegekoppelde distributie-installatie, een bestaand distributiesysteem of een bestaande verbruikseenheid laten voldoen aan alle of aan bepaalde eisen van deze verordening, op basis van een overeenkomstig de leden 3, 4 en 5 ingediend voorstel van de relevante TSB.
2. Voor de toepassing van deze verordening wordt een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, een transmissiegekoppelde distributie-installatie, een distributiesysteem of een verbruikseenheid die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem wordt gebruikt of kan worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan een relevante systeembeheerder of een relevante TSB te leveren, als bestaand beschouwd, indien:
  - a) deze voorziening op de datum van inwerkingtreding van deze verordening reeds met het net is gekoppeld; of
  - b) de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB een definitief en bindend contract heeft gesloten voor de aankoop van de belangrijkste verbruiksapparaten of de verbruikseenheid binnen een tijdsbestek van twee jaar na de inwerkingtreding van deze verordening. De eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB stelt de relevante systeembeheerder en de relevante TSB binnen een termijn van 30 maanden na de inwerkingtreding van deze verordening in kennis van de sluiting van dit contract. De door de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB aan de relevante systeembeheerder en de relevante TSB toegezonden kennisgeving bevat ten minste de volgende elementen: de benaming van het contract, de datum van ondertekening en de datum van inwerkingtreding, en de specificaties van de te bouwen, te assembleren of aan te kopen belangrijkste verbruiksapparaten of verbruikseenheid. Een lidstaat kan erin voorzien dat de regulerende instantie in gespecificeerde omstandigheden kan bepalen of de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie, het distributiesysteem of de verbruikseenheid als bestaand dan wel als nieuw moet worden beschouwd.
3. Na een openbare raadpleging overeenkomstig artikel 9 en teneinde een antwoord te bieden op significante werkelijke wijzigingen van omstandigheden, zoals de ontwikkeling van systeemeisen, inclusief de penetratie van hernieuwbare energiebronnen, slimme netwerken, gedistribueerde productie of vraagsturing, kan de relevante TSB aan de betrokken regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat voorstellen de toepassing van deze verordening uit te breiden tot bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen of bestaande verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan een relevante systeembeheerder of een relevante TSB te leveren. Daartoe wordt overeenkomstig de artikelen 48 en 49 een grondige en transparante kwantitatieve kosten-batenanalyse uitgevoerd. De analyse omvat de volgende elementen:
  - a) de kosten om bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden in overeenstemming te brengen met deze verordening;
  - b) de sociaaleconomische baten van toepassing van de eisen van deze

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>verordening; en</p> <p>c) de mogelijkheid om met alternatieve maatregelen de vereiste prestatie te bereiken.</p> <p>4. Alvorens de in lid 3 bedoelde kwantitatieve kosten-batenanalyse te ondernemen:</p> <p>a) voert de relevante TSB een voorbereidende kwalitatieve vergelijking uit van de kosten en baten; en</p> <p>b) verkrijgt de relevante TSB de goedkeuring van de relevante regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat.</p> <p>5. De relevante regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat neemt een besluit betreffende de uitbreiding van de toepassing van deze verordening tot bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen of bestaande verbruikseenheden, en wel binnen een termijn van zes maanden na de ontvangst van het verslag en de aanbeveling van de relevante TSB overeenkomstig artikel 48, lid 4. Het besluit van de regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat wordt gepubliceerd.</p> <p>6. De relevante TSB houdt rekening met de legitieme verwachtingen van de eigenaren van verbruiksinstallaties, de DSB's en GDSB's bij de afweziging inzake de eventuele toepassing van deze verordening op bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden.</p> <p>7. De relevante TSB kan de toepassing van sommige of alle bepalingen van deze verordening op bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen of bestaande verbruikseenheden om de drie jaar in overweging nemen overeenkomstig de in de leden 3 tot en met 5 bedoelde eisen en procedure.</p>		
<p><b>Artikel 5 Toepassing op elektriciteitsproductie-eenheden met pompslag en industriële locaties</b></p> <p>1. Deze verordening is niet van toepassing op elektriciteitsproductie-eenheden met pompslag die zowel over een elektriciteitsproductiemodus als over een pompslagmodus beschikken.</p> <p>2. Elke pompmodule met een pompslagstation dat uitsluitend in een pompmodus voorziet, moet voldoen aan de eisen van deze verordening en wordt beschouwd als verbruiksinstallatie.</p> <p>3. In het geval van industriële locaties met een geïntegreerde elektriciteitsproductie-eenheid kunnen de systeembeheerder van een industriële locatie, de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de eigenaar van de elektriciteitsproductie-installatie en de relevante systeembeheerder van het systeem waarop de industriële locatie is aangesloten, in overleg met de relevante TSB overeenstemming bereiken over de voorwaarden voor de ontkoppeling van kritische belastingen van het relevante systeem. Het doel van de overeenkomst is het waarborgen van de productieprocessen van de industriële locatie in het geval van verstoorde omstandigheden in het relevante systeem.</p>	Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes	Geen
<p><b>Artikel 6 Reguleringsaspecten</b></p> <p>1. De algemene toepassings-eisen 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.</p> <p>2. Voor locatiespecifieke eisen die krachtens deze verordening door de relevante systeembeheerders of TSB's moeten worden vastgesteld, kunnen de lidstaten de goedkeuring van een aangewezen entiteit vereisen.</p> <p>3. Bij de toepassing van deze verordening zorgen de lidstaten, bevoegde instanties en systeembeheerders ervoor dat zij:</p> <p>a) de beginselen van evenredigheid en niet-discriminatie toepassen;</p> <p>b) de transparantie waarborgen;</p> <p>c) het beginsel toepassen van optimalisering wat betreft de hoogste totale efficiëntie en laagste totale kosten voor alle betrokken partijen;</p>	Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes	Geen

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>d) de aan de relevante TSB toegewezen verantwoordelijkheid respecteren om de systeemveiligheid te waarborgen, inclusief als vereist bij de nationale wetgeving;</p> <p>e) de relevante DSB's raadplegen en rekening houden met de potentiële effecten op hun systemen;</p> <p>f) rekening houden met de overeengekomen Europese normen en technische specificaties.</p> <p>4. Binnen een termijn van twee jaar na de inwerkingtreding van deze verordening dient de relevante systeembeheerder of TSB een voorstel voor eisen voor algemene toepassing, of voor de methodologie die ter berekening of vaststelling van deze eisen wordt gebruikt, in ter goedkeuring door de bevoegde entiteit.</p> <p>5. In de gevallen waarin overeenkomstig deze verordening overeenstemming moet worden bereikt tussen de relevante systeembeheerder, de relevante TSB, de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de eigenaar van elektriciteitsproductie- installatie, de DSB en/of de GDSB, streven deze partijen ernaar een dergelijke overeenstemming te bereiken binnen een termijn van zes maanden nadat één van de partijen een eerste voorstel heeft voorgelegd aan de overige partijen. Wanneer binnen deze termijn geen overeenstemming is bereikt, kan elke partij de relevante regulerende instantie verzoeken om binnen een tijdsbestek van zes maanden een besluit vast te stellen.</p> <p>6. De bevoegde entiteiten nemen besluiten inzake voorstellen voor eisen of methodologieën binnen een termijn van zes maanden volgende op de ontvangst van die voorstellen.</p> <p>7. Wanneer de relevante systeembeheerder of TSB een wijziging van de voorstellen voor eisen, als bedoeld in en goedgekeurd overeenkomstig de leden 1 en 2, noodzakelijk acht, zijn de in de leden 3 tot en met 8 bedoelde eisen van toepassing op de voorgestelde wijziging. De systeembeheerders en TSB's die een wijziging voorstellen, houden rekening met de eventuele legitieme verwachtingen van de eigenaren van verbruiksinstallaties, DSB's, GDSB's, fabrikanten van apparatuur en andere betrokken partijen, waarbij wordt uitgegaan van de initieel gespecificeerde en overeengekomen eisen of methodologieën.</p> <p>8. Een partij die een klacht heeft tegen een relevante systeembeheerder of TSB in verband met de uit deze verordening voortvloeiende verplichtingen van die systeembeheerder of TSB, kan bedoelde klacht indienen bij de regulerende instantie die, handelend als geschillenbeslechtsautoriteit, binnen twee maanden na ontvangst van de klacht een besluit neemt. Wanneer de regulerende instantie aanvullende informatie opvraagt, kan die termijn met twee maanden worden verlengd. Deze periode kan met instemming van de indiener van de klacht nog verder worden verlengd. Het besluit van de regulerende instantie is bindend tenzij en totdat het in beroep wordt herroepen.</p> <p>9. Wanneer de in deze verordening bedoelde eisen moeten worden vastgesteld door een relevante systeembeheerder die geen TSB is, kunnen de lidstaten in de plaats daarvan besluiten dat de relevante TSB verantwoordelijk zal zijn voor de vaststelling van de desbetreffende eisen.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes. Er is wel interactie met E-wet art 51: behandeling van geschillen. 51.1 Een partij die een geschil heeft met een netbeheerder over de wijze waarop deze zijn taken en bevoegdheden op grond van deze wet uitoefent, dan wel aan zijn verplichtingen op grond van deze wet voldoet, kan een klacht bij de ACM indienen. etc.</p>	<p>Geen</p>
<p><b>Artikel 7 Meerdere TSB's</b></p> <p>1. Wanneer er in een lidstaat meer dan één TSB is, geldt deze verordening voor alle TSB's binnen die lidstaat.</p> <p>2. Overeenkomstig hun nationaal reguleringstelsel kunnen de lidstaten bepalen dat de verantwoordelijkheid van een TSB om één, sommige of alle verplichtingen krachtens deze verordening in acht te nemen, wordt toegewezen aan één of meer specifieke TSB's.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p><b>Artikel 8 Restitutie van kosten</b></p> <p>1. De kosten welke door aan netwerktaarifregulering onderworpen systeembeheerders worden gedragen en die voortvloeien uit de verplichtingen krachtens deze verordening, worden getoetst door de relevante regulerende instanties. Voor de als redelijk, efficiënt en evenredig beschouwde kosten vindt restitutie plaats via netwerktarieven of andere passende mechanismen.</p> <p>2. Wanneer daar door de relevante regulerende instanties om wordt ver-</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>zoekt, verstrekken de in lid 1 bedoelde systeembeheerders binnen een termijn van drie maanden na dit verzoek de informatie die vereist is om een toetsing van de gemaakte kosten mogelijk te maken.</p>		
<p><b>Artikel 9 Openbare raadpleging</b></p> <p>1. De relevante systeembeheerders en de relevante TSB's raadplegen de belanghebbenden, inclusief de bevoegde autoriteiten van elke lidstaat, over:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>voorstellen om de toepassing van deze verordening uit te breiden tot bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden overeenkomstig artikel 4, lid 3;</li> <li>het verslag overeenkomstig artikel 48, lid 3;</li> <li>de kosten-batenanalyse overeenkomstig artikel 53, lid 2;</li> <li>de eisen voor verbruikseenheden overeenkomstig artikel 28, lid 2, onder c), e), f), k) en l) en artikel 29, lid 2, onder c) tot en met e). De raadpleging duurt minimaal een maand.</li> </ol> <p>2. De relevante systeembeheerders of relevante TSB's houden naar behoren rekening met de standpunten die de belanghebbenden tijdens de raadplegingen hebben geformuleerd, alvorens zij hun ontwerpvoorstel, het verslag, de kosten-batenanalyse of de eisen met betrekking tot verbruikseenheden ter goedkeuring bij de regulerende instantie, bevoegde entiteit of, indien van toepassing, de lidstaat indienen. In alle gevallen wordt een duidelijke verklaring voor het al dan niet overnemen van het standpunt van de belanghebbenden gegeven en wordt deze verklaring bekendgemaakt op tijdige wijze vóór of gelijktijdig met de publicatie van het voorstel, het verslag, de kosten-batenanalyse of de eisen voor verbruikseenheden overeenkomstig de artikelen 28 en 29.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p> <p>De term "raadplegen" wordt geïnterpreteerd als een schriftelijke consultatie d.m.v. website o.i.d.</p>	<p>Geen</p>
<p><b>Artikel 10 Betrokkenheid van belanghebbenden</b></p> <p>In nauwe samenwerking met het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit (hierna „het ENTSB voor elektriciteit” genoemd) organiseert het Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators (hierna „het Agentschap” genoemd) de betrokkenheid van de belanghebbenden wat betreft de eisen voor de aansluiting op het net van transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties, distributiesystemen en verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt of kunnen worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan relevante systeembeheerders en relevante TSB's te leveren, en andere tenuitvoerleggingsaspecten van deze verordening. Dit omvat bijeenkomsten op reguliere basis met belanghebbenden om problemen te identificeren en verbeteringen voor te stellen, met name in verband met de eisen voor de aansluiting op het net van transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties, distributiesystemen en verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan relevante systeembeheerders of relevante TSB's te leveren.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p><b>Artikel 11 Vertrouwelijkheidsverplichtingen</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Alle uit hoofde van deze verordening ontvangen, uitgewisselde of doorgegeven vertrouwelijke informatie valt onder de in de leden 2, 3 en 4 omschreven voorwaarden betreffende het beroepsgeheim.</li> <li>Het beroepsgeheim geldt voor alle personen, regulerende instanties of entiteiten op wie het bepaalde in deze verordening van toepassing is.</li> <li>Vertrouwelijke informatie waarvan de in lid 2 bedoelde personen, regulerende instanties of entiteiten beroepshalve kennis krijgen, mag aan geen enkele andere persoon of autoriteit worden bekendgemaakt, onverminderd de gevallen die onder de nationale wetgeving, de overige bepalingen van deze verordening of andere toepasselijke wetgeving van de Unie vallen.</li> <li>Onverminderd de gevallen die onder de nationale wetgeving of wetgeving van de Unie vallen, mogen de regulerende instanties en de entiteiten of personen die vertrouwelijke informatie in het kader van deze ver-</li> </ol>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>



**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>ordening ontvangen, deze informatie uitsluitend gebruiken om hun functies uit hoofde van deze verordening uit te oefenen.</p>														
<p><b>Titel II Aansluiting van transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties en distributiesystemen</b></p>														
<p><b>Hoofdstuk 1 Algemene eisen</b></p>														
<p><b>Artikel 12 Algemene frequentie-eisen</b></p>														
<p>1. Transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties en distributiesystemen zijn in staat op het net aangesloten en in bedrijf te blijven binnen de in bijlage I opgegeven frequentiebanden en tijdsperiodes.</p>	<p>NLE:  <table border="1"> <thead> <tr> <th>Frequentieband</th> <th>Bedrijfsperiode</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>47,5 Hz – 48,5 Hz</td> <td>30 minuten</td> </tr> <tr> <td>48,5 Hz – 49,0 Hz</td> <td>30 minuten</td> </tr> <tr> <td>49,0 Hz – 51,0 Hz</td> <td>Onbeperkt</td> </tr> <tr> <td>51,0 Hz – 51,5 Hz</td> <td>30 minuten</td> </tr> </tbody> </table> </p>	Frequentieband	Bedrijfsperiode	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	<p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.1 met doorwerking naar distributiesystemen</u>                  De tijdsduur van de bedrijfsperiode voor frequenties in de band van 47,5 Hz tot 48,5 Hz en de tijdsduur van de bedrijfsperiode voor frequenties in de band van 48,5 Hz tot 49,0 Hz, als bedoeld in DCC artikel 12 eerste lid, is 30 minuten.</p>		
Frequentieband	Bedrijfsperiode													
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													
<p>2. De eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de DSB kan met de relevante TSB overeenstemming bereiken over bredere frequentiebanden of langere minimumbedrijfsperiodes. Indien bredere frequentiebanden of langere minimumbedrijfsperiodes technisch haalbaar zijn, wordt de toestemming van de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de DSB niet op onredelijke gronden geweigerd.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>												
<p><b>Artikel 13 Algemene spanningseisen</b></p>														
<p>1. Transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties en transmissiegekoppelde distributiesystemen zijn in staat op het net aangesloten en in bedrijf te blijven binnen de in bijlage II opgegeven spanningsbereiken en tijdsperiodes.</p>	<p>NLE:                  Tabel voor 110 kV ≤ Unom &lt; 300 kV:  <table border="1"> <thead> <tr> <th>Spanningsbereik</th> <th>Bedrijfsperiode</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0,90 pu – 1,118 pu</td> <td>Onbeperkt</td> </tr> <tr> <td>1,118 pu – 1,15 pu</td> <td>60 minuten</td> </tr> </tbody> </table>                   Tabel voor 300 kV ≤ Unom ≤ 400 kV:  <table border="1"> <thead> <tr> <th>Spanningsbereik</th> <th>Bedrijfsperiode</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0,90 pu – 1,05 pu</td> <td>Onbeperkt</td> </tr> <tr> <td>1,05 pu – 1,10 pu</td> <td>60 minuten</td> </tr> </tbody> </table> </p>	Spanningsbereik	Bedrijfsperiode	0,90 pu – 1,118 pu	Onbeperkt	1,118 pu – 1,15 pu	60 minuten	Spanningsbereik	Bedrijfsperiode	0,90 pu – 1,05 pu	Onbeperkt	1,05 pu – 1,10 pu	60 minuten	<p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.1 met doorwerking naar distributiesystemen</u>                  1. Voor installaties met een nominale spanning kleiner dan 300 kV is de tijdsduur van de bedrijfsperiode voor spanningen in de band van 1,118 pu tot 1,115 pu 60 minuten                  2. Voor installaties met een nominale spanning groter dan of gelijk aan 300 kV is de tijdsduur van de bedrijfsperiode voor spanningen in de band van 1,05 pu tot 1,10 pu 60 minuten.</p>
Spanningsbereik	Bedrijfsperiode													
0,90 pu – 1,118 pu	Onbeperkt													
1,118 pu – 1,15 pu	60 minuten													
Spanningsbereik	Bedrijfsperiode													
0,90 pu – 1,05 pu	Onbeperkt													
1,05 pu – 1,10 pu	60 minuten													
<p>2. Apparatuur van distributiesystemen die op dezelfde spanning is aangesloten als de spanning op het aansluitpunt met het transmissiesysteem is in staat op het net aangesloten en in bedrijf te blijven binnen de in bijlage II opgegeven spanningsbereiken en tijdsperiodes.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>												
<p>3. Het spanningsbereik op het aansluitpunt wordt uitgedrukt als de spanning op het aansluitpunt gerelateerd aan de referentiespanning 1 per eenheid (pu). Voor het netspanningsniveau van 400 kV (doorgaans ook het 380 kV-niveau genoemd) is de referentiespanning 1 pu 400 kV; voor andere netspanningsniveaus kan de referentiespanning 1 pu verschillen voor elke systeembeheerder in dezelfde synchrone zone.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>												
<p>4. Wanneer de spanningsbasis voor pu-waarden van 300 kV tot en met 400 kV loopt, kan de relevante TSB in Spanje eisen dat transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties en transmissiegekoppelde distributiesystemen voor onbeperkte tijd binnen het spanningsbereik 1,05 pu — 1,0875 pu aangesloten blijven.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>												
<p>5. Wanneer de spanningsbasis voor pu-waarden 400 kV is, kunnen de relevante TSB's in de synchrone zone van de Baltische staten eisen dat transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties en transmissiegekoppelde distributiesystemen op het 400 kV-net aangesloten blijven binnen de grenzen van het spanningsbereik en gedurende de bedrijfsperiodes die gelden voor de synchrone zone van Continentaal Europa.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>												
<p>6. De relevante TSB kan eisen dat een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, een transmissiegekoppelde distributie-installatie of een transmissiegekoppeld distributiesysteem in staat is tot automatische ontkoppeling bij specifieke spanningswaarden. De voorwaarden en instellingen voor automatische ontkoppeling worden overeengekomen</p>	<p>NLE:                  Ten aanzien van automatische ontkoppeling: De niet-limitatieve eis is een kanbepaling en wordt op dit moment niet ingevuld. Indien dit toch wordt overeengekomen, worden de voorwaarden en instellingen voor automatische ontkoppeling vastgelegd in de ATO.</p>	<p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.1 met doorwerking naar distributiesystemen</u>                  De relevante TSB en de beheerder van de verbruiksinstallatie komen voorwaarden en instellingen voor automatische ontkoppeling bij specifieke spanningswaarden, als bedoeld in artikel 13, zesde lid, van de Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC), overeen en deze worden vastgelegd in de ATO.</p>												

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>tussen de relevante TSB en de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de DSB.</p>		
<p>7. Wat betreft transmissiegekoppelde distributiesystemen met een spanning van minder dan 110 kV op het aansluitpunt specificeert de relevante TSB het spanningsbereik op het aansluitpunt waarop de op dat transmissienet aangesloten distributiesystemen berekend moeten zijn. De DSB's ontwerpen de capaciteit van hun apparatuur, die is aangesloten op dezelfde spanning als de spanning van het aansluitpunt met het transmissiesysteem, zodanig dat deze overeenkomt met dit spanningsbereik.</p>	<p>In NL hebben de aansluitpunten op het transmissiesysteem geen spanning minder dan 110 kV. Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p><b>Artikel 14 Eisen betreffende kortsluiting</b></p>		
<p>1. Op basis van de nominale kortsluitvastheid van de componenten van het transmissienet specificeert de relevante TSB de maximale kortsluitstroom op het aansluitpunt waartegen de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem bestand moet zijn.</p>	<p>Netcode, Art. 2.1.5.4: "De elektrische installatie is bestand tegen het door de netbeheerder ter plaatse verwachte kortsluitvermogen" is geplaatst in NNS paragraaf 2.1 (voorwaarden voor alle aansluitingen) artikel 2.14, lid 3. Netcode, Art. 2.3.3.2: "De hoogspanningsinstallatie is bestand tegen het ter plaatse optredende kortsluitvermogen." is geplaatst in NNS paragraaf 2.5 (voorwaarden voor de aansluiting op een hoogspanningswisselstroomnet) artikel 2.41. NLE DCC 14.1: De maximale kortsluitstroom op het aansluitpunt, waartegen de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem bestand moet zijn, is bepaald op basis van de nominale kortsluitvastheid van de componenten van het transmissienet en wordt in de Aansluit- en Transportovereenkomst (ATO) vastgelegd. Daarnaast informeert de netbeheerder de aangeslotene en overlegt met hem voor zover van toepassing bij eerste aansluiting en bij latere wijzigingen van het net omtrent de minimum en maximum waarde van het kortsluitvermogen tijdens de normale bedrijfstoestand.</p>	<p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.1 met doorwerking naar distributiesystemen</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. De maximale kortsluitstroom, als bedoeld in DCC artikel 14 eerste lid, wordt in de Aansluit- en Transportovereenkomst (ATO) vastgelegd;</li> <li>2. De netbeheerder informeert de aangeslotene en overlegt met hem voor zover van toepassing bij eerste aansluiting en bij latere wijzigingen van het net omtrent de minimum en maximum waarde van het kortsluitvermogen tijdens de normale bedrijfstoestand.</li> </ol>
<p>2. De relevante TSB verstrekt aan de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem een raming van de minimale en de maximale kortsluitstroom die op het aansluitpunt wordt verwacht als equivalent van het netwerk.</p>	<p>Netcode, Art. 2.1.4.3: "De netbeheerder informeert de aangeslotene en overlegt met hem voor zover van toepassing bij eerste aansluiting en bij latere wijzigingen van het net omtrent: ... (b.) de minimum en maximum waarde van het kortsluitvermogen tijdens de normale bedrijfstoestand;" is geplaatst in NNS paragraaf 2.1 (voorwaarden voor alle aansluitingen) artikel 2.13, lid 3. Dit artikel NNS 2.13.3 moet dan wel worden aangepast aan de NLE van DCC artikel 16, lid 1.</p>	<p>Netcode artikel 2.1.4.3 (NNS 2.13.3) aanpassen aan NLE DCC 16.1.</p> <p>Onderdeel b uit NcE 2.1.4.3 beperken tot niet-transmissiegekoppelde installaties, want voor transmissiegekoppelde installaties is het geregeld in DCC 14(1) en voor productie-eenheden in NNS 3.17 lid 4.</p>
<p>3. Na een ongeplande gebeurtenis stelt de relevante TSB de eigenaar van de betreffende transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het betreffende transmissiegekoppelde distributiesysteem daarvan zo spoedig mogelijk, maar uiterlijk één week na de ongeplande gebeurtenis, in kennis van de wijziging van de drempelwaarde voor de maximale kortsluitstroom van het net van de relevante TSB waartegen de betrokken transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het betrokken transmis-</p>	<p>NLE DCC 14.3, 14.4, 14.8: Indien de wijziging van de maximale kortsluitstroom als bedoeld in DCC artikel 14, derde lid, groter is dan een bepaalde drempelwaarde, moet de relevante TSB de wijziging melden aan de eigenaar van de betreffende transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het betreffende transmissiegekoppelde distributiesysteem. De drempelwaarde als bedoeld in DCC artikel 14, vierde lid, voor een wijziging naar aanleiding van een ongeplande</p>	<p><u>Nieuw Netcode-artikel in paragraaf 4.1 met doorwerking naar distributiesystemen:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. De beheerder van de transmissiegekoppelde installatie specificeert de drempelwaarde (voor een wijziging van de maximale kortsluitstroom na een ongeplande gebeurtenis), als bedoeld in DCC artikel 14 derde en vierde lid, en legt deze vast in de Aansluit- en Transportovereenkomst (ATO);</li> </ol>



**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>siegekoppelde distributiesysteem bestand moet zijn overeenkomstig lid 1.</p>	<p>gebeurtenis en de drempelwaarde als bedoeld in DCC artikel 14, achtste lid, voor een wijziging naar aanleiding van een geplande gebeurtenis worden door de eigenaar van de betreffende transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het betreffende transmissiegekoppelde distributiesysteem gespecificeerd.</p> <p>De drempelwaarden moeten kleiner zijn dan het verschil van de 'rated short circuit withstand capability' en de maximale optredende kortsluitstroom in de basissituatie.</p> <p>Deze twee drempelwaarden worden vastgelegd in de Aansluit- en Transportovereenkomst (ATO).</p>	
<p>4. De in lid 3 bepaalde drempelwaarde wordt</p>	<p>gespecificeerd door de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie voor diens installatie of door de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem voor diens net.</p>	<p>Zie bij 14.3</p>
<p>5. Voorafgaand aan een geplande gebeurtenis stelt de relevante TSB de eigenaar van de betrokken transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het betrokken transmissiegekoppelde distributiesysteem daarvan zo spoedig mogelijk, maar uiterlijk één week voorafgaand aan de geplande gebeurtenis, in kennis van de wijziging van de drempelwaarde voor de maximale kortsluitstroom van het net van de relevante TSB waartegen de betrokken transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het betrokken transmissiegekoppelde distributiesysteem bestand moet zijn overeenkomstig lid 1.</p>	<p>NLE DCC 14.5, 14.6, 14.9: Indien de wijziging van de kortsluitstroombijdrage als bedoeld in DCC artikel 14, vijfde lid, groter is dan een bepaalde drempelwaarde, moet de eigenaar van de betreffende transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het betreffende transmissiegekoppelde distributiesysteem de wijziging melden aan de relevante TSB.</p> <p>De drempelwaarde als bedoeld in DCC artikel 14, vijfde lid, voor een wijziging naar aanleiding van een ongeplande gebeurtenis en de drempelwaarde als bedoeld in DCC artikel 14, negende lid, voor een wijziging naar aanleiding van een geplande gebeurtenis worden door de relevante TSB gespecificeerd.</p> <p>De drempelwaarden moeten kleiner zijn dan het verschil van de 'rated short circuit withstand capability' en de maximale optredende kortsluitstroom in de basissituatie.</p> <p>Deze twee drempelwaarden worden vastgelegd in de Aansluit- en Transportovereenkomst (ATO).</p>	<p><u>Nieuw Netcode-artikel in paragraaf 4.1 met doorwerking naar distributiesystemen:</u></p> <p>2. De beheerder van de transmissiegekoppelde installatie specificeert de drempelwaarde (voor een wijziging van de maximale kortsluitstroom voorafgaand aan een geplande gebeurtenis), als bedoeld in DCC artikel 14 vijfde en zesde lid, en legt deze vast in de Aansluit- en Transportovereenkomst (ATO);</p>
<p>6. De in lid 5 bepaalde drempelwaarde wordt</p>	<p>gespecificeerd door de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie voor diens installatie of door de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem voor diens net.</p>	<p>Zie bij 14.5</p>
<p>7. De relevante TSB verzoekt de eigenaar van een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van een transmissiegekoppelde distributiesysteem om informatie over de bijdrage wat betreft de kortsluitstroom van die installatie of dat netwerk. Ten minste worden de equivalente modellen van het net aangeleverd en aangetoond voor de homopolaire, normale en inverse component.</p>		<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p> <p>Geen</p>
<p>8. Na een ongeplande gebeurtenis stelt de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem de relevante TSB zo spoedig mogelijk, maar uiterlijk één week na de ongeplande gebeurtenis, in kennis van een wijziging van de kortsluitingsbijdrage van de door de relevante</p>	<p>Zie bij 14.3</p>	<p><u>Nieuw Netcode-artikel in paragraaf 4.1 met doorwerking naar distributiesystemen:</u></p> <p>3. De relevante TSB specificeert de drempelwaarde (voor een wijziging van de maximale kortsluitstroom na een ongeplande gebeurtenis), als bedoeld in DCC artikel 14 achtste lid, en legt deze vast in de Aansluit- en Transportovereenkomst (ATO);</p>

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>TSB vastgelegde drempelwaarde.</p> <p>9. Voorafgaand aan een geplande gebeurtenis stelt de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem de relevante TSB zo spoedig mogelijk, maar ten minste één week voorafgaand aan de geplande gebeurtenis, in kennis van een wijziging van de kortsluitingsbijdrage van de door de relevante TSB vastgelegde drempelwaarde.</p>	<p>Zie bij 14.5</p>	<p><u>Nieuw Netcode-artikel in paragraaf 4.1 met doorwerking naar distributiesystemen:</u></p> <p>4. De relevante TSB specificeert de drempelwaarde (voor een wijziging van de maximale kortsluitstroom voorafgaand aan een geplande gebeurtenis), als bedoeld in DCC artikel 14 negende lid, en legt deze vast in de Aansluit- en Transportovereenkomst (ATO);</p>
<p><b>Artikel 15 Eisen betreffende blindvermogen</b></p>		
<p>1. Transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties en transmissiegekoppelde distributiesystemen zijn in staat de stationaire bedrijfstoestand op het aansluitpunt in stand te houden binnen een door de relevante TSB gespecificeerd blindvermogensbereik, overeenkomstig de volgende voorwaarden:</p> <p>a) voor transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties is het werkelijke blindvermogensbereik dat de relevante TSB heeft gespecificeerd voor de import en export van blindvermogen niet groter dan 48 procent van de maximale importcapaciteit of van de maximale exportcapaciteit, naargelang welke het grootst is (0,9 maal de arbeidsfactor van de import of export van werkzaam vermogen), met uitzondering van situaties waarin technische of financiële systeemvoorwaarden worden aangetoond voor transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties door de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie en die door de relevante TSB wordt geaccepteerd;</p> <p>b) voor transmissiegekoppelde distributiesystemen is het werkelijke blindvermogensbereik dat de relevante TSB heeft gespecificeerd voor de import en export van blindvermogen niet groter dan:</p> <p>i) 48 procent (dat wil zeggen 0,9 maal de arbeidsfactor) van de maximale importcapaciteit of van de maximale exportcapaciteit tijdens de import van blindvermogen, naargelang welke het grootst is (verbruik); en</p> <p>ii) 48 procent (dat wil zeggen 0,9 maal de arbeidsfactor) van de maximale importcapaciteit of van de maximale exportcapaciteit tijdens de export van blindvermogen, naargelang welke het grootst is (productie); met uitzondering van situaties waarin technische of financiële systeemvoorwaarden op basis van een gezamenlijke analyse worden aangetoond door de relevante TSB en de beheerder van het transmissiegekoppelde</p>	<p>Netcode Art. 2.1.5.6 (NNS Art. 2.27): Indien de aangeslotene op een wisselspanningsnet geen nadere contractuele afspraken heeft gemaakt met de netbeheerder daaromtrent, varieert de arbeidsfactor in het overdrachtpunt tussen 0,85 (inductief) en 1,0, tenzij sprake is van kortstondige afwijkingen en van perioden met zeer lage belasting. De minimale waarde van de arbeidsfactor is volgens de bepaling in de DCC groter dan in de huidige Netcode. De bijzin "tenzij sprake is van kortstondige afwijkingen en van perioden met zeer lage belasting" wordt hierbij niet opgenomen. Dit wordt ondervangen door de beschrijving van uitzonderingen in DCC artikel 15(1)(a). Een overeengekomen afwijking van dit blindvermogensbereik wordt vastgelegd in de Aansluit- en Transportovereenkomst (ATO).</p> <p>Netcode artikel 2.9.1.1: " De paragrafen 2.1.4 en 2.1.5 zijn niet van toepassing op aangesloten netbeheerders." Paragraaf 2.1.4: De beveiliging. Paragraaf 2.1.5: De elektrische installatie, waarin opgenomen: artikel 2.1.5.6 betreffende de arbeidsfactor op het aansluitpunt.</p> <p>De NLE van artikel 15(1)(b) regelt nu de blindvermogensuitwisseling voor transmissiegekoppelde distributiesystemen.</p> <p>In hoofdstuk 5 van de nieuwe Netcode wordt de technische capaciteit beschreven: technische mogelijkheid tot uitwisseling van blindvermogen maximaal plus of min 48% van de importcapaciteit.</p> <p>In hoofdstuk 9 van de nieuwe Netcode is beschreven wat onder de genoemde omstandigheden aan blindvermogen mag worden uitgewisseld. Daar wordt de werkwijze beschreven die als uitgangspunt hanteert dat iedere netbeheerder</p>	<p><u>Netcode artikel 2.1.5.6 verplaatsen naar paragraaf 3.3 (kleiner dan 800 W) NNS artikel 2.27.</u></p> <p><u>Netcode artikel 2.1.5.6a verplaatsen naar paragraaf 3.4 (type A), NNS artikel 3.15.</u></p> <p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.1:</u> Indien de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie geen nadere contractuele afspraken heeft gemaakt met de netbeheerder daaromtrent, varieert voor een verbruiksinstallatie zonder lokale elektriciteitsproductie de arbeidsfactor in het overdrachtpunt tussen 0,9 (inductief) en 1,0 en varieert voor een verbruiksinstallatie met lokale elektriciteitsproductie de arbeidsfactor in het overdrachtpunt tussen 0,9 (capacitief) en 0,9 (inductief). Een overeengekomen afwijking van dit blindvermogensbereik wordt vastgelegd in de Aansluit- en Transportovereenkomst (ATO).</p> <p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 5.1 (HS en EHS):</u> Transmissiegekoppelde distributiesystemen zijn in staat de stationaire bedrijfstoestand op het aansluitpunt in stand te houden binnen het blindvermogensbereik, als bedoeld in artikel 15, eerste lid, onderdeel b, van de Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC), dat gespecificeerd is als:</p> <p>a. maximaal 48% van de maximale importcapaciteit of van de maximale exportcapaciteit, naar gelang welke het grootst is, tijdens de import van blindvermogen;</p> <p>b. maximaal 48% van de maximale importcapaciteit of van de maximale exportcapaciteit, naar gelang welke het grootst is, tijdens de export van blindvermogen.</p>

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>distributiesysteem;</p>	<p>verantwoordelijk is voor de blindvermogenshuishouding in het eigen net:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. De netbeheerder is verantwoordelijk voor de spannings- en blindvermogenshuishouding in het eigen net.</li> <li>2. Het blindvermogensbereik op het samenstel van alle aan de aansluiting tussen twee netten gerelateerde overdrachtpunten op één locatie (dat wil zeggen: per onderstation) is als volgt gespecificeerd:             <ol style="list-style-type: none"> <li>a. regionale netten importeren uit het bovenliggende net maximaal 48% van de grootste waarde van de maximale import- en exportcapaciteit;</li> <li>b. bij import of export van werkzaam vermogen van meer dan 25% van de importcapaciteit exporteren zij naar het bovenliggende net niet meer dan 10% van de grootste waarde van de maximale import- en exportcapaciteit.</li> </ol> </li> <li>3. Op grond van het tweede lid komt het blindvermogensbereik overeen met het groene gebied in onderstaand P/Q-diagram.</li> <li>4. Bij import of export van werkzaam vermogen van niet meer dan 25% van de maximale importcapaciteit is het toegestaan dat regionale netten maximaal 10% van de grootste waarde van de maximale import- en exportcapaciteit exporteren naar het bovenliggende net indien dit geen aantoonbare knelpunten veroorzaakt in een van beide netten; in geval van aantoonbare hinder treden beide netbeheerders met elkaar in overleg met als doel in een gezamenlijke analyse naar het kunnen voldoen aan het gespecificeerde blindvermogensbereik.</li> </ol>	
<p>c) de relevante TSB en de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem bereiken overeenstemming over de omvang van de analyse, waarin mogelijke oplossingen worden voorgesteld, en bepalen wat de optimale oplossing is voor de uitwisseling van blindvermogen tussen hun systemen, waarbij naar behoren rekening wordt gehouden met de specifieke eigenschappen van de systemen, de variabele structuur van de uitwisseling van vermogen, bidirectionele stromen en de blindvermogensmogelijkheden in het distributiesysteem;</p>	<p><b>Tekst voor nieuwe Netcode artikel 9.15:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>5. Indien het blindvermogensbereik niet voldoet aan het tweede en vierde lid, voeren de betrokken netbeheerders achtereenvolgens de volgende stappen uit:             <ol style="list-style-type: none"> <li>a. zij stellen vast of één van beide netbeheerders knelpunten constateert met betrekking tot bijvoorbeeld spanningseisen of blindvermogenshuishouding;</li> <li>b. indien knelpunten zijn geconstateerd, worden in beide betrokken netten de reeds aanwezige stationaire blindvermogenscompensatiemiddelen ingezet met als doel te voldoen aan het gespecificeerde blindvermogensbereik;</li> <li>c. indien de inzet van de reeds aanwezige stationaire blindvermogenscompensatiemiddelen onvoldoende is om aan het gespecificeerde blindvermogensbereik te voldoen, verzoeken beide betrokken netbeheerders de producenten waarmee zij een overeenkomst tot levering of opname van blindvermogen hebben, om blindvermogen te compenseren met als doel te voldoen aan het gespecificeerde blindvermogensbereik;</li> <li>d. Indien door toepassing van de in onderdeel b of c bedoelde maatregelen de knelpunten onvoldoende kunnen worden weggenomen, voeren de betrokken netbeheerders een gezamenlijke analyse uit die, met inachtneming van artikel 2 van de Samenwerkingscode elektriciteit, leidt tot het voldoen aan het gespecificeerde blindvermogensbereik door middel van:                 <ol style="list-style-type: none"> <li>1. aanvullende overeenkomsten met producenten tot levering of opname van blindvermogen;</li> <li>2. investering in nieuwe stationaire blindvermogenscompensatiemiddelen; of</li> <li>3. investering in netverzwaring</li> </ol> </li> </ol> </li> <li>6. Een overeengekomen afwijking van het in het tweede en vierde lid gespecificeerde blindvermogensbereik wordt vastgelegd in de aansluit- en transportovereenkomst.</li> </ol>	<p><u><b>Nieuw Netcode artikel 9.15.</b></u></p>
<p>d) de relevante TSB kan bepalen dat er andere grootheden dan de arbeidsfactor worden gebruikt om identieke blindvermogensbereiken vast te leggen;</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>e) de waarden van de eis betreffende het blindvermogensbereik wordt overeengekomen op het aansluitpunt;</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>f) indien een aansluitpunt wordt gedeeld door een elektriciteitsproductie-eenheid en een verbruiksinstallatie, wordt bij wijze van afwijking van het bepaalde onder e) voldaan aan gelijkwaardige eisen op het aansluitpunt die zijn vastgelegd in desbetreffende overeenkomsten of nationale wetgeving.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>2. De relevante TSB kan eisen dat de transmissiegekoppelde distributiesystemen in staat zijn op het aansluitpunt geen blindvermogen te exporteren (bij 1 pu-referentiespanning) bij een stroom van het werkzaam vermogen van minder dan 25 % van de maximale importcapaciteit. Indien van toepassing kunnen de lidstaten van de TSB eisen dat deze zijn verzoek rechtvaardigt door middel van een gezamenlijk met de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem uit te voeren analyse. Indien deze eis op basis van de gezamenlijk analyse niet gerechtvaardigd is, bereiken de relevante TSB en de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem overeenstemming over de noodzakelijke eisen naargelang van de resultaten van een gezamenlijke analyse.</p>	<p>De TSB maakt geen gebruik van de mogelijkheid uit DCC artikel 15(2) om export van blindvermogen door de transmissiegekoppelde distributiesystemen te verbieden bij een transport van werkzaam vermogen kleiner dan 25% van de maximale importcapaciteit. Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>3. Onverminderd lid 1, punt b), kan de relevante TSB eisen dat het transmissiegekoppelde distributiesysteem installatie de uitwisseling van blindvermogen op het aansluitpunt actief regelt, ten bate van het gehele systeem. De relevante TSB en de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem bereiken overeenstemming over een methode voor de uitvoering van deze regelfunctie om te zorgen voor een gerechtvaardigd niveau van voorzieningszekerheid voor beide partijen. Deze rechtvaardiging omvat een stappenplan waarin de stappen en de termijnen voor de naleving van deze eis zijn gespecificeerd.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>4. Overeenkomstig lid 3 kan de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem eisen dat de relevante TSB zijn transmissiegekoppelde distributiesysteem met betrekking tot het beheer van het blindvermogen in overweging neemt.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p><b>Artikel 16 Beveiligingseisen</b></p>		
<p>1. De relevante TSB specificeert de toestellen en instellingen die zijn vereist om het transmissienet te beveiligen in overeenstemming met de karakteristieke kenmerken van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem. De relevante TSB en de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem bereiken overeenstemming over beveiligingsconcepten en -instellingen die van belang zijn voor de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem.</p>	<p>Netcode artikel 2.1.4.3 schrijft voor dat de Netbeheerder de aangeslotene informeert over onder andere de beveiligingsfilosofie. De DCC-bepaling schrijft echter voor dat daar overeenstemming over moet zijn. Ook in hetzelfde artikel is opgenomen dat het kortsluitvermogen wordt overlegd. Mogelijk kan dat geschrapt worden vanwege de bepalingen in DCC 14 en RfG 14.  Ook Netcode artikel 2.3.2.1 en artikel 2.8.4.1 vermelden niet dat overeenstemming moet worden bereikt.  Netcode artikel 2.1.4.2 lijkt strijdig met "het bereiken van overeenstemming", zoals voorgeschreven in deze bepaling. Voorstel: artikel 2.13, lid 2: "Bij de dimensionering van de elektrische installatie wordt rekening gehouden met de met de netbeheerder overeengekomen beveiligingsfilosofie."</p>	<p><u>Netcode artikel 2.1.4.2 niet van toepassing op transmissiegekoppelde installaties.</u>  <u>Nieuw Netcode artikel (ontleend aan NC 2.1.4.3) in paragraaf 4.1:</u> 1) De netbeheerder informeert de aangeslotene en bereikt met hem voor zover van toepassing bij eerste aansluiting en bij latere wijziging van het net overeenstemming over de beveiligingsfilosofie; 2) De netbeheerder informeert de aangeslotene en overlegt met hem voor zover van toepassing bij eerste aansluiting en bij latere wijzigingen van het net omtrent: a) de minimum en maximum waarde van het kortsluitvermogen tijdens de normale bedrijfstoestand; b) de wijze van sterpuntsbehandeling; c) de isolatiecoördinatie; d) de netconfiguratie; e) de bedrijfsvoering.  <u>Netcode artikel 2.3.2.1 aanpassen en plaatsen in artikel 2.37 van paragraaf 2.5 (HS):</u> De aangeslotene dient bij de netbeheerder in drievoud een staffelplan met betrekking tot de beveiligingsmiddelen in. De netbeheerder stelt na het bereiken van overeenstemming over dit staffelplan één gewaarmerkt exemplaar aan de aangeslotene of diens installateur ter beschikking.  <u>Netcode artikel 2.8.4.1 aanpassen en plaatsen in</u></p>

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>2. De elektrische beveiliging van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem heeft voorrang op de operationele aansturing, rekening houdend met de beveiliging van het systeem en de gezondheid en veiligheid van het personeel en het publiek.</p> <p>3. Toestellen ten behoeve van beveiligingsconcepten kunnen betrekking hebben op de volgende elementen:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>externe en interne kortsluiting;</li> <li>over- en onderspanning op het aansluitpunt met het transmissiesysteem;</li> <li>over- en onderfrequentie;</li> <li>beveiliging van het belastingscircuit;</li> <li>beveiliging van de machinetransformator;</li> <li>back-up tegen defect beveiligings- en schakelmateriaal.</li> </ol> <p>4. De relevante TSB en de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem bereiken overeenstemming over elke wijziging van de beveiligingsconcepten die van belang zijn voor de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem, en over de uitvoeringsvorm van de beveiligingsconcepten van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p> <p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p> <p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p> <p>Geen</p> <p>Geen</p>
<p><b>Artikel 17 Besturingseisen</b></p> <p>1. De relevante TSB en de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem bereiken overeenstemming over de concepten en instellingen van de verschillende regelingen van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem die van belang zijn voor de systeemveiligheid.</p> <p>2. De overeenkomst heeft ten minste betrekking op de volgende elementen:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>eilandbedrijf;</li> <li>demping van oscillaties;</li> <li>storingen in het transmissienet;</li> <li>automatische overschakeling op noodstroomvoorziening en herstel naar de normale netwerktopologie;</li> <li>automatische wederinschakeling (bij éénfasestoringen).</li> </ol> <p>3. De relevante TSB en de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem bereiken overeenstemming over elke wijziging van de concepten en instellingen van de verschillende regelingen van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem die van belang zijn voor de systeemveiligheid.</p> <p>4. Wat betreft de prioriteiten voor beveiliging en regeling stelt de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem de beveiligingsapparaten en regelingen van respectievelijk de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem zodanig in dat deze voldoen aan de onderstaande prioriteiten, in volgorde van afnemend belang:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>beveiliging van het transmissienet;</li> <li>beveiliging van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem;</li> <li>frequentieregeling (aanpassing van het werkzaam vermogen);</li> </ol>	<p>NLE: Concepten en instellingen van de verschillende regelingen van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem die van belang zijn voor de systeemveiligheid en die volgens dit artikel zijn overeengekomen, worden vastgelegd in de Aansluit- en Transportovereenkomst (ATO) van transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties en van transmissiegekoppelde distributiesystemen.</p> <p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p> <p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p> <p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p> <p>Geen</p> <p>Geen</p>

paragraaf 5.1:  
Bij onderlinge aansluiting van netten bereiken netbeheerders overeenstemming over de toe te passen beveiligingsconcepten.

Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.1:  
Concepten en instellingen van de verschillende regelingen als bedoeld in DCC artikel 17 lid 1 en die volgens dit artikel zijn overeengekomen, worden vastgelegd in de Aansluit- en Transportovereenkomst (ATO).



**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

d) vermogensbeperking.			
<b>Artikel 18 Uitwisseling van informatie</b>			
1. Transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties zijn overeenkomstig de door de relevante TSB gespecificeerde normen in staat informatie met de relevante TSB uit te wisselen en daarbij de gespecificeerde tijdstempel te gebruiken. De relevante TSB maakt de gespecificeerde normen publiekelijk beschikbaar.	NLE: De door de TSB te specificeren normen voor informatie-uitwisseling worden gevormd door de GLDPM en door de voorwaarden van 40.6 van de GL SO. De door de TSB te specificeren lijst van gegevens wordt gevormd door de GLDPM en door de voorwaarden van 40.5 van de GL SO.		Geen
2. Het transmissiegekoppelde distributiesysteem is overeenkomstig de door de relevante TSB gespecificeerde normen in staat informatie met de relevante TSB uit te wisselen en daarbij de gespecificeerde tijdstempel te gebruiken. De relevante TSB maakt de gespecificeerde normen publiekelijk beschikbaar.	Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes		Geen
3. De relevante TSB specificeert de normen voor de informatie-uitwisseling. De relevante TSB maakt de precieze lijst van vereiste gegevens publiekelijk beschikbaar.	Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes		Geen
<b>Artikel 19 Ontkoppelen en herinschakelen van het verbruik</b>			
1. Alle transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties en transmissiegekoppelde distributiesystemen voldoen wat betreft de functionele geschiktheid voor ont koppeling van het verbruik bij lage frequentie aan de volgende eisen:			
a) elke beheerder van een transmissiegekoppeld distributiesysteem en, indien door de TSB gespecificeerd, eigenaar van een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie zorgt voor de mogelijkheid om bij lage frequentie automatisch een gespecificeerd gedeelte van het verbruik te ontkoppelen. De relevante TSB kan een ontkoppelsignaal specificeren op basis van een combinatie van lage frequentie en de gradiënt van de frequentie;	NLE: Naast transmissiegekoppelde (gesloten) distributiesystemen doen transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties mee aan de automatische belastingafschakeling bij lage frequentie, zoals in de NC ER gespecificeerd door de TSB. Het ontkoppelsignaal voor automatische belastingafschakeling wordt enkel gespecificeerd op basis van lage frequentie.	<u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.1:</u> Transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties dienen te beschikken over de mogelijkheid tot automatische belastingafschakeling. Het ontkoppelsignaal voor automatische belastingafschakeling wordt enkel gespecificeerd op basis van lage frequentie.	
b) de functionele mogelijkheden voor ont koppeling van het verbruik bij lage frequentie staan toe dat het verbruik voor een bereik van operationele frequenties in stappen wordt ontkoppeld;			
c) de functionele mogelijkheden voor de ont koppeling van het verbruik bij lage frequentie staan bedrijfsvoering toe op basis van een door de relevante systeembeheerder gespecificeerde nominale wisselstroomvoeding („AC”), en voldoen aan de volgende eisen:			
i) frequentieband: ten minste 47-50 Hz, aanpasbaar in stappen van 0,05 Hz;	Systeemcode 2.2.25 specificeert automatische afschakeling van belasting bij frequenties van 49 Hz en lager.		
ii) aanspreektijd: ten hoogste 150 ms nadat de referentiewaarde voor de frequentie is bereikt;	Systeemcode 2.2.26 specificeert dat "rekening wordt gehouden" met productie-eenheden.		
iii) spanningsblokkering: blokkering van de functionele werking is mogelijk als de spanning binnen een bereik van 30 tot 90 % van de 1 pu-referentiespanning ligt;	Systeemcode 2.2.27 specificeert de aanspreektijd en de spanningsblokkering.		
iv) voorzien in de richting van de stroom van het werkzaam vermogen op het ontkoppelpunt;			
d) de AC-voedingsspanning die wordt gebruikt om functionele mogelijkheden voor ont koppeling van het verbruik bij lage frequentie, wordt door het net ter beschikking gesteld op het meetpunt van het frequentiesignaal, zoals gebruikt voor het ter beschikking stellen van functionele mogelijkheden overeenkomstig lid 1, onder c), zodat de frequentie van de voedingsspanning voor de functionele mogelijkheden voor ont koppeling van het verbruik bij lage frequentie overeenkomt met de spanning van het netwerk.	Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes		Geen
2. Wat de functionele mogelijkheden voor de ont koppeling van het verbruik bij lage spanning betreft, gelden de volgende eisen:			
a) de relevante TSB kan in overleg met de beheerders van transmissiegekoppelde distributiesystemen functionele mogelijkheden voor de ont koppeling van het	De mogelijkheid voor belastingafschakeling bij lage spanning is in NL niet expliciet beschreven. Wel beschreven onder 'storingen' en 'onbalans': Netcode, Art. 5.1.1.10: "In geval van dreigende grootschalige storin-	De niet-limitatieve eis wordt vooralsnog niet ingevuld, onder verwijzing naar de huidige	

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>verbruik bij lage spanning specificeren voor transmissiegekoppelde distributie-installaties;</p>	<p>gen is de netbeheerder bevoegd om belasting af te schakelen of om opdracht te geven om meer of minder te produceren of om een aangesloten netbeheerder te verplichten de transportvraag te verminderen."</p> <p>NLE: De niet-limitatieve eis is een "kan"-bepaling en hoeft vooralsnog niet te worden ingevuld in de DCC. Voorgesteld wordt de huidige regels uit de Netcode, artikel 5.1.1.10 en paragraaf 5.5.1, van kracht te laten zijn.</p>	<p>werkwijze volgens Netcode artikel 5.1.1.10 (NNS 9.2.11).</p>
<p>b) de relevante TSB kan in overleg met de eigenaren van transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties functionele mogelijkheden voor de ontkoppeling van het verbruik bij lage spanning specificeren voor transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties;</p>	<p>Zie bij (a).</p>	
<p>c) op basis van de beoordeling van de systeemveiligheid door de TSB is de implementatie van het blokkeren van een trappenschakelaar en de ontkoppeling van het verbruik bij lage spanning bindend voor de beheerders van transmissiegekoppelde distributiesystemen;</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>d) indien de relevante TSB besluit een functionele mogelijkheid voor de ontkoppeling van het verbruik bij lage spanning te implementeren, wordt de apparatuur voor het blokkeren van een trappenschakelaar en de ontkoppeling van het verbruik bij lage spanning in overleg met de relevante TSB geïnstalleerd;</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>e) de methode voor de ontkoppeling van het verbruik bij lage spanning wordt geïmplementeerd via het relais of geïnitieerd in de controlecentrum;</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>f) de functionele mogelijkheden voor de ontkoppeling van het verbruik bij lage spanning beschikken over de volgende kenmerken: i) met de functionele mogelijkheden voor de ontkoppeling van het verbruik bij lage spanning wordt de spanning gemonitord door meting van de drie fasen; ii) het blokkeren van het relaisbedrijf is gebaseerd op de richting van ofwel de stroom van het werkzaam vermogen of de stroom van het blindvermogen.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>3. Wat het blokkeren van trappenschakelaars betreft, gelden de volgende eisen:</p>		
<p>a) indien de relevante TSB dat vereist, is de transformator op de transmissiegekoppelde distributie-installatie in staat tot automatisch of handmatig blokkeren van de trappenschakelaar;</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>b) de relevante TSB specificeert de automatische functionele mogelijkheden voor het blokkeren van de trappenschakelaar.</p>	<p>NLE: Indien blokkering van de trappenschakelaar bij lage spanning door de TSB wordt vereist, moeten de functionele mogelijkheden in de ATO worden opgenomen.</p>	<p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.1:</u> De functionele mogelijkheden voor het blokkeren van de trappenschakelaar bij lage spanning, als bedoeld in artikel 19, derde lid, van de Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC), worden in de ATO opgenomen.</p> <p>Mogelijk toevoegen aan § 9.4 (Voorwaarden met betrekking tot de spannings- en blindvermogenshuishouding)</p>
<p>4. Alle transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties en transmissiegekoppelde distributiesystemen voldoen aan de volgende eisen betreffende het ontkoppelen of herinschakelen van een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of een transmissiegekoppeld distributiesysteem:</p>		
<p>a) voor wat betreft de capaciteit tot herinschakelen na ontkoppeling specificeert de relevante TSB de voorwaarden waaronder een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of een transmissiegekoppeld distributiesysteem opnieuw met het transmissiesysteem mag worden gekoppeld. Voor de installatie van automatische systemen voor het herinschakelen is voorafgaande toestemming van de relevante TSB vereist;</p>	<p>NLE: Voorgesteld wordt de huidige regels uit de Systeemcode, paragraaf 2.3 (NNS artikel 9.26 lid 1), betreffende het oplossen van grootschalige storingen in het transport van elektriciteit van kracht te laten zijn.</p>	<p>Is geregeld in NNS 9.26, lid 1.</p>

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>b) bij het herinschakelen van een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of een transmissiegekoppeld distributiesysteem moet de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem in staat zijn tot synchronisatie voor frequenties die binnen de in artikel 12 bedoelde bandbreedten liggen. De relevante TSB en de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem bereiken overeenstemming over de instellingen van de synchronisatieapparaten voordat de aansluiting van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem plaatsvindt, met inbegrip van de spanning, de frequentie, het bereik van de fasehoek en de afwijking van de spanning en de frequentie;</p> <p>c) een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of een transmissiegekoppelde distributie-installatie is in staat om op afstand van het transmissiesysteem te worden ontkoppeld indien de relevante TSB dat vereist. Indien vereist wordt de geautomatiseerde ontkoppelapparatuur voor de herconfiguratie van het systeem door de relevante TSB gespecificeerd ter voorbereiding op blokbelasting. De relevante TSB specificeert de vereiste tijd voor ont koppeling op afstand.</p>	<p>NLE: Instellingen van synchronisatieapparaten vastleggen in de ATO.</p> <p>NLE: Ontkoppelapparatuur en de vereiste tijd voor ont koppeling op afstand vastleggen in de ATO.</p>	<p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.1.</u> Instellingen van synchronisatieapparaten, als bedoeld in DCC artikel 19 lid 4 onderdeel b, worden vastgelegd in de ATO.</p> <p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.1.</u> Ontkoppelapparatuur en de vereiste tijd voor ont koppeling op afstand, als bedoeld in DCC artikel 19 lid 4 onderdeel c, worden vastgelegd in de ATO.</p>
<p><b>Artikel 20 Spanningskwaliteit</b></p> <p>Eigenaren van transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties en beheerders van transmissiegekoppelde distributiesystemen zorgen ervoor dat hun aansluiting op het netwerk niet resulteert in een gedefinieerd niveau van vervorming of fluctuatie van de spanning op het aansluitpunt van het netwerk. Het niveau van vervorming overschrijdt het door de relevante TSB toegewezen niveau niet. De TSB's coördineren hun eisen betreffende de spanningskwaliteit met de eisen van de naburige TSB's.</p>	<p>NLE: Voorgesteld wordt Netcode paragraaf 2.1.5 van kracht te laten zijn en de uitzondering voor net-op-net-aansluitingen in artikel NcE 2.8.1.1 te laten vervallen.</p> <p>De uitzondering gaat over arbeidsfactor en over EMC.</p>	<p>Netcode artikel 2.8.1.1 (NNS artikel 2.24 lid 2) aanpassen voor transmissiegekoppelde distributiesystemen (paragraaf 5.1).</p>
<p><b>Artikel 21 Simulatiemodellen</b></p> <p>1. Transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties en transmissiegekoppelde distributiesystemen voldoen aan de in de leden 3 en 4 vastgestelde eisen betreffende simulatiemodellen of gelijkwaardige informatie.</p> <p>2. Elke TSB kan simulatiemodellen of gelijkwaardige informatie vereisen waarin het gedrag in stationaire en dynamische toestand van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem of van beide wordt weergegeven.</p> <p>3. Elke TSB specificeert de inhoud en het formaat van deze simulatiemodellen of gelijkwaardige informatie. De inhoud en het formaat omvatten:</p> <p>a) de stationaire en dynamische toestand, inclusief de 50 Hz-component;</p> <p>b) simulaties van elektromagnetische transiënten op het aansluitpunt;</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p> <p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p> <p>NLE: Voorgesteld wordt de eisen ten aanzien van de simulatiemodellen op te nemen in het basis-ontwerp (BO).</p>	<p>Geen</p> <p>Geen</p> <p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.1:</u> De eisen ten aanzien van de simulatiemodellen, als bedoeld in DCC artikel 21 derde lid, worden opgenomen in het basis-ontwerp (BO) van de aansluiting.</p>

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>c) structuur- en blokdiagrammen.</p> <p>4. Ten behoeve van dynamische simulaties omvat het in lid 3, onder a), bedoelde simulatiemodel van de gelijkwaardige informatie de volgende submodellen of gelijkwaardige informatie:</p> <p>a) vermogensregeling;</p> <p>b) spanningsregeling;</p> <p>c) modellen voor de beveiliging van transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties en transmissiegekoppelde distributiesystemen;</p> <p>d) de verschillende soorten verbruik, dat wil zeggen karakteristieke elektrotechnische kenmerken van het verbruik; en</p> <p>e) convertormodellen.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>5. Elke relevante systeembeheerder of relevante TSB specificeert de eisen voor de uitvoering van de registratie van transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties of transmissiegekoppelde distributie-installaties of van beide soorten installaties, zodat de respons van het model met deze registratie kan worden vergeleken.</p>	<p>NLE: Voorgesteld wordt de eisen ten aanzien van de uitvoering van de registratie (metingen) op te nemen in het basis-ontwerp (BO).</p>	<p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.1:</u> De eisen ten aanzien van de uitvoering van de registratie (metingen), als bedoeld in DCC artikel 21 vijfde lid, worden opgenomen in het basis-ontwerp (BO) van de aansluiting.</p>
<p><b>Hoofdstuk 2 Bedrijfsvoeringsnotificatieprocedure</b></p>		
<p><b>Artikel 22 Algemene bepalingen</b></p>		
<p>1. De bedrijfsvoeringsnotificatieprocedure voor de aansluiting van elke nieuwe transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, elke nieuwe transmissiegekoppelde distributie-installatie en elk nieuw transmissiegekoppeld distributiesysteem omvat:</p> <p>a) een inschakelbedrijfsvoeringsnotificatie (EON of „energisation operational notification”);</p> <p>b) een voorlopige bedrijfsvoeringsnotificatie (ION of „interim operational notification”);</p> <p>c) een definitieve bedrijfsvoeringsnotificatie (FON of „final operational notification”).</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>2. Elke eigenaar van een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of beheerder van een transmissiegekoppeld distributiesysteem waarop één of meer van de eisen van titel II van toepassing zijn, toont ten opzichte van de relevante TSB aan dat hij aan de eisen van titel II van deze verordening voldoet doordat hij de bedrijfsvoeringsnotificatieprocedure voor de koppeling van elke transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, elke transmissiegekoppelde distributie-installatie en elk transmissiegekoppeld distributiesysteem als omschreven in de artikelen 23 tot en met 26 succesvol heeft voltooid.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>3. De relevante TSB specificeert verdere details betreffende de bedrijfsvoeringsnotificatieprocedure en stelt deze publiek beschikbaar.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p><b>Artikel 23 Inschakelbedrijfsvoeringsnotificatie</b></p>		
<p>1. Een EON machtigt de eigenaar van een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van een transmissiegekoppeld distributiesysteem om zijn interne netwerk en de eigenbedrijfsinstallatie in te schakelen door middel van de netwerkaansluiting zoals gespecificeerd op het aansluitpunt.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>2. Een EON wordt door de relevante TSB verstrekt, op voorwaarde van voltooiing van de voorbereidende werkzaamheden, inclusief overeenstemming tussen de relevante TSB en de eigenaar de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem inzake de beveiligings- en regelinstellingen die relevant zijn voor het aansluitpunt.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p><b>Artikel 24 Voorlopige bedrijfsvoeringsnotificatie</b></p>		
<p>1. Een ION machtigt de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem om de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem gedurende een beperkte tijdperiode te exploiteren met gebruikmaking van de netaansluiting.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>2. Een ION wordt door de relevante TSB verstrekt, op voorwaarde van voltooiing van het gegevens- en studie-evaluatieproces als vereist bij het</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>onderhavige artikel.</p> <p>3. Wat het gegevens- en studie-evaluatieproces betreft, heeft de relevante TSB het recht om van de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem verzoeken dat hij de volgende gegevens verstrekt:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) een gespecificeerde verklaring van overeenstemming;</li> <li>b) gedetailleerde technische gegevens over de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem met relevantie voor de netaansluiting als gespecificeerd door de TSB;</li> <li>c) door een erkende certificerende instantie eerder verstrekte conformiteitscertificaten in verband met de transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties en transmissiegekoppelde distributiesystemen, wanneer die mede worden gebruikt als onderdeel van het bewijs van conformiteit;</li> <li>d) simulatiemodellen als gespecificeerd in artikel 21 en vereist door de TSB;</li> <li>e) studies die het verwachte stationaire en dynamische gedrag aantonen als vereist overeenkomstig de artikelen 43, 46 en 47;</li> <li>f) details van de beoogde praktische methode voor de uitvoering van de conformiteitstests overeenkomstig hoofdstuk 2 van titel IV.</li> </ul>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>4. De maximumperiode waarin de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem een ION-status kan behouden, is 24 maanden. De relevante TSB kan een kortere periode voor de geldigheid van de ION specificeren. Een verlenging van de ION wordt uitsluitend toegestaan als de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem aanzienlijke vooruitgang heeft geboekt op weg naar volledige conformiteit. Nog aanwezige problemen worden op het moment van de aanvraag van de verlenging duidelijk geïdentificeerd.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>5. Een verlenging van de periode waarin de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem de ION-status kan behouden, langer dan de overeenkomstig lid 4 toegestane periode, kan worden verleend als bij de relevante TSB een verzoek om een afwijking overeenkomstig de in artikel 50 vastgestelde afwijkingsprocedure is ingediend voordat de einddatum van bedoelde periode is bereikt.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p><b>Artikel 25 Definitieve bedrijfsvoeringsnotificatie</b></p>		
<p>1. Een FON machtigt de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem om de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem te exploiteren met gebruikmaking van de netaansluiting.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>2. Een FON wordt door de relevante TSB verstrekt na voorafgaand opheffen van alle incompatibiliteiten die bij het verkrijgen van de ION-status zijn geconstateerd en op voorwaarde van voltooiing van het gegevens- en studie-evaluatieproces als vereist bij dit artikel.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>3. Ten behoeve van het gegevens- en studie-evaluatieproces dient de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem de volgende elementen in bij de relevante TSB:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) een gespecificeerde verklaring van overeenstemming; en</li> <li>b) een actualisering van de toepasselijke technische gegevens, simulatiemodellen en studies als bedoeld in artikel 24, lid 3, onder b), d) en e), inclusief daadwerkelijk bij de tests gemeten waarden.</li> </ul>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>4. Wanneer incompatibiliteit is aangetoond in verband met de uitreiking van de FON, kan op bij de relevante TSB ingediend verzoek een afwijking worden toegestaan overeenkomstig de in titel V, hoofdstuk 2, beschreven afwijkingsprocedure. De relevante TSB verstrekt een FON indien de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem in overeenstemming is met het bepaalde voor een afwijking.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>Wanneer een afwijkingsverzoek wordt verworpen, kan de relevante TSB</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>



**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>het bedrijf van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem weigeren totdat de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem en de relevante TSB de incompatibiliteit oplossen en de relevante TSB oordeelt dat de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem voldoet aan de bepalingen van deze verordening.</p> <p>Wanneer de relevante TSB en de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem de incompatibiliteit niet binnen een redelijk tijdsbestek oplossen, maar in ieder geval uiterlijk zes maanden na kennisgeving van de weigering van het afwijkingsverzoek, kan iedere partij de kwestie ter besluit voorleggen aan de regulerende instantie.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p><b>Artikel 26 Beperkte bedrijfsvoeringsnotificatieprocedure</b></p>		
<p>1. Eigenaren van transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties of beheerders van transmissiegekoppelde distributiesystemen aan wie een FON is verstrekt, informeren de relevante TSB uiterlijk 24 uur nadat het incident heeft plaatsgevonden over de volgende omstandigheden:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) de installatie is tijdelijk onderhevig aan een ingrijpende aanpassing of een verlies van capaciteit waardoor het gedrag wordt beïnvloed; of</li> <li>b) een defect van apparatuur dat resulteert in een niet-conformiteit met bepaalde relevante eisen. Afhankelijk van de aard van de wijzigingen kan met de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem overeenstemming worden bereikt over een langere termijn om de relevante TSB te informeren.</li> </ul>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>2. De eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem vraagt bij de relevante TSB een beperkte bedrijfsvoeringsnotificatie (LON) aan indien de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem verwacht dat de in lid 1 omschreven omstandigheden langer dan drie maanden aanhouden.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>3. De relevante TSB reikt een LON uit die de volgende duidelijk identificeerbare informatie bevat:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) de niet-opgeloste problemen die het verstrekken van de LON rechtvaardigen;</li> <li>b) de verantwoordelijkheden en de tijdsduur voor realisatie van de verwachte oplossing; en</li> <li>c) de maximale geldigheidsduur, die niet meer dan twaalf maanden mag bedragen. De initieel toegestane periode kan korter zijn, met de mogelijkheid tot verlenging wanneer tot tevredenheid van de relevante TSB bewijzen worden geleverd die aantonen dat substantiële vooruitgang is geboekt op weg naar volledige conformiteit.</li> </ul>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>4. De FON wordt gedurende de geldigheidsduur van de LON opgeschort wat de items betreft waarvoor de LON is verstrekt.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>5. Een verdere verlenging van de geldigheidsduur van de LON kan worden verleend indien bij de relevante TSB om een afwijking wordt verzocht voordat die geldigheidsduur is afgelopen en in overeenstemming met de in titel V, hoofdstuk 2, omschreven afwijkingsprocedure.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>6. Vanaf het moment dat de LON niet meer geldig is, kan de relevante TSB de bedrijfsvoering van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem weigeren. In dergelijke gevallen vervalt de geldigheid van de FON automatisch.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>7. Wanneer de relevante TSB geen verlenging van de geldigheidsduur van de LON overeenkomstig lid 5 verleent of wanneer hij overeenkomstig lid 6 de bedrijfsvoering van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie of het transmissiegekoppelde distributiesysteem weigert vanaf het moment dat de LON niet meer geldig is, kan de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiks-</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>installatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem de kwestie ter besluit voorleggen aan de regulerende instantie binnen een tijdsbestek van zes maanden na kennisgeving van het besluit van de relevante TSB.</p>		
<p><b>Titel III Aansluiting van verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan systeembeheerders te leveren</b></p>		
<p><b>Hoofdstuk 1 Algemene eisen</b></p>		
<p><b>Artikel 27 Algemene bepalingen</b></p>		
<p>1. Aan systeembeheerders geleverde diensten voor vraagsturing worden onderscheiden aan de hand van de volgende categorieën:</p> <p>a) op afstand geregeld:</p> <p>i) vraagsturing om het werkzaam vermogen te regelen;</p> <p>ii) vraagsturing om het blindvermogen te regelen;</p> <p>iii) vraagsturing om transmissiebeperking te beheren.</p> <p>b) autonoom geregeld:</p> <p>i) vraagsturing op basis van frequentieregeling;</p> <p>ii) zeer snelle regeling van de vraagsturing van het werkzaam vermogen.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>2. Verbruiksinstallaties en gesloten distributiesystemen kunnen diensten voor vraagsturing aan relevante systeembeheerders en relevante TSB's leveren. Diensten voor vraagsturing kunnen, gezamenlijk of afzonderlijk, omhoog of omlaag regelen van het verbruik omvatten.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>3. De in lid 1 genoemde categorieën sluiten elkaar niet wederzijds uit en deze verordening vormt geen beletsel voor de ontwikkeling van andere categorieën. Deze verordening is niet van toepassing op diensten voor vraagsturing die aan andere entiteiten dan relevante systeembeheerders of relevante TSB's worden geleverd.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p><b>Artikel 28 Specifieke bepalingen voor verbruikseenheden met vraagsturing om het werkzaam vermogen te regelen, vraagsturing om het blindvermogen te regelen en vraagsturing om transmissiebeperking te beheren</b></p>		
<p>1. Verbruiksinstallaties en gesloten distributiesystemen kunnen vraagsturing om het werkzaam vermogen te regelen, vraagsturing om het blindvermogen te regelen of vraagsturing om transmissiebeperking te beheren van de vraagsturing aanbieden aan relevante systeembeheerders en relevante TSB's.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>2. Verbruiksinstallaties met vraagsturing om het werkzaam vermogen te regelen, vraagsturing om het blindvermogen te regelen of vraagsturing om transmissiebeperking te beheren voldoen afzonderlijk of, indien deze geen deel uitmaken van een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, gezamenlijk als onderdeel van de aggregatie van het verbruik door een derde partij aan de volgende eisen:</p>		
<p>a) zij zijn in staat in bedrijf te zijn binnen de in artikel 12, lid 1, gespecificeerde frequentiebanden en de in artikel 12, lid 2, gespecificeerde uitgebreide band;</p>	<p>Zie de NLE bij artikel 12 lid 1. Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>b) zij zijn in staat in bedrijf te zijn binnen de in artikel 13 gespecificeerde spanningsbereiken indien deze verbonden zijn met een spanningsniveau van ten minste 110 kV;</p>	<p>Zie de NLE bij artikel 13. Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>c) zij zijn in staat in bedrijf te zijn binnen de bedrijfsspanningsbereik van het systeem op het aansluitpunt als gespecificeerd door de relevante systeembeheerder, indien verbonden met een spanningsniveau onder de 110 kV. Met betrekking tot dit bereik wordt rekening gehouden met bestaande normen en worden de relevante belanghebbenden voorafgaand aan de goedkeuring overeenkomstig artikel 6 door de regulerende instantie geraadpleegd overeenkomstig artikel 9, lid 1;</p>	<p>NLE: In Nederland niet voor transmissiegekoppelde systemen (spanningsniveau onder de 110 kV). Deze bepaling moet door de relevante systeembeheerder ingevuld worden onder consultatie met de belanghebbenden, inclusief de bevoegde autoriteiten.</p>	<p>Geen</p>
<p>d) zij zijn in staat de vermogensopname uit het net te regelen binnen een band die gelijk is aan de door de relevante TSB direct of indirect via een derde partij overeengekomen band;</p>	<p>NLE: De band waarbinnen de vermogensopname door de verbruikseenheden wordt geregeld, wordt gespecificeerd in de Overeen-</p>	<p>Geen</p>

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>e) zij zijn uitgerust om, direct of indirect via een derde partij instructies te ontvangen van de relevante systeembeheerder of de relevante TSB om het verbruik aan te passen en de benodigde informatie door te geven. De relevante systeembeheerder maakt de goedgekeurde technische specificaties om deze overdracht van informatie mogelijk te maken publiek beschikbaar. Voor verbruikseenheden die zijn verbonden met een spanningsniveau onder de 110 kV worden de relevante belanghebbenden voorafgaand aan de goedkeuring overeenkomstig artikel 6 door de regulerende instantie met betrekking tot deze specificaties geraadpleegd overeenkomstig artikel 9, lid 1;</p>	<p>komt</p> <p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes NLE: De technische specificaties voor gegevensoverdracht moeten door de relevante systeembeheerder gepubliceerd worden. De technische specificatie is de invulling van deze NLE, maar kan pas worden vastgesteld na de voorgeschreven raadpleging.</p> <p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>f) zij zijn in staat de vermogensopname binnen een door de relevante systeembeheerder of de relevante TSO gespecificeerde tijdsperiode aan te passen. Voor verbruikseenheden die zijn verbonden met een spanningsniveau onder de 110 kV worden de relevante belanghebbenden voorafgaand aan de goedkeuring overeenkomstig artikel 6 door de regulerende instantie met betrekking tot deze specificaties geraadpleegd overeenkomstig artikel 9, lid 1;</p>	<p>NLE: De tijdsperiode waarbinnen de vermogensaanpassing, na instructie door de relevante systeembeheerder of de relevante TSB, aangepast wordt, wordt vastgelegd in de Overeenkomst.</p>	<p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.2, met doorwerking naar 5.2 (GDS):</u> De tijdsperiode waarbinnen de vermogensaanpassing, na instructie door de relevante systeembeheerder of de relevante TSB, aangepast wordt, als bedoeld in DCC artikel 28 lid 2 onderdeel f, wordt vastgelegd in de overeenkomst met de beheerder van de verbruikseenheid die vraagsturing aanbiedt of met de partij die vraagsturing aanbiedt namens verbruikseenheden gezamenlijk als onderdeel van een aggregatie.</p>
<p>g) zij zijn in staat tot volledige uitvoering van een door de relevante systeembeheerder of de relevante TSB verstrekte instructie betreffende de aanpassing van de vermogensopname tot aan de limieten van de elektrische beveiliging, tenzij er contractueel een methode is overeengekomen met de relevante systeembeheerder of de relevante TSB met betrekking tot het vervangen van de desbetreffende bijdrage (inclusief de gebundelde bijdrage van verbruiksinstallaties via een derde partij);</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>h) zodra een aanpassing van de vermogensopname heeft plaatsgevonden en gedurende de gevraagde aanpassing, zal het verbruik ten behoeve van het verlenen van de dienst, indien de relevante systeembeheerder of de relevante TSB dat vereist, enkel aan tot aan de limieten van de elektrische beveiliging worden aangepast, tenzij er contractueel een methode is overeengekomen met de relevante systeembeheerder of de relevante TSB met betrekking tot het vervangen van de desbetreffende bijdrage (inclusief de geaggregeerde bijdrage van verbruiksinstallaties via een derde partij). Instructies tot aanpassing van de vermogensopname kunnen onmiddellijke of uitgestelde effecten hebben;</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>i) de relevante systeembeheerder of de relevante TSB wordt in kennis gesteld van de aanpassing van de capaciteit van de vraagsturing. De relevante systeembeheerder of de relevante TSB specificeert de bijzonderheden van de kennisgeving;</p>	<p>NLE: De bijzonderheden van de kennisgeving waarmee de aanpassing van de capaciteit van de vraagsturing wordt medegedeeld, worden vastgelegd in de Overeenkomst.</p>	<p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.2, met doorwerking naar 5.2 (GDS):</u> De bijzonderheden van de kennisgeving waarmee de aanpassing van de capaciteit van de vraagsturing wordt medegedeeld, als bedoeld in DCC artikel 28 lid 2 onderdeel i, worden vastgelegd in de overeenkomst met de beheerder van de verbruikseenheid die vraagsturing aanbiedt of met de partij die vraagsturing aanbiedt namens verbruikseenheden gezamenlijk als onderdeel van een aggregatie.</p>
<p>j) indien de relevante systeembeheerder of de relevante TSB direct of indirect via een derde partij opdracht geeft tot aanpassing van de vermogensopname wordt de aanpassing van een gedeelte van het verbruik mogelijk gemaakt als reactie op een instructie van de relevante systeembeheerder of de relevante TSB, binnen de grenzen die zijn overeengekomen met de eigenaar van de verbruiksinstallatie of met de GDSB en in overeenstemming met de instellingen van de verbruikseenheid;</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>k) zij zijn bestand tegen het niet ontkoppe-</p>	<p>NLE:</p>	<p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.2, met door-</u></p>

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>len van het net ten gevolge van een frequentiegradient tot een waarde zoals gespecificeerd door de relevante TSB. Wat betreft deze ongevoeligheid wordt de waarde van de frequentiegradient berekend gedurende een tijdsbestek van 500 ms. Voor verbruikseenheden die zijn verbonden met een spanningsniveau onder de 110 kV worden de relevante belanghebbenden voorafgaand aan de goedkeuring overeenkomstig artikel 6 door de regulerende instantie met betrekking tot deze specificaties geraadpleegd overeenkomstig artikel 9, lid 1;</p>	<p>Vaststelling van de maximale waarde van de frequentiegradient waarbij niet van het net mag worden ontkoppeld (ROCOF) op 2 Hz/s.</p>	<p><u>werking naar 5.2 (GDS):</u> De maximale waarde van de frequentiegradient waarbij niet van het net mag worden ontkoppeld (ROCOF) is 2 Hz/s.</p>
<p>l) zij zijn in staat, indien de aanpassing van de vermogensopname is gespecificeerd via de frequentieregeling en/of de spanningsregeling, en via een door de relevante systeembeheerder of de relevante TSB verstuurd prealarmsignaal, direct of indirect via een derde partij instructies van de relevante systeembeheerder of de relevante TSB kunnen worden ontvangen om de frequentiewaarde en/of de spanningswaarde te meten, opdracht te geven tot het ontkoppelen van verbruik en de informatie door te geven. De relevante systeembeheerder specificeert de goedgekeurde technische specificaties om deze overdracht van informatie mogelijk te maken. Voor verbruikseenheden die zijn verbonden met een spanningsniveau onder de 110 kV worden de relevante belanghebbenden voorafgaand aan de goedkeuring overeenkomstig artikel 6 door de regulerende instantie met betrekking tot deze specificaties geraadpleegd overeenkomstig artikel 9, lid 1.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>3. Voor spanningsregeling met ontkoppelen of herinschakelen van statische-compensatie-installaties is elke transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of elk transmissiegekoppeld distributiesysteem ertoe in staat de desbetreffende statische-compensatie-installaties op directe of indirecte wijze afzonderlijk of gezamenlijk als onderdeel van de aggregatie van het verbruik door een derde partij in te schakelen of te ontkoppelen als reactie op een door de relevante TSB verstuurd instructie, of onder de voorwaarden die zijn vastgelegd in het contract tussen de relevante TSB en de eigenaar van de verbruiksinstallatie of de GDSB.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p><b>Artikel 29 Specifieke bepalingen voor verbruikseenheden met vraagsturing op basis van frequentieregeling</b></p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>1. Verbruiksinstallaties en gesloten distributiesystemen kunnen vraagsturing op basis van frequentieregeling aan relevante systeembeheerders en relevante TSB's leveren.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>2. Verbruiksinstallaties met vraagsturing op basis van frequentieregeling voldoen afzonderlijk of, indien deze geen deel uitmaken van een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, gezamenlijk als onderdeel van de aggregatie van het verbruik door een derde partij aan de volgende eisen:</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>a) zij zijn in staat in bedrijf te zijn binnen de in artikel 12, lid 1, gespecificeerde frequentiebanden en de in artikel 12, lid 2, gespecificeerde uitgebreide bandbreedte;</p>	<p>Zie de NLE bij artikel 12 lid 1. Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>b) zij zijn in staat in bedrijf te zijn binnen de in artikel 13 gespecificeerde spanningsbereik indien deze verbonden zijn met een spanningsniveau van ten minste 110 kV;</p>	<p>Zie de NLE bij artikel 13. Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>c) zij zijn in staat in bedrijf te zijn binnen de bedrijfsspanningsbereik van het systeem op het aansluitpunt als gespecificeerd door de relevante systeembeheerder, indien verbonden met een spanningsniveau onder de 110 kV. Met betrekking tot dit bereik wordt rekening gehouden met bestaande normen en worden de relevante belanghebbenden voorafgaand aan de goedkeuring overeenkomstig artikel 6 door de regulerende instantie overeenkomstig artikel 9, lid 1, geraadpleegd;</p>	<p>NLE: In Nederland niet voor transmissiegekoppelde systemen (spanningsniveau onder de 110 kV). Deze bepaling moet door de relevante systeembeheerder ingevuld worden onder consultatie met de belanghebbenden, inclusief de bevoegde autoriteiten.</p>	<p>Geen</p>
<p>d) zij zijn voorzien van een regelsysteem dat ongevoelig is binnen een dode band</p>	<p>NLE: Dode band.</p>	<p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.2, met doorwerking naar 5.2 (GDS):</u></p>

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

<p>rond de nominale systeemfrequentie van 50,00 Hz, met een bandbreedte die door de relevante TSB in overleg met de TSB's in de synchrone zone wordt gespecificeerd. Voor verbruikseenheden die zijn verbonden met een spanningsniveau onder de 110 kV worden de relevante belanghebbenden voorafgaand aan de goedkeuring overeenkomstig artikel 6 door de regulerende instantie met betrekking tot deze specificaties geraadpleegd overeenkomstig artikel 9, lid 1;</p> <p>e) zij zijn in staat zodra de frequentie binnen de in lid 2, onder d), gespecificeerde dode band is teruggekeerd om een vertragingstijd van maximaal vijf minuten te initiëren voordat het normale bedrijf wordt voortgezet. De maximale frequentieafwijking van de nominale waarde van 50,00 Hz waarop wordt gereageerd, wordt gespecificeerd door de relevante TSB in overleg met de TSB's in de synchrone zone. Voor verbruikseenheden die zijn verbonden met een spanningsniveau onder de 110 kV worden de relevante belanghebbenden voorafgaand aan de goedkeuring overeenkomstig artikel 6 door de regulerende instantie met betrekking tot deze specificaties geraadpleegd overeenkomstig artikel 9, lid 1. Het verbruik wordt verhoogd of verlaagd voor een systeemfrequentie die respectievelijk boven of onder de dode band van minimaal 50,00 Hz ligt;</p>	<p>De drempelwaarde voor de onderfrequentie is 49,8 Hz. De drempelwaarde voor de overfrequentie is 50,2 Hz. Voor zover van toepassing op verbruikseenheden die zijn aangesloten op een spanningsniveau beneden 110kV wordt het voorstel voor de dode band geconsulteerd.</p> <p>NLE: Maximale frequentie-afwijking. Voorlopig wordt voorgesteld:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• De maximale frequentie-afwijking voor de onderfrequentie is 49,0 Hz.</li> <li>• De maximale frequentie-afwijking voor de overfrequentie is 51,5 Hz.</li> </ul>	<p>De bandbreedte van de dode band, als bedoeld in DCC artikel 29 lid 2 onderdeel d, is plus en min 0,2 Hz rond de nominale systeemfrequentie.</p> <p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.2, met doorwerking naar 5.2 (GDS):</u> De maximale frequentie-afwijking, als bedoeld in DCC artikel 29 lid 2 onderdeel e, is plus 1,5 Hz en min 1 Hz rond de nominale systeemfrequentie.</p>
<p>f) zij zijn voorzien van een regeling die de actuele systeemfrequentie meet. De metingen worden ten minste om de 0,2 seconden herhaald;</p> <p>g) zij zijn in staat een wijziging van de systeemfrequentie van 0,01 Hz te detecteren, teneinde een globale lineaire proportionele systeemrespons te geven, waarbij rekening wordt gehouden met de gevoeligheid van de vraagsturing op basis van frequentieregeling en de nauwkeurigheid van de frequentiemeting en de daaruit voortvloeiende aanpassing van het verbruik. De verbruikseenheid is in staat tot een snelle detectie van en respons op wijzigingen van de systeemfrequentie, als gespecificeerd door de relevante TSB in overleg met de TSB's in de synchrone zone. Bij de meting van de frequentie in stationaire toestand is een verschil van maximaal 0,05 Hz toegestaan.</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p> <p>NLE: Snelle detectie van en respons op wijzigingen van de systeemfrequentie. Voorlopig wordt voorgesteld:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Snelle respons binnen 0,5 s.</li> </ul>	<p><u>Nieuw Netcode artikel in paragraaf 4.2, met doorwerking naar 5.2 (GDS):</u> De snelle respons, als bedoeld in DCC artikel 29 lid 2 onderdeel g, is 0,5 s.</p>
<p><b>Artikel 30 Specifieke bepalingen voor verbruikseenheden met zeer snelle regeling van de vraagsturing van het werkzaam vermogen</b></p>		
<p>1. De relevante TSB kan in overleg met de relevante systeembeheerder een contract sluiten betreffende de levering van een zeer snelle regeling van de vraagsturing van het werkzaam vermogen met een eigenaar van een verbruikinstallatie of een GDSB (eventueel via een derde partij).</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>
<p>2. Als de in lid 1 bedoelde overeenkomst tot stand komt, wordt het volgen-</p>	<p>Dit onderdeel heeft geen consequenties voor de NL-codes</p>	<p>Geen</p>



## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

de in het in lid 1 bedoelde contract gespecificeerd:

- a) een verandering van het werkzaam vermogen bijvoorbeeld gerelateerd aan de gradiënt van de frequentie voor een deel van het verbruik;
- b) het werkingsprincipe van dit regelsysteem en de daarmee verband houdende prestatieparameters;
- c) de responstijd voor zeer snelle regeling van het werkzaam vermogen die niet langer dan twee seconden mag zijn.

### **Hoofdstuk 2 Bedrijfsvoeringsnotificatieprocedure**

#### **Artikel 31 Algemene bepalingen**

1. Wat betreft de bedrijfsvoeringsnotificatieprocedure voor verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan systeembeheerders te leveren, wordt een onderscheid gemaakt tussen:
  - a) verbruikseenheden met een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem verbonden met een spanningsniveau van 1 000 V of lager;
  - b) verbruikseenheden met een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem verbonden met een spanningsniveau boven de 1 000 V;
2. Elke eigenaar van een verbruiksinstallatie of GDSB die vraagsturing aan een relevante systeembeheerder of een relevante TSB levert, bevestigt direct of indirect via een derde partij tegenover de relevante systeembeheerder of relevante TSB de mogelijkheden om te voldoen aan de in hoofdstuk 1 van titel III van deze verordening genoemde eisen betreffende het technische ontwerp en de operationele kenmerken.
3. De eigenaar van de verbruiksinstallatie of de GDSB stelt de relevante systeembeheerder of de relevante TSB direct of indirect via een derde partij van tevoren in kennis van elk besluit geen diensten voor vraagsturing meer aan te bieden en/of van de permanente verwijdering van een verbruikseenheid met vraagsturing. Deze informatie kan overeenkomstig de specificatie van de relevante systeembeheerder of de relevante TSB worden gebundeld.
4. De relevante systeembeheerder specificeert verdere details betreffende de bedrijfsvoeringsnotificatieprocedure en stelt deze publiek beschikbaar.

#### **Artikel 32 Procedures voor verbruikseenheden binnen een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem verbonden met een spanningsniveau van 1 000 V of lager**

1. De bedrijfsvoeringsnotificatieprocedure voor een verbruikseenheid binnen een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem verbonden met een spanningsniveau van 1 000 V of lager omvat een installatiedocument.
2. Het model voor het installatiedocument wordt door de relevante systeembeheerder verstrekt en over de inhoud ervan wordt direct of indirect via een derde partij overeenstemming bereikt met de relevante TSB.
3. Op basis van een installatiedocument verstrekt de eigenaar van de verbruiksinstallatie of de GDSB direct of indirect via een derde partij informatie aan de relevante systeembeheerder of de relevante TSB. De informatie wordt verstrekt voordat de capaciteit van de vraagsturing door de verbruikseenheid op de markt wordt aangeboden. In de in het installatiedocument bepaalde eisen wordt een onderscheid gemaakt tussen verschillende soorten aansluitingen en tussen de verschillende categorieën diensten voor vraagsturing.
4. Voor opeenvolgende verbruikseenheden met vraagsturing worden afzonderlijke installatiedocumenten verstrekt.
5. De inhoud van het installatiedocument van afzonderlijke verbruikseenheden kan door de relevante systeembeheerder of de relevante TSB worden gebundeld.
6. Het installatiedocument bevat de volgende items:
  - a) de locatie waarop de verbruikseenheid met vraagsturing verbonden is met het net;
  - b) de maximumcapaciteit van de vraagsturinginstallatie in kW;

## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

- c) het soort diensten voor vraagsturing;
- d) het verbruikseenheidscertificaat en het conformiteitscertificaat, naargelang van wat relevant is voor de dienst voor de vraagsturing of, indien dit niet beschikbaar is, gelijkwaardige informatie;
- e) de contactgegevens van de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de beheerder van het gesloten distributiesysteem of de derde partij die de verbruikseenheden van de verbruiksinstallatie of het gesloten distributiesysteem bundelt.

### **Artikel 33 Procedures voor verbruikseenheden binnen een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem verbonden met een spanningsniveau van meer dan 1 000 V**

1. De bedrijfsvoeringsnotificatieprocedure voor een verbruikseenheid binnen een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem verbonden met een spanningsniveau van meer dan 1 000 V omvat een DRUD. In overleg met de relevante TSB specificeert de relevante systeembeheerder de inhoud van het DRUD. De inhoud van het DRUD omvat een verklaring van conformiteit waarin de in de artikelen 36 tot en met 47 bedoelde informatie met betrekking tot verbruiksinstallaties en gesloten distributiesystemen is opgenomen, maar de in de artikelen 36 tot en met 47 genoemde complianceconformiteits-eisen met betrekking tot verbruiksinstallaties en gesloten distributiesystemen kunnen worden vereenvoudigd en gereduceerd tot één bedrijfsvoeringsnotificatiefase. De eigenaar van de verbruiksinstallatie of GDSB verstrekt de benodigde informatie en dient deze in bij de relevante systeembeheerder. Voor opeenvolgende verbruikseenheden met vraagsturing worden afzonderlijke DRUD's verstrekt.
2. Op basis van het DRUD verstrekt de relevante systeembeheerder een FON aan de eigenaar van de verbruiksinstallatie of de GDSB.

## **Titel IV Compliance**

### **Hoofdstuk 1 Algemene bepalingen**

#### **Artikel 34 Verantwoordelijkheid van de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de beheerder van het distributiesysteem en de beheerder van het gesloten distributiesysteem**

1. Eigenaren van transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties en DSB's zorgen ervoor dat hun transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties of distributiesystemen voldoen aan de eisen van deze verordening. Een eigenaar van een verbruiksinstallatie of een GDSB die diensten voor vraagsturing verstrekt aan relevante systeembeheerders en relevante TSB's zorgt ervoor dat de verbruikseenheid voldoet aan de eisen van deze verordening.
2. Indien de eisen van deze verordening van toepassing zijn op verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan relevante systeembeheerders en relevante TSB's te leveren, kan de eigenaar van de verbruiksinstallatie of de GDSB taken volledig of gedeeltelijk aan derde partijen delegeren, waaronder de communicatie met de relevante systeembeheerder of relevante TSB en het verzamelen van documentatie van de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB ter onderbouwing van de conformiteit. Derde partijen worden behandeld als individuele gebruikers die het recht hebben relevante documentatie bijeen te brengen en de conformiteit van hun geaggregeerde verbruiksinstallaties of geaggregeerde gesloten distributiesystemen met de bepalingen van deze verordening aan te tonen. Verbruiksinstallaties en gesloten distributiesystemen die diensten voor vraagsturing aan relevante systeembeheerders en relevante TSB's leveren, kunnen gezamenlijk via derde partijen handelen.
3. Indien via derde partijen aan verplichtingen wordt voldaan, hoeven die derde partijen de relevante systeembeheerder uitsluitend in kennis te stellen van wijzigingen van het pakket aan aangeboden diensten, waarbij rekening wordt gehouden met locatiespecifieke diensten.
4. Indien de eisen door de relevante TSB zijn gespecificeerd of betrekking hebben op het bedrijf van het systeem van de relevante TSB, kan overeenstemming met de relevante TSB worden bereikt over alternatieve

## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

tests of eisen met betrekking tot de acceptatie van testresultaten.

5. Van elke intentie om de technische kenmerken van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie, het distributiesysteem of de verbruikseenheid aan te passen, waardoor de conformiteit met de eisen van de hoofdstukken 2 tot en met 4 van titel IV wordt beïnvloed, wordt de relevante systeembeheerder direct of indirect via een derde partij voorafgaand aan een dergelijke aanpassing binnen de door de relevante systeembeheerder gespecificeerde termijn in kennis gesteld.
6. Van elk operationeel incident en elke storing van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie, het distributiesysteem of de verbruikseenheid, waardoor de conformiteit met de eisen van de hoofdstukken 2 tot en met 4 van titel IV wordt beïnvloed, wordt de relevante systeembeheerder direct of indirect via een derde partij zo spoedig mogelijk nadat een dergelijk incident heeft plaatsgevonden in kennis gesteld.
7. Voor alle geplande beproevingschema's en -procedures om de conformiteit van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie, het distributiesysteem of de verbruikseenheid met de eisen van deze verordening te verifiëren, ontvangt de relevante systeembeheerder binnen de door de relevante systeembeheerder gespecificeerde termijn een kennisgeving en verstrekt de relevante systeembeheerder voor aanvang goedkeuring.
8. De relevante systeembeheerder kan deelnemen aan dergelijke tests en kan het gedrag van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie, het distributiesysteem en de verbruikseenheid registreren.

### Artikel 35 Taken van de relevante systeembeheerder

1. De relevante systeembeheerder beoordeelt de conformiteit van een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, een transmissiegekoppelde distributie-installatie, een distributiesysteem of een verbruikseenheid met de eisen van deze verordening gedurende de gehele levensduur van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie, het distributiesysteem of de verbruikseenheid. De eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB wordt geïnformeerd over de resultaten van deze toetsing. De conformiteit van een verbruikseenheid die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem wordt gebruikt om diensten voor vraagsturing aan relevante TSB's te leveren, wordt gezamenlijk door de relevante TSB en de relevante systeembeheerder beoordeeld, indien van toepassing in overleg met de derde partij die bij de aggregatie van het verbruik is betrokken.
2. De relevante systeembeheerder kan erom verzoeken dat de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB conformiteitstests en -simulaties uitvoert overeenkomstig een herhalingsplan of algemeen schema, of nadat een defect, aanpassing of vervanging van apparatuur heeft plaatsgevonden die een effect kan hebben op de conformiteit van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie, het distributiesysteem of de verbruikseenheid met de eisen van deze verordening.  
De eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB wordt ingelicht over de resultaten van deze conformiteitstests en -simulaties.
3. De relevante systeembeheerder maakt een lijst van te verstrekken informatie en documenten publiek beschikbaar, alsmede van de eisen waaraan de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB in het kader van het conformiteitsproces moet voldoen. De lijst heeft ten minste betrekking op de volgende informatie, documenten en eisen:
  - a) alle door de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB te verstrekken documentatie en certificaten;
  - b) details van de benodigde technische gegevens van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie, het distributiesysteem of de verbruikseenheid die relevant zijn voor de aansluiting op of het bedrijf van het net;
  - c) eisen voor modellen voor studies betreffende het stationaire en dynamische systeem;

## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

- d) een tijdschema voor het verstrekken van de systeemgegevens die vereist zijn om de studies uit te voeren;
  - e) studies door de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB om het verwachte stationaire en dynamische gedrag in overeenstemming met de eisen van de artikelen 43 tot en met 45 aan te tonen;
  - f) voorwaarden en procedures, inclusief het toepassingsgebied voor de registratie van conformiteitscertificaten;
  - g) voorwaarden en procedures voor de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB met betrekking tot het gebruik van relevante conformiteitscertificaten die zijn verstrekt door een erkende certificerende instantie.
4. De relevante systeembeheerder maakt de verdeling openbaar van de verantwoordelijkheden tussen de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB en de systeembeheerder in verband met conformiteitstests, -simulatie en -monitoring.
5. De relevante systeembeheerder kan de uitvoering van zijn conformiteitsmonitoring geheel of gedeeltelijk delegeren aan derde partijen. In dergelijke gevallen blijft de relevante systeembeheerder waken over de naleving van artikel 11, inclusief het aangaan van geheimhoudingsverklaringen met de desbetreffende vertegenwoordiger.
6. Wanneer er geen conformiteitstests of -simulaties, zoals overeengekomen tussen de relevante systeembeheerder en de eigenaar van de elektriciteitsproductie-installatie, kunnen worden uitgevoerd om redenen die zijn toe te schrijven aan de relevante systeembeheerder, dan weigert de relevante systeembeheerder niet op onredelijke gronden de in titel II en titel III bedoelde bedrijfsvoeringsnotificatie te verstrekken.

### Hoofdstuk 2 Conformiteitstests

#### Artikel 36 Gemeenschappelijke bepalingen voor het systeem van conformiteitstests

1. De tests ter beproeving van het gedrag van een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, een transmissiegekoppelde distributie-installatie of een verbruikseenheid met vraagsturing om het werkzaam vermogen te regelen, vraagsturing om het blindvermogen te regelen of vraagsturing om transmissiebeperking te beheren, zijn erop gericht aan te tonen dat aan de eisen van deze verordening wordt voldaan.
2. Onverminderd de in deze verordening vervatte minimumeisen voor het beproeven van de conformiteit, kan de relevante systeembeheerder:
  - a) de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB toestemming verlenen voor de uitvoering van een alternatieve reeks tests, op voorwaarde dat deze tests efficiënt zijn en volstaan om aan te tonen dat een distributiesysteem in overeenstemming is met de eisen van deze verordening; en
  - b) van de eigenaar van de verbruiksinstallatie eisen dat hij extra of alternatieve tests uitvoert in gevallen waarin de aan de relevante systeembeheerder verstrekte informatie in verband met de conformiteitstests overeenkomstig het bepaalde in de artikelen 37 tot en met 41 niet volstaat om overeenstemming met de eisen van deze verordening aan te tonen.
3. De eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB is verantwoordelijk voor de uitvoering van de tests overeenkomstig de in hoofdstuk 2 van titel IV vastgestelde voorwaarden. De relevante systeembeheerder werkt hieraan mee en vertraagt de uitvoering van de tests niet op onrechtmatige wijze.
4. De relevante systeembeheerder kan deelnemen aan de conformiteitstests, op de locatie zelf of op afstand vanuit de controlecentrum van de systeembeheerder. Voor dat doel levert de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB monitoringapparatuur die benodigd is om alle relevante testsignalen en metingen te registreren, en zorgt hij ervoor dat de nodige vertegenwoordigers van de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB gedurende de gehele testperiode op de locatie beschikbaar zijn. Als de systeembeheerder voor geselecteerde tests zijn eigen apparatuur wenst te gebruiken om het gedrag te registreren,

## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

worden de door de relevante systeembeheerder gespecificeerde signalen doorgestuurd. De relevante systeembeheerder kan volledig zelfstandig beslissen over zijn deelname.

### **Artikel 37 Conformiteitstests voor het ontkoppelen en herinschakelen van transmissiegekoppelde distributie- installaties**

1. De transmissiegekoppelde distributie-installaties voldoen aan de in artikel 19 vastgelegde eisen met betrekking tot het ontkoppelen en herinschakelen, en worden aan de volgende conformiteitstests onderworpen.
2. Met betrekking tot het testen van de mogelijkheid tot herinschakelen na incidentele ont koppeling als gevolg van een storing op het net wordt het herinschakelen tot stand gebracht door middel van een procedure voor het herinschakelen, bij voorkeur op geautomatiseerde wijze, waarvoor de relevante TSB toestemming heeft verleend.
3. Met betrekking tot de synchronisatietest wordt aangetoond dat de transmissiegekoppelde distributie-installatie technisch in staat is tot synchronisatie. Bij deze test worden de instellingen van de synchronisatie-apparatuur geverifieerd. Deze test heeft betrekking op de volgende zaken: de spanning, de frequentie, het fasehoekbereik, de afwijking van spanning en frequentie.
4. Met betrekking tot de test ten aanzien van de ont koppeling op afstand, wordt aangetoond dat de transmissiegekoppelde distributie-installatie technisch in staat is tot ont koppeling op afstand op het aansluitpunt of de aansluitpunten van het transmissiesysteem, wanneer vereist door de relevante TSB en binnen de door de relevante TSB gespecificeerde tijd.
5. Met betrekking tot de test betreffende de ont koppeling van verbruik bij lage frequentie wordt aangetoond dat de transmissiegekoppelde distributie-installatie technisch in staat is tot ont koppeling van verbruik bij lage frequentie van een percentage van het verbruik dat door de relevante TSB in overleg met de betrokken naburige TSB's is gespecificeerd, voor zover deze overeenkomstig artikel 19 hiervoor is uitgerust.
6. Met betrekking tot de test betreffende de ont koppeling van verbruik bij lage frequentie via relais wordt aangetoond dat de transmissiegekoppelde distributie-installatie overeenkomstig artikel 19, leden 1 en 2, technisch in staat is tot bedrijf bij een nominale AC-voedingsspanning. Deze AC-voedingsspanning wordt gespecificeerd door de relevante TSB.
7. Met betrekking tot de test betreffende de ont koppeling van verbruik bij lage spanning wordt aangetoond dat de transmissiegekoppelde distributie-installatie overeenkomstig artikel 19, lid 2, technisch in staat is tot bedrijf in één actie met het in artikel 19, lid 3, genoemde blokkeren van een trappenschakelaar.
8. In plaats van een deel van de in lid 1 genoemde tests kan een conformiteitscertificaat worden gebruikt, op voorwaarde dat dit certificaat aan de relevante TSB wordt verstrekt.

### **Artikel 38 Conformiteitstests voor de informatie-uitwisseling met betrekking tot transmissiegekoppelde distributie-installaties**

1. Met betrekking tot de informatie-uitwisseling tussen de relevante TSB en de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem in realtime of op gezette tijden, wordt aangetoond dat de transmissiegekoppelde distributie- installatie technisch in staat is te voldoen aan de overeenkomstig artikel 18, lid 3, vastgestelde norm betreffende informatie-uitwisseling.
2. In plaats van een deel van de in lid 1 genoemde tests kan een conformiteitscertificaat worden gebruikt, op voorwaarde dat dit certificaat aan de relevante TSB wordt verstrekt.

### **Artikel 39 Conformiteitstests voor het ontkoppelen en herinschakelen van transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties**

1. De transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties voldoen aan de in artikel 19 vastgelegde eisen met betrekking tot het ontkoppelen en herinschakelen, en worden aan de volgende conformiteitstests onderworpen.
2. Met betrekking tot het testen van de mogelijkheden tot herinschakelen na incidentele ont koppeling als gevolg van een storing op het net wordt



## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

het herinschakelen tot stand gebracht door middel van een procedure voor het herinschakelen, bij voorkeur op geautomatiseerde wijze, waarvoor de relevante TSB toestemming heeft verleend.

3. Met betrekking tot de synchronisatietest wordt aangetoond dat de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie technisch in staat is tot synchronisatie. Bij deze test worden de instellingen van de synchronisatie-apparatuur geverifieerd. Deze test heeft betrekking op de volgende zaken: de spanning, de frequentie, het fasehoekbereik, de afwijking van spanning en frequentie.
4. Met betrekking tot de test ten aanzien van de ontkoppeling op afstand, wordt aangetoond dat de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie technisch in staat is tot ontkoppeling op afstand op het aansluitpunt of de aansluitpunten van het transmissiesysteem, wanneer vereist door de relevante TSB en binnen de door de relevante TSB gespecificeerde tijd.
5. Met betrekking tot de test betreffende de ontkoppeling van verbruik bij lage frequentie via relais wordt aangetoond dat de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie overeenkomstig artikel 19, leden 1 en 2, technisch in staat is tot bedrijf bij een nominale AC-voedingsspanning. Deze AC-voedingsspanning wordt gespecificeerd door de relevante TSB.
6. Met betrekking tot de test betreffende de ontkoppeling van verbruik bij lage spanning wordt aangetoond dat de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie overeenkomstig artikel 19, lid 2, technisch in staat is tot bedrijf in één actie met het in artikel 19, lid 3, genoemde blokkeren van een trappenschakelaar.
7. In plaats van een deel van de in lid 1 genoemde tests kan een conformiteitscertificaat worden gebruikt, op voorwaarde dat dit certificaat aan de relevante TSB wordt verstrekt.

### **Artikel 40 Conformiteitstests voor de informatie-uitwisseling met betrekking tot transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties**

1. Met betrekking tot de informatie-uitwisseling tussen de relevante TSB en de eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie in real-time of periodiek, wordt aangetoond dat de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie technisch in staat is te voldoen aan de overeenkomstig artikel 18, lid 3, vastgestelde norm betreffende informatie-uitwisseling.
2. In plaats van een deel van de in lid 1 genoemde tests kan een conformiteitscertificaat worden gebruikt, op voorwaarde dat dit certificaat aan de relevante TSB wordt verstrekt.

### **Artikel 41 Conformiteitstests voor verbruikseenheden met vraagsturing om het werkzaam vermogen te regelen, vraagsturing om het blindvermogen te regelen en vraagsturing om transmissiebeperking te beheren**

1. Met betrekking tot de test betreffende de aanpassing van het verbruik gelden de volgende eisen:
  - a) het wordt aangetoond dat de verbruikseenheid die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem wordt gebruikt om vraagsturing om het werkzaam vermogen te regelen, vraagsturing om het blindvermogen te regelen en vraagsturing om transmissiebeperking te beheren, afzonderlijk of gezamenlijk als onderdeel van de aggregatie van het verbruik door een derde partij technisch in staat is tot aanpassing van de vermogensopname, nadat een instructie van de relevante systeembeheerder of relevante TSB is ontvangen, binnen de band, de tijdsduur en het tijdsbestek die van tevoren zijn overeengekomen en die overeenkomstig artikel 28 zijn vastgesteld;
  - b) de test wordt uitgevoerd naar aanleiding van een instructie of door de ontvangst van een instructie van de relevante systeembeheerder of de relevante TSB te simuleren, waarbij de vermogensopname van de verbruiksinstallatie of het gesloten distributiesysteem wordt aangepast;
  - c) de test wordt als succesvol beschouwd als aan de door de relevante systeembeheerder of relevante TSB overeenkomstig artikel 28, lid 2, onder d), f), g), h), k) en l) gespecificeerde voorwaarden is voldaan;

## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

- d) in plaats van een deel van de in lid 1, onder b), genoemde tests kan een conformiteitscertificaat worden gebruikt, op voorwaarde dat dit certificaat aan de relevante systeembeheerder of de relevante TSB wordt verstrekt.
2. Met betrekking tot de test betreffende het ontkoppelen of herinschakelen van statische-compensatie-installaties, gelden de volgende eisen:
  - a) het wordt aangetoond dat de verbruikseenheid die door de eigenaar van een verbruiksinstallatie of de beheerder van een gesloten distributiesysteem wordt gebruikt om vraagsturing om het werkzaam vermogen te regelen, vraagsturing om het blindvermogen te regelen en vraagsturing om transmissiebeperking te beheren, afzonderlijk of gezamenlijk als onderdeel van de aggregatie van het verbruik door een derde partij technisch in staat is tot ontkoppelen en/of herinschakelen van de desbetreffende statische-compensatie-installatie, wanneer een instructie van de relevante systeembeheerder of relevante TSB wordt ontvangen, binnen het tijdsbestek dat overeenkomstig artikel 28 wordt verwacht;
  - b) de test wordt uitgevoerd door te simuleren dat een instructie van de relevante systeembeheerder of de relevante TSB wordt ontvangen en vervolgens de statische-compensatie-installatie te ontkoppelen, en door te simuleren dat een instructie van de relevante systeembeheerder of de relevante TSB wordt ontvangen en de installatie vervolgens herinschakelen;
  - c) de test wordt als succesvol beschouwd als aan de door de relevante systeembeheerder of relevante TSB overeenkomstig artikel 28, lid 2, onder d), f), g), h), k) en l) gespecificeerde voorwaarden is voldaan;

### Hoofdstuk 3 Conformiteitssimulatie

#### Artikel 42 Gemeenschappelijke bepalingen in verband met conformiteitssimulatie

1. Door middel van de simulatie van het gedrag van een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, een transmissiegekoppelde distributie-installatie of een verbruikseenheid met zeer snelle regeling van de vraagsturing van het werkzaam vermogen binnen een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem wordt aangetoond of al dan niet aan de eisen van deze verordening wordt voldaan.
2. Simulaties worden in de volgende omstandigheden uitgevoerd:
  - a) er is een nieuwe verbinding met het transmissiesysteem vereist;
  - b) overeenkomstig artikel 30 is een contract gesloten met betrekking tot een nieuwe verbruikseenheid die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem wordt gebruikt om zeer snelle regeling van de vraagsturing van het werkzaam vermogen aan een relevante TSB te leveren;
  - c) er vindt een verdere ontwikkeling, vervanging of modernisering van apparatuur plaats;
  - d) vermeende niet-naleving van de eisen van deze verordening door de relevante systeembeheerder.
3. Onverlet de deze verordening vastgelegde minimumeisen betreffende de conformiteitssimulatie, kan de relevante systeembeheerder:
  - a) de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB toestemming verlenen voor de uitvoering van een alternatieve reeks simulaties, op voorwaarde dat deze simulaties efficiënt zijn en volstaan om aan te tonen dat een distributiesysteem in overeenstemming is met de eisen van deze verordening of met nationale wetgeving; en
  - b) van de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB eisen dat hij extra of alternatieve simulaties uitvoert in gevallen waarin de door de relevante systeembeheerder verstrekte informatie in verband met de conformiteitssimulaties overeenkomstig het bepaalde in de artikelen 43 tot en met 45 niet volstaat om overeenstemming met de eisen van deze verordening aan te tonen.
4. De eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem verstrekt een verslag met de simulatieresultaten voor elke afzonderlijke transmis-

## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

siegekoppelde verbruiksinstallatie of transmissiegekoppelde distributie-installatie. De eigenaar van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of de beheerder van het transmissiegekoppelde distributiesysteem stelt een gevalideerd simulatiemodel op voor een gegeven transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie of transmissiegekoppelde distributie-installatie en stelt dit beschikbaar. De inhoud van de simulatiemodellen wordt toegelicht in artikel 21, leden 1 en 2.

5. De relevante systeembeheerder kan controleren of een verbruiksinstallatie of een distributiesysteem aan de eisen van deze verordening voldoet aan de hand van eigen conformiteitssimulaties, gebaseerd op de verstrekte simulatieverslagen, simulatiemodellen en bij de conformiteitstests uitgevoerde metingen.
6. De relevante systeembeheerder verstrekt de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB of de GDSB de technische gegevens en een simulatiemodel van het netwerk, op het benodigde detailniveau om de vereiste simulaties overeenkomstig de artikelen 43 tot en met 45 uit te voeren.

### **Artikel 43 Conformiteitssimulaties voor transmissiegekoppelde distributie-installaties**

1. Met betrekking tot de simulatie van de capaciteit van een transmissiegekoppelde distributie-installatie voor het leveren van blindvermogen, gelden de volgende eisen:
  - a) een simulatiemodel voor de belastingsstroom in stationaire toestand van het net van het transmissiegekoppelde distributiesysteem wordt gebruikt om de uitwisseling van blindvermogen onder verschillende belastings- en productiesituaties te berekenen;
  - b) een combinatie van minimale en maximale belastings- en productiesituaties in stationaire toestand, resulterend in de kleinste en grootste uitwisseling van blindvermogen maakt deel uit van de simulaties;
  - c) het berekenen van de export van blindvermogen bij een vermogensstroom van het werkzaam vermogen van minder dan 25 % van de maximale importcapaciteit op het aansluitpunt maakt deel uit van de simulaties overeenkomstig artikel 15.
2. De relevante TSB kan de methode voor de in artikel 15, lid 3, vastgestelde conformiteitssimulatie van de actieve regeling van het blindvermogen specificeren.
3. De simulatie wordt als succesvol beschouwd indien uit de resultaten blijkt dat is voldaan aan de in artikel 15 vastgelegde eisen.

### **Artikel 44 Conformiteitssimulaties voor transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties**

1. Met betrekking tot de simulatie van de capaciteit van een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie zonder productie binnen de installatie voor het leveren van blindvermogen, gelden de volgende eisen:
  - a) het wordt aangetoond dat de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie zonder productie binnen de installatie in staat is tot het leveren van blindvermogen op het aansluitpunt;
  - b) een belastingsstroommodel van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie wordt gebruikt om de uitwisseling van blindvermogen onder verschillende belastingssituaties te berekenen. De minimale en maximale belastingssituaties resulterend in de kleinste en grootste uitwisseling van blindvermogen op het aansluitpunt maken deel uit van de simulaties;
  - c) de simulatie wordt als succesvol beschouwd indien uit de resultaten blijkt dat is voldaan aan de in artikel 15, leden 1 en 2, vastgelegde eisen.
2. Met betrekking tot de simulatie van de mogelijkheden van een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie met productie binnen de installatie voor het leveren van blindvermogen, gelden de volgende eisen:
  - a) een simulatiemodel voor de belastingsstroom van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie wordt gebruikt om de uitwisseling van blindvermogen onder verschillende belastings- en productievoorwaarden te berekenen;
  - b) een combinatie van de minimale en maximale belastings- en pro-

## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

ductiesituaties resulterend in de kleinste en grootste blindvermogenscapaciteit op het aansluitpunt maakt deel uit van de simulaties;

- c) de simulatie wordt als succesvol beschouwd indien uit de resultaten blijkt dat is voldaan aan de in artikel 15, leden 1 en 2, vastgelegde eisen.

### **Artikel 45 Conformiteitssimulaties voor verbruikseenheden met zeer snelle regeling van de vraagsturing van het werkzaam vermogen**

1. Het model van de verbruikseenheid die door een eigenaar van een verbruiksinstallatie of een beheerder van een gesloten distributiesysteem wordt gebruikt om zeer snelle regeling van de vraagsturing van het werkzaam vermogen te leveren, toont aan dat de verbruikseenheid technisch in staat is zeer snelle regeling van de vraagsturing van het werkzaam vermogen ter beschikking te stellen bij een gebeurtenis die leidt tot een lage frequentie onder de in artikel 30 genoemde omstandigheden.
2. De simulatie wordt als succesvol beschouwd indien het model aantoont dat is voldaan aan de in artikel 30 vastgelegde voorwaarden.

### **Hoofdstuk 4 Compliance-monitoring**

#### **Artikel 46 Compliance-monitoring voor transmissiegekoppelde distributie-installaties**

Met betrekking tot compliance-monitoring voor de eisen betreffende het blindvermogen die van toepassing zijn op transmissiegekoppelde distributie-installaties, gelden de volgende eisen:

- a) de transmissiegekoppelde distributie-installatie is voorzien van de benodigde apparatuur om het werkzaam vermogen en het blindvermogen te meten, in overeenstemming met artikel 15; en
- b) de relevante systeembeheerder stelt de tijdsspecificaties voor de compliance-monitoring vast.

#### **Artikel 47 Compliance-monitoring voor transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties**

Met betrekking tot compliance-monitoring voor de eisen betreffende het blindvermogen die van toepassing zijn op transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, gelden de volgende eisen:

- a) de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie is voorzien van de benodigde apparatuur om het werkzaam vermogen en het blindvermogen te meten, in overeenstemming met artikel 15; en
- b) de relevante systeembeheerder stelt de tijdsspecificaties voor de compliance-monitoring vast.

## **Titel V Toepassing en afwijkingen**

### **Hoofdstuk 1 Kosten-batenanalyse**

#### **Artikel 48 Bepaling van de kosten en baten van de toepassing van eisen op bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden**

1. Voorafgaand aan de toepassing van een bij deze verordening vastgestelde eis op bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden overeenkomstig artikel 4, lid 3, maakt de relevante TSB een kwalitatieve vergelijking van de aan de toepassing van die eis gerelateerde kosten en baten. Bij deze vergelijking wordt rekening gehouden met de beschikbare netwerkgebaseerde of marktgebaseerde alternatieven. De relevante TSB mag de kwantitatieve kosten-batenanalyse, overeenkomstig de leden 2 tot en met 5, uitsluitend initiëren als uit de kwalitatieve vergelijking blijkt dat de verwachte baten groter zijn dan de verwachte kosten. Indien echter de kosten als hoog of de baten als beperkt worden ingeschat, gaat de relevante TSB niet verder met dit onderzoek.
2. Na een voorbereidende fase overeenkomstig lid 1 voert de relevante TSB een kwantitatieve kosten-batenanalyse uit in verband met de toepassing op bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distri-

## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

- butiesystemen en bestaande verbruikseenheden van elke in overweging genomen eis waarvan in de voorbereidende fase overeenkomstig lid 1 de potentiële baten zijn aangetoond.
3. Binnen een termijn van drie maanden na de afronding van de kosten-batenanalyse vat de relevante TSB zijn bevindingen samen in een verslag dat:
    - a) de kosten-batenanalyse bevat, alsmede een aanbeveling inzake de verdere gang van zaken;
    - b) een voorstel bevat inzake een overgangperiode voor de toepassing van de eis op bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden. Die overgangperiode neemt niet meer dan twee jaar in beslag, vanaf de datum van het besluit inzake de toepassing van de eis van de regulerende instantie of indien van toepassing van de lidstaat;
    - c) wordt onderworpen aan een openbare raadpleging overeenkomstig artikel 9.
  4. Uiterlijk zes maanden na beëindiging van de openbare raadpleging stelt de relevante TSB een verslag op met een toelichting van het resultaat van de raadpleging en met een voorstel over de toepassing van de eis in kwestie op bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden. Het verslag en het voorstel worden ter kennis gebracht van de regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat, en de eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB, de GDSB of, indien van toepassing, de derde partij wordt over de inhoud ervan geïnformeerd.
  5. Het overeenkomstig artikel 4 door de relevante TSB bij de regulerende instantie of, indien van toepassing, de lidstaat ingediende voorstel omvat het volgende:
    - a) een bedrijfsvoeringsnotificatieprocedure om aan te tonen dat aan de eisen is voldaan door de bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan relevante systeembeheerders of relevante TSB's te leveren;
    - b) een overgangperiode voor het voldoen aan de eisen, waarbij rekening wordt gehouden met de categorieën transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties, distributiesystemen en verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan relevante systeembeheerders en relevante TSB's te leveren, en met alle onderliggende belemmeringen voor de efficiënte uitvoering van de wijziging/modernisering van de apparatuur.

### Artikel 49 Beginselen van de kosten-batenanalyse

1. De eigenaren van de verbruiksinstallatie, de DSB's en de GDSB's bieden assistentie en leveren een inhoudelijke bijdrage aan de overeenkomstig de artikelen 48 en 53 uitgevoerde kosten-batenanalyse en verstrekken de vereiste gegevens, als opgevraagd door de relevante systeembeheerder of de relevante TSB, binnen een termijn van drie maanden na de ontvangst van het desbetreffende verzoek, tenzij anderszins overeengekomen met de relevante TSB. Voor de voorbereiding van een kosten-batenanalyse door een eigenaar of toekomstige eigenaar van een verbruiksinstallatie, of door een DSB/GDSB of toekomstige beheerder die een potentiële afwijking onderzoekt overeenkomstig artikel 52, bieden de relevante TSB en DSB assistentie, leveren zij een inhoudelijke bijdrage aan de kosten-batenanalyse en verstrekken zij de vereiste gegevens, als opgevraagd door de eigenaar of toekomstige eigenaar van een verbruiksinstallatie, of door de DSB/GDSB of toekomstige beheerder, binnen een termijn van drie maanden na de ontvangst van het desbetreffende verzoek, tenzij anderszins overeengekomen de eigenaar of toekomstige eigenaar van een verbruiksinstallatie, of met de DSB/GDSB of



## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

toekomstige beheerder.

2. Een kosten-batenanalyse is in overeenstemming met de volgende beginselen:
  - a) de relevante TSB, de eigenaar of toekomstige eigenaar van een verbruiksinstallatie, de DSB/GDSB of toekomstige beheerder baseert de kosten-batenanalyse op één of meer van de volgende berekeningsbeginselen:
    - i) de netto contante waarde;
    - ii) het rendement op de investering;
    - iii) de opbrengstvoet;
    - iv) de tijd vereist voor break-even;
  - b) de relevante TSB, de eigenaar of toekomstige eigenaar van een verbruiksinstallatie, de DSB/GDSB of toekomstige beheerder kwantificeert ook de sociaaleconomische baten in termen van verbetering van de voorzieningszekerheid, waarbij minimaal wordt gekeken naar:
    - i) de desbetreffende vermindering van de waarschijnlijkheid van een onderbreking van de levering gedurende de levensduur van de wijziging;
    - ii) de waarschijnlijke omvang en duur van een dergelijke onderbreking van de elektriciteitsvoorziening;
    - iii) de maatschappelijke kosten per uur van een dergelijke onderbreking van de elektriciteitsvoorziening;
  - c) de relevante TSB, de eigenaar of de toekomstige eigenaar van een verbruiksinstallatie, de DSB/GDSB of toekomstige beheerder kwantificeert de baten voor de interne elektriciteitsmarkt, de grensoverschrijdende handel en de integratie van hernieuwbare energiebronnen, met inbegrip van ten minste:
    - i) de frequentiereserve van het werkzaam vermogen;
    - ii) de balanceringsreserve;
    - iii) de blindvermogensvoorziening;
    - iv) het congestiebeheer;
    - v) beschermingsmaatregelen;
  - d) de relevante TSB kwantificeert de kosten van toepassing van de vereiste regels op bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen of bestaande verbruikseenheden, met inbegrip van ten minste:
    - i) de directe kosten die worden gemaakt bij de tenuitvoerlegging van een eis;
    - ii) de kosten die voortvloeien uit een toewijsbaar verlies aan kansen;
    - iii) de kosten die verband houden met de daaruit resulterende verandering op het gebied van onderhoud en bedrijfsvoering.

### Hoofdstuk 2 Afwijkingen

#### Artikel 50 Bevoegdheid om afwijkingen toe te staan

1. Op verzoek van een eigenaar of toekomstige eigenaar van een verbruiksinstallatie, en een DSB/GDSB of toekomstige beheerder, een relevante systeembeheerder of relevante TSB kunnen de regulerende instanties aan eigenaren of toekomstige eigenaren van verbruiksinstallaties, en DSB's/GDSB's of toekomstige beheerders, relevante systeembeheerders of relevante TSB's overeenkomstig de artikelen 51 tot en met 53 afwijkingen van één of meerdere bepalingen van deze verordening voor nieuwe en bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties, distributiesystemen en verbruikseenheden toestaan.
2. Indien van toepassing in een lidstaat, kunnen afwijkingen overeenkomstig de artikelen 51 tot en met 53 worden toegestaan en ingetrokken door andere autoriteiten dan de regulerende instantie.

#### Artikel 51 Algemene bepalingen

1. Elke regulerende instantie specificeert, na raadpleging van de relevante systeembeheerders, eigenaren van verbruiksinstallaties, DSB's en GDSB's en andere belanghebbenden op wie deze verordening invloed kan hebben, de criteria voor het toestaan van afwijkingen overeenkom-

**Bijlage 1** Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

stig de artikelen 52 en 53. Zij publiceert deze criteria op haar website en brengt deze uiterlijk negen maanden na de inwerkingtreding van deze verordening ter kennis van de Commissie. De Commissie kan een regulerende instantie verzoeken om criteria te wijzigen wanneer zij van oordeel is dat deze niet in overeenstemming zijn met deze verordening. Deze mogelijkheid om de criteria voor het toestaan van afwijkingen te evalueren en te wijzigen laat reeds toegestane afwijkingen onverlet, deze blijven geldig tot de geplande vervaldatum zoals vastgelegd in het besluit waarbij de afwijking wordt toegestaan.

2. Wanneer de regulerende instantie van mening is dat dit ten gevolge van gewijzigde omstandigheden met betrekking tot de ontwikkeling van de systeemeisen noodzakelijk is, kan zij de criteria voor het toestaan van afwijkingen hoogstens om het jaar herzien en aanpassen overeenkomstig lid 1. Deze wijzigingen van de criteria gelden niet voor reeds ingediende afwijkingsverzoeken.
3. De regulerende instantie kan besluiten dat transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties, distributiesystemen en verbruikseenheden waarvoor overeenkomstig de artikelen 52 of 53 een afwijkingsverzoek is ingediend, niet hoeven te voldoen aan de eisen van deze verordening waarvoor om een afwijking is verzocht vanaf de dag dat het verzoek is ingediend tot het moment waarop de regulerende instantie haar besluit heeft genomen.

**Artikel 52 Door een eigenaar van een verbruiksinstallatie, een beheerder van een distributiesysteem of een beheerder van een gesloten distributiesysteem ingediend afwijkingsverzoek**

1. Eigenaren of toekomstige eigenaren van verbruiksinstallaties en DSB's/GDSB's of toekomstige beheerders, kunnen een afwijkingsverzoek indienen voor één of meerdere eisen van deze verordening voor transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties, distributiesystemen of verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan een relevante systeembeheerder en een relevante TSB te leveren.
2. Een afwijkingsverzoek wordt ingediend bij de relevante systeembeheerder en omvat:
  - a) de identificatie van de eigenaar of toekomstige eigenaar van de verbruiksinstallatie, de DSB/GDSB of de toekomstige beheerder, en een contactpersoon voor alle communicatie;
  - b) een beschrijving van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie, het distributiesysteem of de verbruikseenheid waarvoor een afwijking wordt aangevraagd; c) een verwijzing naar de bepalingen van deze verordening waarvoor een afwijking wordt aangevraagd en een gedetailleerde beschrijving van de aangevraagde afwijking; d) een gedetailleerde onderbouwing, met de relevante ondersteunende documenten en een kosten-batenanalyse overeenkomstig de eisen van artikel 49; e) een bewijs dat de aangevraagde afwijking geen negatief effect heeft op de grensoverschrijdende handel.
3. Binnen een termijn van twee weken na ontvangst van het afwijkingsverzoek bevestigt de relevante systeembeheerder aan de eigenaar of toekomstige eigenaar van de verbruiksinstallatie, of aan de DSB/GDSB of toekomstige beheerder dat het verzoek al dan niet compleet is. Wanneer de relevante systeembeheerder van mening is dat het verzoek niet compleet is, dient de eigenaar of toekomstige eigenaar van de verbruiksinstallatie, of de DSB/GDSB of toekomstige beheerder de benodigde aanvullende informatie in binnen een termijn van één maand na ontvangst van het verzoek om aanvullende informatie. Indien de eigenaar of toekomstige eigenaar van de verbruiksinstallatie, of de DSB/GDSB of toekomstige beheerder de opgevraagde informatie niet binnen die termijn verstrekt, wordt het afwijkingsverzoek als ingetrokken beschouwd.
4. De relevante systeembeheerder beoordeelt het afwijkingsverzoek en de verstrekte kosten-batenanalyse in overleg met de relevante TSB en alle betrokken naburige DSB's, en houdt daarbij rekening met de door de regulerende instantie overeenkomstig artikel 51 vastgestelde criteria.

## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

5. Binnen een termijn van zes maanden na ontvangst van het afwijkingsverzoek stuurt de relevante systeembeheerder dit verzoek door naar de regulerende instantie, samen met de overeenkomstig lid 4 opgestelde beoordeling(en). Die termijn kan met één maand worden verlengd wanneer de relevante systeembeheerder aanvullende informatie bij de eigenaar of toekomstige eigenaar van de verbruiksinstallatie, of bij de DSB/GDSB of toekomstige beheerder heeft opgevraagd, en met twee maanden wanneer de relevante systeembeheerder de relevante TSB heeft verzocht een beoordeling van het afwijkingsverzoek op te stellen.
6. De regulerende instantie stelt een besluit betreffende elk afwijkingsverzoek binnen een termijn van zes maanden na de dag waarop zij het desbetreffende verzoek heeft ontvangen vast. Deze termijn kan vóór de vervaldag met drie maanden worden verlengd wanneer de regulerende instantie aanvullende informatie van de eigenaar of toekomstige eigenaar van de verbruiksinstallatie, van de DSB/GDSB of toekomstige beheerder, of van enige andere belanghebbende verlangt. De aanvullende termijn begint wanneer de complete informatie is ontvangen.
7. De eigenaar of toekomstige eigenaar van de verbruiksinstallatie, of de DSB/GDSB of toekomstige beheerder verstrekt alle door de regulerende instantie opgevraagde aanvullende informatie binnen een termijn van twee maanden na het desbetreffende verzoek. Indien de eigenaar of toekomstige eigenaar van de verbruiksinstallatie, of de DSB/GDSB of toekomstige beheerder de opgevraagde informatie niet binnen die termijn verstrekt, wordt het afwijkingsverzoek als ingetrokken beschouwd, behalve indien vóór de vervaldag:
  - a) de regulerende instantie besluit om een verlenging van de termijn te verlenen; of
  - b) de eigenaar of toekomstige eigenaar van de verbruiksinstallatie, of de DSB/GDSB of toekomstige beheerder de regulerende instantie er door middel van een met redenen omkleed schrijven van op de hoogte stelt dat het afwijkingsverzoek compleet is.
8. De regulerende instantie verstrekt een met redenen omkleed besluit betreffende het afwijkingsverzoek. Wanneer de regulerende instantie de afwijking toestaat, specificereert zij de duur daarvan.
9. De regulerende instantie stelt de relevante eigenaar of toekomstige eigenaar van de verbruiksinstallatie, of de DSB/ GDSB of toekomstige beheerder, de relevante systeembeheerder en de relevante TSB in kennis van haar besluit.
10. Een regulerende instantie kan haar besluit om een afwijking toe te staan, intrekken wanneer de omstandigheden en onderliggende redenen niet langer van toepassing zijn of op grond van een met redenen omklede aanbeveling van de Commissie of een met redenen omklede aanbeveling van het Agentschap overeenkomstig artikel 55, lid 2.
11. Voor verbruikseenheden binnen een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem verbonden met een spanningsniveau van ten hoogste 1 000 V, kan een afwijkingsverzoek overeenkomstig dit artikel namens de eigenaar of toekomstige eigenaar van de verbruiksinstallatie, of namens de GDSB of toekomstige beheerder door een derde partij worden opgesteld. Een dergelijk verzoek kan betrekking hebben op een afzonderlijke verbruikseenheid of meerdere verbruikseenheden binnen dezelfde verbruiksinstallatie of hetzelfde gesloten distributiesysteem. In het laatste geval, en op voorwaarde dat de geaggregeerde maximumcapaciteit is gespecificeerd, kan de derde partij de in lid 2, onder a), bedoelde gegevens vervangen door haar eigen gegevens.

### **Artikel 53 Door een relevante systeembeheerder of relevante TSB ingediend afwijkingsverzoek**

1. Relevante systeembeheerders of relevante TSB's kunnen afwijkingsverzoeken indienen voor transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties, distributiesystemen of verbruikseenheden binnen een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem die met hun net verbonden of te verbinden zijn.
2. Relevante systeembeheerders of relevante TSB's dienen hun afwijkingsverzoeken in bij de regulerende instantie. Elk afwijkingsverzoek omvat:
  - a) de identificatie van de relevante systeembeheerder of relevante

## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

- TSB, en een contactpersoon voor alle communicatie;
- b) een beschrijving van de transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, de transmissiegekoppelde distributie-installatie, het distributiesysteem of de verbruikseenheid waarvoor een afwijking wordt aangevraagd, de totale geïnstalleerde capaciteit en het aantal transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties, distributiesystemen of verbruikseenheden;
  - c) de eis of de eisen van deze verordening waarvoor een afwijking wordt aangevraagd, met een gedetailleerde beschrijving van de aangevraagde afwijking;
  - d) een gedetailleerde onderbouwing, met alle relevante ondersteunende documenten;
  - e) een bewijs dat de aangevraagde afwijking geen negatief effect heeft op de grensoverschrijdende handel;
  - f) een kosten-batenanalyse overeenkomstig de eisen van artikel 49. Indien van toepassing wordt de kosten-batenanalyse uitgevoerd in overleg met de relevante TSB en alle betrokken naburige DSB's.
3. Wanneer het afwijkingsverzoek is ingediend door een relevante DSB, verzoekt de regulerende instantie de relevante TSB binnen een termijn van twee weken vanaf de dag van ontvangst van dat verzoek om het afwijkingsverzoek te toetsen in het licht van de door de regulerende instantie vastgestelde criteria als genoemd in artikel 51.
  4. Binnen een termijn van twee weken na de dag van ontvangst van een dergelijk verzoek ter beoordeling bevestigt de relevante TSB aan de relevante DSB of het afwijkingsverzoek compleet is. Wanneer de relevante TSB van mening is dat het verzoek niet compleet is, verstrekt de relevante DSB de benodigde aanvullende informatie binnen een termijn van één maand na de ontvangst van het verzoek om aanvullende informatie.
  5. Binnen een termijn van zes maanden na de ontvangst van het afwijkingsverzoek dient de relevante TSB bij de regulerende instantie zijn evaluatie in, inclusief relevante documentatie. Die termijn van zes maanden kan met één maand worden verlengd wanneer de relevante TSB aanvullende informatie bij de relevante DSB heeft opgevraagd.
  6. De regulerende instantie neemt een besluit betreffende het afwijkingsverzoek binnen een termijn van zes maanden na de dag van ontvangst van het verzoek. Wanneer het afwijkingsverzoek is ingediend door de relevante DSB, gaat de termijn van zes maanden in op de volgende dag na ontvangst van de evaluatie van de relevante TSB overeenkomstig lid 5.
  7. De in lid 6 bedoelde termijn van zes maanden kan, vóór de vervaldag ervan, worden verlengd met een extra termijn van drie maanden wanneer de regulerende instantie aanvullende informatie opvraagt bij de relevante systeembeheerder die de afwijking aanvraagt of bij enige andere belanghebbende. Die extra termijn gaat in op de dag volgende op de datum van ontvangst van de complete informatie. De relevante systeembeheerder verstrekt alle door de regulerende instantie opgevraagde aanvullende informatie binnen een termijn van twee maanden na de datum van het desbetreffende verzoek. Wanneer de relevante systeembeheerder de opgevraagde aanvullende informatie niet binnen die termijn verstrekt, wordt het verzoek om afwijking geacht te zijn ingetrokken, behalve indien vóór de vervaldag:
    - a) de regulerende instantie besluit om een verlenging van de termijn te verlenen; of
    - b) de relevante systeembeheerder de regulerende instantie er door middel van een met redenen omkleed schrijven van op de hoogte stelt dat het afwijkingsverzoek compleet is.
  8. De regulerende instantie verstrekt een met redenen omkleed besluit betreffende het afwijkingsverzoek. Wanneer de regulerende instantie de afwijking toestaat, specificeert zij de duur daarvan.
  9. De regulerende instantie stelt de relevante systeembeheerder die de afwijking heeft verzocht, de relevante TSB en het Agentschap in kennis van haar besluit.
  10. Regulerende instanties mogen extra eisen betreffende het opstellen van afwijkingsverzoeken door de relevante systeembeheerders vaststellen.

## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

Wanneer zij dit doen, houden de regulerende instanties rekening met de afbakening tussen het transmissiesysteem en het distributiesysteem op nationaal niveau en raadplegen zij de systeembeheerders, de eigenaren van de verbruiksinstallaties en de belanghebbenden, inclusief de fabrikanten.

11. Een regulerende instantie kan haar besluit om een afwijking toe te staan, intrekken wanneer de omstandigheden en onderliggende redenen niet langer van toepassing zijn of op grond van een met redenen omklede aanbeveling van de Commissie of een met redenen omklede aanbeveling van het Agentschap overeenkomstig artikel 55, lid 2.

### **Artikel 54 Register van afwijkingen van de eisen van deze verordening**

1. De regulerende instanties houden een register van alle toegestane of geweigerde afwijkingen bij en verstrekken het Agentschap ten minste halfjaarlijks een geactualiseerd en geconsolideerd register, waarvan een afschrift wordt toegezonden aan het ENTSB voor elektriciteit.
2. Dit register omvat met name:
  - a) de eis of de eisen waarvoor de afwijking is verleend of geweigerd;
  - b) het bepaalde in de afwijking;
  - c) de redenen voor het verlenen of weigeren van de afwijking;
  - d) de gevolgen van het verlenen van de afwijking.

### **Artikel 55 Monitoring van afwijkingen**

1. Het Agentschap monitort de procedure voor het verlenen van afwijkingen in samenwerking met de regulerende instanties of de relevante autoriteiten van de desbetreffende lidstaat. Deze regulerende instanties of relevante autoriteiten van de lidstaat verstrekken het Agentschap alle informatie die het daarvoor nodig heeft.
2. Het Agentschap kan een met redenen omklede aanbeveling toezenden aan een regulerende instantie teneinde een afwijking in te trekken vanwege het ontbreken van rechtvaardiging. De Commissie kan een met redenen omklede aanbeveling toezenden aan een regulerende instantie of relevante autoriteit van de lidstaat teneinde een afwijking in te trekken vanwege het ontbreken van rechtvaardiging.
3. De Commissie kan het Agentschap verzoeken te rapporteren over de toepassing van de leden 1 en 2 en om de redenen op te geven om afwijkingen te verzoeken al dan niet in te trekken.

## **Titel VI Niet-bindende richtsnoeren en monitoring van de tenuitvoerlegging**

### **Artikel 56 Niet-bindende richtsnoeren betreffende de tenuitvoerlegging**

1. Binnen een termijn van zes maanden na de inwerkingtreding van deze verordening stelt het ENTSB voor elektriciteit niet-bindende schriftelijke richtsnoeren op voor zijn leden en andere systeembeheerders betreffende de elementen van deze verordening die nationale besluitvorming vergen, en het actualiseert die vervolgens om de twee jaar. Het ENTSB voor elektriciteit publiceert deze richtsnoeren op zijn website.
2. Bij de uitwerking van die niet-bindende richtsnoeren raadpleegt het ENTSB voor elektriciteit de betrokken partijen.
3. In de niet-bindende richtsnoeren worden de technische aspecten, voorwaarden en onderlinge afhankelijkheden toegelicht waarmee op nationaal niveau rekening moet worden gehouden bij het voldoen aan deze verordening.

### **Artikel 57 Monitoring**

1. Het ENTSB voor elektriciteit monitort de tenuitvoerlegging van deze verordening overeenkomstig artikel 8, lid 8, van Verordening (EG) nr. 714/2009. Deze monitoring heeft met name betrekking op de volgende zaken:
  - a) het vaststellen van alle afwijkingen bij de nationale tenuitvoerlegging van deze verordening;
  - b) de toetsing of de selectie van de waarden en bandbreedtes in de eisen, die overeenkomstig deze verordening van toepassing zijn op transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties, distributiesystemen en verbruikseenheden,



## Bijlage 1 Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen

nog steeds geldig zijn.

2. Het Agentschap stelt, in samenwerking met het ENTSB voor elektriciteit, binnen een termijn van twaalf maanden na de inwerkingtreding van deze verordening een lijst op met de relevante door het ENTSB voor elektriciteit aan het Agentschap mee te delen informatie overeenkomstig artikel 8, lid 9, en artikel 9, lid 1, van Verordening (EG) nr. 714/2009. De lijst met relevante informatie kan worden geactualiseerd. Het ENTSB voor elektriciteit houdt een alomvattend, in gestandaardiseerd formaat opgesteld archief met digitale gegevens bij van de door het Agentschap opgevraagde informatie.
3. De relevante TSB's zenden het ENTSB voor elektriciteit de informatie toe die het nodig heeft om zijn in de leden 1 en 2 vastgestelde taken te vervullen. Op verzoek van de regulerende instantie verstrekken de DSB's aan de TSB's de in lid 2 bedoelde informatie tenzij die informatie reeds is verkregen door de regulerende instanties, het Agentschap of het ENTSB voor elektriciteit in verband met hun respectievelijke taken van monitoring van de tenuitvoerlegging, teneinde duplicatie van informatie te vermijden.
4. Wanneer het ENTSB voor elektriciteit of het Agentschap toepassingsgebieden van deze verordening constateert waarin, gezien de marktontwikkelingen of de bij de toepassing van deze verordening opgedane ervaring, verdere harmonisatie van de eisen van deze verordening wenselijk is teneinde marktintegratie te bevorderen, stelt het ontwerpwijzigingen van deze verordening voor overeenkomstig artikel 7, lid 1, van Verordening (EG) nr. 714/2009.

### **Artikel 58 Wijziging van contracten en algemene voorwaarden**

1. De regulerende instanties waken erover dat alle relevante clausules in contracten en in de algemene voorwaarden met betrekking tot de netaansluiting van nieuwe transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, nieuwe transmissiegekoppelde distributie-installaties, nieuwe distributiesystemen en nieuwe verbruikseenheden in overeenstemming worden gebracht met de eisen van deze verordening.
2. Alle relevante clausules in contracten en relevante clausules van de algemene voorwaarden met betrekking tot de netaansluiting van bestaande transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, bestaande transmissiegekoppelde distributie-installaties, bestaande distributiesystemen en bestaande verbruikseenheden die betrekking hebben op alle of bepaalde eisen van deze verordening overeenkomstig artikel 4, lid 1, worden gewijzigd teneinde deze in overeenstemming te brengen met de eisen van deze verordening. De relevante clausules worden gewijzigd binnen een tijdsbestek van drie jaar volgende op het besluit van de regulerende instantie of van de lidstaat als bedoeld in artikel 4, lid 1.
3. De regulerende instanties waken erover dat de overeenkomsten tussen systeembeheerders en eigenaren van nieuwe of bestaande verbruiksinstallaties dan wel beheerders van nieuwe of bestaande distributiesystemen die onder deze verordening vallen en verband houden met de eisen betreffende netaansluiting voor transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties, transmissiegekoppelde distributie-installaties, distributiesystemen en verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan relevante systeembeheerders en relevante TSB's te leveren, als met name vervat in de nationale netcodes, de bij deze verordening vastgestelde eisen weerspiegelen.

### **Artikel 59 Inwerkingtreding**

Deze verordening treedt in werking op de twintigste dag na die van de bekendmaking ervan in het Publicatieblad van de Europese Unie. Onverlet het bepaalde in artikel 4, lid 2, onder b), artikel 6, artikel 51, artikel 56 en artikel 57 zijn de eisen van deze verordening van toepassing vanaf drie jaar na de publicatie ervan.

**Bijlage 1**      Analyse van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) met uitzondering van begrippen