

Aanbeveling van de Elia Users Group aangaande het door de FOD Economie aangepaste voorstel van het Federaal Technisch Reglement.

Elia heeft in mei 2018 na een intensief overlegtraject tussen Elia, de verschillende marktpartijen, alsook de Administratie (FOD Economie) en de bevoegde regulatoren, een voorstel tot herziening van het Federaal Technisch Reglement (FTR) bij de FOD Economie neergelegd.

Op basis van dit voorstel heeft de FOD Economie in augustus 2018 een aangepast voorstel aan de CREG overgemaakt voor advies. De leden van de WG Belgian Grid werden op 28 augustus 2018 geïnformeerd over deze aangepaste versie van de tekst, alsook over het feit dat deze versie op dat ogenblik formeel was voorgelegd aan de CREG voor advies. De CREG heeft haar advies over dit aangepast voorstel van FTR eind september 2018 publiek gemaakt.

De leden van de WG Belgian Grid hebben na het ter kennisnemen van het aangepast voorstel van FTR door de FOD Economie en de CREG, hun zorgen geuit over een groot aantal van de doorgevoerde aanpassingen.

Bijgevolg hebben de leden van de Users' Group, die de voornaamste consumenten, producenten en netbeheerders groepeert, op hun eerstvolgende vergadering van 17 oktober 2018 beslist om een aanbeveling op te maken aangaande de belangrijkste wijzigingen doorgevoerd door het FOD en de CREG aan het voorstel van FTR.

De belangrijkste aandachtspunten van de leden van de Users' Group zijn hieronder samengevat en verdienen alle nodige aandacht omwille van hun impact op alle marktpartijen.

Aangezien de leden van de Users' Group omtrent de onderstaande topics vragende partij zijn om het oorspronkelijke voorstel (zoals door Elia ingediend op 17 mei 2018) te behouden, werden in bijlage, ter ondersteuning van onderstaande opmerkingen, de oorspronkelijke tekstvoorstellen (in het Frans) toegevoegd.

Belangrijkste aandachtspunten:

Aanpassingen doorgevoerd in artikel 1 FTR – Definities

De leden van de Users' Group wensen de algemene opmerking te maken dat verschillende aanpassingen die werden doorgevoerd aan de lijst met definities, heel wat interpretatieproblemen doen rijzen.

Zo worden bijvoorbeeld door het schrappen van volledige concepten zoals "toegangspunt" of "netbeheerder" de overige artikels uit het FTR vrij onduidelijk en voor interpretatie vatbaar. Maar ook gewijzigde definities en/of geen consequent gebruik van termen als "netbeheerder" (waarvan geen definitie meer bestaat), "relevante netbeheerder", "transmissienetbeheerder", "scheduling agent" of nog aanpassingen aan de definities van de diverse types netten, enz... zorgen voor bijkomende verwarring.

De Users' Group is dan ook vragende partij dat de definities nogmaals met de nodige zorg worden nagekeken en dit om er zo voor te zorgen dat inconsistenties worden vermeden. Gelet op het bovenvermelde overlegtraject, stelt de Users' Group voor om zoveel als mogelijk de voorgestelde definities uit het oorspronkelijk voorstel zoals ingediend door Elia op 17 mei 2018, over te nemen en deze consistent doorheen de tekst toe te passen.

Het voorgestelde amendement op artikel 1 §3 FTR – Nieuw versus bestaande eenheden

Uit de Europese netcodes RfG, DCC en HVDC volgt dat iedere toekomstige installatie waarvoor de eigenaar een definitief en bindend contract afsluit voor de aankoop van het hoofdonderdeel twee jaar na de inwerkingtreding van de betrokken netcode (namelijk 18 mei 2018), in principe als nieuw beschouwd dient te moeten worden.

Echter, zolang de niet-exhaustieve bepalingen, zoals voorzien in de netcodes voor nieuwe installaties, niet zijn vastgelegd in een Belgisch wettelijk kader, in een technisch reglement of ander document en

dit nog niet in werking is getreden, weet de eigenaar van deze installatie niet aan welke vereisten zijn “nieuwe” installatie moet voldoen. Bijgevolg is er vanaf 18 mei 2018 een reëel probleem van juridische zekerheid.

Op haar vergadering van 13 september 2018 hebben alle leden van de Users' Group unaniem een aanbeveling (inclusief tekstvoorstel voor het FTR) goedgekeurd om het hierboven genoemde probleem aan te kaarten. Echter, dit tekstvoorstel werd niet opgenomen door de FOD Economie in haar aangepast tekstvoorstel zoals overgemaakt voor advies aan de CREG. Bijkomend heeft de CREG deze door alle marktpartijen gedragen optie, op haar beurt ook niet in haar advies weerhouden.

De leden van de Users' Group wensen ook duidelijk aan te geven dat deze problematiek concreet is en niet als een 'minor issue' mag worden afgedaan. Zo zullen toekomstige offshore aansluitingen in de zeer nabije toekomst met deze problematiek geconfronteerd worden alsook significante uitbreidingen bij een aantal industriële spelers.

De leden van de Users' Group zijn dan ook sterk verwonderd over deze recente ontwikkelingen en wensen duidelijk te stellen dat de voorgestelde optie door de CREG, namelijk door te werken met individuele afwijkingaanvragen, geen oplossing biedt voor de heersende rechtsonzekerheid, in tegendeel deze enkel versterkt. Daarnaast zien verschillende regionale overheden en regulatoren de hoogdringendheid van deze problematiek in daar zij reeds de nodige wettelijke initiatieven hebben opgestart om een duidelijk en concrete oplossing te bieden aan de marktpartijen.

Bijgevolg wensen de leden van de Users' Group de FOD Economie en de CREG aan te sporen om ook de nodige wettelijke acties op te zetten op het Federale niveau zodat er rechtszekerheid gecreëerd wordt en dit door het compromis tekstvoorstel zoals geformuleerd in de 'Aanbeveling van de Users Group van 13 september 2018' op te nemen in het finale voorstel van het FTR. Zoals reeds aangehaald in de aanbeveling zelf dienen de aanpassingen van de relevante, wettelijke kaders tevens ondersteund te worden door een geharmoniseerde beslissing van de bevoegde instanties in het kader van ENOVER om zo de nodig juridische zekerheid te bieden aan de marktpartijen vóór de inwerkingtreding van het FTR en de regionale wetteksten en technische reglementen.

Het voorgestelde amendement op artikel 24 FTR – Termijnen advies en beslissing

Wanneer Elia een publieke consultatie moet organiseren, voorziet de aangepaste tekst van het FTR systematisch in een bijkomend stap waarbij de FOD Economie een advies kan afleveren binnen een termijn van 1 maand. Dit is ook zo wanneer de regulerende instantie de bevoegde instantie is voor de goedkeuring van het desbetreffende document. Daarnaast werd in het aangepast voorstel eveneens de huidige termijn van 30 dagen voor het goedkeuren van gereguleerde contracten verwijderd. Dit betekent in principe dat de regulerende instantie over een onbepaalde periode beschikt voor het nemen van een goedkeuringsbeslissing.

De leden van de Users' Group wensen de nadruk te leggen op het feit dat de toevoeging van deze bijkomende stap de doorlooptijd van herzieningsprocedures van bestaande contracten en documenten alsook nieuwe marktinitiatieven aanzienlijk zal bemoeilijken. Dit gecombineerd met het hoge aantal consultaties en het verwijderen van de beslissingstermijn voor de CREG, maakt dat er rekening zal moeten worden gehouden met sterk verhoogde doorlooptijden voor het opleveren van nieuwe of aangepaste contracten, werkingsregels alsook initiatieven waar nochtans een snelle – of toch niet overdreven lange – inwerkingtreding wenselijk is voor de marktpartijen.

De leden van de Users' Group wensen vooreerst hun appreciatie te uiten voor de betrokkenheid van de FOD Economie in het verlenen van adviezen. Daarentegen zijn de leden vragende partij dat de FOD Economie zijn advies tijdens de lopende publieke consultatie zou aanleveren (gelijktijdig met de andere marktpartijen zoals voorzien in de bepalingen van de Europese netcodes) of de termijn voor hun advies beperken tot een termijn van maximum 5 werkdagen (zoals opgenomen in het oorspronkelijk voorstel). Daarnaast zijn de marktpartijen ook vragende partij om een termijn van 60 dagen in te voeren waarbinnen de CREG zijn beslissing moet nemen, dit zodat een efficiënt en goedlopend goedkeuringsproces (en nadien implementatieproces) kan worden gegarandeerd.

Het voorgestelde amendement op artikel 37 FTR – Regelzone

Overeenkomstig de netcodes DCC, RfG en HVDC, dient de bevoegde transmissienetbeheerder de technische voorschriften voor de aansluiting van netgebruikers op het transmissienetwerk op te stellen. Tevens moet de transmissienetbeheerder de frequentie-vereisten (niet-exhaustieve vereisten dewelke niet geregeld zijn op Europees niveau) bepalen voor de gehele regelzone, namelijk voor het geheel van alle netgebruikers gesitueerd in de regelzone waarvoor de transmissienetbeheerder, dit in zijn rol van "Relevant Transmission System Operator" (RTSO), bevoegd is. Bijgevolg is de bevoegdheid van de transmissienetbeheerder (als "RTSO") niet gedefinieerd in functie van het spanningsniveau van de transmissienetwerk en de daar bijhorende grenzen tussen het transmissie- en de distributienetwerken. Deze bevoegdheid van de "RTSO" vloeit rechtstreeks vanuit het Europees recht en is van toepassing op het geheel van de regelzone, met het oog op het garanderen van de veiligheid ervan. Daarnaast is het ook in artikel 99 van het FTR essentieel om te verwijzen naar "non-synchrone parken voor opslag in de regelzone" omdat de wettelijke basis voor opslag niet is opgenomen in de netcodes en ook hier de bevoegde transmissienetbeheerder de voorschriften inzake frequentie moet opstellen, waar het niet naleven van deze eisen een invloed heeft op het geheel van de regelzone.

Het is dan ook absoluut noodzakelijk dat er een wettelijke basis wordt voorzien om Elia in haar hoedanigheid van RTSO toe te laten deze technische eisen op te leggen aan alle netgebruikers (inclusief deze gelegen binnen een CDS) die gesitueerd zijn in de desbetreffende regelzone, met dien verstande dat deze technische eisen enkel kunnen worden opgelegd aan alle netgebruikers in de mate dat deze technische eisen objectief noodzakelijk zijn om de veiligheid binnen de gehele regelzone te waarborgen. De Users' Group is er daarom van overtuigd dat de oorspronkelijke tekst rond deze bepalingen moet worden gehandhaafd. Het ontbreken van deze wettelijke basis kan mogelijk anderszins op termijn de veiligheid, stabiliteit en efficiëntie van het net in ernstig gevaar brengen.

Het voorgestelde amendement op artikel 45 FTR – Technische vereisten

De doorgevoerde wijzigingen aan het artikel zijn voor de leden van de Users' Group problematisch en dit omwille van de volgende redenen:

- de verwijzing "op het spanningsniveau" (in de Franse versie "au niveau de tension") werd verwijderd ondanks het feit dat deze notie van dermate belang is;
- alle installaties met eenzelfde spanning als dat van het interfacepunt moeten voldoen aan de criteria zoals bepaald in bijlagen 1A en 1B. Deze conformiteit mag niet beperkt worden tot de installaties die worden gecatalogiseerd als gelegen vóór het interfacepunt zoals gedefinieerd in het aansluitingscontract. Dit aangezien in een elektrisch systeem de overige installaties van eenzelfde spanning als de installaties vóór het interfacepunt een sterke invloed kunnen hebben op de installaties van het algemene net en daardoor op de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het net. Dit onafhankelijk waar deze installaties geografisch gelegen zijn (op de site van een netgebruiker of niet).

Bijgevolg beperken de voorgestelde wijzigingen het toepassingsgebied van het desbetreffende artikel en creëert dit bijkomende risico's voor de veiligheid, efficiëntie en betrouwbaarheid van het transmissienet. Daarom vragen de leden van de Users' Group om, zoals ook door de CREG voorgesteld in haar advies, de door de FOD Economie doorgevoerde aanpassingen aan artikel 45 m.b.t. de algemene technische eisen voor de aansluiting in het voorstel van FTR terug aan te passen aan het oorspronkelijk voorstel.

Het voorgestelde amendement op artikel 163 e.v. en artikel 320 e.v. FTR – Substantiële modernisatie

Het vervangen van het volledige gedefinieerde regime inzake substantiële modernisatie door enkel een verwijzing naar de EU netcodes en een kennisgeving van richtlijnen aan de CREG voor advies, respectievelijk ter informatie, lijkt een te radicale wijziging van het artikel.

De gedefinieerde technische criteria (die door de FOD Economie werden verwijderd) lieten toe om de grootorde van de modernisering op een correcte en transparante manier te beoordelen en werden uitvoerig besproken met en goedgekeurd door de marktpartijen tijdens de vergaderingen van de WG Belgian Grid. Bijkomend lag het oorspronkelijke compromis ook volledig in lijn met de regelingen aangaande substantiële modernisatie die werden uitgewerkt en geïmplementeerd in onze buurlanden (zoals onder meer in Frankrijk).

Aan de hand van het huidige nieuw voorstel van tekst van het FTR, kan niet duidelijk opgemaakt worden hoe de CREG de noodzakelijke criteria voor de beoordeling van de substantiële modernisering effectief zal bepalen. Evenmin is duidelijk wat de waarde van de door Elia voorgestelde richtlijnen zal zijn. Daarom betreuren de leden van de Users' Group dat deze bepalingen, die toch heel wat houvast gaven aan de marktpartijen, zo radicaal werden geschrapt terwijl het net van essentieel belang voor de marktpelers is dat er een duidelijke wettelijke basis is voor dit regime van substantiële modernisatie. De leden van de Users' Group wensen de oorspronkelijk voorgestelde bepalingen te behouden, dit zowel in het onderdeel omtrent de detailstudie uitgevoerd door de transmissienetbeheerder (artikel 163 e.v.) als in de bepalingen inzake een nieuwe of aanpassing aan een bestaande aansluiting bij de publieke distributienetbeheerders (meer specifiek: artikel 320).

Het voorgestelde amendement op artikel 361e.v. FTR – CDS

In september 2017 heeft de Elia Users' Group, na lange discussies met de verschillende marktpartijen, een Aanbeveling over de te bepalen regels voor gesloten distributienetten in het Federaal Technisch Reglement goedgekeurd en gepubliceerd op 21 september 2017. Het voorstel zoals opgenomen in het door Elia ingediende voorstel van aangepast FTR werd dan ook geschreven op basis van de belangrijkste principes vervat in deze Aanbeveling.

De leden van de Users' Group zijn dan ook teleurgesteld dat een dergelijk door de markt gedragen voorstel grotendeels wordt geschrapt, zeker aangezien de relevante bepalingen met betrekking tot de CDS de situatie voor alle betrokkenen trachten te verduidelijken.

Bijkomend hebben de marktpartijen momenteel nog steeds geen verklaring gekregen waarom de FOD Economie het noodzakelijk vond om deze bepalingen te schrappen. Echter indien de reden hiertoe voort zou vloeien uit bevoegdheidsoverwegingen, is de Users' Group van mening dat er wel degelijk een wettelijke basis aanwezig is in de elektriciteitswet om hieromtrent iets op te nemen in het FTR. Het is belangrijk om te verduidelijken dat de opgenomen bepalingen in het oorspronkelijke voorstel van FTR uiteraard alleen van toepassing zijn voor de "delen" van een CDS aangesloten op het spanningsniveau dat deel uitmaakt van de federale jurisdictie. Bijgevolg zijn de marktpartijen ook hier vragende partij om het oorspronkelijke voorstel terug op te nemen in de finale tekst van het FTR.

Bijkomende overwegingen:

De leden van de Users' Group wensen volgende belangrijke bedenkingen bijkomend mee te geven en vragen hier de nodige aandacht aan te besteden:

- er werd tot op heden geen gevolg gegeven aan het formeel verzoek dat op 19 oktober 2018 werd ingediend bij de FOD Economie om alsnog een vergadering of infosessie te willen organiseren – dit liefst zo snel mogelijk maar zeker nog voor de indiening van de tekst bij de Raad van State – waarbij door de FOD Economie een uitgebreide toelichting wordt gegeven aan alle marktpartijen waarom bepaalde wijzigingen werden doorgevoerd aan het oorspronkelijk voorstel, alsook om verder inzicht te kunnen krijgen over het verdere verloop van het herzieningstraject, dit conform de initiële afspraken over het proces. De leden van de Users' Group dringen erop aan dat de FOD Economie ingaat op dit verzoek en alsnog zo spoedig mogelijk een dergelijke vergadering of infosessie organiseert.
- volgens de leden van de Users' Group behoort het tot het prerogatief van de Minister (en dus van de FOD Economie) om alsnog wijzigingen aan te brengen aan het aangepaste voorstel van het FTR waar ze dit nodig acht (dit al dan niet met inachtneming van de door de CREG geformuleerde opmerkingen in haar advies terzake).

- de leden van de Users' Group stellen zeer expliciet dat voor wat betreft de aandachtspunten hierboven beschreven het voorstel er steeds in bestaat terug te gaan naar het initiële tekstvoorstel van FTR. Dit aangezien voor deze punten de initiële voorstellen van tekst unaniem zijn gedragen door alle leden van de Users' Group.

Tot slot wensen de leden van de Users' Group de FOD Economie te bedanken voor het geleverde werk tot nu toe alsook hun commitment en gedrevenheid in het nastreven naar een goedgekeurd aangepast Federaal Technisch Reglement binnen een zeer strakke tijdslijn.

De Users' Group dankt de FOD Economie eveneens voor haar bereidheid om de dialoog dienaangaande open te houden en wens bijkomend nog mee te geven dat zij ten dienste staat van de FOD Economie indien bijkomend toelichting of informatie dient aangeleverd te worden.

Bijlage:

Voorstel FOD Economie (14/8/2018)	Wijzigingen van Elia (gebaseerd op voorstel 17/5/2018)
<p>Art. 1. § 2. Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder:</p> <p>[...]</p> <p>2° " CDS ": het gesloten distributiesysteem onder artikel 2, lid 2, 5) van , de Europese netwerkcode DCC,</p> <p>[...]</p> <p>19° " relevante netbeheerder ": de relevante beheerder van een netwerk onder artikel 2, lid 2, 13) van de Europese netwerkcode RfG, zoals de transmissienetbeheerder, een beheerder van een buitenlands transmissienet, een publiek distributienet, een lokaal transmissienet, een gesloten industrieel net, een gesloten distributienet. De beheerder van een gesloten industrieel net en de beheerder van een gesloten distributienet kunnen ook aangeduid worden als CDS-beheerder, waar het onderscheid gesloten industrieel net en gesloten distributienet niet relevant is.</p> <p>20° " transmissienetbeheerder ": de netbeheerder onder artikel 2, 8° van de wet van 29 april 1999;</p> <p>21° "relevante transmissienetbeheerder": de relevante beheerder van een transmissienet onder artikel 2, lid 2, 11) van de Europese netwerkcode RfG.</p> <p>[...]</p> <p><i>Definitie 37° "plotse fenomenen" geschrapt</i></p> <p>[...]</p> <p>44° " aansluitingspunt ": het punt waar een elektriciteitsproductie-eenheid, een asynchroon opslagpark, een verbruiksinstallatie, een publiek distributienet, een lokaaltransmissienet, een gesloten industrieel net, een gesloten distributienet, of een HVDC-systeem, met inbegrip, in voorkomend geval, van hun aansluitingsinstallaties, op het transmissienet op een gesloten industrieel net, of op een HVDC-systeem zijn aangesloten.</p> <p>[...]</p> <p>60° " publiek distributienet ": geheel van onderling verbonden elektrische leidingen met een nominale spanning die gelijk is aan of minder is dan 70 kilovolt, en de bijbehorende installaties, die noodzakelijk zijn voor de distributie en de lokale transmissie van elektriciteit aan afnemers binnen een geografisch afgebakend gebied in een gewest, dat geen gesloten industrieel net, gesloten distributienet, of directe lijn is;</p> <p>[...]</p>	<p>Art. 1. § 2. Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder:</p> <p>[...]</p> <p>2° " CDS ": het gesloten distributiesysteem, <u>zoals gedefinieerd in de Europese netcode DCC, onder welke definitie zonder onderscheid zowel het gesloten distributienet als het gesloten industrieel, welke gedefinieerd zijn in dit besluit, bedoelt;</u></p> <p>[...]</p> <p>19° " relevante netbeheerder ": de relevante": een beheerder van een netwerk, zoals de transmissienetbeheerder, een beheerder van een buitenlands transmissienet, een publiek distributienet, een lokaal transmissienet, een gesloten industrieel net, een gesloten distributienet. De beheerder van een gesloten industrieel net en de beheerder van een gesloten distributienet kunnen ook aangeduid worden als CDS-beheerder, waar het onderscheid gesloten industrieel net en gesloten distributienet niet relevant is.</p> <p>20° " transmissienetbeheerder ": de netbeheerder onder artikel 2, 8° vanzoals vastgesteld in de wet van 29 april 1999;</p> <p><u>21° "in functie van de vereiste technische eisen krachtens de Europese netcodes en richtsnoeren, of conform aan de modaliteiten en voorwaarden, te definiëren methodologieën, of andere missies die aan hem zijn toegewezen overeenkomstig de Europese netcodes en richtsnoeren, handelt de transmissienetbeheerder in zijn hoedanigheid van voor de regelzone relevante transmissienetbeheerder": de of als relevante beheerder van een transmissienet onder artikel 2, lid 2, 11) van de Europese netwerkcode RfG-netbeheerder;</u></p> <p>[...]</p> <p><u>37° " plotse fenomenen ": fenomenen, die worden veroorzaakt door de situaties vermeld in de punten 1° tot 8° van artikel 14, of door een verstoring van productie, transmissie en afname van elektriciteit (zoals frequentieschommelingen, spanningsdalingen, congesties etc.), die onvoldoende of onvoldoende snel gecompenseerd kan worden door een verhoging van de productie in het betrokken deel van de regelzone of een verhoging van de toevoer van elektriciteit naar het betrokken deel van de regelzone of middels vraagzijdebeheer.</u></p> <p>[...]</p> <p>46° " aansluitingspunt ": het punt waar een elektriciteitsproductie-eenheid, een asynchroon opslagpark, een verbruiksinstallatie, een publiek distributienet, een lokaaltransmissienet, een gesloten industrieel net, een gesloten distributienet, of een HVDC-systeem, met inbegrip, in voorkomend geval, van hun aansluitingsinstallaties, op het transmissienet op een gesloten industrieel net, of op een HVDC-systeem zijn aangesloten.</p> <p><u>- Voor de transmissienetgebruikers, wordt het transmissienet door het aansluitingspunt gescheiden van de aansluitingsinstallaties,</u></p>

	<p>waarvan de uitschakeling enkel gevolgen heeft voor de op dit punt aangesloten transmissienetgebruiker. Het aansluitingscontract vermeldt de fysieke plaats en het spanningsniveau van het aansluitingspunt waar de aansluitingsinstallaties met het transmissienet zijn verbonden.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Het aansluitingspunt van publieke distributienetten of van lokale transmissienetten aan het transmissienet bevindt zich op het verbindingspunt dat zich situeert aan de secundaire van de transformator die deel uitmaakt van het transmissienet die de elektriciteitsspanning omzet naar de spanning van de publieke distributienetten of lokale transmissienetten en waarvan de fysieke locatie en het spanningsniveau opgenomen zijn in het samenwerkingsovereenkomst afgesloten tussen de betrokken netbeheerders. - Voor aansluitingen van de gebruiker van een gesloten industrieel net, komt het aansluitingspunt overeen met het achterliggend aansluitingspunt van de gebruiker van het gesloten industrieel net, zoals bepaald in de aansluitingsmodaliteiten van de beheerder van het gesloten industrieel net met deze gebruiker van het gesloten industrieel net. <p>[...]</p> <p>“62° “publiek distributienet ”: geheel van onderling verbonden elektrische leidingen met een nominale spanning die gelijk is aan of minder is dan 70 kilovolt, en de bijbehorende installaties, die noodzakelijk zijn voor de distributie en de lokale transmissie van elektriciteit aan afnemers binnen een geografisch afgebakend gebied in een gewest, dat geen gesloten industrieel net, gesloten distributienet, of directe lijn is;</p> <p>[...]</p>
<p>Art. 1. ex §3 <i>geschrapt</i></p>	<p>Aanbeveling van Users' Group te integreren in art. 1. §3</p> <p>Krachtens artikel 4.2 van de respectievelijke Europese netwerkcodes RfG, DCC en HVDC, en onverminderd punten a) en b) paragrafen 1 en 2 van deze artikelen, op voorwaarde dat</p> <ul style="list-style-type: none"> - de eigenaar van een elektriciteitsproductie-eenheid, - de eigenaar van een verbruiksinstallatie, - de DSO of de CDSO, of - de eigenaar van een HVDC systeem of een op gelijkstroom aangesloten Power Park Module <p>een definitief en bindend contract heeft afgesloten voor de aankoop van, respectievelijk,</p> <ul style="list-style-type: none"> - het belangrijkste onderdeel van de productie-installatie, - de belangrijkste verbruiksapparatuur, - de verbruikseenheid of - het belangrijkste onderdeel van de productie-installatie¹ of HVDC-apparatuur

¹ [Meer bepaald het belangrijkste onderdeel van de op gelijkstroom aangesloten Power Park Module](#)

	<p><u>en dat hij het afsluiten van het contract kenbaar heeft gemaakt aan de relevante netbeheerder en aan de relevante transmissienetbeheerder ten laatste op de dag van de inwerkingtreding van of de datum expliciet vermeld in respectievelijk [te kiezen uit de volgende mogelijkheden in functie van het spanningsniveau]:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - <u>het technisch reglement transmissie,</u> - <u>het technische reglement lokaal transport</u> - <u>het technische reglement distributie of</u> - <u>elk ander document aangegeven door de bevoegde autoriteiten hetwelk de niet-exhaustieve eisen bevatten of ernaar verwijzen (bijvoorbeeld het Synergrid document C10/11 voor de decentrale productie-eenheden – waar van toepassing).</u> <p><u>bepaalt de bevoegde regulerende instantie of:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - <u>de betrokken elektriciteitsproductie-eenheid,</u> - <u>de transmissiegekoppelde verbruikinstallatie,</u> - <u>de transmissiegekoppelde distributie-installatie,</u> - <u>het distributienet,</u> - <u>de verbruikseenheid die gebruikt is of kan zijn voorafgaand aan de inwerkingtreding van voornoemd technisch reglement, door een verbruikinstallatie of vanuit een CDS om diensten voor actieve vraagsturing te leveren aan een relevante netbeheerder of aan een relevante transmissienetbeheerder, of</u> - <u>de op gelijkstroom aangesloten Power Park Module of HVDC-apparatuur</u> <p><u>beschouwd wordt als bestaand.</u></p> <p><u>Te dien einde wordt het sluiten van een bindend contract (zoals een aansluitingscontract of in het voorkomend geval, een samenwerkingsovereenkomst), samen met de kennisgeving aan de bevoegde netbeheerder en de bevoegde transmissienetbeheerder van het bestaan van een finale aanbieding van een leverancier of een door de eigenaar en leverancier geparafeerd ontwerpcontract voor de aankoop van, respectievelijk, het belangrijkste onderdeel van de productie-installatie, de belangrijkste verbruiksapparatuur, de verbruikseenheid of het belangrijkste onderdeel van de productie-installatie of HVDC-apparatuur, gelijkgesteld aan het sluiten van het definitieve en bindende contract, evenals haar kennisgeving, bedoeld in de vorige zin van deze bepaling.</u></p> <p><u>Er wordt gepreciseerd dat de kennisgeving zoals bepaald in artikel 4.2 b) paragraaf 2 van de Europese netwerpcodes RfG, DCC en HVDC hiervoor tenminste de benaming van het contract, de datum van ondertekening en de datum van inwerkingtreding, en de specificaties van het belangrijkste onderdeel van productie-installatie, belangrijkste onderdeel van de verbruiksapparatuur, de verbruikseenheid of de HVDC-apparatuur dat of die moeten worden gebouwd, geassembleerd of aangekocht, bevat.</u></p>
<p>Art. 24. § 1. Wanneer de netbeheerder een publieke consultatie houdt ter uitvoering van Europese netwerpcodes en richtlijnen, geeft hij daar zo spoedig mogelijk kennis van aan de op zijn website geregistreerde partijen per informatiebrief of per e-mail. De transmissienetbeheerder maakt de documenten die het voorwerp hebben uitgemaakt van de publieke consultatie, samen met de resultaten van de publieke consultatie, voorafgaandelijk aan de kennisgeving aan de commissie, over voor advies aan de Algemene Directie Energie. De Algemene Directie Energie bezorgt haar eventueel advies aan na ontvangst van de adviesaanvraag aan de transmissienetbeheerder.</p>	<p>Art. 24. (ex art. 23bis) § 1. Wanneer de netbeheerder een publieke consultatie houdt ter uitvoering van Europese netwerpcodes en richtlijnen, geeft hij daar zo spoedig mogelijk kennis van aan de op zijn website geregistreerde partijen per informatiebrief of per e-mail. De transmissienetbeheerder maakt §1. Indien de transmissienetbeheerder publieke consultaties houdt over ontwerp teksten voor de in artikel 3 bedoelde modaliteiten en voorwaarden en contracten, of overeenkomstig artikel 9 van de Europese netcode DCC, artikel 10 van de Europese netcode RfG, artikel 8 van de Europese netcode HVDC, stuurt de transmissienetbeheerder de documenten</p>

<p>De transmissienetbeheerder finaliseert vervolgens de ontwerp teksten met het oog op de kennisgeving ervan ter goedkeuring door de commissie.</p>	<p>die het voorwerp hebben uitgemaakt van de publieke consultatie, samen met de resultaten van de publieke consultatie, voorafgaandelijk aan de kennisgeving aan de commissie, over voor advies <u>aannaar</u> de Algemene Directie Energie. De Algemene Directie Energie bezorgt haar eventueel advies aan <u>binnen de 5 werkdagen</u> na ontvangst van de adviesaanvraag aan de transmissienetbeheerder. De transmissienetbeheerder finaliseert vervolgens de ontwerp teksten met het oog op de kennisgeving ervan ter goedkeuring door de commissie.</p> <p><u>§ 2. Tegelijkertijd met de kennisgeving aan de commissie van de moderniseringsstudie, zoals bedoeld in artikel 165 §1, of van de technische investeringsnota of het individueel verzoek, zoals bedoeld in artikel 340, bezorgt de transmissienetbeheerder de Algemene Directie Energie respectievelijk deze moderniseringsstudie, dit technische investeringsnota of individueel verzoek voor advies. De Algemene Directie Energie bezorgt haar eventueel advies binnen de 10 werkdagen aan de commissie en aan de transmissienetbeheerder.</u></p>
<p>Art. 37. . § 1. Deze titel legt de de technische eisen voor transmissienetgebruikers vast.</p>	<p>Art. 37. (ex art. 38) § 1. Deze titel legt de de technische eisen voor transmissienetgebruikers vast. <u>Bepaalde technische eisen zijn bepaald voor het geheel van de installaties van de netgebruikers binnen de regelzone, wanneer de transmissienetbeheerder handelt in zijn hoedanigheid van relevante transmissienetbeheerder binnen de regelzone.</u></p>
<p>Art. 37. § 3. De installaties, andere dan (i) de elektriciteitsproductie-eenheden zoals bedoeld in § 2, (ii) asynchroon opslagpark zoals bedoeld in § 4 en (iii) hoogspanningsgelijkstroomsystemen zoals bedoeld in § 5 worden in de onderstaande categorieën ingedeeld voor de toepassing van dit besluit, meer bepaald op basis van artikel 3.1 van de Europese netwerkcode DCC:</p> <p>a) de verbruiksinstallaties aangesloten op het transmissienet;</p> <p>b) de installaties van een publiek distributienet, die zijn aangesloten op het transmissienet;</p> <p>c) de publieke distributienetten;</p> <p>d) de gesloten industriële netten en gesloten distributienetten aangesloten op het transmissienet;</p> <p>e) de verbruikseenheden die worden gebruikt door een verbruiksinstallatie of door een CDS om diensten van vraagsturing te leveren aan de relevante netbeheerders en aan de transmissienetbeheerder.</p>	<p>Art. 37 (ex art. 38) § 3. De installaties, andere dan (i) de elektriciteitsproductie-eenheden zoals bedoeld in § 2, -(ii) asynchroon opslagpark zoals bedoeld in § 4 en (iii) hoogspanningsgelijkstroomsystemen zoals bedoeld in § 5 worden in de onderstaande categorieën ingedeeld voor de toepassing van dit besluit, meer bepaald op basis van artikel 3.1 van de Europese netwerkcode DCC:</p> <p>a) de verbruiksinstallaties aangesloten op het transmissienet;</p> <p>b) de installaties van een publiek distributienet <u>respectievelijk een lokaal transmissienet</u>, die zijn aangesloten op het transmissienet;</p> <p>c) de publieke distributienetten, <u>en de lokale transmissienetten</u>;</p> <p>d) de gesloten industriële netten en gesloten distributienetten aangesloten op het transmissienet;</p> <p>e) de verbruikseenheden die worden gebruikt door een verbruiksinstallatie of door een CDS om diensten van vraagsturing te leveren aan de relevante netbeheerders en aan de transmissienetbeheerder.</p>
<p>Art. 37. § 6. Titel III legt de aansluitingsregels vast van toepassing op aansluitingsinstallaties op het transmissienet, waaronder;</p> <p>[...]</p>	<p>Art. 37 (ex art. 38) § 6. Titel III legt de aansluitingsregels vast van toepassing op <u>alle bestaande of nieuwe</u> aansluitingsinstallaties op het transmissienet <u>in de betekenis van artikel 1 § 3</u>, waaronder;</p> <p>[...]</p>
<p>Art. 45. De waarden opgenomen in de tabellen van bijlagen 1A en 1B zijn van toepassing van de aansluitingsinstallaties, onafhankelijk van het spanningsniveau. Alle op het transmissienet aangesloten elektriciteitsproductie-eenheden, verbruiksinstallaties of CDS'en moeten, voor alle installaties van het punt van interface, voldoen aan de in tabellen in bijlages 1A en 1B opgenomen waarden voor dit spanningsniveau van het punt van interface.</p>	<p>Art. 45. (ex art. 46) De waarden opgenomen in de tabellen van bijlagen 1A en 1B zijn van toepassing van de aansluitingsinstallaties, onafhankelijk van het spanningsniveau. Alle op het transmissienet aangesloten elektriciteitsproductie-eenheden, verbruiksinstallaties of CDS'en moeten, voor alle installaties <u>op het spanningsniveau</u> van het punt van interface, voldoen aan de in tabellen in bijlages n 1A en 1B opgenomen waarden voor dit spanningsniveau van het punt van interface.</p>

<p>De installaties op het eerste spanningsniveau onder het spanningsniveau van het punt van interface moeten zo gedimensioneerd zijn dat ze het maximaal toelaatbare kortsluitvermogen op het aansluitingspunt niet zullen beperken waarbij het maximaal toelaatbare kortsluitvermogen op het aansluitingspunt is de maximale waarde die voor dit spanningsniveau in bijlagen 1A en 1B is opgenomen.</p> <p>Deze waarden kunnen nader worden vastgesteld en/of aangepast in de aansluitovereenkomst, met inachtneming van de toepasselijke wetgeving. Ze dienen volledig in acht te worden genomen, zoals bepaald in de aansluitovereenkomst, om de definitieve bedrijfsvoeringsnotificatie te verkrijgen in de betekenis van artikel 176, na afloop van de procedure van conformiteit tijdens de periode van voorlopige bedrijfsvoeringsnotificatie zoals bedoeld in artikel 175.</p>	<p>De installaties op het eerste spanningsniveau onder het spanningsniveau van het punt van interface moeten zo gedimensioneerd zijn dat ze het maximaal toelaatbare kortsluitvermogen op het aansluitingspunt niet zullen beperken waarbij het maximaal toelaatbare kortsluitvermogen op het aansluitingspunt is de maximale waarde die voor dit spanningsniveau in bijlagen 1A en 1B is opgenomen.</p> <p>Deze waarden kunnen nader worden vastgesteld en/of aangepast in de aansluitovereenkomst, met inachtneming van de toepasselijke wetgeving. Ze dienen volledig in acht te worden genomen, zoals bepaald in de aansluitovereenkomst, om de definitieve bedrijfsvoeringsnotificatie te verkrijgen in de betekenis van artikel 176, na afloop van de procedure van conformiteit tijdens de periode van voorlopige bedrijfsvoeringsnotificatie zoals bedoeld in artikel 175.</p>
<p>Art. 75. <i>Bijkomende technische eisen met betrekking tot de frequentie</i></p> <p>Bij toepassing van artikel 12.1 en van de bijlage I van de Europese netwerkcode DCC, moet elke installatie van een transmissienetgebruiker zoals bedoeld in artikel 37, § 3, a) tot d) ten minste in staat zijn aangesloten te blijven op het net waarop ze aangesloten is en in bedrijf te blijven binnen de onderstaande frequentiebanden en tijdsperiodes:</p> <p>[...]</p>	<p>Art. 75. <i>(ex art. 76) Bijkomende technische eisen met betrekking tot de frequentie</i></p> <p>Bij toepassing van artikel 12.1 en van de bijlage I van de Europese netwerkcode DCC, moet elke installatie van een transmissienetgebruiker zoals bedoeld in artikel 37, § 3, a) tot d) <u>en/of elke installatie van een netgebruiker die zich in de regelzone bevindt</u>, ten minste in staat zijn aangesloten te blijven op het net waarop ze aangesloten is en in bedrijf te blijven binnen de onderstaande frequentiebanden en tijdsperiodes:</p> <p>[...]</p>
<p>Art. 76. <i>Bijkomende technische eisen met betrekking tot het behoud van de spanning</i></p> <p>§ 1. Bij toepassing van de artikelen 13.1 en 13.2 en van de bijlage II van de Europese netwerkcode DCC, moet elke installatie van een transmissienetgebruiker zoals bedoeld in artikel 37 § 3, a tot d) ten minste in staat zijn aangesloten te blijven op het net waarop ze aangesloten is, binnen de spanningsbereiken van het net (gerelateerd aan de spanning op het aansluitingspunt ten opzichte van de referentiespanning 1 pu) en de tijdsperiodes zoals hierna bepaald:</p> <p>[...]</p> <p>§ 2. Bij toepassing van artikel 13.7 van de Europese netwerkcode DCC, de spanningsbereiken vastgesteld door de relevante transmissienetbeheerder die op zijn aansluitingspunt in acht dienen te worden genomen door eender welk CDS dat is aangesloten op het transmissienet of, in voorkomend geval, op het lokaal transmissienet, bij een spanning van minder dan 110 kV op het aansluitingspunt, is de volgende:</p> <p>[...]</p>	<p>Art. 76. <i>(ex art. 77) Bijkomende technische eisen met betrekking tot het behoud van de spanning</i></p> <p>§ 1. Bij toepassing van de artikelen 13.1 en 13.2 en van de bijlage II van de Europese netwerkcode DCC, moet elke installatie van een transmissienetgebruiker zoals bedoeld in artikel 37 § 3, a tot d) <u>en/of installatie van een netgebruiker die zich in de regelzone bevindt</u>, ten minste in staat zijn aangesloten te blijven op het net waarop ze aangesloten is, binnen de spanningsbereiken van het net (gerelateerd aan de spanning op het aansluitingspunt ten opzichte van de referentiespanning 1 pu) en de tijdsperiodes zoals hierna bepaald:</p> <p>[...]</p> <p>§ 2. Bij toepassing van artikel 13.7 van de Europese netwerkcode DCC, <u>de spanningsbereiken vastgesteld door de relevante stelt de</u> transmissienetbeheerder, <u>in zijn hoedanigheid van transmissienetbeheerder voor de regelzone, de spanningsbereiken vast</u> die op zijn aansluitingspunt in acht dienen te worden genomen door eender welk CDS dat is aangesloten op het transmissienet of, in voorkomend geval, op het lokaal transmissienet, bij een spanning van minder dan 110 kV op het aansluitingspunt, <u>is de volgende</u>:</p> <p>[...]</p>
<p>Art. 77. <i>Bijkomende technische eisen met betrekking tot kortsluiting</i></p> <p>Overeenkomstig artikel 14.1 van de Europese netwerkcode DCC stelt de transmissienetbeheerder, in zijn hoedanigheid van relevante transmissienetbeheerder, tijdens de aansluitingsprocedure, de maximale kortsluitstroom op het aansluitingspunt vast waartegen elke nieuwe installatie van een transmissienetgebruiker</p>	<p>Art. 77. <i>(ex art. 78) Bijkomende technische eisen met betrekking tot kortsluiting</i></p> <p>Overeenkomstig artikel 14.1 van de Europese netwerkcode DCC stelt de transmissienetbeheerder, in zijn hoedanigheid van <u>relevante</u>-transmissienetbeheerder <u>voor de regelzone</u>, tijdens de aansluitingsprocedure, de</p>

<p>zoals bedoeld in artikel 37 § 3, a tot d) , bestand is, in functie van het spanningsniveau op zijn aansluitingspunt.</p>	<p>maximale kortsluitstroom op het aansluitingspunt vast waartegen elke nieuwe installatie van een transmissienetgebruiker zoals bedoeld in artikel 37 § 3, a tot d) en/of elke nieuwe installatie van een netgebruiker die zich in de regelzone bevindt, bestand is, in functie van het spanningsniveau op zijn aansluitingspunt.</p>
<p>Art. 85. <i>Bijkomende technische eisen met betrekking tot de frequentie</i></p> <p>§ 1. Overeenkomstig artikel 13.1., a), i van de Europese netwerkcode RfG moet elke elektriciteitsproductie-eenheid, ongeacht of deze van het type A, B, C of D is, bedoeld in artikel 37, § 2 -minstens synchroon met het net waarop ze is aangesloten kunnen werken in de volgende frequentiebereiken en gedurende de volgende tijdsduren:</p> <p>[...]</p> <p>§ 2. Overeenkomstig artikel 13.1., b) van de Europese netwerkcode RfG moet elke elektriciteitsproductie-eenheid, ongeacht of deze van het type A, B, C of D is, bedoeld in artikel 37, § 2 bestand zijn tegen snelheden van frequentievariatie en aangesloten blijven op het net waarop ze is aangesloten , volgens de onderstaande profielen van onder- en overfrequentie:</p> <p>[...]</p> <p>§ 3. Overeenkomstig artikel 13.2., f), i, van de Europese netwerkcode RfG moet iedere elektriciteitsproductie-eenheid, ongeacht of deze van het type A, B, C of D is, bedoeld in artikel 37, § 2 zodra deze zijn minimumniveau van regeling heeft bereikt, de productie van actief vermogen op dat niveau kunnen handhaven.</p> <p>§ 4. Overeenkomstig artikel 13.4 van de Europese netwerkcode RfG is het in geval van een frequentiedaling onder 49 Hz, wanneer dit technische beperkingen biedt om een constant vermogen te behouden, toegestaan door de transmissienetbeheerder, tijdens de aansluitingsprocedure, om het actief vermogen van elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type A, B, C of D, bedoeld in artikel 37, § 2 verminderen binnen de limieten van de periode met een overgangsregime (tussen t1 en t2) en vastgestelde regime (tot en met t3) zoals hieronder gedefinieerd:</p> <p>[...]</p> <p>§ 6. Overeenkomstig artikel 13.7 van de Europese netwerkcode RfG, moet de automatische aansluiting van alle elektriciteitsproductie-eenheden van het type A bedoeld in artikel 37, § 2 aan de volgende voorwaarden voldoen:</p> <p>[...]</p> <p>Bovendien moet, in overeenstemming met artikel 14.4 van de Europese netwerkcode RfG, de heraansluiting op het net na een onverwachte ontkoppeling van elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type B, C en D bedoeld in artikel 37, § 2 aan de volgende voorwaarden voldoen:</p> <p>1° de frequentie moet tussen 49,9 en 50,1 Hz blijven; en 2° het spanningsniveau ligt tussen 0.9 p.u en 1,1 p.u; en 3° de minimale vertraging vóór heraansluiting bedraagt zestig seconden.</p> <p>[...]</p>	<p>Art. 85. <i>(ex art. 86) Bijkomende technische eisen met betrekking tot de frequentie</i></p> <p>§ 1. Overeenkomstig artikel 13.1., a), i van de Europese netwerkcode RfG moet elke elektriciteitsproductie-eenheid, ongeacht of deze van het type A, B, C of D is, bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke elektriciteitsproductie-eenheid, van het type A, B, C of D, die zich in de regelzone bevindt, minstens synchroon met het net waarop ze is aangesloten kunnen werken in de volgende frequentiebereiken en gedurende de volgende tijdsduren:</p> <p>[...]</p> <p>§ 2. Overeenkomstig artikel 13.1., b) van de Europese netwerkcode RfG moet elke elektriciteitsproductie-eenheid, ongeacht of deze van het type A, B, C of D is, bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke elektriciteitsproductie-eenheid, van het type A, B, C of D die zich in de regelzone bevindt, bestand zijn tegen snelheden van frequentievariatie en aangesloten blijven op het net waarop ze is aangesloten, volgens de onderstaande profielen van onder- en overfrequentie:</p> <p>[...]</p> <p>§ 3. Overeenkomstig artikel 13.2., f), i, van de Europese netwerkcode RfG moet iedere elektriciteitsproductie-eenheid, ongeacht of deze van het type A, B, C of D is, bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type A, B, C of D, die zich in de regelzone bevindt, zodra deze zijn minimumniveau van regeling heeft bereikt, de productie van actief vermogen op dat niveau kunnen handhaven.</p> <p>§ 4. Overeenkomstig artikel 13.4 van de Europese netwerkcode RfG is het in geval van een frequentiedaling onder 49 Hz, wanneer dit technische beperkingen biedt om een constant vermogen te behouden, toegestaan door de transmissienetbeheerder, tijdens de aansluitingsprocedure, om het actief vermogen van elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type A, B, C of D, bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type A, B, C of D, die zich in de regelzone bevindt verminderen binnen de limieten van de periode met een overgangsregime (tussen t1 en t2) en vastgestelde regime (tot en met t3) zoals hieronder gedefinieerd:</p> <p>[...]</p> <p>§ 6. Overeenkomstig artikel 13.7 van de Europese netwerkcode RfG, moet de automatische aansluiting van alle elektriciteitsproductie-eenheden van het type A bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type A die zich in de regelzone bevindt aan de volgende voorwaarden voldoen:</p> <p>[...]</p> <p>Bovendien moet, in overeenstemming met artikel 14.4 van de Europese netwerkcode RfG, de heraansluiting op het net na een onverwachte ontkoppeling van elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type B, C en D bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke elektriciteitsproductie-</p>

	<p>eenheid van het type B, C et D die zich in de regelzone bevindt aan de volgende voorwaarden voldoen:</p> <p>1° de frequentie moet tussen 49,9 en 50,1 Hz blijven; en</p> <p>2° het spanningsniveau ligt tussen 0.9 p.u en 1,1 p.u; en</p> <p>3° de minimale vertraging vóór heraansluiting bedraagt zestig seconden.</p> <p>[...]</p>
<p>Art. 88. <i>Bijkomende technische eisen met betrekking tot het herstel van het net</i></p> <p>Overeenkomstig artikel 15.5, b) en c), van de Europese netwerkcode RfG moet elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D bedoeld in artikel 37, § 2 zich kunnen ontkoppelen van het net waarop de elektriciteitsproductie-eenheid is aangesloten en zich snel hersynchroniseren, overeenkomstig de beveiligingsstrategie die werd overeengekomen tussen de transmissienetbeheerder en de betreffende elektriciteitsproductie-eenheid, evenals, in voorkomend geval, met de netbeheerder van het net waarop deze elektriciteitsproductie-eenheid is aangesloten.</p> <p>[...]</p>	<p>Art. 88. <i>(ex art. 89) Bijkomende technische eisen met betrekking tot het herstel van het net</i></p> <p>Overeenkomstig artikel 15.5, b) en c), van de Europese netwerkcode RfG moet elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D die zich in de regelzone bevindt, zich kunnen ontkoppelen van het net waarop de elektriciteitsproductie-eenheid is aangesloten en zich snel hersynchroniseren, overeenkomstig de beveiligingsstrategie die werd overeengekomen tussen de transmissienetbeheerder en de betreffende elektriciteitsproductie-eenheid, evenals, in voorkomend geval, met de netbeheerder van het net waarop deze elektriciteitsproductie-eenheid is aangesloten.</p> <p>[...]</p>
<p>Art. 89. <i>Bijkomende technische eisen met betrekking tot het algemeen beheer van het net</i></p> <p>§ 1. Overeenkomstig artikel 15.6, a) van de Europese netwerkcode RfG bepaalt het aansluitovereenkomst van elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D bedoeld in artikel 37, § 2 de detectiecriteria voor het verlies van hoekstabiliteit of het verlies van besturing van deze elektriciteitsproductie-eenheid en bijgevolg zijn vermogen om zich in dit geval automatisch te ontkoppelen van het net waarop deze is aangesloten.</p> <p>§ 2. Overeenkomstig artikel 15.6, b) van de Europese netwerkcode RfG bepaalt het aansluitovereenkomst van elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D bedoeld in artikel 37, § 2 de kenmerken van de instrumentatie tijdens de aansluitingsprocedure, zo nodig in samenwerking met de relevante transmissienetbeheerder. Het aansluitovereenkomst herneemt in dit opzicht de kwaliteitsparameters voor de levering, de criteria voor de activering van het apparaat voor het registreren van storingen en vermogensschommelingen, de criteria voor de bemonsteringsfrequentie en de voorwaarden voor toegang tot de geregistreerde gegevens.</p> <p>§ 3. Overeenkomstig artikel 15.6, c) van de Europese netwerkcode RfG bepaalt het aansluitovereenkomst van elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D bedoeld in artikel 38, § 2 de simulatiemodellen die door de eigenaars van deze elektriciteitsproductie-eenheid moeten worden verstrekt, zo nodig in samenwerking met de relevante transmissienetbeheerder. Deze moeten het gedrag van de elektriciteitsproductie-eenheid in stationaire en dynamische toestand kunnen weergeven. Naargelang het geval vereist het aansluitovereenkomst ook een model dat de tijdelijke elektromagnetische fenomenen weergeeft. Het aansluitovereenkomst bepaalt de formaten van de simulatiemodellen, de in dit verband mee te delen documentatie en de parameters met betrekking tot het kortsluitvermogen.</p> <p>§ 4. Overeenkomstig artikel 15.6, d), van de Europese netwerkcode RfG bepaalt het aansluitovereenkomst van elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D</p>	<p>Art. 89. <i>(ex art. 90) Bijkomende technische eisen met betrekking tot het algemeen beheer van het net</i></p> <p>§ 1. Overeenkomstig artikel 15.6, a) van de Europese netwerkcode RfG bepaalt het aansluitovereenkomst van elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D in de regelzone de detectiecriteria voor het verlies van hoekstabiliteit of het verlies van besturing van deze elektriciteitsproductie-eenheid en bijgevolg zijn vermogen om zich in dit geval automatisch te ontkoppelen van het net waarop deze is aangesloten.</p> <p>§ 2. Overeenkomstig artikel 15.6, b) van de Europese netwerkcode RfG bepaalt het aansluitovereenkomst van elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D in de regelzone de kenmerken van de instrumentatie tijdens de aansluitingsprocedure, zo nodig in samenwerking met de relevante transmissienetbeheerder. Het aansluitovereenkomst herneemt in dit opzicht de kwaliteitsparameters voor de levering, de criteria voor de activering van het apparaat voor het registreren van storingen en vermogensschommelingen, de criteria voor de bemonsteringsfrequentie en de voorwaarden voor toegang tot de geregistreerde gegevens.</p> <p>§ 3. Overeenkomstig artikel 15.6, c) van de Europese netwerkcode RfG bepaalt het aansluitovereenkomst van elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D bedoeld in artikel 38, § 2 en/of elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D die zich in de regelzone bevindt de simulatiemodellen die door de eigenaars van deze elektriciteitsproductie-eenheid moeten worden verstrekt, zo nodig in samenwerking met de relevante transmissienetbeheerder. Deze moeten het gedrag van de elektriciteitsproductie-eenheid in stationaire en dynamische toestand kunnen weergeven. Naargelang het</p>

<p>bedoeld in artikel 37, § 2 de vereisten, overeengekomen met de eigenaar van de elektriciteitsproductie-eenheid en zo nodig in samenwerking met de relevante transmissienetbeheerder , met betrekking tot de installering van extra apparaten voor de werking of de veiligheid van het net.</p> <p>§ 5. Overeenkomstig artikel 15.6, f), van de Europese netwerkcode RfG bepaalt het aansluitovereenkomst van elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D bedoeld in artikel 37, § 2 de vereisten voor de aardingsapparaten van het nulpunt aan de netzijde van de opvoertransformatoren, zo nodig in samenwerking met de relevante transmissienetbeheerder.</p>	<p>geval vereist het aansluitovereenkomst ook een model dat de tijdelijke elektromagnetische fenomenen weergeeft. Het aansluitovereenkomst bepaalt de formaten van de simulatiemodellen, de in dit verband mee te delen documentatie en de parameters met betrekking tot het kortsluitvermogen.</p> <p>§ 4. Overeenkomstig artikel 15.6, d), van de Europese netwerkcode RfG bepaalt het aansluitovereenkomst van elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D die zich in de regelzone bevindt de vereisten, overeengekomen met de eigenaar van de elektriciteitsproductie-eenheid en zo nodig in samenwerking met de relevante transmissienetbeheerder , met betrekking tot de installering van extra apparaten voor de werking of de veiligheid van het net.</p> <p>§ 5. Overeenkomstig artikel 15.6, f), van de Europese netwerkcode RfG bepaalt het aansluitovereenkomst van elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D die zich in de regelzone bevindt de vereisten voor de aardingsapparaten van het nulpunt aan de netzijde van de opvoertransformatoren, zo nodig in samenwerking met de relevante transmissienetbeheerder.</p>
<p>Art. 90. <i>Bijkomende technische eisen met betrekking tot de frequentie</i></p> <p>§ 1. Overeenkomstig artikel 13.2, a), c), d) en f), van de Europese netwerkcode RfG moet elke synchrone elektriciteitsproductie-eenheid bedoeld in artikel 37, § 2 is, in beperkte regelmodus bij overfrequentie (LFSM-O-modus) in staat zijn om de levering van de respons in actief vermogen op de frequentievariëaties te activeren volgens de onderstaande waarden. Zodra de frequentiedrempel is bereikt, moet de operationele modus op hetzelfde niveau worden voortgezet zonder verdere variatie (geen bijkomende vermindering voor een bijkomende verhoging van de frequentie).</p> <p>[...]</p> <p>§ 2. Overeenkomstig artikel 15.2, c), i), van de Europese netwerkcode RfG moet elke synchrone elektriciteitsproductie-eenheid, ongeacht of deze van het type C of D is bedoeld in artikel 37, § 2 in de beperkte regelmodus bij onderfrequentie (LFSM-U-modus) in staat zijn om de levering van de respons in actief vermogen op de variaties van onderfrequentie te activeren volgens de onderstaande waarden:</p> <p>[...]</p>	<p>Art. 90. <i>(ex art. 91) Bijkomende technische eisen met betrekking tot de frequentie</i></p> <p>§ 1. Overeenkomstig artikel 13.2, a), c), d) en f), van de Europese netwerkcode RfG moet elke synchrone elektriciteitsproductie-eenheid bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke elektriciteitsproductie-eenheid van het type A, B, C of D die zich in de regelzone bevindt, is, in beperkte regelmodus bij overfrequentie (LFSM-O-modus) in staat zijn om de levering van de respons in actief vermogen op de frequentievariëaties te activeren volgens de onderstaande waarden. Zodra de frequentiedrempel is bereikt, moet de operationele modus op hetzelfde niveau worden voortgezet zonder verdere variatie (geen bijkomende vermindering voor een bijkomende verhoging van de frequentie).</p> <p>[...]</p> <p>§ 2. Overeenkomstig artikel 15.2, c), i), van de Europese netwerkcodeOvereenstemmend artikel 13.2(b) van de Europese netcode RfG, zijn automatische ontkoppelingen en herinschakelingen voor geen enkele synchrone elektriciteitsproductie-eenheid die zich in de regelzone bevindt toegestaan.</p> <p>§ 2. Overeenkomstig artikel 15.2(c).i van de Europese netcode RfG moet elke synchrone elektriciteitsproductie-eenheid, ongeacht of deze van het type C of D is bedoeld in artikel 37, § 237, § 2 en/of elke synchrone elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D die zich in de regelzone bevindt, in de beperkte regelmodus bij onderfrequentie (LFSM-U-modus) in staat zijn om de levering van de respons in actief vermogen op de variaties van onderfrequentie te activeren volgens de onderstaande waarden:</p> <p>[...]</p>
<p>Art. 92. <i>Bijkomende technische eisen met betrekking tot de fault-ride-through-capaciteit</i></p>	<p>Art. 92. <i>(ex art. 93) Bijkomende technische eisen met betrekking tot de fault-ride-through-capaciteit</i></p>

<p>Overeenkomstig de artikelen 14.3 en 16.3 van de Europese netwerkcode RfG moet elke synchrone elektriciteitsproductie-eenheid van het type B tot D bedoeld in artikel 37 §, 2 over het volledige werkgebied in synchrone modus met het net kunnen werken wanneer de spanning op het aansluitingspunt, uitgedrukt in percentage van nominale spanning op dit punt, tijdens een fault-ride-through binnen het bereik blijft zoals bepaald door de diagrammen infra.</p> <p>Elke synchrone elektriciteitsproductie-eenheid van het type B of C bedoeld in artikel 37, § 2 dient het volgende fault-ride-through-capaciteit diagram na te leven:</p> <p>[...]</p>	<p>Overeenkomstig de artikelen 14.3 en 16.3 van de Europese netwerkcode RfG moet elke synchrone elektriciteitsproductie-eenheid van het type B tot D bedoeld in artikel 37 §, 2 en/of elke synchrone elektriciteitsproductie-eenheid van het type B tot D die zich in de regelzone bevindt over het volledige werkgebied in synchrone modus met het net kunnen werken wanneer de spanning op het aansluitingspunt, uitgedrukt in percentage van nominale spanning op dit punt, tijdens een fault-ride-through binnen het bereik blijft zoals bepaald door de diagrammen infra.</p> <p>Elke synchrone elektriciteitsproductie-eenheid van het type B of C bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke synchrone elektriciteitsproductie-eenheid van het type B of D die zich in de regelzone bevindt, dient het volgende fault-ride-through-capaciteit diagram na te leven:</p> <p>[...]</p>
<p>Art. 94. <i>Bijkomende technische eisen met betrekking tot de frequentie</i></p> <p>§ 1. Overeenkomstig artikel 13.2, a), c), d) en f), van de Europese netwerkcode RfG moet elke power park module, van het type A, B, C of D zoals bedoeld in artikel 37, § 2 in de beperkte regelmodus bij overfrequentie (LFSM-O-modus) in staat zijn om de levering van de respons in actief vermogen op de frequentievariëaties te activeren volgens onderstaande waarden. Zodra de drempel van minimale frequentie is bereikt, moet de operationele modus op hetzelfde niveau worden voortgezet zonder verdere variatie (geen bijkomende vermindering voor een bijkomende verhoging van de frequentie).</p> <p>[...]</p> <p>§ 2. Overeenkomstig artikel 15.2, c), i van de Europese netwerkcode RfG moet elke power park module, van het type C of D, zoals bepaald in artikel 37, § 2 in de beperkte regelmodus bij onderfrequentie (LFSM-U-modus) in staat zijn om de levering van de respons in actief vermogen op de variaties van onderfrequentie (geen bijkomende vermindering voor een bijkomende verhoging van de frequentie) te activeren volgens de onderstaande waarden:</p> <p>[...]</p> <p>§ 3. Als uitzondering op artikel 85, § 4 is het niet toegestaan dat een power park module, van het type A, B, C of D zoals bepaald in artikel 37, § 2 zijn actief vermogen vermindert volgens de korte en lange periodes in geval van een frequentiedaling onder 49 Hz.</p> <p>§ 4. Overeenkomstig artikel 21.2 van de Europese netwerkcode RfG is de regel die wordt beschreven in artikel 85, § 6 niet van toepassing op power park modules van het type C en D zoals bepaald in artikel 37, § 2.</p>	<p>Art. 94. <i>(ex art. 95) Bijkomende technische eisen met betrekking tot de frequentie</i></p> <p>§ 1. Overeenkomstig artikel 13.2, a), c), d) en f), van de Europese netwerkcode RfG moet elke power park module, van het type A, B, C of D zoals bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke power park module van het type A, B, C of D die zich in de regelzone bevindt, in de beperkte regelmodus bij overfrequentie (LFSM-O-modus) in staat zijn om de levering van de respons in actief vermogen op de frequentievariëaties te activeren volgens onderstaande waarden. Zodra de drempel van minimale frequentie is bereikt, moet de operationele modus op hetzelfde niveau worden voortgezet zonder verdere variatie (geen bijkomende vermindering voor een bijkomende verhoging van de frequentie).</p> <p>[...]</p> <p>§ 2. Overeenkomstig artikel 15.2, c), i van de Europese netwerkcode RfG moet elke power park module, van het type C of D, zoals bepaald in artikel 37, § 2 en/of elke power park module, van het type C ou D die zich in de regelzone bevindt, in de beperkte regelmodus bij onderfrequentie (LFSM-U-modus) in staat zijn om de levering van de respons in actief vermogen op de variaties van onderfrequentie (geen bijkomende vermindering voor een bijkomende verhoging van de frequentie) te activeren volgens de onderstaande waarden:</p> <p>[...]</p> <p>§ 3. Als uitzondering op artikel 85, § 4 is het niet toegestaan dat een power park module, van het type A, B, C of D zoals bepaald in artikel 37, § 2 en/of elke power park module van het type A, B, C of D die zich in de regelzone bevindt, zijn actief vermogen vermindert volgens de korte en lange periodes in geval van een frequentiedaling onder 49 Hz.</p> <p>§ 4. Overeenkomstig artikel 21.2 van de Europese netwerkcode RfG is de regel die wordt beschreven in artikel 85, § 6 niet van toepassing op power park modules van het type C en D zoals bepaald in artikel 37, § 2 en/of elke power park module van het type C of D die zich in de regelzone bevindt.</p>

<p>Art. 96. <i>Bijkomende technische eisen met betrekking tot de fault-ride-through-capaciteit</i></p> <p>§ 1. Overeenkomstig artikel 14.3 en 20.1 van de Europese netwerkcode RfG moet elke power park module bedoeld in artikel 37, § 2 over zijn volledige werkgebied in synchrone modus met het transmissienet kunnen werken wanneer de spanning op het aansluitingspunt, uitgedrukt in percentage van nominale spanning op dit punt, tijdens een fault-ride-through, binnen het bereik bepaald door de diagrammen hierna blijft.</p> <p>§ 2. Elke power park module van het type B of C bedoeld in artikel 37, § 2 is vereist het volgende fault-ride-through-capaciteit diagram na te leven:</p> <p>[...]</p> <p>§ 3. Elke power park module van het type D bedoeld in artikel 37, § 2 moet volgend fault-ride-through-capaciteit diagram naleven:</p> <p>[...]</p>	<p>Art. 96. <i>(ex art. 97) Bijkomende technische eisen met betrekking tot de fault-ride-through-capaciteit</i></p> <p>§ 1. Overeenkomstig artikel 14.3 en 20.1 van de Europese netwerkcode RfG moet elke power park module bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke power park module die zich in de regelzone bevindt over zijn volledige werkgebied in synchrone modus met het transmissienet kunnen werken wanneer de spanning op het aansluitingspunt, uitgedrukt in percentage van nominale spanning op dit punt, tijdens een fault-ride-through, binnen het bereik bepaald door de diagrammen hierna blijft.</p> <p>§ 2. Elke power park module van het type B of C bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke power park module die zich in de regelzone bevindt, is vereist het volgende fault-ride-through-capaciteit diagram na te leven:</p> <p>[...]</p> <p>§ 3. Elke power park module van het type D bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke power park module van het type D die zich in de regelzone bevindt, moet volgend fault-ride-through-capaciteit diagram naleven:</p> <p>[...]</p>
<p>Art. 99. <i>Technische eisen met betrekking tot de frequentie voor de aansluiting van asynchroon opslagpark</i></p> <p>§ 1. De algemene technische eisen van de Europese netwerkcode RfG met betrekking tot de werking met het net in synchrone modus in specifieke frequentiebereiken en tijdsduren, zoals bepaald in artikel 13.1, alsook bijkomende technische eisen bepaald in artikel 85, § 2, zijn van toepassing op alle asynchroon opslagparken van het type A tot D bedoeld in artikel 37, § 4 en/of elk asynchroon opslagpark van het type A tot D van de regelzone.</p> <p>De algemene technische eisen van de Europese netwerkcode RfG met betrekking tot het vermogen om bestand te zijn tegen snelheden van frequentievariatie en om aangesloten te blijven op het net waarop de power park module is aangesloten, alsook de bijkomende technische eisen bepaald in artikel 85, § 2, zijn van toepassing op alle asynchroon opslagpark van het type A tot D bedoeld in artikel 37, § 4.</p> <p>§ 2. De algemene technische eisen van de Europese netwerkcode RfG met betrekking tot de beperkte regelmodus bij overfrequentie (LFSM-O-modus) en onderfrequentie (LFSM-U-modus), zoals bepaald in de artikelen 13.2 en 15.2, zijn van toepassing op alle asynchroon opslagpark van het type A tot D bedoeld in artikel 37, § 2.</p> <p>[...]</p> <p>§ 3. De algemene technische eisen van de Europese netwerkcode RfG met betrekking tot de toelaatbare vermindering van actief vermogen bij een frequentieval, zoals bepaald in artikel 13.4, alsook de bijkomende technische eisen bepaald in artikel 85 § 4, zijn op geen enkele asynchroon opslagpark bedoeld in artikel 37, § 4 van toepassing.</p> <p>[...]</p> <p>§ 5. De algemene technische eisen van de Europese netwerkcode RfG met betrekking tot de automatische aansluiting, zoals bepaald in artikel 13.7, zijn van</p>	<p>Art. 99. <i>(ex art. 100) Technische eisen met betrekking tot de frequentie voor de aansluiting van asynchroon opslagpark</i></p> <p>§ 1. De algemene technische eisen van de Europese netwerkcode RfG met betrekking tot de werking met het net in synchrone modus in specifieke frequentiebereiken en tijdsduren, zoals bepaald in artikel 13.1, alsook bijkomende technische eisen bepaald in artikel 85, § 2, zijn van toepassing op alle asynchroon opslagparken van het type A tot D bedoeld in artikel 37, § 4 en/of elk asynchroon opslagpark van het type A tot D van de regelzone.</p> <p>De algemene technische eisen van de Europese netwerkcode RfG met betrekking tot het vermogen om bestand te zijn tegen snelheden van frequentievariatie en om aangesloten te blijven op het net waarop de power park module is aangesloten, alsook de bijkomende technische eisen bepaald in artikel 85, § 2, zijn van toepassing op alle asynchroon opslagpark van het type A tot D bedoeld in artikel 37, § 4 en/of elke asynchrone opslagpark van het type A tot D die zich in de regelzone bevindt.</p> <p>§ 2. De algemene technische eisen van de Europese netwerkcode RfG met betrekking tot de beperkte regelmodus bij overfrequentie (LFSM-O-modus) en onderfrequentie (LFSM-U-modus), zoals bepaald in de artikelen 13.2 en 15.2, zijn van toepassing op alle asynchroon opslagpark van het type A tot D bedoeld in artikel 37, § 2 en/of elke asynchrone opslagpark van het type A tot D die zich in de regelzone bevindt.</p> <p>[...]</p> <p>§ 3. De algemene technische eisen van de Europese netwerkcode RfG met betrekking tot de toelaatbare vermindering van actief vermogen bij een frequentieval, zoals bepaald in artikel 13.4, alsook de bijkomende technische eisen bepaald in artikel 85 § 4, zijn op geen enkele asynchroon opslagpark bedoeld in artikel 37, § 4</p>

<p>toepassing op asynchroon opslagpark van het type A, B en C. De automatische aansluiting van elke asynchroon opslagpark van het type A tot C bedoeld in artikel 37, § 4 moet voldoen aan de volgende voorwaarden:</p> <p>[...]</p> <p>Bovendien zijn de algemene technische eisen van de Europese netwerkcode RfG met betrekking tot de heraansluiting op het net na een onverwachte ont koppeling, zoals bepaald in artikel 14.4, van toepassing op asynchroon opslagpark van het type B, C en D bedoeld in artikel 37, § 4.</p> <p>In dit opzicht moet de automatische heraansluiting van alle asynchroon opslagpark van het type B, C en D bedoeld in artikel 37, § 4 voldoen aan de volgende voorwaarden:</p> <p>[...]</p>	<p>en/of elke asynchrone opslagpark die zich in de regelzone bevindt, van toepassing.</p> <p>[...]</p> <p>§ 5. De algemene technische eisen van de Europese netwerkcode RfG met betrekking tot de automatische aansluiting, zoals bepaald in artikel 13.7, zijn van toepassing op asynchroon opslagpark van het type A, B en C.</p> <p>De automatische aansluiting van elke asynchroon opslagpark van het type A tot C bedoeld in artikel 37, § 4 en/of elke asynchrone opslagpark van het type A tot C die zich in de regelzone bevindt moet voldoen aan de volgende voorwaarden:</p> <p>[...]</p> <p>Bovendien zijn de algemene technische eisen van de Europese netwerkcode RfG met betrekking tot de heraansluiting op het net na een onverwachte ont koppeling, zoals bepaald in artikel 14.4, van toepassing op asynchroon opslagpark van het type B, C en D bedoeld in artikel 37, § 4 en/of elke asynchrone opslagpark van het type B, C en D die zich in de regelzone bevindt.</p> <p>In dit opzicht moet de automatische heraansluiting van alle asynchroon opslagpark van het type B, C en D bedoeld in artikel 37, § 4 en/of elke asynchrone opslagpark van het type B, C en D die zich in de regelzone bevindt voldoen aan de volgende voorwaarden:</p> <p>[...]</p>
<p>Art. 163. § 1. Bij de uitvoering van de detailstudie zoals bedoeld in artikel 162, en indien de aansluitingsaanvraag betrekking heeft op een wijziging installaties van de transmissienetbeheerder bedoeld in artikel 4.1 respectievelijk de Europese netwerkcodes RfG, DCC en HVDC, dan onderzoekt de transmissienetbeheerder op gedetailleerde wijze of deze wijziging binnen het toepassingsgebied van voornoemd artikel 4.1 valt. In dat kader zijn de analysecriteria zoals vastgesteld in artikel 164, § 1 en § 2 van toepassing.</p> <p>§ 2. Bij het uitvoeren van de gedetailleerde studie bedoeld in artikel 162, § 3, wanneer de aansluitingsaanvraag betrekking heeft op een wijziging van een asynchroon opslagpark of een energie-opwekkingseenheid van type B, onderzoekt de transmissienetbeheerder op gedetailleerde wijze of deze een substantiële modernisering uitmaakt of een vervanging van de uitrusting in de asynchroon opslagparkvoorziening of de elektriciteitsopwekkingseenheid van type B, van die aard dat hun technische capaciteiten zijn aangepast. In dat kader zijn de analysecriteria zoals vastgesteld in artikel 164, § 1 en § 2 van toepassing.</p> <p>§ 3. In het geval bedoeld in de paragrafen 1 en 2 worden de in artikel 162, § 5 vastgestelde termijnen opgeschort tot op het einde van de procedure die wordt beschreven in artikel 4.1 respectievelijk de Europese netwerkcodes RfG, DCC en HVDC.</p> <p>Art. 164. § 1. Het moderniseringsluit van deze detailstudie, met name de moderniseringsstudie zoals bedoeld in artikel 163, evalueert op gedetailleerde wijze de beoogde wijzigingen ten opzichte van de hierna genoemde elementen:</p> <p>1° elke wijziging van technologie als gevolg waarvan de nominale productie van de elektriciteitsproductie-eenheid type B of de elektriciteitsproductie-eenheid</p>	<p>Art. 163. Bij de uitvoering van de detailstudie zoals bedoeld in artikel 162, en indien de aansluitingsaanvraag betrekking heeft op een wijziging elektriciteitsproductie-eenheden van het type C of D, de installaties van de transmissienetbeheerder bedoeld in artikel 4.1 respectievelijk de Europese netwerkcodes RfG, DCC en HVDC, dan 37 § 3 a, c en e, asynchrone opslag, HVDC-systemen of op gelijkstroom aangesloten power park modules, onderzoekt de transmissienetbeheerder op gedetailleerde wijze of deze wijziging binnen het toepassingsgebied van voornoemd artikel 4.1 valt. In dat kader zijn de analysecriteria zoals vastgesteld in artikel 164, § 1 en § 2 van toepassing.</p> <p>§ 2. Bij het uitvoeren van de gedetailleerde studie bedoeld in artikel 162, § 3, wanneer de of deze aansluitingsaanvraag betrekking heeft op een wijziging van een asynchroon opslagpark of een energie-opwekkingseenheid van type B, onderzoekt de transmissienetbeheerder op gedetailleerde wijze of deze een substantiële, in de betekenis van de Europese netcodes RfG, DCC en HVDC, een ingrijpende modernisering uitmaakt of van deze installaties beoogt dan wel een vervanging van de uitrusting in de asynchroon opslagparkvoorziening of de elektriciteitsopwekkingseenheid van type B, van uitrustingen die aard dat hun een impact heeft op de technische capaciteiten van deze installaties. Is dit het geval, dan evalueert de transmissienetbeheerder in zijn aangepast. In dat kader zijn detailstudie de ingrijpende aard van de modernisering of van de vervanging, bij toepassing van de analysecriteria zoals vastgesteld in artikel 164, § 1 en § 2 van toepassing.</p> <p>§ 3. In het dit geval bedoeld in de paragrafen 1 en 2 worden de in artikel 162, § 5 vastgestelde termijnen opgeschort tot</p>

bedoeld in artikel 4.1 van de Europese netwerkcode RfG, of een bestaande DC-aangesloten power park module bedoeld in artikel 4.1 van de Europese netwerkcode HVDC, op een manier dat de betrokken eenheid de hogere drempel naar het type B, C of D overschrijdt;

2° de omvang van de toename van de nominale productie van de betrokken elektriciteitsproductie-eenheid type B of de de elektriciteitsproductie-eenheid bedoeld in artikel 4.1 van de Europese netwerkcode RfG of van de toename van het vermogen het betrokken HVDC-systeem module bedoeld in artikel 4.1 van de Europese netwerkcode HVDC, of van een asynchroon opslagpark;

3° de vernieuwing van één of meerdere essentiële technische elementen van een installatie van de netgebruiker bedoeld in artikel 4.1 van respectievelijk de Europese netwerkcode RfG, DCC en HVDC of een asynchroon opslagpark.

§ 2. De transmissienetbeheerder ontwikkelt richtsnoeren voor de toepassing van paragraaf 4.1. respectievelijk van de Europese netwerkcode RfG, DCC en HVDC en voor de toepassing van § 1. Zij stelt de Commissie de eerste keer voor goedkeuring in kennis uiterlijk drie maanden na de inwerkingtreding van dit besluit.

§ 3. Wanneer de transmissienetbeheerder een kennisgeving aan de Commissie doet overeenkomstig artikel 4.1. van respectievelijk de Europese netwerkcodes RfG, DCC, HVDC, en op grond van § 2, maakt zij een kopie voor advies over aan het Directoraat-Generaal Energie. Zij stuurt haar advies binnen een maand naar de commissie en naar de transmissienetbeheerder.

Art. 165. In geval van een substantiële modernisering van het railtractienetwerk, werken de beheerder van het spoorwegnet en de transmissienetbeheerder actief samen om de oplossing van de compliantie-eis te bepalen die het best aan de beperkingen in het bijzonder voldoet en die op het economisch plan optimaal is.

op het einde van de procedure die wordt beschreven in artikel ~~4.1 respectievelijk de Europese netwerkcodes RfG, DCC en HVDC~~165.

Art. 164. § 1. Het moderniseringsluit van deze detailstudie, met name e, de moderniseringsstudie zoals bedoeld in artikel 163, evalueert op gedetailleerde wijze de beoogde wijzigingen ten opzichte van de hierna genoemde elementen:

1° elke wijziging van technologie als gevolg waarvan de nominale productie van de elektriciteitsproductie-eenheid ~~type B of de elektriciteitsproductie-eenheid bedoeld in artikel 4.1 van de Europese netwerkcode RfG, of een bestaande DC-aangesloten power park module bedoeld in artikel 4.1 van de Europese netwerkcode HVDC, op een manier zodanig stijgt~~ dat de betrokken eenheid de hogere drempel naar het type B, C of D overschrijdt;

2° de omvang van de toename van de nominale productie van de betrokken elektriciteitsproductie-eenheid ~~type B of de de elektriciteitsproductie-eenheid bedoeld in artikel 4.1 van de Europese netwerkcode RfG of of~~ van de toename van het vermogen ~~van een asynchrone opslag of~~ het betrokken HVDC-systeem ~~module bedoeld in artikel 4.1 van de Europese netwerkcode HVDC, of van een asynchroon opslagpark;~~

3° de vernieuwing van één of meerdere essentiële technische elementen van een installatie ~~van de netgebruiker~~zoal bedoeld in artikel ~~4.1 van respectievelijk de Europese netwerkcode RfG, DCC38 §3 a, d en e), asynchrone opslag het HVDC-systeem of de betrokken elektriciteitsproductie eenheid. De plaatsing van reservestukken net zo gebouwd door de transmissienetgebruiker in zijn installaties is niet beschouwd als een asynchroon opslagpark. vernieuwing van een of meerdere essentiële technische elementen van deze installaties.~~

§ 2. De transmissienetbeheerder ~~ontwikkelt richtsnoeren voor~~ ~~destelt de lijst van de essentiële technische elementen vast die hij moet evalueren in de moderniseringsstudie zoals bedoeld in § 1, 3°, en publiceert die op zijn website.~~

Deze lijst identificeert ook de technische eisen zoals bepaald in de Europese connectiecodes en/of de bijkomende technische eisen, samen het geheel van de eisen zoals vastgesteld in Hoofdstuk III.1.4, die in acht dienen te worden genomen wanneer slechts een gedeeltelijke conformiteit wordt opgelegd aan de installatie die het voorwerp is van de ingrijpende modernisering of de vervanging van uitrustingen, bij toepassing van paragraaf § 4.1. respectievelijk (infra).

§ 3. In de hierna genoemde gevallen wordt een totale conformiteit ten opzichte van de Europese netwerkcode RfG, DCC en in § 2 bedoelde technische eisen opgelegd:
1° Indien de verandering van technologie als gevolg heeft dat de nominale productie van de elektriciteitsproductie-eenheid dermate toeneemt dat de betrokken eenheid de hogere drempel naar het type B, C of D overschrijdt;
2° Indien de toename van de nominale productie van de betrokken elektriciteitsproductie-eenheid of van het vermogen, asynchrone opslag of het HVDC-systeem zoals bedoeld in § 1 gelijk is aan 50% en ~~veer~~meer.

§ 4. Er wordt slechts een gedeeltelijke conformiteit opgelegd ten opzichte van de technische eisen zoals bedoeld in § 2 indien de toename van de nominale productie van de betrokken elektriciteitsproductie-eenheid of van het vermogen, asynchrone opslag of het HVDC-systeem zoals bedoeld in § 1 tussen 20% en 50% ligt (deze

laatste waarde niet inbegrepen). Indien de toename van de nominale productie van de betrokken elektriciteitsproductie-eenheid een overschrijding van de drempelwaarde naar type B, C of D impliceert, is § 3, 1° van dit artikel van toepassing van § 1. Zij stelt de Commissie de eerste keer voor goedkeuring in kennis uiterlijk drie maanden na de inwerkingtreding van dit besluit.

§ 5. § 3. Wanneer de transmissienetbeheerder een kennisgeving aan de Commissie doet overeenkomstig artikel 4.1. van respectievelijk de Europese netwerkcodes RfG, DCC, HVDC, en op grond van § 2, maakt zij een kopie voor advies over aan het Directoraat-Generaal Energie. Zij stuurt haar advies binnen een maand naar de commissie en naar de transmissienetbeheerder.

In alle andere gevallen dan die zoals bedoeld in §§ 3 en 4, vooral in het geval van een installatie zoals bedoeld in artikel 38 § 3 a) of een CDS analyseert de transmissienetbeheerder in de modernisatiestudie de beoogde veranderingen, opgesomd in artikel 164 § 1 en evalueert hij de nood aan totale of gedeeltelijke conformiteit ten opzichte van de technische eisen zoals bedoeld in § 2 van dit artikel. De procédure van artikel 165 begint na afloop van deze analysefase.

In het geval van een substantiële modernisering van het railtractienetwerk, ingrijpende aard van het tractienet worden de beheerder van het spoorwagetractienet spoor en de transmissienetbeheerder actief samen om de oplossing van betreffende de compliantie-eisconformiteitsnood te bepalen die het best aan de technische beperkingen in het bijzonder voldoet antwoord en die op het economisch planniveau optimaal is.

De toekenning van de juridische kwalificatie van beheerder van een gesloten industrieelnet aan een transmissienetgebruiker kan niet beschouwd worden als een substantiële modernisering in de zin van artikel 163.

Art. 165. § 1. De transmissienetbeheerder stelt de commissie onverwijld in kennis van de moderniseringsstudie, het voorstel van gedeeltelijke of volledige conformiteit ten aanzien van de technische eisen zoals bedoeld in artikel 164 § 2, op basis van de in artikel 164 vastgestelde criteria, evenals de wijzigingen van het aansluitingscontract van de transmissienetgebruiker die eruit voortvloeien.

§ 2. Binnen een termijn van 10 werkdagen na de indiening van het voorstel van gedeeltelijke of volledige conformiteit, gaat de commissie na of dit volledig is. Is dit onvolledig, dan laat de commissie aan de transmissienetbeheerder weten welke gegevens of documenten ontbreken en kent ze hem een termijn toe om het voorstel aan te vullen.

§ 3. Binnen een termijn van 30 werkdagen vanaf de kennisgeving door de commissie van de volledigheid van het dossier dat de transmissienetbeheerder haar overmaakt, bevestigt of verwierpt de commissie op gemotiveerde wijze de ingrijpende aard van de modernisering of de vervanging, en keurt, verwierpt of pas ze aan bijgevolg het voorstel van de transmissienetbeheerder betreffende de technische eisen zoals bedoeld in artikel 164 § 2, waarvoor de gedeeltelijke of volledige conformiteit is voorgesteld door de transmissienetbeheerder.. In voorkomend geval keurt of verwierpt de commissie de wijzigingen van het aansluitingscontract die daaruit voortvloeien goed. De commissie kan ook beslissen het voorstel van de transmissienetbeheerder te herzien betreffende de omvang van de technische eisen zoals bedoeld in artikel

	<p><u>164 § 2 wanneer de volledige conformiteit is voorgesteld door de transmissienetbeheerder, met als doel veeleer de gedeeltelijke dan de volledige conformiteit op te leggen of, omgekeerd, een volledige conformiteit op te leggen met inachtneming van artikel 164 §§2 en 3.</u></p> <p><u>In geval van afwijzing door de commissie van de ingrijpende aard van de modernisering of van de notie van vervanging zoals bedoeld in artikel 163 al 1, beslist de commissie in de hierboven vermelde termijn of het project wordt, naargelang het geval, beschouwd als een nieuwe installatie waarvoor het geheel van de technische eisen zoals bedoeld in artikel 164 § 2 wordt opgelegd of als een geringe wijziging in de betekenis van artikel 160 §2. De afwezigheid van beslissing houdt de bevestiging in van het ingrijpend karakter van de modernisering.</u></p>
<p>Art. 320. § 1. De transmissienetbeheerder ontwikkelt richtsnoeren voor de toepassing van artikel 4.1 van de Europese netwerkcode DCC en? voor de toepassing van huidige afdeling. Hij legt deze ter goedkeuring voor aan de commissie voor het eerst ten laatste binnen 3 maanden volgend op het inwerking treden van dit besluit.</p> <p>§ 2. Wanneer de transmissienetbeheerder overgaat tot een kennisgeving aan de commissie overeenkomstig respectievelijk [version FR?] artikel 4.1 van de Europese netwerkcode DCC en overeenkomstig § 1, maakt zij een kopie ter kennisgeving over aan het Directoraat-Generaal van Energie. Deze zal zijn eventueel standpunt binnen een maand aan de commissie en de transmissienetbeheerder overmaken.</p>	<p>Art. 320. (ex art. 339) § 1. De transmissienetbeheerder ontwikkeld richtsnoeren voor de toepassing van artikel 4.1 van de Europese netwerkcode DCC en? voor de toepassing van huidige afdeling. Hij legt deze ter goedkeuring voor aan de commissie voor het eerst ten laatste binnen 3 maanden volgend op het inwerking treden van dit besluit.</p> <p>Wanneer de transmissienetbeheerder overgaat tot een kennisgeving aan de commissie overeenkomstig respectievelijk [version FR?] artikel 4.1 van de Europese netwerkcode DCC en overeenkomstig § 1, maakt zij een kopie ter kennisgeving over aan het Directoraat-Generaal van Energie. Deze zal zijn eventueel standpunt binnen een maand aan de commissie en de transmissienetbeheerder overmaken.</p> <p><u>§ 1. In toepassing van en volgens de regels van artikel 4 van de Europese netcode DCC verduidelijkt de transmissienetbeheerder, voor de type-aanpassingen (als standaard beschouwd en waaronder onder meer vervanging valt) van alle of een deel van hun respectieve bestaande installaties bedoeld in artikel 38 §3, b en c), na overleg met de beheerders van het publiek distributienet en het lokaal transmissienet, in een technische investeringsnota die van toepassing is op alle beheerders van publieke distributienetten of beheerders van lokale transmissienetten, die voor goedkeuring is voor te leggen aan de commissie, indien de bovenvermelde type-aanpassingen, in de betekenis van de Europese netcode DCC, een ingrijpende modernisering van die installaties of vervanging van uitrusting beogen die een weerslag heeft op de technische capaciteiten van die installaties. In dat geval beschrijft hij in detail de ingrijpende aard van de modernisering of vervanging met toepassing van de analysecriteria bepaald in paragraaf 2;</u></p> <p><u>- _____ bij de planning van werken die volgens de betrokken netbeheerders een ingrijpende modernisering of vervanging kunnen inhouden in de zin van de Europese netcode DCC op basis van een door de commissie goedgekeurde technische investeringsnota, moet de transmissienetbeheerder aan de commissie kennis geven van de geplande werken met verwijzing naar de overeenstemmende type-aanpassing beschreven in voornoemde technische investeringsnota en geeft hij hierdoor het al dan niet ingrijpende karakter van de modernisering of vervanging aan.</u></p> <p><u>- _____ bij afwezigheid van een vooraf door de commissie goedgekeurde technische investeringsnota, in geval van een aanvraag van herziening van die technische investeringsnota door de commissie of wanneer de geplande werken niet rechtstreeks overeenstemmen met een type-aanpassing die onder de door de commissie goedgekeurde investeringsnota valt.</u></p>

	<p><u>onderzoekt de transmissienetbeheerder individueel of de geplande werken, in de zin van de Europese netcode DCC, een ingrijpende modernisering van die installaties beogen of een vervanging van uitrusting die de technische capaciteiten van die installaties kan beïnvloeden. Indien dat het geval is, evalueert de studie die de transmissienetbeheerder uitvoert ook in detail het ingrijpende karakter van de modernisering of vervanging, met toepassing van de analysecriteria bepaald in paragraaf 2.</u></p> <p><u>In dat geval wordt de overeenkomst tussen de transmissienetbeheerder en de beheerders van het publiek distributienet of lokaal transmissienet opgeschort tot de commissie de geplande werken of de technische investeringsnota voor de geplande werken overeenkomstig artikel 340 heeft beoordeeld.</u></p> <p><u>§ 2. De moderniseringsstudies (individueel of uitgevoerd met het oog op de aanmaak of amendering van de technische investeringsnota) bedoeld in artikel 339, beoordelen in detail de geplande werken of type-aanpassingen ten aanzien van de omvang van de verhoging van het vermogen bij afname en injectie in het betrokken publiek distributienet of lokaal transmissienet of van de vernieuwing van één of meerdere essentiële technische onderdelen van de betrokken bestaande installaties bedoeld in artikel 38 §3, b en c).</u></p> <p><u>§ 3. De technische investeringsnota of het individueel onderzoek bedoeld in paragraaf 1 identificeren ook een voorstel van en limitatieve en/of aanvullende technische vereisten onder alle vereisten die op grond van de artikelen 345 tot 353 moeten worden nageleefd naargelang de eenvormigheid die aan de betrokken installatie moet worden opgelegd door de ingrijpende modernisering of vervanging van uitrusting gedeeltelijk dan wel volledig is.</u></p> <p><u>Art. 340. De beheerder van het transmissiesysteem legt het ontwerp van technische investeringsnota of individueel onderzoek van de werken bedoeld in artikel 339 voor goedkeuring voor aan de commissie.</u></p> <p><u>Binnen 30 werkdagen bevestigt of verwerpt de commissie op gemotiveerde wijze de ingrijpende aard van de voorgestelde modernisering of vervanging, onder verwijzing naar het individueel onderzoek of de technische investeringsnota waarvoor gedeeltelijke of volledige conformiteit vereist is.</u></p> <p><u>In geval van verwerping van de ingrijpende aard van de modernisering of vervanging, wordt de investering of het concrete plan beschouwd als een bestaande installatie. De commissie kan ook het voorstel van de beheerder van het transmissiesysteem over de draagwijdte van de algemene technische vereisten bedoeld in artikel 339 herbekijken. De afwezigheid van beslissing houdt de bevestiging in van het ingrijpend karakter van de modernisering.</u></p>
<p><i>Geschrapte artikels</i></p>	<p><u>HOOFDSTUK IX.II. – Regels inzake het aansluiten van de CDS-gebruikers</u></p>

Ex art. 364. De beheerder van het gesloten industrieel net legt het volgende vast, waarbij de toepasselijke bepalingen van de Europese netcodes RfG en DCC in acht worden genomen:

1° de behandelingsprocedure voor een aanvraag tot aansluiting op het gesloten industrieel net, of tot wijziging van die aansluiting, die rekening houdt met de regels voor aansluiting op het transmissienet en past binnen de criteria voor een gesloten industrieel net die bepaald zijn door de wet van 29 april 1999;

2° de operationele, technische en commerciële modaliteiten van aansluiting op het gesloten industrieel net, die vermeld zijn in het aansluitingscontract dat moet gesloten worden met elke gebruiker van zijn gesloten industrieel net;

3° de minimale technische vereisten voor het ontwerp en de werking van de installaties die aangesloten worden op het gesloten industrieel net, de maximale vermogens die ter beschikking worden gesteld van die aansluiting en de bijzonderheden van de geleverde stroom;

4° de behandelingsprocedure voor eventuele klachten van gebruikers van zijn gesloten industrieel net met betrekking tot hun aansluiting op het gesloten industrieel net;

5° de voorwaarden voor opschorting of beëindiging van een aansluiting op het gesloten industrieel net wegens het niet naleven van de contractuele verbintenissen van de gebruiker van het gesloten industrieel net en/of om de veiligheid van het gesloten industrieel net te verzekeren.

Ex art. 365. Het afsluiten van het aansluitingscontract met de gebruikers van zijn gesloten industrieel net belet de beheerder van het gesloten industrieel net niet om, wegens veiligheids-, betrouwbaarheids- en efficiëntieredenen en door middel van een gemotiveerde kennisgeving, een herziening uit te voeren van de minimale technische vereisten en van de vastgestelde functionaliteiten voor het plan ter bescherming van de aansluiting.

Ex art. 366. Alle aansluitingen op het gesloten industrieel net moeten voldoen aan de wettelijke, reglementaire en technische bepalingen die gelden voor elektrische installaties op het vlak van de veiligheid van goederen en personen. In het bijzonder moet elke persoon die ingrijpt op het gesloten industrieel net, het ARAB, het AREI en de normen NBN 50110-1 et NBN 50110-2 toepassen.

Ex art. 367. De CDS-beheerders moeten erop toezien dat elke gebruiker van zijn CDS, met inbegrip van de gesloten distributienetbeheerder zelf indien van toepassing, de technische eisen naleeft, zowel de algemene technische eisen die vastgelegd zijn in de Europese netcodes RfG en DCC, alsook de specifieke aanvullende technische eisen die de CDS-beheerders vastleggen in hun hoedanigheid van relevante netbeheerder. Bij dit alles moeten de bijkomende eisen nageleefd worden die hen door de transmissienetbeheerder opgelegd worden in Titel III.

De CDS-beheerder ziet erop toe dat de verplichtingen die voortvloeien uit zijn aansluitingscontract met de transmissienetbeheerder en het geheel van de technische eisen die hem opgelegd worden krachtens Titel III worden overgebracht op de CDS-gebruikers, met inbegrip van een -CDS-beheerder zelf indien van toepassing. Hetzelfde geldt voor de algemene technische eisen die bepaald zijn door de transmissienetbeheerder voor elektriciteitsproductie-eenheden of verbruiksinstallaties die zich in de regelzone bevinden indien de

	<p>transmissienetbeheerder handelt in zijn hoedanigheid van relevante transmissienetbeheerder bevoegd voor de regelzone. De transmissienetbeheerder kan, binnen dit kader, een beroep doen op zijn toegangsrecht tot de installaties van de CDS-beheerder en van de CDS-gebruikers, overeenkomstig artikel 12.</p> <p>De CDS-beheerder kan aan de transmissienetbeheerder technische informatie vragen over het transmissienet dat noodzakelijk kan zijn voor het afsluiten van een aansluitingscontract met elke CDS-netgebruiker.</p>
<p><i>Geschrapte artikels</i></p>	<p>HOOFDSTUK IX.III. - Regels voor de toegang van de CDS-gebruikers tot dat CDS</p> <p>Ex art. 368. De CDS-beheerder, is verantwoordelijk voor: 1° de behandelingsprocedure voor een aanvraag tot toegang tot het CDS, of tot wijziging van die toegang, alsook de voorwaarden om deze aanvraag uit te voeren; 2° de operationele, en commerciële modaliteiten van de toegang tot het CDS, die vermeld zijn in het toegangscontract dat moet gesloten worden met elke CDS-gebruiker; 3° de behandelingsprocedure voor eventuele klachten van gebruikers van zijn CDS met betrekking tot hun toegang tot het CDS; 4° de voorwaarden voor opschorting en/of beëindiging van een toegang tot het CDS wegens het niet naleven van de verplichtingen krachtens dit besluit of de toepasselijke wetgeving of van de contractuele verbintenissen van de CDS-gebruiker en/of om de veiligheid van het CDS te verzekeren.</p> <p>Ex art. 369. § 1. De CDS-beheerder, is verantwoordelijk voor het opzetten van en bijhouden van een register met alle nuttige informatie met betrekking tot de toegangspunten tot zijn CDS voor het beheer van hun toegang tot zijn CDS.</p> <p>§ 2. De CDS-beheerder is verantwoordelijk de uitwisseling van gegevens onder § 1 met de transmissienetbeheerder, zoals beschreven onder artikel 367.</p> <p>Ex art. 370. § 1. Elke CDS-gebruiker heeft slechts toegang tot het CDS nadat hij zijn toegangscontract en aansluitingscontract heeft afgesloten met de CDS-beheerder. Hetzelfde geldt voor de toegang tot een CDS voor een elektriciteitsproductie-eenheid, een power park modules type B, C of D of asynchrone opslag type B, C of D.</p> <p>Deze toegang wordt binnen een redelijke termijn verleend door de CDS-beheerder, waarbij de procedure nageleefd wordt die vermeld wordt in artikel 368, 1°.</p> <p>§ 2. De CDS-beheerder verleent toegang tot zijn CDS aan de CDS-gebruiker op het niveau van één of meerdere CDS-toegangspunten. De CDS-beheerder bepaalt de samenstelling en de regels betreffende de aansluitingen aan zijn CDS van de betrokken CDS-gebruiker gerelateerd aan elk CDS-toegangspunt.</p> <p>Ex art. 371. Indien de CDS-beheerder interventies verwacht op zijn net, die de toegang onderbreken van de CDS-gebruikers tot één of meerdere CDS-</p>

	<p>toegangspunten, dan brengt hij hen daar vooraf van op de hoogte, met vermelding van het moment en de duur van deze onderbreking van de toegang.</p> <p>Indien er een niet-geplande onderbreking van de toegang is, dan brengt de CDS-beheerder de CDS-gebruikers zo snel mogelijk op de hoogte van de oorzaak en de geschatte duur van deze onderbreking.</p>
<p>Art. 343. § 1. Zolang geen CDS-gebruiker zijn keuzerecht uitoefent zoals bedoeld in artikel 18bis van de wet van 29 april 1999 of diensten levert zoals bedoeld in artikel 341, § 3, duidt de CDS-beheerder een toegangshouder aan op zijn toegangspunt tot het transmissienet volgens de modaliteiten beschreven in Afdeling IV.I.2.</p> <p>De aanduiding van één of meerdere evenwichtsverantwoordelijken op dit toegangspunt door de toegangshouder en de allocatie van energie in de evenwichtssperimeter van de betrokken evenwichtsverantwoordelijke(n) op dit toegangspunt gebeurt volgens de bepalingen in Hoofdstuk V.III.</p> <p>§ 2. Dit hoofdstuk beschrijft de modaliteiten die van toepassing zijn van zodra een CDS-gebruiker zijn keuzerecht uitoefent zoals bedoeld in artikel 18bis van de wet van 29 april 1999 of diensten levert zoals bedoeld in artikel 341, § 3.</p> <p>§ 3. De CDS-beheerders zijn verantwoordelijk voor het opzetten van en bijhouden van een register met alle nuttige informatie met betrekking tot:</p> <p>1° de uitwisseling van gegevens voor de deelname aan de markt en meer bepaaldom het daadwerkelijke keuzerecht van de CDS-gebruikers mogelijk te maken, met de aangewezen leveranciers en die actief zijn binnen het CDS, alsook de evenwichtsverantwoordelijken; en</p> <p>2° de uitwisseling van gegevens, als bedoeld in artikelen 350, § 1, 351 en 352, met de transmissienetbeheerder; en</p> <p>3° het leveren van ondersteunende diensten of het leveren van strategische reserve geregeld door de wet van 29 april 1999, eventueel via derden.</p>	<p>Art. 343. <i>(ex art. 372)</i> § 1. Zolang geen CDS-gebruiker zijn keuzerecht uitoefent zoals bedoeld in artikel 18bis van de wet van 29 april 1999 of diensten levert zoals bedoeld in artikel 341, § 3, duidt de CDS-beheerder een toegangshouder aan op zijn toegangspunt tot het transmissienet volgens de modaliteiten beschreven in Afdeling IV.I.2.</p> <p>De aanduiding van één of meerdere evenwichtsverantwoordelijken op dit toegangspunt door de toegangshouder en de allocatie van energie in de evenwichtssperimeter van de betrokken evenwichtsverantwoordelijke(n) op dit toegangspunt gebeurt volgens de bepalingen in Hoofdstuk V.III.</p> <p>§ 2. Dit hoofdstuk beschrijft de modaliteiten die van toepassing zijn van zodra een CDS-gebruiker zijn keuzerecht uitoefent zoals bedoeld in artikel 18bis van de wet van 29 april 1999 of diensten levert zoals bedoeld in artikel 341, § 3.</p> <p>§ 3. De CDS-beheerders zijn verantwoordelijk voor het opzetten van en bijhouden van een register met alle nuttige informatie met betrekking tot:</p> <p>1° de uitwisseling van gegevens voor de deelname aan de markt en meer bepaaldom het daadwerkelijke keuzerecht van de CDS-gebruikers mogelijk te maken, met de aangewezen leveranciers en die actief zijn binnen het CDS, alsook de evenwichtsverantwoordelijken; en</p> <p>2° de uitwisseling van gegevens, als bedoeld in artikelen 350, § 1, 351 en 352, met de transmissienetbeheerder; en</p> <p>3° het leveren van ondersteunende diensten of het leveren van strategische reserve geregeld door de wet van 29 april 1999, eventueel via derden.</p> <p>§ 4. De CDS-beheerders moeten ook, indien door de CDS-gebruiker gevraagd, een leveringspunt onderscheiden binnen de elektrische installaties van de CDS-gebruiker, om daar de levering van diensten aan de netbeheerder of aan derden te isoleren.</p> <p>Als een deel van die afnames en/of injecties van actief vermogen gebruikt wordt voor het leveren van ondersteunende diensten of een levering van strategische reserve, dan moet de CDS-gebruiker de CDS-beheerder, alsook de transmissienetbeheerder vooraf en tijdig op de hoogte brengen van die vraag.</p> <p>Art. 344 <i>(ex art. 373)</i> § 1. Elke CDS-gebruiker kan zijn keuzerecht uitoefenen door de leverancier van zijn keuze aan te wijzen bij de CDS-beheerder, volgens de procedure die de CDS-beheerder voorziet. De CDS-gebruiker bezorgt de nodige informatie met betrekking tot de door hem gekozen marktpartijen tijdig aan de CDS-beheerder.</p> <p>§ 2. De aanduiding zoals bedoeld in § 1 gebeurt op één of meerdere markttoegangspunten. De CDS-gebruiker</p>

	<p>beslist over de configuratie van zijn markttoegangspunten, met name de wijze waarop zijn afnames/injecties toegewezen worden aan één of meerdere markttoegangspunten.</p> <p>§ 3. Deze aanwijzing start in het register van de CDS-beheerder vanaf 00.00 u. lokale tijd op de begindag van de aanwijzing. Hetzelfde geldt voor alle wijzigingen of de beëindiging van de aanwijzing, alsook voor de aanwijzing en alle wijzigingen of beëindiging van de aanwijzing van de overeenkomstige evenwichtsverantwoordelijke(n), die aangewezen zijn overeenkomstig het volgende artikel van deze Titel. De CDS-beheerder bevestigt de effectiviteit van de aanwijzing aan de CDS-gebruiker, met betrekking tot de regels die door de CDS-beheerder over dit onderwerp zijn vastgesteld.</p>
<p>Art. 345. § 1. Na de keuze van een leverancier voor één of meerdere markttoegangspunten wordt de afname en/of injectie van actief vermogen van de CDS-gebruiker op elk van zijn markttoegangspunten toegewezen aan de door de CDS-gebruiker aangewezen evenwichtsverantwoordelijke(n).</p>	<p>Art. 345 (<i>ex art. 374</i>) § 1. Na de keuze van een leverancier voor één of meerdere markttoegangspunten wordt de afname en/of injectie van actief vermogen van de CDS-gebruiker op elk van zijn markttoegangspunten toegewezen aan de door de CDS-gebruiker aangewezen evenwichtsverantwoordelijke(n).</p> <p>De CDS-beheerders stellen de CDS-gebruikers en hun leveranciers de procedure ter beschikking die zij zullen gebruiken voor de effectieve aanwijzing, door de CDS-gebruiker, van deze evenwichtsverantwoordelijke(n).</p>
<p>Art. 347. Indien een CDS-gebruiker, nadat hij zijn keuzerecht heeft uitgeoefend, om welke reden ook niet meer beschikt over een evenwichtsverantwoordelijke die instaat voor de opvolging van de afname en/of injectie van actief vermogen op het niveau van het markttoegangspunt, wordt deze afname en/of injectie van actief van vermogen toegewezen aan de evenwichtsverantwoordelijke die door de CDS-beheerder aangewezen is om de niet-toegewezen energie in zijn CDS over te nemen bij de transmissienetbeheerder, overeenkomstig artikel 346, § 1 van deze Titel.</p>	<p>Art. 347. (<i>ex art. 376</i>) Indien een CDS-gebruiker, nadat hij zijn keuzerecht heeft uitgeoefend, om welke reden ook niet meer beschikt over een evenwichtsverantwoordelijke die instaat voor de opvolging van de afname en/of injectie van actief vermogen op het niveau van het markttoegangspunt, wordt deze afname en/of injectie van actief van vermogen toegewezen aan de evenwichtsverantwoordelijke die door de CDS-beheerder aangewezen is om de niet-toegewezen energie in zijn CDS over te nemen bij de transmissienetbeheerder, overeenkomstig artikel 346, § 1 van deze Titel.</p> <p>De CDS-beheerders kunnen in hun toegangscontract met de CDS-gebruiker voorwaarden en/of een maximumduur voorzien voor deze overname van de energieafname door de evenwichtsverantwoordelijke die verantwoordelijk is voor de niet-toegewezen energie in het CDS, voordat deze toegang opgeschort en/of beëindigd wordt.</p> <p>Art. 348. (<i>ex art. 377</i>) De CDS-beheerders kunnen voor wat betreft hun CDS, en volgens niet-discriminerende criteria, eisen dat de CDS-gebruiker hen een dagelijks evenwichtsprogramma bezorgt.</p> <p>De CDS-beheerders kunnen ook eisen van de evenwichtsverantwoordelijken die instaan voor de opvolging van afname en/of injectie van actief vermogen van de CDS-gebruikers dat ze hem vooraf op de hoogte brengen van wezenlijke veranderingen in hun injectie-en/of afnameprofiel.</p>
<p>Art. 351. Wanneer, overeenkomstig artikel 343, CDS-gebruikers deelnemen aan het leveren van ondersteunende diensten of van strategische reserve, georganiseerd door de wet van 29 april 1999, moeten deze CDS-gebruikers daar vooraf hun CDS-beheerder van op de hoogte brengen die.</p>	<p>Art. 351. (<i>ex art. 381</i>) Wanneer, overeenkomstig artikel 343, CDS-gebruikers deelnemen aan het leveren van ondersteunende diensten of van strategische reserve, georganiseerd door de wet van 29 april 1999, moeten deze CDS-gebruikers daar vooraf hun CDS-beheerder van op de hoogte brengen die, mits een gepaste motivering, de levering van deze diensten kan weigeren om redenen met</p>

De CDS-beheerders moeten voordat er diensten worden geleverd aan de transmissienetbeheerder, met de transmissienetbeheerder een overeenkomst sluiten waarin de regels voor gegevensuitwisseling die nodig zijn voor een efficiënte levering van de dienst, worden bepaald. Het betreft in het bijzonder de telgegevens nodig voor het verifiëren van de levering van de dienst aan de transmissienetbeheerder. De CDS-beheerder en de transmissiebeheerder bepalen de wijze, de kanalen en de protocollen waarop, waardoor en waarmee de gegevens ter beschikking gesteld worden. Dit dient tijdig te gebeuren en kan via verschillende kanalen gebeuren zolang deze geen marktbeperkingen creëren.

Om deze gegevensuitwisseling uit te voeren, moet de CDS-beheerders over een register beschikken met alle nodige gegevens voor deze informatie.

[betrekking tot de kwaliteit, betrouwbaarheid of veiligheid van zijn netwerk.](#)

De CDS-beheerders moeten voordat er diensten worden geleverd aan de transmissienetbeheerder, met de transmissienetbeheerder [ook](#) een overeenkomst sluiten waarin de regels voor gegevensuitwisseling die nodig zijn voor een efficiënte levering van de dienst, worden bepaald. Het betreft in het bijzonder de telgegevens nodig voor het verifiëren van de levering van de dienst aan de transmissienetbeheerder. De CDS-beheerder en de transmissiebeheerder bepalen de wijze, de kanalen en de protocollen waarop, waardoor en waarmee de gegevens ter beschikking gesteld worden. Dit dient tijdig te gebeuren en kan via verschillende kanalen gebeuren zolang deze geen marktbeperkingen creëren.

Om deze gegevensuitwisseling uit te voeren, moet de CDS-beheerders over een register beschikken met alle nodige gegevens voor deze informatie, [zoals aangegeven in artikel 369.](#)

[Onafhankelijk van deze gegevensuitwisseling tussen de CDS-beheerder en de transmissienetbeheerder, is de derde met wie de CDS-gebruikers een dergelijke overeenkomst voor de levering van een of meer diensten sluiten, verantwoordelijk voor de correcte uitvoering van deze diensten tegenover de transmissienetbeheerder, de CDS-beheerder en/of derde ontvangers van deze diensten.](#)