

Memorie van toelichting

van de Vlaamse Nutsregulator van 28/03/2025

met betrekking tot de herziening van het technisch reglement voor het plaatselijk vervoer van elektriciteit in het Vlaamse Gewest

Inhoudsopgave

1	Onderwerp	4
2	Aanleiding van de herziening	4
2.1	Aanpassing van de TRPV-structuur	4
2.2	Flexibiliteit	5
2.3	Aansluitingsprocedure en aansluitingscontract	6
2.4	Drop-off procedure	6
3	Toelichting bij een aantal begrippen	7
3.1	Begrippen toegangspunt en aansluitingspunt in kader van het TRPV	7
3.2	Ter beschikking gesteld vermogen en (technisch) aansluitingsvermogen	10
3.3	Energie-/elektriciteitsopslag en (elektriciteits)productie-eenheid	11
3.3.1	Energie/elektriciteitsopslag	11
3.3.2	Elektriciteitsproductie-eenheid en productie-eenheid	14
3.4	Algemene toepassingseisen in uitvoering van de Europese netcode RfG/DCC	16
3.5	Toegangs aanvraag	16
4	Tekstuele wijzigingen	17
4.1	Gebruik van hoofdletters	17
4.2	Consistent gebruik van begrippen	18
4.2.1	Contract	18
4.2.2	Gesloten distributienet	18
4.2.3	Overige	18
5	Artikelsgewijze motivering van de overige wijzigingen	19
5.1	Titel I - Code algemene bepalingen	19
5.2	Titel II - Planningscode	28
5.3	Titel III – Aansluitingscode	30
5.3.1	Hoofdstuk I – Algemene bepalingen	30
5.3.2	Hoofdstuk II – Aansluiting op het Plaatselijk Vervoernet	30
5.3.3	Hoofdstuk III - Aansluitingsvoorwaarden	34
5.3.4	Hoofdstuk IV – De rechten en plichten van de beheerder en de gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet	37
5.3.5	Hoofdstuk V – Het wegnemen van een aansluiting op het Plaatselijk Vervoernet en de verzegeling ervan	37
5.4	Titel IV – Toegangscodes	37
5.4.1	Hoofdstuk I – Algemene bepalingen	37
5.4.2	Hoofdstuk II – Registratie van gegevens	38
5.4.3	Hoofdstuk III - Toegangsprocedure	39
5.4.4	Hoofdstuk IV – Toegang tot het Plaatselijk Vervoernet	40
5.5	Titel V – Meetcode	43

5.6	Titel VI - Samenwerkingscode	47
5.7	Titel VII - Code Gesloten distributienetten.....	48
5.7.1	Hoofdstuk I. Algemene Bepalingen	48
5.7.2	Hoofdstuk II. Aansluiting op een gesloten distributienet	49
5.7.3	Hoofdstuk III. Toegang tot een gesloten distributienet.....	50
5.7.4	Hoofdstuk IV. Metingen op een gesloten distributienet	53
5.8	Titel VIII - Overgangsbepalingen.....	55
5.9	Bijlage II	55

1 Onderwerp

Deze memorie van toelichting betreft de toelichting van de wijzigingen aan het technisch reglement voor het plaatselijk vervoer van elektriciteit in het Vlaamse Gewest (hierna afgekort "TRPV"), zoals beslist bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator BESL-2025-08 van 28 maart 2025.

2 Aanleiding van de herziening

Zoals aangegeven in het consultatiedocument (CONS-2024-01)¹ waren er een aantal aanleidingen om over te gaan tot een herziening van het TRPV.

2.1 Aanpassing van de TRPV-structuur

De structuur van het TRPV is meer in lijn gebracht met de structuur van het technisch reglement voor de distributie van elektriciteit in het Vlaamse Gewest (hierna "TRDE")². Het gaat om volgende wijzigingen:

1. De onderverdeling in Delen, Hoofdstukken en Afdelingen wordt vervangen door een onderverdeling in Titels, Hoofdstukken, Afdelingen en Onderafdelingen. Anders gezegd: 'Deel' wordt 'Titel'. Dit zorgt voor een beter leesbaar geheel en maakt kruisverwijzingen en latere wijzigingen eenvoudiger.
2. Aanpassing van de wijze van nummering van de artikelen (cfr. werkwijze TRDE): elk artikel heeft 3 cijfers, waarbij het 1^{ste} cijfer refereert aan de titel, en het 2^{de} cijfer refereert aan het hoofdstuk waaronder het artikel ressorteert. Het derde cijfer is een opvolgingscijfer (start bij 1 en einde telling bij einde van het hoofdstuk).
3. Wat betreft de in het reglement gehanteerde begrippen, en dus de definities: deze worden niet meer in bijlage toegevoegd, maar vooraan in reglement opgenomen (cfr. werkwijze TRDE).
4. De bepalingen die relevant zijn voor gesloten distributienetten worden samengenomen en ondergebracht onder een aparte titel, en vormen een aparte code: "Code gesloten distributienetten". Dit is de werkwijze die ook eerder toegepast werd voor het TRDE.

De reden hiervoor is de volgende: gesloten distributienetten worden Europeesrechtelijk beschouwd als distributiesystemen. Zij ressorteren bijgevolg onder hetzelfde rechtsregime als de 'gewone' (publieke) distributienetten, toch wat betreft de rechten en plichten die volgen

¹ www.vlaamsenutsregulator.be/nl/document/cons-2024-01

² Zoals goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07 – BS 13 april 2023), en gewijzigd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106 – BS 10 december 2024). Een geconsolideerde versie van het TRDE is raadpleegbaar via: https://www.vlaamsenutsregulator.be/sites/default/files/document/trde_versie_2024.pdf.

uit de Europese regelgeving. Weliswaar gelden hierop enkele uitzonderingen: gesloten distributienetten kunnen wel van bepaalde (Europeesrechtelijke) taken en verplichtingen ontheven worden. Deze ontheffing gebeurde trouwens bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator (BESL-2021-36³): dekken van energieverliezen, aankopen van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten, goedgekeurde tarieven door de Vlaamse Nutsregulator, aankopen van flexibiliteitsdiensten, ontwikkeling van het net op basis van een investeringsplan, geen oplaadpunten bezitten voor elektrische voertuigen, geen elektriciteitsopslagfaciliteiten bezitten.

Tevens zijn niet alle operationele en technische voorschriften noodzakelijk in de context van een gesloten distributienet, waardoor een ander of soepeler regime mogelijk is. Dit geldt bijvoorbeeld voor de toekenning van toegangspunten.

Dit alles maakt dat de operationele en technische regels, voorwerp van het TRPV, dat op gesloten distributienetten van toepassing is, transparanter geschetst kunnen worden door de regels op te nemen in een aparte code.

5. Toevoeging van een titel “overgangsbepalingen”⁴ (in voorkomend geval).
6. Grondige herschikking van de titel (voorheen: Deel) “Algemene bepalingen”.

2.2 Flexibiliteit

Algemeen

Artikel 13 van de Europese Verordening (EU) 2019/943 van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit (hierna afgekort: “Elektriciteitsverordening”)⁵, en artikel 4.1.17/5 van het Energiedecreet verplicht de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit tot rapportering aan de bevoegde regulerende instantie over het gebruik van flexibiliteit. De modaliteiten van deze rapporteringsverplichting werden in deze herziening van het TRPV uitgewerkt.

Flexibiliteit voor lokaal congestiebeheer

De Elektriciteitsverordening en de Europese Richtlijn (EU) 2019/944 van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit (hierna afgekort: “Vierde Elektriciteitsrichtlijn”)⁶ leggen een aantal principes op aan netbeheerders wanneer ze flexibiliteit aanwenden om lokale congestie op te lossen. Het herziene TRPV voorziet nu in een uiteenzetting van de basisprincipes van dit (nieuwe) flexibiliteitskader voor congestiebeheer.

³ www.vlaamsenutsregulator.be/nl/document/besl-2021-36

⁴ De inwerkingtreding van het TRPV in zijn geheel zélf wordt bepaald in de beslissing van de Vlaamse Nutsregulator tot goedkeuring van het technische reglement, waarbij tevens beslist wordt tot opheffing van het huidige TRPV.

⁵ Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit, als gewijzigd bij Verordening (EU) 2024/1747 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 tot wijziging van de Verordeningen (EU) 2019/942 en (EU) 2019/943 wat betreft het Verbeteren van de opzet van de elektriciteitsmarkt van de Unie. Zie <https://www.vlaamsenutsregulator.be/nl/europese-regelgeving>

⁶ Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU

Artikel 4.1.17/4 van het Energiedecreet verplicht de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit om specificaties op te stellen voor de aankoop van flexibiliteitsdiensten, voor het beheer van lokale congestie binnen zijn dekkinggebied of voor redispatching waarvoor hij de aanvrager van flexibiliteit is, in de vorm van producten die gevaloriseerd worden, en, als dat van toepassing is, gestandaardiseerde marktproducten, na een transparant en participatief overleg met de transmissienetbeheerder en alle relevante marktdeelnemers. Die specificaties worden, na dit overleg, ter goedkeuring voorgelegd aan de Vlaamse Nutsregulator. Het herziene TRPV geeft deze vereiste verder vorm (artikels 4.4.29, 4.4.30, 4.4.31 en 4.4.32 in Onderafdeling 2 'Flexibiliteit voor congestiebeheer' van Afdeling 13 'Flexibiliteit en ondersteunende diensten').

Artikel 4.1.17/5 van het Energiedecreet, dat handelt over de verplichte deelname aan flexibiliteit in de vorm van gereserveerde of niet-gereserveerde technische flexibiliteit, geeft de Vlaamse Nutsregulator de bevoegdheid om in zijn technische reglementen nadere regels op te nemen over 'buitengewone omstandigheden', 'onvoorziene uitzonderlijke netuitbatingssomstandigheden', de 'economische (in)efficiëntie van de commerciële middelen' en de 'uitputting van de commerciële middelen'. Met het herziene TRPV worden deze nadere regels ingevuld. Deze invulling is analoog aan de bepalingen die reeds werden opgenomen bij de laatste wijziging van het TRDE.

2.3 Aansluitingsprocedure en aansluitingscontract

Een aantal wijzigingen aan het TRPV hebben te maken met de aansluitingsprocedure en het aansluitingscontract.

De aansluitingsprocedure in het TRPV is zoveel als mogelijk in overeenstemming gebracht met de aansluitingsprocedure vandaag van toepassing op het transmissienet, voor zover de procedure in lijn is met het regelgevend kader op Vlaams niveau en de algemene visie van de Vlaamse Nutsregulator.

Het begrip 'geringe wijziging' wordt ingevoerd, zodat niet de volledige aansluitingsprocedure moet doorlopen worden als een gevraagde aansluiting van bijvoorbeeld een extra installatie van die aard is dat er geen wijzigingen aan de bestaande aansluiting noodzakelijk zijn.

Eveneens moet in de aansluitingsprocedure rekening gehouden worden met de Europese netcodes RfG⁷ en DCC⁸. Hierin wordt bepaald dat een moderniseringsstudie moet uitgevoerd worden als een bestaande aansluiting een substantiële modernisering van significante installaties ondergaat. Daarom wordt in de aansluitingsprocedure het begrip 'substantiële modernisering' opgenomen.

2.4 Drop-off procedure

Sommige marktpartijen waren vragende partij voor een wettelijke basis (m.a.w. een bepaling in het TRPV) die mogelijk maakt dat een toegangshouder/evenwichtsverantwoordelijke, onder bepaalde voorwaarden, zijn aanwijzing als toegangshouder/evenwichtsverantwoordelijke voor een netgebruiker eenzijdig zou kunnen opzeggen. Deze bepaling vormt dan de rechtsbasis voor het verder contractueel uitwerken van de mogelijkheid tot eenzijdige opzegging in het

⁷ Europese Netcode RfG: Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net.

⁸ Europese Netcode DCC: Verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van verbruikinstallaties op het net.

toegangscontract dat gesloten wordt tussen de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en de toegangshouder/evenwichtsverantwoordelijke.

Voor de netgebruikers die aangesloten zijn op het transmissienet (>70 kV) bestaat dit al: de basis voor de zogenaamde drop-off procedure is vervat in de Gedragscode elektriciteit, vastgesteld door de CREG⁹ (hierna: “Gedragscode”). De bijhorende procedure werd ook reeds ingevoegd in het toegangscontract van de netbeheerder (Elia Transmission Belgium). De belanghebbenden hebben tijdens bilateraal overleg met de Vlaamse Nutsregulator te kennen gegeven voorstander te zijn van zoveel als mogelijke uniforme regels over de verschillende netten heen. Om hieraan gehoor te geven hebben we de wettelijke basis voor de zgn. drop-off procedure, zoals opgenomen in de Gedragscode, overgenomen in het TRPV.

3 Toelichting bij een aantal begrippen

3.1 Begrippen toegangspunt en aansluitingspunt in kader van het TRPV

Het begrip ‘toegangspunt’ is gedefinieerd in artikel 1.1.3 van het Energiedecreet als:

- 122° **toegangspunt** : *afnamepunt of injectiepunt*;

Afnamepunt en injectiepunt zijn in artikel 1.1.3 van het Energiedecreet gedefinieerd als:

- 10° **afnamepunt** : *punt waar elektriciteit of aardgas van het net wordt afgenomen en verbruikt*;
- 70° **injectiepunt** : *punt waar elektriciteit of aardgas in het net wordt geïnjecteerd*;

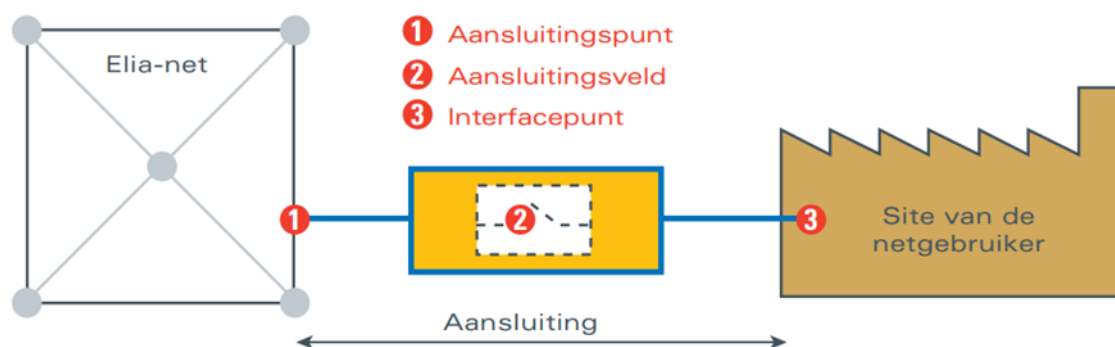
De begrippen ‘aansluiting’ en ‘aansluitingspunt’ daarentegen zijn niet gedefinieerd in het Energiedecreet, maar wel in het TRPV. Volgende definities zijn nu opgenomen in het nieuwe TRPV:

- **Aansluiting**: *het geheel van fysieke uitrustingen dat nodig is om de installaties van een gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet met het Plaatselijk Vervoernet te verbinden, of van een achterliggende netgebruiker met een gesloten distributienet, inclusief de meetinrichting*;
- **Aansluitingspunt**: *de fysieke plaats waar de aansluiting is verbonden met het Plaatselijk Vervoernet of het gesloten distributienet*;

In de definitie van ‘aansluitingspunt’ is thans geen expliciete verwijzing naar het spanningsniveau meer opgenomen.

⁹ CREG Gedragscode Elektriciteit:
<https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Decisions/B2409Annex1.pdf>

De begrippen worden verduidelijkt op onderstaande figuur¹⁰:



Figuur 1 - Aansluiting vereenvoudigd (bron: Elia)

Merk op dat de huidige beheerder van het plaatselijk vervoernet, Elia Transmission Belgium (hierna “Elia”), naast ‘aansluitingspunt’ ook nog het begrip ‘interfacepunt’ definieert, en dit als “*de grens tussen de aansluitingsinstallaties en de elektrische installaties van de netgebruiker*”. Het interfacepunt is gelokaliseerd op de site van de netgebruiker, na de aansluitingsinstallaties.

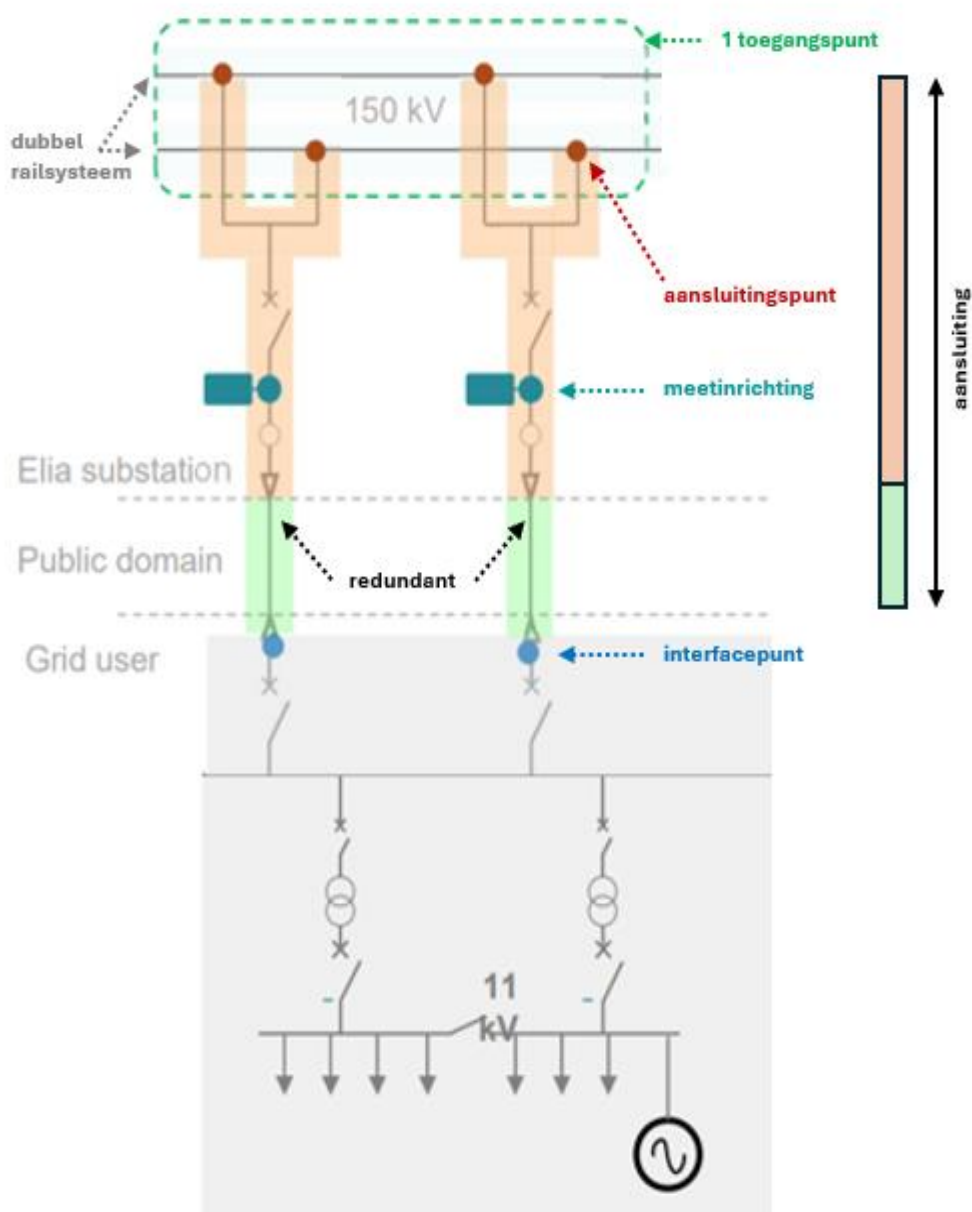
De Vlaamse regelgeving, die dit begrip niet kent, verbindt geen rechten of plichten aan het begrip interfacepunt. De *regelgeving* kent enkel de begrippen ‘aansluiting’, ‘aansluitingspunt’ en ‘toegangspunt’, en verbindt dan ook enkel daaraan rechten en plichten. Dit neemt niet weg dat *contractuele* rechten en plichten uitgewerkt kunnen worden op dieper niveau. De onderlinge verhouding moet duidelijk zijn, en steeds rekening houden met de hogere regelgeving die enkel aansluiting, aansluitingspunten en toegangspunten reguleert. De Vlaamse Nutsregulator ziet momenteel ook (nog) geen noodzaak om het begrip ‘interfacepunt’ in de Vlaamse regelgeving introduceren. Het is mogelijk dat, in de toekomst, het reguleren van het begrip ‘interfacepunt’ alsnog opportuun wordt, maar dit is op heden niet het geval.

Hoewel het begrip ‘interfacepunt’ niet gekend is in de Vlaamse regelgeving, vormt het gebruik ervan door Elia dus geen beletsel aangezien Elia dit begrip gebruikt om de afspraken en verantwoordelijkheden met betrekking tot de aansluiting, geregeld via het aansluitingscontract, volledig duidelijk af te lijnen. De exacte locatie van de aansluitingspunten en interfacepunten worden in dit aansluitingscontract vastgelegd.

¹⁰ Bron: Elia-productfiche ‘*De aansluiting op het Elia-net: een proces in verschillende stappen*’ - https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/customers/tariffs-and-invoicing/invoicing-connection/5a_payment_for_investment_nl.pdf

Voor het begrijpen van bovenstaande definities moet rekening gehouden worden met de reële context van een elektriciteitsnet met transmissiefunctie, waarbij een aansluiting vaak redundant is opgebouwd en de eerste aansluitingsvelden vaak verbonden zijn met een dubbel of meervoudig railsysteem. Onderstaande figuur van Elia verduidelijkt dit. Op deze figuur heeft de Vlaamse Nutsregulator een aantal bijkomende aanduidingen aangebracht om de begrippen verder te verduidelijken in de context van het TRPV: ‘aansluiting’, ‘redundant’ en ‘dubbel railsysteem’.

Het toegangspunt op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit is hierbij gelinkt aan een specifieke plaats, namelijk het onderstation van de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, waarop de aansluiting via de aansluitingspunten is ingebonden. Daarnaast is het toegangspunt ook



Figuur 2 - Aansluiting detail (bron: Elia, bewerking door Vlaamse Nutsregulator)

expliciet gelinkt aan het spanningsniveau. Wanneer binnen één onderstation meerdere spanningsniveaus aanwezig zijn, en een gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit een aansluiting heeft op verschillende spanningsniveaus, dan resulteert dit in verschillende toegangspunten.

Conclusie: volgende definities worden gewijzigd in het TRPV (in artikel 1.1.2):

- **Aansluiting:** *het geheel van fysieke uitrustingen dat nodig is om de installaties van een gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet met het Plaatselijk Vervoernet te verbinden, of van een achterliggende netgebruiker met een gesloten distributienet, inclusief de meetinrichting;*
- **Aansluitingspunt:** *de fysieke plaats waar de aansluiting is verbonden met het Plaatselijk Vervoernet of het gesloten distributienet;*

3.2 Ter beschikking gesteld vermogen en (technisch) aansluitingsvermogen

Het vorige TRPV bevatte volgende “vermogensdefinities”:

- **Aansluitingsvermogen:** *het maximaal vermogen, vermeld in het aansluitingscontract en uitgedrukt in kilovoltampère (kVA) of megavoltampère (MVA), waarover de gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet mag beschikken door middel van zijn aansluiting;*
- **Ter beschikking gesteld vermogen:** *het actief kwartiervermogen dat overeenstemt met de maximale behoefte (injectie of afname) van een gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet op een toegangspunt gedurende een bepaalde periode;*

In tegenstelling tot het TRDE hanteert het TRPV het begrip ‘toegangsvermogen’ niet.

Het Energiedecreet verwijst slechts in twee artikelen naar het begrip ‘toegangsvermogen’ (4.1.22/3 en 1.1.3, 74°/1). Deze bepalingen handelen expliciet over een situatie op een distributienet. Voor wat betreft het plaatselijk vervoernet van elektriciteit zijn we dus niet gebonden aan het decretale begrip ‘toegangsvermogen’. Er was geopteerd voor de begrippen ‘aansluitingsvermogen’ en ‘ter beschikking gesteld vermogen’ als vermogensbegrippen die van toepassing zijn op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

Een aansluitingsaanvraag van een gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit bevat een gewenst vermogen voor afname en/of injectie. Om een antwoord te bieden aan deze vraag dient de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit de nodige capaciteit op het net te reserveren. Dit houdt in dat:

- 1) de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit dit gewenste vermogen op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit ter beschikking moet houden voor deze gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit;
- 2) de technische capaciteit van de aansluiting zelf toereikend moet zijn.

De Vlaamse Nutsregulator weerhoudt in het nieuwe TRPV een definitie die beide vereisten reflecteert.

Voor het eerste punt/vermogensbegrip (1) wordt geopteerd voor het begrip ‘ter beschikking gesteld vermogen’. De definitie uit het TRPV wordt nog enigszins bijgestuurd. De maximale behoefte van de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, zoals opgenomen in de geconsulteerde versie van de definitie, vormt de basis van de aansluitingsaanvraag. Deze behoefte wordt echter nog gevolgd door het aansluitingsproces, waarin de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit de behoefte analyseert, wat finaal leidt tot een contractuele afspraak tussen de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en de gebruiker van het

plaatselijk vervoernet van elektriciteit. De definitie wordt daarom enigszins bijgesteld, namelijk om ook deze contractuele implicaties duidelijker te omvatten:

- **Ter beschikking gesteld vermogen:** *contractueel vastgelegd maximaal schijnbaar kwartiervermogen dat een netgebruiker mag afnemen van of injecteren op het net;*

Voor het tweede punt/vermogensbegrip (2) was in het TRPV nog geen expliciete definitie opgenomen. De Vlaamse Nutsregulator introduceert, naar analogie van het TRDE, daarom het begrip 'technisch aansluitingsvermogen' in het TRPV, waarvan de definitie uit het TRDE wordt overgenomen:

- **Technisch aansluitingsvermogen:** *het maximaal vermogen, uitgedrukt in kilovoltampère (kVA) of megavoltampère (MVA) dat bepaald wordt door de technische karakteristieken van de aansluiting;*

Het begrip 'aansluitingsvermogen' wordt geschrapt uit het TRPV. In de artikelen waarin dit begrip voorkwam, is het vervangen door 'technisch aansluitingsvermogen' of 'ter beschikking gesteld vermogen', naargelang de inhoud van het artikel. Voor de details hieromtrent, verwijzen we naar paragraaf 5 *Artikelsgewijze motivering van de overige wijzigingen*.

Conclusie: volgende definities worden gewijzigd of zijn nieuw in het TRPV (artikel 1.1.2):

- **Aansluitingsvermogen:** definitie geschrapt.
- **Technisch aansluitingsvermogen:** *het maximaal vermogen, uitgedrukt in kilovoltampère (kVA) of megavoltampère (MVA) dat bepaald wordt door de technische karakteristieken van de aansluiting;*
- **Ter beschikking gesteld vermogen:** *contractueel vastgelegd maximaal schijnbaar kwartiervermogen dat een netgebruiker mag afnemen van of injecteren op het net;*

3.3 Energie-/elektriciteitsopslag en (elektriciteits)productie-eenheid

3.3.1 Energie/elektriciteitsopslag

In het vorige TRPV was het begrip 'energieopslagsysteem' gedefinieerd:

- **30. Energieopslagsysteem:** *een systeem dat in staat is om elektrische energie uit het netwerk van een gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet of het net op te nemen, op te slaan en terug te voeden, onafhankelijk van de aard van de technische uitvoering ervan;*

Deze definitie is consistent met de definitie uit het TRDE:

- **Energieopslagsysteem:** *een systeem dat in staat is om elektrische energie uit het netwerk van een distributienetgebruiker of het elektriciteitsdistributienet op te nemen, op te slaan en terug te voeden, onafhankelijk van de aard van de technische uitvoering ervan;*

Het begrip ‘energieopslagfaciliteit’ vindt zijn oorsprong in de Europese richtlijn 2019/944¹¹, die volgende definities bevat:

- **energieopslag:** *in het elektriciteitssysteem, het uitstellen van het uiteindelijke gebruik van elektriciteit tot een later moment dan het moment waarop de elektriciteit is opgewekt, of het omzetten van elektrische energie in een vorm van energie die kan worden opgeslagen, het opslaan van dergelijke energie, en de daaropvolgend omzetting van dergelijke energie in elektrische energie of een andere energiedrager;*
- **energieopslagfaciliteit:** *in het elektriciteitssysteem, een installatie waar energieopslag plaatsvindt.*

Bij de omzetting van de richtlijn op Vlaams niveau werden niet de begrippen ‘energieopslag’ en ‘energieopslagfaciliteit’ opgenomen, maar wel de (meer specifieke) begrippen ‘elektriciteitsopslag’ en ‘elektriciteitsopslagfaciliteit’.

De decreetgever verantwoordde de keuze voor de begrippen ‘elektriciteitsopslag’ en ‘elektriciteitsopslagfaciliteit’ in plaats van de Europeesrechtelijke begrippen ‘energieopslag’ en ‘energieopslagfaciliteit’ als volgt (hierna wat betreft het begrip elektriciteitsopslag):

“deze definitie is gebaseerd op de definitie van ‘energieopslag’ die is opgenomen in artikel 2.59 van de Vierde Elektriciteitsrichtlijn. De richtlijn en het regeerakkoord spreken over “energieopslag”. In dit ontwerp van decreet wordt de keuze gemaakt om de term “elektriciteitsopslag” te hanteren. Inhoudelijk komt dit op hetzelfde neer maar aangezien de scope van de richtlijn beperkt is tot elektriciteit is het duidelijker om te spreken van “elektriciteitsopslag”. Binnen het Energiedecreet van 8 mei 2009 omvat de term energieopslag, die niet wordt gedefinieerd in het Energiedecreet van 8 mei 2009, ook de opslag van andere vormen van energie dan elektriciteit zoals bv. thermische energie (warmte). Het Energiedecreet bevat immers ook andere energievectoren zoals gas en warmte. Daarom worden de termen elektriciteitsopslag en elektriciteitsopslagfaciliteit hier gebruikt”¹²

In het Energiedecreet (art. 1.1.3., 33°/3) is het begrip ‘**elektriciteitsopslag**’ gedefinieerd als volgt:

“een vorm van energieopslag die erin bestaat het uiteindelijke gebruik van elektriciteit uit te stellen tot een later moment dan het moment waarop de elektriciteit is opgewekt, of elektrische energie om te zetten in een vorm van energie die kan worden opgeslagen, dergelijke energie op te slaan en vervolgens dergelijke energie om te zetten in elektrische energie of in een andere energiedrager;”

en het begrip ‘**elektriciteitsopslagfaciliteit**’ als volgt (art. 1.1.3., 33°/4):

“een installatie aangesloten aan het elektriciteitsdistributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit waar elektriciteitsopslag plaatsvindt;”

¹¹ i.e. de “Vierde Elektriciteitsrichtlijn” Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU

¹² *Parl.St.* VI.Parl. 2020-2021, nr. 663/1.

Deze definities bevatten, in tegenstelling tot de definitie van ‘energieopslagsysteem’, geen expliciete bepaling rond terugvoeding naar het elektrisch net.

De Vlaamse Nutsregulator kiest er daarom voor om naast de begrippen ‘elektriciteitsopslag’ en ‘elektriciteitsopslagfaciliteit’, ook de definitie van het begrip ‘energieopslagsysteem’ te behouden. Op die manier is er een differentiatie tussen beide mogelijk.

Bij de omzetting van de Europese richtlijn 2019/944 op het federale niveau in de elektriciteitswet¹³, met oog op de toepassing op het transmissienet, werd het begrip ‘energieopslagfaciliteit’ niet gelinkt aan de definitie van ‘energieopslag’, maar wel aan het zelf gedefinieerd begrip ‘opslag van elektriciteit’. In de definitie van het begrip ‘opslag van elektriciteit’ is er expliciet sprake van “terug injecteren”. In de elektriciteitswet, en hierop voortbouwend dus ook het federaal technisch reglement¹⁴ en de Gedragscode (*cfr. supra*), wordt volgend definitiekader gehanteerd:

- 62° bis "**energieopslag**": *in het elektriciteitssysteem, het uitstellen van het uiteindelijke gebruik van elektriciteit tot een later moment dan het moment waarop de elektriciteit is opgewekt, of het omzetten van elektrische energie in een vorm van energie die kan worden opgeslagen, het opslaan van dergelijke energie, en de daaropvolgende omzetting van dergelijke energie in elektrische energie of een andere energiedrager;*
- 63° "**opslag van elektriciteit**": *energieopslag waarbij via dezelfde installatie elektriciteit wordt afgenomen van het net om die later volledig terug te injecteren in het net, met voorbehoud van de rendementsverliezen;*
- 102° "**energieopslagfaciliteit**": *een installatie voor de opslag van elektriciteit, bedoeld in 63°;*

Deze vaststelling is relevant omdat een aantal bepalingen van het TRPV niet expliciet hun oorsprong vinden in het Energiedecreet, maar opgenomen zijn om voor de marktpartijen een consistent kader te creëren op de verschillende netten met transmissiefunctie, meer specifiek het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en het transmissienet.

Voor TRPV-bepalingen die een gevolg zijn van bepalingen in het Energiedecreet, wordt de term elektriciteitsopslagfaciliteit overgenomen. Voor andere bepalingen wordt het zelf gedefinieerde begrip ‘energieopslagsysteem’ gekozen.

Wat betreft energie/elektriciteitsopslag(installaties) valt nog op te merken dat dit uit scope is van de Europese netcode RfG, op pompstations na. Daarom is in een aantal TRPV-artikelen expliciet een aanvulling rond opslag opgenomen.

Conclusie: de volgende definitie wordt behouden in het TRPV (artikel 1.1.2):

- **Energieopslagsysteem:** *een systeem dat in staat is om elektrische energie uit het netwerk van een gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet of het net op te nemen, op te slaan en terug te voeden, onafhankelijk van de aard van de technische uitvoering ervan;*

¹³ Wet betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt:

https://www.ejustice.just.fgov.be/cgi_loi/change_lg.pl?language=nl&la=N&cn=1999042942&table_name=wet

¹⁴ Koninklijk besluit houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe: <https://www.ejustice.just.fgov.be/eli/bsluit/2019/04/22/2019012009/justel>

3.3.2 Elektriciteitsproductie-eenheid en productie-eenheid

In het vorige TRPV was het begrip productie-eenheid gedefinieerd:

- **productie-eenheid:** *een fysische eenheid die een elektrische generator omvat;*

De Europese verordening 2019/943 van het Europees parlement en de raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit (= de Elektriciteitsverordening) bevat reeds volgende definitie voor het begrip productie-eenheid (waarbij ‘opwekkingseenheid’ of ‘opwekking’ in het algemeen verder niet worden gedefinieerd):

- **productie-eenheid:** *een faciliteit voor de productie van elektriciteit, die deel uitmaakt van een opwekkingseenheid.*

Om die reden vervangt de Vlaamse Nutsregulator de definitie van ‘productie-eenheid’ uit het TRPV door een verwijzing naar de hogere regelgeving, alwaar het begrip al gedefinieerd is. Omwille van transparantie wordt de inhoud van de definitie uit de hogere regelgeving hierbij mee opgenomen.

In de voornoemde Europese verordening 2019/943 is ook het begrip ‘elektriciteitsproductie-installatie’ gedefinieerd:

- **elektriciteitsproductie-installatie:** *een installatie waarin primaire energie wordt omgezet in elektrische energie en die bestaat uit een of meer elektriciteitsproductie-eenheden die met een netwerk zijn verbonden;*

Dit begrip komt eveneens voor in de Europese netcode RfG, en is gelinkt met het begrip ‘elektriciteitsproductie-eenheid’:

- **elektriciteitsproductie-eenheid:** *een synchrone elektriciteitsproductie-eenheid of een power park module;*
- **elektriciteitsproductie-installatie:** *een installatie waarin primaire energie wordt omgezet in elektrische energie en die bestaat uit één of meerdere elektriciteitsproductie-eenheden die via één of meerdere aansluitpunten met een netwerk zijn verbonden;*

Beide definities zijn omwille van de duidelijkheid en het overzicht opgenomen in de definitielijst van het TRPV, met een verwijzing naar de respectievelijke definities in de hogerliggende regelgeving. Omwille van transparantie wordt de inhoud van de definitie uit de hogere regelgeving hierbij mee opgenomen.

Het begrip ‘power park module’ is eveneens gedefinieerd in de Europese netcode RfG:

- **power park module:** *een eenheid of een verzameling van eenheden die elektriciteit opwekt, die ofwel niet-synchroon ofwel via vermogenselektronica met het systeem verbonden is en één aansluitpunt heeft met een transmissiesysteem, een distributiesysteem, inclusief een gesloten distributiesysteem, of een HVDC-systeem;*

Voor een aantal meer specifieke eisen die enkel relevant zijn voor eenheden die synchroon met het elektrisch net werken definieert de Europese netcode RfG nog het begrip ‘synchrone elektriciteitsproductie-eenheid’:

- **synchrone elektriciteitsproductie-eenheid:** *een ondeelbaar geheel van installaties die samen elektrische energie kunnen opwekken op dusdanige wijze dat de frequentie van de opgewekte spanning, het toerental van de generator en de frequentie van de netspanning in constante verhouding tot elkaar staan en dus synchroon lopen;*

De begrippen 'power park module' en 'synchrone elektriciteitsproductie-eenheid' worden naar analogie van 'elektriciteitsproductie-eenheid' en 'elektriciteitsproductie-installatie' eveneens opgenomen in de definitielijst van het TRPV, eveneens met een verwijzing naar de hogerliggende regelgeving.

Het Energiedecreet bevat een aantal bepalingen over decentrale productie, decentrale productie-eenheden en decentrale productie-installaties. De begrippen worden er niet expliciet gedefinieerd. In het vorige TRPV was volgende definitie opgenomen voor het begrip 'decentrale productie-eenheid':

- **Decentrale productie-eenheid:** *productie-eenheid waarvan de inschakeling niet centraal gecoördineerd wordt;*

Deze definitie voor het begrip 'decentrale productie-eenheid' wordt behouden.

Daarnaast worden ook nog de begrippen 'productie-installatie' en 'decentrale productie-installatie' toegevoegd, waarbij een installatie bestaat uit één of meerdere eenheden. Deze definities behouden een verwijzing naar de definitie van het begrip 'productie-eenheid' opgenomen in de Europese verordening 2019/943 van het Europees parlement en de raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit. De term 'opwekking(seenheid)' uit deze definitie wordt hierbij ruim geïnterpreteerd als elke vorm van elektriciteitsopwekking, ongeacht de primaire energiebron en technische uitvoering.

- **Decentrale productie-installatie:** *installatie bestaande uit één of meerdere decentrale productie-eenheden*
- **Productie-installatie:** *installatie bestaande uit één of meerdere productie-eenheden*

De artikelen van het TRPV worden aangepast waar nodig, rekening houdend met bovenstaande definities.

Conclusie: op basis van bovenstaande gronden worden volgende definities (nieuw, bestaand of gewijzigd) opgenomen in het TRPV (artikel 1.1.2):

- **Decentrale productie-eenheid:** *productie-eenheid waarvan de inschakeling niet centraal gecoördineerd wordt;*
- **Decentrale productie-installatie:** *installatie bestaande uit één of meerdere decentrale productie-eenheden;*
- **Elektriciteitsproductie-eenheid:** *een synchrone elektriciteitsproductie-eenheid of een power park module, zoals gedefinieerd in de Europese netcode RfG;*
- **Elektriciteitsproductie-installatie:** *een installatie waarin primaire energie wordt omgezet in elektrische energie en die bestaat uit één of meerdere elektriciteitsproductie-eenheden die via één of meerdere aansluitingspunten met een netwerk zijn verbonden, zoals gedefinieerd in de*

Europese verordening 2019/943 van het Europees parlement en de raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit;

- **Power park module:** *een eenheid of een verzameling van eenheden die elektriciteit opwekt, die ofwel niet-synchroon ofwel via vermogenselektronica met het systeem verbonden is en één aansluitpunt heeft met een transmissiesysteem, een distributiesysteem, inclusief een gesloten distributiesysteem, of een HVDC-systeem, zoals gedefinieerd in de Europese netcode RfG;*
- **Productie-eenheid:** *een faciliteit voor de productie van elektriciteit, die deel uitmaakt van een opwekkingseenheid, zoals gedefinieerd in de Europese verordening 2019/943 van het Europees parlement en de raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit;*
- **Productie-installatie:** *installatie bestaande uit één of meerdere productie-eenheden;*
- **Synchrone elektriciteitsproductie-eenheid:** *een ondeelbaar geheel van installaties die samen elektrische energie kunnen opwekken op dusdanige wijze dat de frequentie van de opgewekte spanning, het toerental van de generator en de frequentie van de netspanning in constante verhouding tot elkaar staan en dus synchroon lopen, zoals gedefinieerd in de Europese netcode RfG;*

3.4 Algemene toepassingseisen in uitvoering van de Europese netcode RfG/DCC

Het begrip 'Algemene Toepassingseisen' wordt uit de definities geschrapt. Deze definitie verwees enkel naar de RfG, daar waar dit ook relevant is voor de Europese netcode DCC. Er is daarom voor gekozen om geen definitie op te nemen in de definitie-lijst, maar het nodige te verduidelijken in de artikelen zelf: de Europese netcodes RfG/DCC bevatten enerzijds eisen die rechtstreeks van toepassing en anderzijds aanvullende technische voorschriften die door de relevante netbeheerder worden vastgelegd (algemene toepassingseisen in uitvoering van de Europese netcode RfG/DCC). Meer informatie over de Europese netcodes RfG en DCC is terug te vinden op de website van de Vlaamse Nutsregulator¹⁵.

Conclusie: de definitie 'Algemene toepassingseisen' wordt geschrapt.

3.5 Toegangsaanvraag

Wat betreft toegang, zijn er twee zaken van elkaar te onderscheiden: de verkrijging van toegang tot het net enerzijds, en de (latere) toevoeging van een toegangspunt aan de portefeuille van een toegangshouder anderzijds. Enkel het eerste (verkrijging van toegang tot het net) vergt dat er een toegangscontract wordt afgesloten. Het tweede (toevoeging van een toegangspunt) niet, omdat dit toegangspunt wordt toegevoegd aan de portefeuille van een partij die al toegangshouder is, d.w.z. reeds een toegangscontract heeft afgesloten.

De begrippen 'toegangsaanvraag' en 'toegangscontract' worden als volgt gedefinieerd in artikel 1.1.2 van het TRPV:

¹⁵ <https://www.vlaamsenutsregulator.be/nl/europese-netwerkcodes>

- **Toegangs aanvraag:** *een aanvraag voor toegang tot het Plaatselijk Vervoernet of een gesloten distributienet overeenkomstig dit reglement;*
- **Toegangscontract:** *het contract gesloten tussen de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet en een toegangshouder dat de voorwaarden bepaalt in verband met de toegang tot het Plaatselijk Vervoernet;*

De begrippen 'toegang tot het net' en 'toegangshouder' worden op hun beurt gedefinieerd in art. 1.1.3, 120°/1 en 121° van het Energiedecreet:

- **Toegang tot het net:** *de mogelijkheid tot injectie of afname van actieve energie op één of meer toegangspunten, met inbegrip van het gebruik van het net en de aansluitingsinstallaties die door de beheerder van het betrokken net worden beheerd, en van diens ondersteunende diensten.*
- **Toegangshouder:** *natuurlijke persoon of rechtspersoon die een contract heeft gesloten met een netbeheerder, transmissienetbeheerder of beheerder van het vervoersnet met betrekking tot de toegang tot diens net op een bepaald toegangspunt.*

Rekening houdende met de geciteerde definities, heeft het begrip 'toegangs aanvraag' in het TRPV aldus enkel betrekking op de (initiële) aanvraag tot het verkrijgen van toegang tot het plaatselijk vervoernet van elektriciteit door een partij die nog geen toegangshouder is, maar dat wel wenst te worden, en hiertoe een toegangscontract sluit met de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

Het begrip heeft dus geen betrekking op de aanvraag van een toegangshouder om een toegangspunt toe te voegen aan zijn portefeuille.

Conclusie: volgende definitie wordt opgenomen in het TRPV (artikel 1.1.2):

- **Toegangs aanvraag:** *een aanvraag voor toegang tot het Plaatselijk Vervoernet of een gesloten distributienet overeenkomstig dit reglement;*

4 Tekstuele wijzigingen

4.1 Gebruik van hoofdletters

Gedefinieerde termen worden in de bepalingen van het reglement niet met hoofdletter geschreven. Daar waar eventueel termen met een hoofdletter werden geschreven, wordt dit aangepast naar een kleine letter.

Enige uitzondering is de term "Plaatselijk Vervoernet": krachtens art. 1.1.1 wordt deze korte versie gebruikt om de langere, decretale term ('plaatselijk vervoernet van elektriciteit') in een verkorte versie te kunnen hanteren. Deze term wordt daarom wel met een hoofdletter gedeut.

4.2 Consistent gebruik van begrippen

4.2.1 Contract

Doorheen het TRPV werden voorheen de begrippen ‘overeenkomst’ en ‘contract’ door elkaar gebruikt. Juridisch betreffen dit synoniemen (thans bevestigd door art. 5.4 B.W.).

Het nieuwe boek 5 van het Burgerlijk Wetboek (Verbintenissen), in werking sinds 1 januari 2023, definieert enkel de term “contract” (artikel 5.4 BW), en hanteert systematisch enkel nog die modernere notie ‘contract’. Het begrip ‘overeenkomst’ komt in de wettekst niet meer voor.

Daarom wordt doorheen het TRPV het begrip ‘overeenkomst’ vervangen door het woord ‘contract’.

4.2.2 Gesloten distributienet

In de term “gesloten distributienet voor elektriciteit” worden de woorden “voor elektriciteit” telkens (= doorheen het TRPV) geschrapt. De term “gesloten distributienet” wordt door het Energiedecreet gedefinieerd als een net dat gebruikt wordt voor de distributie van elektriciteit of aardgas [...]”. Het is evident dat, voor de toepassing van het TRPV, het handelt om gesloten distributienetten die gebruikt worden voor de distributie van elektriciteit. De langere (niet gedefinieerde) term “gesloten distributienet voor elektriciteit” is dan ook onnodig.

In het Energiedecreet wordt weliswaar de term “gesloten distributienet *van* elektriciteit” in sommige bepalingen gebruikt. Dit is in het kader van het decreet weliswaar nodig, om in de betreffende bepalingen duidelijk te maken dat die bepalingen énkél van toepassing zijn op gesloten distributienetten die gebruikt worden voor de distributie van elektriciteit, en niet op deze voor distributie van aardgas. Die noodzaak geldt niet in het kader van het TRPV.

In het TRPV wordt verder consistent gebruik gemaakt van volgende begrippen:

- ‘achterliggende netgebruiker’ voor ‘netgebruikers’ in de context van gesloten distributienetten;
- ‘achterliggend toegangspunt’ voor ‘achterliggende netgebruikers’ in de context van gesloten distributienetten;
- ‘achterliggende toegangshouder’ voor ‘achterliggende toegangspunten’ in de context van gesloten distributienetten;

4.2.3 Overige

In het TRPV wordt verder consistent gebruik gemaakt van volgende begrippen:

- ‘gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet’ voor een ‘netgebruiker’ op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, omdat het begrip ‘netgebruiker’, gedefinieerd in het Energiedecreet¹⁶, beperkt is tot gebruikers van het distributienet

¹⁶ Art. 1.1.3, 91°/1 Energiedecreet: netgebruiker: *een natuurlijke persoon of rechtspersoon die elektriciteit of aardgas injecteert op of afneemt van een distributienet;*

- 'meetinrichting' in plaats van 'meetuitrusting';
- Het woord 'VREG' wordt doorheen het TRPV vervangen door 'Vlaamse Nutsregulator';

5 Artikelsgewijze motivering van de overige wijzigingen

5.1 Titel I - Code algemene bepalingen

- Artikel 1.1.1.1, §2 (ex Artikel I.1.1.1, §3). De betekenis van deze paragraaf wordt hierbij nog eens toegelicht:

Het woord 'beheer' is hier cruciaal. De *aansluiting* op en *toegang* tot het transmissienet (hetgeen we duiden als 'koppeling') ressorteert onder de bevoegdheid van de federale regelgever. Boek 6 van de Gedragscode bevat hieromtrent bepalingen.

Het *beheer* van een gesloten distributienet (meer bepaald: de distributielijnen met een spanning ≤ 70 kV) ressorteert onder de bevoegdheid van de regionale regelgever. In lijn hiermee wordt volgende voorwaardelijkheid geschrappt: "*Indien de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet tevens het beheer waarneemt van het transmissienet*".

- Artikel 1.1.1.2 (Ex Artikel I.1.1.3 + Bijlage I Begrippenlijst)
 - **Aansluiting:** de definitie wordt uitgebreid voor toepassing binnen de context van gesloten distributienetten.
 - **Aansluitingsinstallatie:** de definitie wordt vereenvoudigd door schrapping van de expliciete verwijzing naar het spanningsniveau.
 - **Aansluitingsvermogen:** dit begrip wordt geschrappt omdat het niet gebruikt wordt in het reglement. De begrippen 'ter beschikking gesteld vermogen' en 'technisch aansluitingsvermogen' worden gehanteerd in het reglement.
 - **Achterliggende toegangshouder:** begrip toegevoegd in TRPV, met bestaande definitie uit het TRDE. Dit begrip is nodig met het oog op eenduidige bepalingen in de context van gesloten distributienetten.
 - **Actief vermogen:** wijziging bestaande definitie. De definitie in het huidige TRPV bevat een typfout. Het symbool ' φ ' wordt namelijk gebruikt voor het faseverschil tussen spanning en stroom. Dit symbool wordt nu vervangen door ' φ '. Verder wordt ook de zinsnede "Dat kan worden omgezet naar andere vormen van vermogen, zoals mechanisch, thermisch, akoestisch, ..." verwijderd, aangezien deze voorwaarde overbodig is.
 - **Actieve energie:** wijziging bestaande definitie. Het woord 'tijdperiode' wordt voor de duidelijkheid vervangen door het woord 'tijdsinterval'. Verder wordt ook de eenheid van actief vermogen, kWh, aan de definitie toegevoegd. Hierdoor kan het huidige artikel V.1.2.4 worden geschrappt.
 - **Actieve verliezen:** dit begrip wordt geschrappt omdat het niet gebruikt wordt in het reglement.

- **Afname:** wijziging van de definitie waarbij Plaatselijk Vervoernet vervangen wordt door het meer algemenere begrip 'net', zodat het onder meer ook situaties op gesloten distributienetten omvat.
- **Algemene toepassingseisen:** dit begrip wordt geschrapt. In de relevante artikelen wordt nu gesproken over 'algemene toepassingseisen in uitvoering van de Europese netcode RfG' en 'algemene toepassingseisen in uitvoering van de Europese netcode DCC'.
- **Contract voor de coördinatie van de inschakeling van de productie-eenheden:** dit begrip wordt geschrapt, want wordt niet gebruikt in het reglement.
- **Decentrale productie-installatie:** dit in het TRPV-gebruikte begrip wordt opgenomen in de definitielijst, waarbij één dergelijke installatie bestaat uit één of meerdere 'decentrale productie-eenheden' (reeds gedefinieerd begrip in het TRPV).
- **EAN-GSRN:** dit begrip wordt geschrapt, want wordt niet meer gebruikt in het reglement.
- **EDIEL:** dit begrip wordt geschrapt, want wordt niet gebruikt in het reglement.
- **Elektriciteitsproductie-eenheid:** de definitie wordt aangevuld met een verwijzing naar de Europese netcode RfG, en dit omwille van transparantie.
- **Elektriciteitsproductie-installatie:** de definitie wordt aangevuld met een verwijzing naar de Europese elektriciteitsverordening, en dit omwille van transparantie.
- **Elementaire periode:** een definitie van dit begrip wordt toegevoegd. De elementaire periode wordt in het huidige TRPV gedefinieerd door Artikel V.1.2.3. Telkens het begrip elementaire periode gebruikt wordt volgt daarna steeds een verwijzing naar dit artikel. We kiezen er nu voor om dit begrip expliciet te definiëren in de begrippenlijst, zodat een verwijzing naar Artikel V.1.2.3 niet meer nodig is. Artikel V.1.2.3 wordt dan ook geschrapt.
- **In dienst nemen van een toegangspunt:** de expliciete beperkende bepaling 'op een nieuwe aansluiting' wordt geschrapt wegens niet-relevant. Verder wordt ook de expliciete notie 'fysiek' geschrapt, zodat bijvoorbeeld ook de nodige (activatie)acties in systemen eronder ressorteren.
- **Indicatief programma:** dit begrip wordt geschrapt, omdat het niet gebruikt wordt in het reglement.
- **Injectie:** wijziging van de definitie waarbij 'Plaatselijk Vervoernet' vervangen wordt door het meer algemenere begrip 'net', zodat het onder meer ook situaties op gesloten distributienetten omvat.
- **Installatie die functioneel deel uitmaakt van het Plaatselijk Vervoernet:** deze definitie is tekstueel aangepast, en hierdoor in overeenstemming gebracht met de overeenkomstige definitie uit het TRDE.
- **Meetgegeven:** een definitie van dit begrip wordt toegevoegd. Het begrip 'meetgegeven' wordt gebruikt als koepelterm voor metingen en tellingen (waarvoor ook definities werden voorzien).

- **Meetinrichting:** een definitie van dit begrip wordt toegevoegd. In de meetcode wordt vaak verwezen naar de meetinrichting (al dan niet op het toegangspunt). Met deze definitie maken we duidelijk dat onder meetinrichting alle apparatuur wordt verstaan met inbegrip van software die dient voor het bepalen van de elektrische grootheden bij het afnemen, verbruiken, injecteren en produceren van elektrische energie. Een gelijkaardige definitie werd ook in het TRDE opgenomen.
- **Meting:** een definitie van dit begrip wordt toegevoegd. Net zoals in het TRDE wordt een meting gedefinieerd als de opname op een bepaald tijdstip van een fysische grootheid met een meetinrichting.
- **Meternummer:** in deze definitie wordt ‘meettoestel’ vervangen door ‘meetinrichting’. Het begrip meettoestel wordt namelijk niet gebruikt in het TRPV. Bovendien bestaat er geen definitie van. We kiezen ervoor om in de plaats het begrip meetinrichting te gebruiken.
- **Netinvoer:** dit begrip wordt geschrapt omdat het niet gebruikt wordt in het reglement.
- **Ondersteunende dienst:** deze definitie wordt ingevoegd als vervanging van de definitie van ‘ondersteunende diensten voor de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet’, en luidt als volgt: *een dienst die nodig is voor de exploitatie van een transmissie- of distributienet, voor de elektriciteitsmarkt, met inbegrip van balanceringsdiensten, de compensatie van netverliezen, en niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten, maar uitgezonderd congestiebeheer*. De Vlaamse Nutsregulator brengt deze definitie hiermee in lijn met de hogere regelgeving, met name het Energiedecreet. We voegen enkel de ‘compensatie van netverliezen’ toe om duidelijk te maken dat zij vallen onder een ondersteunende dienst (maar geen deel uitmaken van de NFGOD’s).
- **Onterechte leverancierswissel:** dit begrip wordt geschrapt omdat het niet gebruikt wordt in het reglement.
- **Power Park Module:** dit begrip wordt toegevoegd aan de definitielijst, ter verduidelijking van de samenhang van de verschillende begrippen rond productie.
- **Productie-eenheid:** de definitie wordt vervangen door de definitie uit Europese elektriciteitsverordening, waaruit ze wordt overgenomen, ter verduidelijking van de samenhang van de verschillende begrippen rond productie.
- **Productie-installatie:** dit begrip wordt toegevoegd aan de definitielijst, ter verduidelijking van de samenhang van de verschillende begrippen rond productie.
- **Railstel:** dit begrip wordt geschrapt omdat het niet gebruikt wordt in het reglement.
- **Reactief vermogen:** wijziging bestaande definitie. De definitie in het huidige TRPV bevat een typfout: het symbool ‘ φ ’ wordt namelijk gebruikt voor het faseverschil tussen spanning en stroom. Dit wordt nu vervangen door ‘ φ' ’. Bovendien is de huidige definitie niet volledig. De formules voor de berekening van het reactief vermogen voor een driefasige en een eenfasige aansluiting ontbreken namelijk. Deze formules worden nu toegevoegd.
- **Reactieve energie:** wijziging bestaande definitie. Het woord ‘tijdperiode’ wordt voor de duidelijkheid vervangen door het woord ‘tijdsinterval’. Verder wordt ook de eenheid van

reactief vermogen, kVA_{rh}, aan de definitie toegevoegd. Hierdoor kan het huidige Artikel V.1.2.4 worden geschrapt.

- **Reddingscode:** dit begrip wordt geschrapt omdat het niet gebruikt wordt in het reglement.
- **Register van toegangsverantwoordelijken:** dit begrip wordt vervangen door het correcte begrip ‘register van balanceringsverantwoordelijken’. De verwijzing naar het ‘Technisch Reglement Transmissie’ wordt vervangen door een verwijzing naar de ‘gedragscode met betrekking tot het beheer van het transmissienet’.
- **Schijnbaar vermogen:** wijziging bestaande definitie. De definitie in het huidige TRPV is niet volledig. De formules voor de berekening van het schijnbaar vermogen voor een driefasige en een eenfasige aansluiting ontbreken namelijk. Deze formules worden nu toegevoegd.
- **Significante fout:** een definitie van dit begrip wordt toegevoegd. De definitie van significante fout vindt men in het huidige TRPV in Artikel V.2.5.4. We kiezen er nu voor om dit begrip expliciet te definiëren in de begrippenlijst, hierdoor kan Artikel V.2.5.4 worden geschrapt.
- **Synchrone elektriciteitsproductie-eenheid:** dit begrip wordt toegevoegd aan de definitielijst ter verduidelijking van de samenhang van de verschillende begrippen rond productie;
- **Stamgegevens:** dit begrip wordt geschrapt omdat het niet gebruikt wordt in het reglement.
- **Technisch aansluitingsvermogen:** dit begrip wordt toegevoegd en wordt gedefinieerd zoals in het TRDE.
- **Technisch-economisch meest aangewezen punt:** dit begrip wordt geschrapt omdat het niet gebruikt wordt in het reglement.
- **Technisch Reglement Transmissie:** dit begrip wordt geschrapt omdat het niet gebruikt wordt in het reglement.
- **Ter beschikking gesteld vermogen:** de definitie wordt aangepast. De maximale behoefte aan vermogen van de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, zoals opgenomen in de vorige versie van de definitie, vormt de basis van de aansluitingsaanvraag. Deze vermogensbehoefte wordt echter nog gevolgd door het aansluitingsproces, waarin de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit de behoefte analyseert. Dit leidt finaal tot een contractuele afspraak tussen de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. De definitie wordt daarom enigszins bijgesteld, namelijk om ook deze contractuele implicaties duidelijker te omvatten.
- **Toegangscontract:** de definitie wordt enigszins herschreven waarbij de notie ‘bijzondere voorwaarden’ vervangen wordt door ‘voorwaarden’, aangezien het niet gaat om ‘bijzondere’ voorwaarden, maar om toegangsvoorwaarden die door de netbeheerder bepaald worden.
- **UMIG:** dit begrip wordt geschrapt omdat het niet gebruikt wordt in het reglement.

- **Verantwoordelijke voor de niet-beschikbaarheidsplanning:** toevoeging van ‘elektriciteitsopslagfaciliteiten’ in de definitie.
- Artikel 1.2.1 (ex-Artikel I.3.1.1): inzake toezicht op modelcontracten

§1: in deze paragraaf wordt eerst uiteengezet welke bepalingen in modelcontracten van de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit de Vlaamse Nutsregulator moet goedkeuren. Daarbij wordt thematisch opgesomd om welk soort bepalingen het handelt. Het gaat om bepalingen ‘*in uitvoering van energieregelgeving*’: de modelcontracten kunnen ook nog andere bepalingen bevatten; deze ressorteren vanzelfsprekend niet onder de goedkeuringsbevoegdheid van de Vlaamse Nutsregulator.

De contractuele bepalingen die onder de goedkeuringsbevoegdheid ressorteren, worden limitatief opgesomd. Het gaat om bepalingen met betrekking tot:

1. de **aansluiting** op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit;

→ dit handelt in praktijk om het aansluitingscontract¹⁷ van Elia Transmission Belgium (‘Elia’), huidig beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, maar ook eventuele aansluitingsvoorwaarden bepaald in andere modelcontracten ressorteren hieronder

2. de **toegang** tot het plaatselijk vervoernet van elektriciteit;

→ dit handelt in praktijk om het toegangscontract¹⁸ van Elia, huidig beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, maar ook eventuele toegangsvoorwaarden bepaald in andere modelcontracten ressorteren hieronder

3. de **samenwerking** met de beheerder van het transmissienet, met de distributienetbeheerders en met de beheerders van een gesloten distributienet;

→ aangezien vandaag de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit momenteel ook de beheerder van het transmissienet is, is er in praktijk uiteraard geen dergelijke samenwerkingsovereenkomst, maar er is wel een samenwerkingsovereenkomst tussen de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en de distributienetbeheerders (afgekort gekend als “SOK”);

→ dit handelt eveneens over alle modelcontracten waarin de samenwerking beschreven staat tussen de distributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit voor de effectieve deelname van met hun net verbonden marktdeelnemers op de detailhandels-, groothandels- en balanceringsmarkten.

4. **congestiebeheer** op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit;

Daaronder vallen onder andere de **programmaverantwoordelijkheid**,

→ dit handelt in praktijk om de modaliteiten en de voorwaarden voor de programma-agent (‘**T&C SA**’)

en ook de **verantwoordelijkheid voor de niet-beschikbaarheidsplanning**.

¹⁷ <https://www.elia.be/nl/klanten/aansluiting/aansluitingscontract>

¹⁸ <https://www.elia.be/nl/klanten/toegang-/toegangscontract>

→ dit handelt in praktijk om de modaliteiten en de voorwaarden voor de verantwoordelijke voor de niet-beschikbaarheidsplanning ('**T&C OPA**')

→ in de praktijk zien we vandaag hier nog geen andere modelcontracten onder vallen (dan de T&C SA en de T&C OPA) maar dit punt geeft de mogelijkheid om in de toekomst – bij nieuwe modelcontracten – een goedkeuringsbevoegdheid te geven aan de Vlaamse Nutsregulator

Verder vallen ook de "**regels voor coördinatie en congestiebeheer**" onder door de Vlaamse Nutsregulator goed te keuren reglementen die betrekking hebben op congestiebeheer.

De **§2** bevat de goedkeuringsprocedure voor deze documenten. Daarbij is bepaald dat alle (ontwerpen van) modelcontracten (of wijzigingen daaraan) ter goedkeuring moeten worden overgemaakt aan de Vlaamse Nutsregulator, nadat een publieke raadpleging plaatsvond, waarvan het resultaat mee moet worden overgemaakt. De Vlaamse Nutsregulator krijgt dus kennis van het ontwerp en van de resultaten van de raadpleging van de stakeholders.

Elia kan, bij het overmaken van een modelcontract of wijziging daaraan bij de Vlaamse Nutsregulator, motiveren waarom zij een goedkeuring niet vereist acht, en dit in het licht van §1. Elia kan dus motiveren dat het modelcontract of de wijziging eraan niet handelt om een bepaling die betrekking heeft op de in §1 opgesomde bepalingen (aansluiting, toegang, congestiebeheer, ...). Tevens kan Elia motiveren dat het modelcontract of de wijziging louter betrekking heeft op het transmissienet, en geen enkele betrekking heeft op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit (gezien modelcontracten m.b.t. het transmissienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit in de praktijk geen onderscheiden contracten betreffen).

In het derde lid van §2 wordt bepaald dat de Vlaamse Nutsregulator een beslissing neemt binnen een redelijke termijn. Dit is in lijn met de Gedragscode (artikel 3, §2). Een vaste beslissingstermijn kan in veel gevallen immers te beperkend zijn, wat kan leiden tot de nood aan het opstellen van een weigeringsbeslissing, terwijl het veel efficiënter zou zijn om de analyse en het overleg verder te zetten met het oog op het nemen van een beslissing tot goedkeuring. Een vaste termijn biedt bijgevolg geen zekerheid voor een voorspelbaarder en vlotter beslissingsproces. Soms is trouwens het tegendeel waar. Een redelijke termijn moet uiteraard 'redelijk' zijn: de beslissingstermijn moet te allen tijde verantwoord kunnen worden. Gezien de grote variatie aan mogelijke documenten, en (zeer grote en soms maar kleine) wijzigingen daaraan, is een vaste termijn (zelfs al betreft het een termijn van orde), niet aangewezen, zoals ondertussen genoegzaam bleek uit de praktijk. Dit alles geldt eens te meer gezien de beoogde documenten waaromtrent een beslissing moet worden genomen, meestal ook door de federale energieregulator CREG moeten worden beoordeeld en goedgekeurd. Het goedkeuringsproces vereist overleg en samenwerking om te komen tot, zoveel als mogelijk, op mekaar afgestemde beslissingen.

- Artikel 1.2.2 (ex-Artikel I.2.2.1):
 - **§1**: de verwijzing naar het oude Burgerlijk Wetboek wordt vervangen door een verwijzing naar het relevante artikel uit het nieuwe Burgerlijk Wetboek. Ook inhoudelijk wordt gealigneerd met dit nieuwe regime.
 - **§3**: nieuw. Invoeging naar analogie met Artikel 10 §1 van de Gedragscode
- Artikel 1.2.3 (nieuw): Invoeging naar analogie met Artikel 11 van de Gedragscode
- Artikel 1.2.4 (ex-Artikel I.1.1.4): alignering met Artikel 12 van de Gedragscode

- Artikel 1.2.5 (ex-Artikel I.2.4.1): alignering met Artikel 14 van de Gedragscode
- Artikel 1.3.1 (ex-Artikel I.2.2.5): alignering met Artikel 5, 1ste lid van de Gedragscode
- Artikel 1.3.2 (ex-Artikel I.2.2.2): overname Artikel 2de lid van de Gedragscode
- Artikel 1.4.1 (ex-Artikel I.5.1.1), met betrekking het begrip **noodsituatie**:

De reden voor het behoud van een definitie van het begrip ‘noodsituatie’ in het TRPV is eigenlijk beperkt: het enige nut (en noodzaak) daartoe volgt uit feit dat het Energiedecreet in twee bepalingen naar het begrip ‘noodsituatie’ verwijst “zoals vermeld in de technische reglementen”:

1. forfaitaire vergoeding bij niet-geplande langdurige stroomonderbreking

Artikel 4.1.11/5 Energiedecreet: “§ 2. De vergoedingsplicht, vermeld in paragraaf 1, geldt niet in geval van een onderbreking als gevolg van een noodsituatie of overmacht, zoals omschreven in de technische reglementen.”

2. verplichting tot toegang verlenen tot het net:

Artikel 4.1.18, §3, tweede lid Energiedecreet: “De netbeheerder kan de toegang tot zijn net alleen opschorten of beëindigen na voorafgaande toestemming door de Vlaamse Nutsregulator, tenzij in één van de volgende gevallen :

1° bij overmacht of een noodsituatie, zoals omschreven in het van toepassing zijnde technisch reglement; [...]”

We behouden dus het begrip/het woord ‘noodsituatie’ gezien de noodzakelijkheid daartoe die volgt uit het Energiedecreet.

Inhoud van het begrip ‘noodsituatie’

Voor de definiëring van ‘noodsituatie’ achten we het opportuun om te verwijzen naar de richtsnoeren betreffende het beheer van het transmissienet in de Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen¹⁹ (hierna afgekort als “SO GL”). Deze Europese verordening bevat een indeling van systeemtoestanden. Het net kan zich nl. in normale toestand bevinden of in een niet-normale toestand zoals alarmtoestand, noodtoestand, black-outtoestand en hersteltoestand. We definiëren noodsituatie als de systeemtoestand ‘noodtoestand’, ‘black-outtoestand’ of ‘hersteltoestand’ als gedefinieerd in de SO GL.

Gevolgen van ‘noodsituatie’

Verder verbindt het TRPV zelf daar geen gevolgen aan. Het begrip ‘noodsituatie’ wordt gebruikt door het Energiedecreet (*cf. supra*), waarbij voor de definitie ervan wordt verwezen naar het TRPV. We zien geen noodzaak (meer) om verder nog bepalingen toe te voegen. Daarom worden de bepalingen I.5.3.1, I.5.4.1 en I.5.4.2 geschrapt.

- Artikel 1.4.2 (ex-Artikel I.5.2.1): definitie **overmacht**

¹⁹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/AUTO/?uri=OJ:L:2017:220:TOC>

De reden voor het behoud van een definitie van het begrip ‘overmacht’ in het TRPV is eigenlijk beperkt. Het enige nut (en noodzaak) daartoe volgt ook hier uit feit dat het Energiedecreet in twee bepalingen naar het begrip ‘overmacht’ verwijst “zoals vermeld in de technische reglementen”:

1. forfaitaire vergoeding bij niet-geplande langdurige stroomonderbreking

Artikel 4.1.11/5 Energiedecreet: “§ 2. De vergoedingsplicht, vermeld in paragraaf 1, geldt niet in geval van een onderbreking als gevolg van een noodsituatie of overmacht, zoals omschreven in de technische reglementen.”

2. verplichting tot toegang verlenen tot het net:

Artikel 4.1.18, §3, tweede lid Energiedecreet: “De netbeheerder kan de toegang tot zijn net alleen opschorten of beëindigen na voorafgaande toestemming door de Vlaamse Nutsregulator, tenzij in één van de volgende gevallen :
1° bij overmacht of een noodsituatie, zoals omschreven in het van toepassing zijnde technisch reglement; [...]”

Overmacht is een relevant begrip in het kader van aansprakelijkheid: normaal is iemand aansprakelijk voor

- doen wat niet mag (d.w.z. inbreuk op regelgeving)
- niet-doen wat moet (bv. wettelijke of contractuele verplichtingen)

Dan begaat men immers een ‘fout’, en een fout die in oorzakelijk verband staat met schade leidt tot vergoedingsplicht door de veroorzaker aan de schadelijder.

Er kan echter bepaald worden dat de schadeveroorzaker **niet aansprakelijk is als deze door een situatie van overmacht in de absolute onmogelijkheid is om zijn verplichtingen uit te voeren**. Dit is alvast, conform het Energiedecreet, in 2 gevallen het geval: *cfr. supra (forfaitaire vergoeding en verlenen toegang)*.

De vraag rijst hierbij waarom het begrip overmacht in het TRPV, of zelfs in de energieregelgeving in het algemeen, gedefinieerd moet worden.

Er zijn immers enkele argumenten contra:

- Aansprakelijkheid betreft een aspect van burgerlijk recht;
- Er is geen wettelijke definitie; de rechtspraak geeft invulling aan het begrip ‘overmacht’;
- Het finale oordeel in geval van betwisting komt dan ook de rechtbank toe.

Weliswaar zien we ook enkele argumenten pro:

- We kunnen er niet om heen dat het Energiedecreet expliciet verwijst naar het begrip overmacht “als bepaald in de technische reglementen” → de decreetgever gaf in die zin opdracht aan de Vlaamse Nutsregulator om het begrip te omschrijven;
- Het omschrijven van het begrip, in het toch wel specifieke energielandschap, is nuttig omwille van rechtszekerheid – meer bepaald, op dit moment, voor de toepassing van de bepalingen waar het begrip op dit moment gehanteerd wordt.

Gelet op deze argumenten pro behouden we het begrip ‘overmacht’. Dit neemt niet weg dat het begrip gemoduleerd kan worden in contracten en reglementen, voor de toepassing van de bepalingen in deze documenten. Wat contracten betreft, geldt in principe de vrijheid van

contracteren: partijen kunnen het begrip ‘overmacht’ vrij invullen, waardoor het eigenlijk tevens de contractuele uitsluitingen en beperkingen van aansprakelijkheden omhelst. Als het om gereguleerde contracten gaat, zal hierop uiteraard wel toegezien worden. Teneinde duidelijk te maken dat het begrip ‘overmacht’ in het TRPV wordt gedefinieerd omdat dit aldus bepaald is in het Energiedecreet, maar dit een eventuele andere definitie, voor andere toepassing, niet uitsluit, wordt bepaald: “*overmacht, als bedoeld in het Energiedecreet*”.

We behouden dus het begrip ‘overmacht’ in het TRPV, maar we schaafden de definitie wel wat bij, waarbij verwezen wordt naar de situatie bedoeld in art. 5.226, §1, eerste lid van het Burgerlijk Wetboek.

We behouden enkele voorbeelden van ‘overmacht’, en voegden er enkele toe. We voegden tevens toe dat de voorbeelden situaties betreffen die overmacht kunnen uitmaken als zij voldoen aan de voorwaarden van de definitie. Dit is een belangrijke toevoeging, want het is evident dat niet elke brand of elk onweer ‘overmacht’ uitmaakt. Dit toont ook meteen het zeer relatieve belang van de voorbeelden aan: elke situatie moet toch aan de kwalificatiecriteria van overmacht getoetst worden. Er is dan ook geen reden om een uitgebreide lijst van voorbeelden op te stellen. Bij een lange lijst van voorbeelden zou men er verkeerdelijk van kunnen uitgaan dat de loutere vermelding van een situatie in deze lijst volstaat om te spreken van 'overmacht', *quod non*.

De gegeven voorbeelden van ‘overmacht’ betreffen klassieke voorbeelden die niet specifiek zijn voor de uitbating van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. De meerwaarde ervan is ook om deze reden beperkt. Een finaal oordeel over het al dan niet kwalificeren van een situatie als "overmacht" komt de rechterlijke macht toe, niet de Vlaamse Nutsregulator.

De volgende artikelen worden geschrapt:

- Ex-Artikel I.1.1.1, §2 wordt geschrapt, reden: overbodige opsomming van de inhoud van het reglement.
- Ex-Artikel I.1.1.2 wordt geschrapt: overbodige bepaling. Het Energiedecreet (meer bepaald art. 4.2.1 §3, 2de lid) bepaalt de publicatieplicht (in het Belgisch Staatsblad).
- Ex-Artikel I.1.2.1 §1 wordt geschrapt omdat dit decretaal voorgeschreven is; een bepaling in technisch reglement is niet aan de orde.
- Ex-Artikel I.1.2.1 §2 wordt geschrapt omdat de plicht tot beperken van onderbrekingen behoort tot de kerntaken van de netbeheerder, die decretaal bepaald zijn.
- Ex-Artikel I.1.2.2. wordt geschrapt. Dit handelt immers over klachtenbehandeling en er is geen rechtsgrond om hieromtrent bepalingen op te nemen in het technische reglement, ten aanzien van de beheerder van het plaatselijk vervoernet net van elektriciteit. Klachtenbehandeling is geen taak van de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, blijkt uit het Energiebesluit, dat expliciet (enkel) de *distributienetbeheerder* tot klachtenbehandeling verplicht (zie art. 5.6.2 Energiebesluit: *elke distributienetbeheerder is ertoe gehouden: 4° te voorzien in een procedure van klachtenbehandeling [...]*). Klachtenbehandeling is vooral een issue voor zover het betrekking heeft op huishoudelijke afnemers, zo blijkt ook uit artikel 3.1.3, 1° e) van het Energiedecreet waarnaar art. 5.6.2 verwijst.

- Ex-Artikel I.2.1.1 wordt geschrapt, omdat de juridische waarde van de bepaling immers zeer beperkt tot nihil is. Dit artikel bepaalt dat een netgebruiker een derde kan mandateren om voor hem zijn contacten en communicatie met de netbeheerder te doen in het kader van in het reglement bepaalde procedures. Dit bevestigt louter de algemene, burgerrechtelijke rechtsfiguur van lastgeving, d.i. mandaat met betrekking tot het in contact treden en communiceren met de netbeheerder. We merken hierbij op dat deze bepaling in het TRDE werd behouden, en zelfs werd aangevuld, maar dit achtten we opportuun om het onderscheid met de toegang tot gegevens te verduidelijken, hetgeen uitgebreid werd uiteengezet in de toelichting bij de wijziging van het TRDE destijds (zie <https://www.vlaamsenutsregulator.be/nl/document/rapp-2021-11> onder punt 2.1.2). Dit verklaart dus de andere werkwijze voor deze gelijkaardige bepaling.
- De draagwijdte van artikel 1.3.2 is o.i. beperkt en bevestigt louter de algemene, burgerrechtelijke rechtsfiguur van lastgeving = mandaat met betrekking tot het in contact treden en communiceren met de netbeheerder.
- Ex-Hoofdstuk I.4 – Toegankelijkheid van de installaties bij het Plaatselijk Vervoernet: Dit hoofdstuk wordt geschrapt. De wederzijdse afspraken over de toegankelijkheid van de installaties worden vastgelegd in de onderlinge contracten tussen de beheerder en de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Hiervoor moeten geen bijkomende regels in het TRPV worden vastgelegd. Enkel ex-Afdeling I.4.3 blijft behouden. Deze afdeling bevat bepalingen over de toegankelijkheid van de installaties in het geval van werken aan de desbetreffende installaties.
- Ex-Afdeling I.4.3: deze afdeling wordt verplaatst naar de aansluitingscode. De bepalingen van deze afdelingen worden geïntegreerd onder Hoofdstuk IV: rechten en plichten van de beheerder en de gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet.
- Ex-Artikel I.5.3.1 wordt geschrapt. Reden schrapping: dit artikel bepaalt dat in geval van een ‘noodsituatie’ de beheerder van het plaatselijk vervoernet net van elektriciteit moet ingrijpen. Dit wordt geregeld door de Europese verordening “SO GL” (zie hoger). Het plaatselijk vervoernet van elektriciteit is in Europees opzicht immers een (onderdeel van het) transmissienet.
- Ex-artikel I.5.4.1 wordt geschrapt. Reden schrapping: dit artikel bepaalt dat in geval van noodsituatie de taken en verplichtingen van de beheerder van het plaatselijk vervoernet net van elektriciteit worden opgeschort. De implicaties van een niet-normale toestand van het net worden echter geregeld door de Europese verordening “SO GL” (zie hoger).
- Ex-artikel I.5.4.2 wordt geschrapt. Reden schrapping: dit artikel bepaalt dat, in geval van noodsituatie, er een inspanningsverbintenis rust op de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit om zo spoedig als mogelijk de taken en verplichtingen weer op te nemen, alsook een informatieplicht ten aanzien van belanghebbenden. De implicaties van een niet-normale toestand van het net worden echter geregeld door de Europese verordening “SO GL” (zie hoger).

5.2 Titel II - Planningscode

Artikel 2.1.1 (ex-Artikel II.1.1.1): Het volledige artikel dient te worden aangepast naar aanleiding van de wijzigingen aan Artikel 4.1.19 van het Energiedecreet. Onder Europese invloed (en meer specifiek artikel 32 van de Vierde Elektriciteitsrichtlijn) dienen de investeringsplannen van de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit bijkomende informatie te bevatten en

dienen zij zich vanaf nu uitdrukkelijk te richten op o.a. de aankoop van flexibiliteitsdiensten, als alternatief voor bepaalde investeringen. Dit Europese artikel werd in hoofdzaak omgezet via artikel 39 van het omzettingsdecreet EMD²⁰. Dat artikel wordt op zijn beurt verder uitgevoerd in artikel 2.1.1 van het TRPV.

Via deze herziening wensen wij artikel 2.1.1 van het TRPV dan ook in overeenstemming te brengen met het Europese en Vlaamse regelgevend kader. Zo wordt opgenomen dat de investeringsplannen een periode van drie en tien jaar dienen te beslaan. Verder wordt de indieningsdeadline verschoven van 1 juli naar 1 oktober. Er wordt een ontvankelijkheidsoordeel toegevoegd en er wordt geëxpliciteerd dat de investeringsplannen kunnen worden goedgekeurd, goedgekeurd onder voorwaarden of niet worden goedgekeurd. Verder worden er een aantal proceduretermijnen vastgelegd. De beoordelingstermijn van het investeringsplan door de Vlaamse Nutsregulator wordt evenwel niet expliciet opgenomen, aangezien deze expliciet is bepaald in het Energiedecreet.

- Artikel 2.1.3 (ex-Artikel II.1.1.5): Het artikel wordt aangepast met aandacht voor het weglaten van confidentiële informatie. Daarbij wordt verwezen naar het rapporteringsmodel dat zal worden opgemaakt in overleg tussen de Vlaamse Nutsregulator en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.
- Artikel 2.2.1 (ex-Artikel II.2.1.1): De beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit kan gegevens bij de gebruikers van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit opvragen ten behoeve van het opstellen van een investeringsplan. Voorheen werden dit de ‘Planningsgegevens’ genoemd. We leggen bovendien de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit op dat een lijst met op te vragen gegevens wordt gepubliceerd op zijn website.
- Artikel 2.2.3 (ex-Artikel II.2.2.1): De eenheid van het aansluitingsvermogen, kVA, wordt aangepast naar kW, in overeenstemming met de Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net (hierna afgekort: “Europese netcode RfG” – “Requirements for generators”)²¹, en met de Verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot de vaststelling van een netcode voor de aansluiting van verbruikers (hierna afgekort: “Europese netcode DCC” – code on Demand Connection)²². De deadline voor het aanleveren van de planningsgegevens door de netgebruiker aan de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit wordt verschoven van 1 april naar 1 maart om beter overeen te stemmen met de planning die Elia hanteert. Het begrip ‘aansluitingsvermogen’ wordt vervangen door ‘ter beschikking gesteld vermogen’.
- Artikel 2.2.4 (ex-Artikel II.2.2.2): De eenheid van het totaal ontwikkelbaar vermogen, kVA, wordt aangepast naar kW, in overeenstemming met voormelde Europese netcode RfG. De deadline voor het aanleveren van de planningsgegevens door de netgebruiker aan de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit wordt verschoven van 1 april naar 1 maart om beter overeen te stemmen met de planning die Elia hanteert.

²⁰ Decreet van 2 april 2021 tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009 tot gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen en tot omzetting van richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU. Dit decreet voegt o.m. in titel IV, hoofdstuk I van het Energiedecreet een nieuwe afdeling ‘V/1. Flexibiliteit en aggregatie’ in.

²¹ Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net, *Pb.L.* 27 april 2016, afl. 112, 1.

²² Commission Regulation (EU) 2016/1388 of 17 August 2016 establishing a network code on Demand Connection, *Pb.L.* 18 augustus 2016, afgekort als **DCC**

- Artikel 2.2.5 (ex-Artikel II.2.2.3): De deadline voor het aanleveren van de planningsgegevens door de toegangshouder aan de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit wordt verschoven van 1 april naar 1 maart om beter overeen te stemmen met de planning die Elia hanteert. Bij de jaarlijkse verbruiksprofielen wordt verduidelijkt dat het gaat om verwachte verbruiksprofielen.
- Artikel 2.2.6 (ex-Artikel II.2.2.4): Het artikel wordt aangepast opdat de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit de nodige gegevens kan opvragen voor het beheer van zijn net. Hierbij worden de mogelijke gegevens niet beperkt tot de gegevens die zijn opgenomen in Bijlage II.
- Hoofdstuk III (ex-Artikel I.1.2.3): Dienstverlening door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Dit hoofdstuk is verplaatst van de Code Algemene bepalingen.
- Artikel 2.3.1 (ex-Artikel I.1.2.3): De verplichting voor het opstellen van een kwaliteitsrapport wordt verplaatst van de code Algemene bepalingen naar de planningscode.

De volgende artikelen worden geschrapt:

- Ex-Artikel II.1.1.2: Het artikel wordt geschrapt aangezien de inhoud ervan verplaatst is naar artikel 2.1.1.
- Ex-Artikel II.1.1.4: Het artikel wordt geschrapt aangezien de inhoud wordt vervangen door artikel 2.1.1.
- Ex-Artikel II.2.2.8: Het artikel wordt geschrapt en wordt verschoven naar de samenwerkingscode.

5.3 Titel III – Aansluitingscode

5.3.1 Hoofdstuk I – Algemene bepalingen

- Artikel 3.1.1 (ex-Artikel III.1.1.1): Tekstuele aanpassingen. Paragraaf §2 wordt geschrapt. Uit het toepassingsgebied van het TRPV, bepaald in de Code Algemene bepalingen, is duidelijk dat de voorschriften in TRPV van toepassing zijn op alle aansluitingen op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Dit moet niet herhaald worden in de aansluitingscode.

5.3.2 Hoofdstuk II – Aansluiting op het Plaatselijk Vervoernet

- Afdeling 1 (ex-afdeling III.2.1): De titel wordt gewijzigd naar aansluitingswijze en -procedure, en de woorden ‘afhankelijk van het aansluitings- of ter beschikking gesteld vermogen’ worden geschrapt omdat dit niet bepaald wordt in deze afdeling.
- Artikel 3.2.1 (ex-Artikel III.2.1.1): De grenzen van het aansluitingsvermogen worden in lijn gebracht met het TRDE:
 - §1: ‘tussen 15 MVA en 25 MVA’ wordt aangepast tot ‘ ≥ 15 MVA en < 25 MVA’.
 - §2: ‘groter is dan 25 MVA’ wordt aangepast naar ≥ 25 MVA.
- Afdeling 2 (ex-afdeling III.2.2): De benaming ‘oriënterende studie’ wordt vervangen door ‘oriëntatiestudie’; hiermee wordt de benaming in lijn gebracht met terminologie die van toepassing is op het transmissienet.
- Artikel 3.2.2 (Nieuw): Ter verduidelijking van de artikelen in deze afdeling wordt een nieuw artikel ingevoerd waarin het doel van een oriëntatiestudie staat beschreven. Een oriëntatiestudie leidt tot een voorontwerp van een aansluiting. Op voorstel van de beheerder

van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit limiteren we het aantal uitgewerkte voorontwerpen tot 5. De beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit onderzoekt in zijn oriëntatiestudie eventuele voorstellen van de aanvrager. Eveneens wordt verduidelijkt dat de gegevens in het voorontwerp geen van de betrokken partijen op enige wijze bindt.

- Artikel 3.2.3 (ex-Artikel III.2.2.1): Het artikel uit de Gedragscode betreffende de personen die een aanvraag tot oriëntatiestudie kunnen indienen wordt overgenomen. In dit artikel wordt ook aangegeven tot wat een aanvraag betrekking kan hebben. Het begrip ‘energieopslagfaciliteit’ wordt vervangen door ‘elektriciteitsopslagfaciliteit’, overeenkomstig het Energiedecreet.
- Artikel 3.2.4 (ex-Artikel III.2.2.2): Naast de term oriëntatiestudie wordt ook de terminologie aangepast aan het Wetboek van vennootschappen en verenigingen. Wanneer de aanvrager in een later stadium het vermogen van zijn installaties wenst te verhogen en dit heeft een impact op de lopende oriëntatiestudie, dan moet de aanvrager een nieuwe oriëntatiestudie aanvragen indien de aanvrager dit wenst. Om deze reden wordt de laatste zin in dit artikel geschrapt. De term ‘vermogen van de voorgenomen aansluiting’ wordt vervangen door ‘gewenste ter beschikking gesteld vermogen’, omdat dit het vermogen is dat door de (potentiële) gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit dient doorgegeven te worden aan de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit met oog op het uitvoeren van de oriëntatiestudie.
- Artikel 3.2.6 (ex-Artikel III.2.2.5): In dit artikel wordt de startdatum van de oriëntatiestudie verduidelijkt, nl. als de datum waarop de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit de bestelling van een oriëntatiestudie door de aanvrager heeft ontvangen. Voor het indienen van bijkomende informatie in geval van onvolledigheid, wordt een termijn van ‘minstens 5 werkdagen’ opgenomen, uniform met de overeenkomstige bepaling voor detailstudies.
- Artikel 3.2.7 (ex-Artikel III.2.2.7): In de eerste paragraaf wordt toegevoegd dat de aanvraag voor een oriëntatiestudie ook moet beoordeeld worden in het licht van een eventueel mechanisme van capaciteitsvergoeding. Als derde paragraaf wordt het ex-Artikel III.2.2.6 ingevoerd. Tot slot wordt ook opgelegd om rekening te houden met de bepalingen in artikel 3.2.20, waar de regels worden vastgelegd voor een aansluitingsaanvraag voor een productie-installatie die hernieuwbare energiebronnen gebruikt, en meer bepaald de regels rond het verplicht aansluiten of het weigeren van de aansluitingsaanvraag. De bepaling wat betreft het voorrang geven van specifieke types installaties wordt aangevuld met ‘voor zover dit wordt voorzien door de toepasselijke regelgeving’, aangezien dergelijke voorrangregel een energiebeleidsmaatregel betreft, en niet door de regulator kan worden bepaald. Er wordt een kleine tekstuele aanpassing gedaan, waarbij het begrip ‘openbaredienstverplichtingen’ in één woord geschreven wordt. Daarnaast wordt “onder anderen” gecorrigeerd naar “onder andere”.
- Artikel 3.2.9 (ex-Artikel III.2.2.9): De benaming ‘oriënterende studie’ wordt vervangen door ‘oriëntatiestudie’.
- Artikel 3.2.10 (ex-Artikel III.2.2.10): De benaming ‘oriënterende studie’ wordt vervangen door ‘oriëntatiestudie’. Dit artikel stelt dat de oriëntatiestudie door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit moet uitgevoerd zijn binnen de 30 werkdagen na de bestelling van een oriëntatiestudie. Dit was voorheen 30 dagen na een volledige en ontvankelijke aanvraag. Hierdoor wordt vermeden dat de netbeheerder de oriëntatiestudie al moet starten voordat een bestelling van de aanvrager is ontvangen.
- Artikel 3.2.11 (ex-Artikelen III.2.2.11 en III.2.2.12): De ex-Artikelen III.2.2.11 en III.2.2.12 worden samengevoegd tot één artikel.

- Afdeling 3 (ex-Afdeling III.2.3): De titel wordt gewijzigd in ‘aansluitingsaanvraag’. De toevoeging dat het handelt om een aansluitingsaanvraag met detailstudie is overbodig aangezien bij alle aansluitingsaanvragen op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit een detailstudie moet worden uitgevoerd.
- Onderafdeling 1 (nieuw): Onder afdeling 3 worden voor de leesbaarheid van de bepalingen vijf onderafdelingen toegevoegd. De bepalingen in onderafdeling 1 gaan over de indiening van de aansluitingsaanvraag.
- Artikel 3.2.12 (ex-Artikel III.2.3.1): Het toepassingsgebied en de personen die een aansluitingsaanvraag kunnen indienen, worden afgestemd op deze die van toepassing zijn bij een oriëntatiestudie. In het artikel wordt verduidelijkt dat zowel een aanvraag van een ‘nieuwe’ aansluiting als een ‘aanpassing’ van een aansluiting, in het reglement een ‘aansluitingsaanvraag’ wordt genoemd.
- Artikel 3.2.13 (ex-Artikel III.2.3.2): Dit artikel verduidelijkt hoe een aansluitingsaanvraag kan worden ingediend en bepaalt dat alle informatie hieromtrent te vinden moet zijn op de website van de netbeheerder. Verder worden de minimale gegevens die een aansluitingsaanvraag moet bevatten, verduidelijkt. De term aansluitingsvermogen wordt vervangen door de term aansluitingscapaciteit. Hiermee wordt beter aangegeven dat de capaciteit van de aansluiting het maximale vermogen voor toegang tot het net is. Eveneens voeren we een aanpassing door om de terminologie in lijn te brengen met het Wetboek van vennootschappen en verenigingen.
- Artikel 3.2.14 (ex-Artikel III.2.3.3): In paragraaf 2 van het artikel wordt een tekstuele verduidelijking aangebracht. Het verlenen van voorrang voor specifieke types installaties wordt aangevuld met ‘als die gegeven moet worden op grond van toepasselijke regelgeving’. Dergelijke voorrangsregel betreft immers een energiebeleidsmaatregel en kan niet door de regulator worden bepaald.
- Artikel 3.2.16 (ex-Artikel III. 2.3.12): Het artikel dat de timing van de aanvang van de capaciteitsreservatie bepaalt, wordt verplaatst naar dit artikel onder onderafdeling 1 – indiening van de aansluitingsaanvraag, omdat een aanvraag tot aansluiting van afname tot gevolg heeft dat de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit capaciteit reserveert. Het begrip ‘energieopslagenheid’ wordt vervangen door ‘elektriciteitsopslagfaciliteit’, overeenkomstig het Energiedecreet.
- Onderafdeling 2 (nieuw): Zoals vermeld, worden onder afdeling 3 voor de leesbaarheid van de bepalingen vijf onderafdelingen toegevoegd. De bepalingen in onderafdeling 2 handelen over het onderzoek van de aansluitingsaanvraag.
 - Artikel 3.2.17 (ex-Artikel III.2.3.6 en ex-Artikel III.2.3.7): Deze twee voormalige bepalingen over het onderzoek van de aansluitingsaanvraag worden samengevoegd. Er wordt verduidelijkt dat de netbeheerder de volledigheid van de aansluitingsaanvraag onderzoekt en hierover een melding geeft aan de aanvrager. In paragraaf 2 wordt toegevoegd dat de aanvrager, in geval van een onvolledige aanvraag, minimaal 5 werkdagen heeft om de aanvraag te vervolledigen. Punt 9 over voorrangsregels voor specifieke types installaties wordt enigszins aangepast om te verduidelijken dat deze enkel van toepassing zijn mits grondslag in de toepasselijke regelgeving. Dergelijke voorrangsregel betreft immers een energiebeleidsmaatregel en kan niet door de regulator worden bepaald. Er wordt een kleine tekstuele aanpassing gedaan, waarbij het begrip ‘openbardienstverplichtingen’ in één woord geschreven wordt.
- Onderafdeling 3 (nieuw): De bepalingen in onderafdeling 3 gaan over de identificatie van de geringe aard van een aansluitingsaanvraag.

- Artikel 3.2.19 (nieuw): Er wordt een bepaling toegevoegd over wanneer een aansluitingsaanvraag kan beschouwd worden als gering. Een aanvraag tot wijziging van de aansluiting kan als gering worden beoordeeld indien de aanvraag geen aanleiding geeft tot investeringen in materieel die de fysieke of de technische capaciteiten van de aansluitingsinstallaties veranderen. Bij een aansluitingsaanvraag van geringe aard wordt de aansluitingsprocedure verkort en eenvoudiger.
- Onderafdeling 4 (nieuw): De bepalingen in onderafdeling 4 gaan over de technische fase - detailstudie van aansluitingsaanvraag en moderniseringsstudie betreffende de installatie van de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.
- Artikel 3.2.20 (ex-Artikel III.2.3.9): De termijn voor een onderzoek van een aansluitingsaanvraag start na ontvangst van de bestelling van de aansluitingsaanvraag. Verder worden de termijnen en procedure van een aansluitingsaanvraag waarbij een detailstudie wordt opgemaakt in lijn gebracht met de van toepassing zijnde termijnen en procedures voor aansluitingen op het transmissienet. Hiervoor worden de bepalingen uit het ex-Artikel III.2.4.1 ingevoegd in dit artikel.
- Artikel 3.2.21 (nieuw): Er worden nieuwe bepalingen ingevoerd over een aansluitingsaanvraag die betrekking heeft op een substantiële modernisering. Deze bepalingen betreffen een omzetting van artikel 4.1. a) van de Europese netcode RfG en de Europese netcode DCC.²³
- Artikel 3.2.22 (nieuw): Dit artikel legt vast dat de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit de richtsnoeren opstelt voor de toepassing van artikel 4.1. a) van de Europese netcode RfG en de Europese netcode DCC.
- Onderafdeling 5 (nieuw): Dit is de laatste onderafdeling bij afdeling 3. De bepalingen in onderafdeling 5 gaan over het aanbod tot realisatie van de aansluiting of het technisch en financieel voorstel van de netbeheerder.
- Artikel 3.2.23 (nieuw): Dit artikel bepaalt dat de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, binnen de 30 werkdagen na het technisch akkoord met de aanvrager of desgevallend na de procedure betreffende een substantiële modernisering, een technisch en financieel voorstel voor realisatie van de aansluiting aan de aanvrager moet overmaken.
- Artikel 3.2.24 (nieuw): Dit artikel bepaalt dat de aanvrager van een aansluiting aan de netbeheerder kan vragen om de werken van de realisatie van de aansluiting te starten voordat het aansluitingscontract tussen de partijen is afgesloten. Echter de start van de werken kan pas aanvangen na een bestelling van de werken door de aanvrager.

Volgende artikelen worden geschrapt:

- Ex-Artikel III.2.2.3: Dit artikel wordt geschrapt. In de Code Algemene bepalingen is opgenomen dat alle methodologieën, vereisten, modaliteiten en voorwaarden, modelcontracten, procedures, formulieren en andere nuttige informatie voor de netgebruikers, de marktpelers of elke belanghebbende bedoeld in dit Reglement, op een via internet toegankelijke server of iedere andere in dit Reglement bepaalde drager moet gepubliceerd worden.
- Ex-Artikel III.2.2.6: Dit artikel wordt verplaatst naar een artikel (artikel 3.2.7) dat ingaat op het onderzoek van de aanvraag.
- Ex-Artikel III.2.2.11: Dit artikel wordt samengevoegd met ex-Artikel III.2.2.12 tot het nieuwe Artikel 3.2.11.

²³ Verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor aansluiting van verbruikers, *Pb.L.* 18 augustus 2016, afl. 223, 10.

- Ex-Artikel III.2.2.12: Dit artikel wordt samengevoegd met ex-Artikel III.2.2.11 tot het nieuwe Artikel 3.2.11.
- Ex-Artikel III.2.3.4: Dit artikel wordt geschrapt, de inhoudelijke bepaling van dit artikel is geïntegreerd in artikel 3.2.13.
- Ex-Artikel III.2.3.7: Dit artikel wordt samengevoegd met ex-Artikel III.2.3.6 tot ex-Artikel III.3.2.17.
- Ex-Artikel III.2.3.10: Inhoudelijk is de bepaling van dit artikel opgenomen in artikel 3.2.19, hierdoor wordt dit artikel geschrapt.
- Ex-Artikel III.2.3.11: Dit artikel wordt geschrapt. Elia geeft aan dat vaak in overleg met de netgebruiker een facturatieschema wordt opgesteld.
- Ex-Artikel III.2.3.12: Dit artikel wordt verplaatst naar artikel 3.2.16.
- Ex-Afdeling III.2.4: Er wordt geen aparte afdeling betreffende de termijnen behouden. De toegestane termijnen staan telkens in de betrokken bepalingen.
- Ex-Artikel III.2.4.1: De termijnen bedoeld in dit artikel zijn geïntegreerd in de van toepassing zijnde bepalingen. Hierdoor wordt dit artikel geschrapt.
- Ex-Artikel III.2.4.2: De inhoudelijke bepalingen worden geïntegreerd in artikel 3.2.20. Hierdoor schrappen we dit artikel.
- Ex-Artikel III.2.4.3: De inhoudelijke bepalingen worden geïntegreerd in artikel 3.2.20. Hierdoor schrappen we dit artikel.
- Ex-Artikel III.2.4.5: Het artikel over een aansluiting met flexibele toegang wordt geschrapt omdat dit niet in lijn is met het Energiedecreet.
- Ex-Artikel III.2.4.8: Dit artikel wordt geschrapt. De termijn voor het verkrijgen van de noodzakelijke vergunningen liggen buiten de bevoegdheid en aansprakelijkheid van zowel de netbeheerder als de netgebruiker. Het tijdig indienen van de noodzakelijke vergunningsaanvragen wordt bij voorkeur geregeld in het aansluitingscontract bij de wederzijdse rechten en plichten van de netbeheerder en netgebruiker.
- Ex-Afdeling III.2.5: Deze afdeling wordt geschrapt, inclusief ex-Artikel III.2.5.1. De bevoegdheid van de Vlaamse Nutsregulator in geval van een geschil is bemiddeling of beslechting.

5.3.3 Hoofdstuk III - Aansluitingsvoorwaarden

- Afdeling 1 (nieuw): De eerste artikelen in Hoofdstuk III Aansluitingsvoorwaarden worden samengebracht onder in een afdeling algemene bepalingen.
- Artikel 3.3.1 (ex-Artikel III.3.1.1): Het lidwoord 'het' wordt toegevoegd.
- Artikel 3.3.2 (ex-Artikel III.3.1.2): In dit artikel wordt §2 toegevoegd. De aanvullende technische voorschriften van de Europese netcode DCC moeten door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit worden opgesteld en bekend gemaakt op zijn website. Deze aanvullende technische voorschriften moeten conform artikel 6(4) van de Europese netcode DCC worden ingediend bij de Vlaamse Nutsregulator. Deze bepaling is een gedeeltelijke verplaatsing van het Ex-Artikel III.3.1.3 §1.
- Artikel 3.3.5 (ex-Artikel III.3.1.8): De bepalingen in dit artikel worden niet beperkt tot deze afdeling, maar zijn van toepassing op het ganse hoofdstuk.
- Artikel 3.3.6 (ex-Artikel III.3.1.9): De bepaling dat de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit het tracé van de aansluiting bepaalt, wordt geschrapt. Enkel het tracé van de

aansluitkabel buiten de site van de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, kan bepaald worden door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Het tracé van de aansluitkabel op de site van de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit wordt bepaald door de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

- Artikel 3.3.7 (ex-Artikel III.3.1.10): Er wordt toegevoegd dat voor de indienstname van een aansluitingspunt ook gewijzigde installaties moeten voldoen aan de wettelijke verplichtingen.
- Artikel 3.3.11 (nieuw): Dit artikel bepaalt duidelijk waar de scheiding ligt tussen het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en de installaties van de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of een ander net.
- Artikel 3.3.12 (nieuw): Dit artikel bepaalt dat de netbeheerder na raadpleging van de netgebruiker éénduidig de aansluitingspunten en bijhorend toegangspunt(en) op een ééndraadschema bepaalt.
- Artikel 3.3.13 (nieuw): Dit artikel bepaalt dat de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit alle relevante informatie die een impact kan hebben op de installaties van de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit met betrekking tot de kwaliteit, betrouwbaarheid, de beschikbaarheid, de efficiëntie en de veiligheid meedeelt aan de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.
- Afdeling 2 (ex-Afdeling III.4.2): De afdeling over het aansluitingscontract (ex-Afdeling III.4.2) wordt verplaatst van het hoofdstuk rechten en plichten van de beheerder en gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet naar het hoofdstuk aansluitingsvoorwaarden. Het hebben van een aansluitingscontract is te beschouwen als een aansluitingsvoorwaarde.
- Artikel 3.3.15 (ex-Artikel III.2.4.4): De plicht tot het sluiten van een aansluitingscontract wordt onder deze afdeling gebracht. Het sluiten van een aansluitingscontract volgt na het aanvaarden van het technische en financiële voorstel door de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Er wordt eveneens toegevoegd dat het aansluitingscontract rekening dient te houden met de beslissing van de Vlaamse Nutsregulator in het geval de wijziging van de aansluiting een substantiële modernisering betreft.
- Artikel 3.3.17 (ex-Artikel III.2.4.7): De verwoording in het artikel wordt aangepast, van het 'aangaan van' naar 'het sluiten van' een aansluitingscontract.
- Artikel 3.3.19 (ex-Artikel III.4.2.3): De verschillende artikelen die bepalingen bevatten over wat minimaal moet opgenomen worden in het aansluitingscontract, worden onder dit artikel samengevoegd (ex-Artikelen III.4.2.1, III.4.2.4 en III.4.2.5). Eveneens zijn de bepalingen die handelen over een type-overeenkomst van de Gedragscode, waar mogelijk, overgenomen in dit artikel. In §2 wordt in punten 3 en 13 'aansluitingspunten' in het meervoud vermeld, om correct de mogelijke situaties op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit te beschrijven.
- Onderafdeling 1. Algemeen: We voeren een nieuwe onderafdeling 'Algemeen' in voor artikelen 3.3.20, 3.3.21 en 3.3.22.
- Artikel 3.3.20 (ex-Artikel III.3.2.1): Deze bepaling is enkel geldig voor nieuwe elektriciteitsproductie-eenheden. De toevoeging van het woord 'nieuwe' is te beschouwen als een rechtzetting van deze bepaling. Verder wordt het artikel enigszins herschreven om te verduidelijken dat de grenzen van de categorieën A, B, C en D niet rechtstreeks voortvloeien uit de Europese netcode RfG, maar op Belgisch (zowel federaal als regionaal) niveau zijn vastgelegd.
- Artikel 3.3.21 (ex-Artikel III.3.2.2): In de eerste paragraaf wordt de verwoording aangepast. Er wordt verduidelijkt dat er technische eisen zijn die rechtstreeks van toepassing zijn krachtens de Europese netcode RfG, en dat er daarnaast ook aanvullende technische voorschriften zijn

die door de netbeheerder vastgelegd worden onder de noemer van ‘algemene toepassingseisen in uitvoering van de Europese netcode RfG’. Verder wordt de situatie voor noodgroepen, volgens de definitie van het Energiedecreet, verduidelijkt. Energieopslagsystemen worden ondergebracht in een aparte bepaling, omdat de technische vereisten hiervoor niet hun oorsprong vinden in de Europese netcode RfG. De tweede paragraaf wordt aangepast om te verduidelijken dat de eisen bij een substantiële modernisering door de regulator worden bepaald.

- Artikel 3.3.29 (ex-Artikel III.3.2.10): Het lidwoord “een” wordt toegevoegd voor het woord seconde.
- Artikel 3.3.31 (ex-Artikel III.3.2.12): In navolging van de schrapping van het begrip ‘aansluitingsvermogen’ wordt de verwoording aangepast waarbij ‘technisch minimum en het maximaal aansluitingsvermogen’, wordt vervangen door ‘technisch minimum en maximum’.

De volgende artikelen worden geschrapt:

- Ex-Artikel III.3.1.3: Dit artikel wordt geschrapt. We verplaatsen §1 naar artikel 3.3.2, de bepalingen van §2 en §3 zijn al opgenomen in artikel 3.2.22 en dienen dus niet herhaald te worden.
- Ex-Artikel III.3.1.6: Dit artikel wordt geschrapt. De voorwaarden opgelegd aan de gebruikers van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit worden al beschreven in de bepalingen van artikel 3.3.2 en het aansluitingscontract met de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.
- Ex-Artikel III.3.1.7: Dit artikel wordt geschrapt. De bepaling van dit artikel is al opgenomen in de algemene bepalingen van het aansluitingscontract van de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.
- Ex-Artikel III.3.1.14: Dit artikel wordt geschrapt. De verplichtingen die in dit artikel zijn opgenomen, komen aan de gebruikers van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit toe en niet aan de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. De verplichtingen worden door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit afgedwongen door het aansluitingscontract dat gesloten wordt tussen gebruiker en beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.
- Ex-Artikel III.4.2.1: Dit artikel wordt geïntegreerd in artikel 3.3.19.
- Ex-Artikel III.4.2.2: Dit artikel wordt geschrapt. De verplichting dat voor elke nieuwe aansluiting een aansluitingscontract moet gesloten worden volgt uit artikel 3.3.16, wanneer geen aansluitingscontract wordt gesloten binnen de bepaalde termijnen neemt de aansluitingsprocedure een einde.
- Ex-Artikel III.4.2.4: Dit artikel wordt geïntegreerd in artikel 3.3.19.
- Ex-Artikel III.4.2.5: Dit artikel wordt geïntegreerd in artikel 3.3.19.
- Ex-Artikel III.4.2.6: Dit artikel wordt verplaatst naar artikel 4.3.5 van de Toegangscode.
- Ex-Artikel III.4.2.7: Deze bepaling wordt geschrapt. De technische oplossingen en regelparameters die overeengekomen zijn tussen beheerder en gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit blijven van kracht. De beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit kan desgevallend aan gebruikers van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit een dienstverlening vragen, bepalingen hierover worden in de Toegangscode beschreven.

5.3.4 Hoofdstuk IV – De rechten en plichten van de beheerder en de gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet

- Artikel 3.4.1 (ex-Artikel III.4.1.1): In paragraaf 1 wordt de bijzin ‘voor het Plaatselijk Vervoernet waarvoor hij als beheerder is aangesteld’ geschrapt. Deze toevoeging is overbodig. Eveneens wordt bij de acties waartoe de beheerder van plaatselijk vervoernet van elektriciteit als enige gemachtigd is, ‘en te verzegelen’ toegevoegd. Door deze toevoeging kan ex-Artikel 4.1.4 geschrapt worden.
- Afdeling 3 (ex-Afdeling I.4.3): Deze afdeling wordt verplaatst van de code Algemene bepalingen naar de aansluitingscode.
- Artikel 3.4.18 (ex-Artikel I.4.3.2): Dit artikel wordt enigszins herschreven waarbij het woord ‘reglementen’ geschrapt wordt. In de praktijk vaardigt de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit (Elia) geen reglementen uit, en kan het dit als nv ook niet. Daarnaast zou in voorkomend geval een reglement juridisch gekwalificeerd kunnen worden als een contract (met reglementaire werking, dus een toetredingscontract).

De volgende artikelen worden geschrapt:

- Ex-artikel III.4.1.4: De bepaling van dit artikel wordt geïntegreerd in artikel 3.4.1. Dit artikel wordt derhalve geschrapt.
- Ex Hoofdstuk III.5: Dit hoofdstuk wordt volledig geschrapt. Een wijziging en/of een verzwaring van een aansluiting is al vervat in een aansluitingsaanvraag.

5.3.5 Hoofdstuk V – Het wegnemen van een aansluiting op het Plaatselijk Vervoernet en de verzegeling ervan

- Artikel 3.5.1 (ex-Artikel III.6.1.1): Er wordt verduidelijkt dat dit artikel handelt over de wegname van de aansluiting op initiatief van de eigenaar van de aansluiting. Wat betreft de modaliteiten en termijnen wordt een optie opgenomen om af te wijken van de standaardbepalingen, mits akkoord tussen de beheerder en de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Indien geen akkoord tussen de beheerder en de netgebruiker, dan geldt hetgeen bepaald in TRPV, in het bijzonder: de procedure en termijnen bepaald in §3 van dit artikel. Dit wordt dus behouden, maar een contractuele afwijking wordt mogelijk gemaakt.
- Artikel 3.5.2 (ex-Artikel III.6.1.2): Er wordt verduidelijkt dat dit artikel handelt over de wegname van de aansluiting op initiatief van de netbeheerder.

5.4 Titel IV – Toegangscodes

5.4.1 Hoofdstuk I – Algemene bepalingen

- Artikel 4.1.1 (ex-Artikel IV.1.1.1): Het vijfde punt wordt geschrapt. De bepalingen over gesloten distributienetten worden opgenomen in een aparte code. Daarnaast wordt de term ‘ontzegging’ (van de toegang tot het net) aangepast naar ‘opschorting en beëindiging’. ‘Ontzegging van de toegang tot het net’ wordt namelijk noch in het TRPV, noch in het hogere regelgevende kader gedefinieerd, waardoor er vragen kunnen rijzen bij de concrete draagwijdte ervan. In artikel 4.1.18 van het Energiedecreet, het basisartikel i.v.m. toegang tot het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, worden de termen ‘opschorten’ of ‘beëindigen’ van de toegang gebruikt. Om beter aan te sluiten bij de terminologie gebruikt in deze bepaling in het Energiedecreet, wordt er dus voor geopteerd om in het TRPV de term ‘ontzegging’

achterwege te laten en te vervangen door ‘beëindiging’ of door ‘opschorting en beëindiging’, al naargelang de precieze context.

5.4.2 Hoofdstuk II – Registratie van gegevens

- Hoofdstuk II (ex-Hoofdstuk IV.2): De titel wordt gewijzigd naar ‘Registratie van gegevens’.
- Artikel 4.2.1 (ex-Artikel IV.2.1.1): Dit artikel krijgt als titel ‘Doel van het toegangsregister’. Verder worden enkele tekstuele aanpassingen doorgevoerd in het artikel en wordt gepreciseerd dat het toegangsregister gedefinieerd is in het Energiedecreet (art. 1.1.3, 123°).
- Artikel 4.2.2 (ex-Artikel IV.2.1.2): Dit artikel krijgt als titel ‘Actueel houden van informatie in toegangsregister’. Volgens de definitie van ‘toegangsregister’ in het Energiedecreet is de netbeheerder naast het beheren van het toegangsregister ook verantwoordelijk voor het opstellen van het toegangsregister. Dit wordt aan het artikel toegevoegd. Eveneens wordt §2 van ex-Artikel IV.2.1.3 verplaatst naar dit artikel.
- Artikel 4.2.3 (ex-Artikel IV.2.1.3): In dit artikel wordt de verwijzing naar het GSRN-nummer geschrapt aangezien dit nummer niet door Elia wordt gebruikt. §2 van dit ex-Artikel IV.2.1.3 wordt verplaatst naar artikel 4.2.2. Verder wordt de verwijzing naar de ‘gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet’ vervangen door ‘titularis van het toegangspunt’, aangezien volgens de definitie in het Energiedecreet het toegangsregister de titularis van het toegangspunt vermeldt (en niet de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit). Het aansluitingsvermogen wordt geschrapt wegens zonder voorwerp. Het ter beschikking gesteld vermogen wordt ter verduidelijking aangevuld met “voor afname en injectie”. De gebruiksrichting wordt geschrapt omdat alle toegangspunten op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit twee richtingen hebben, weliswaar soms met een ter beschikking gesteld vermogen van 0 MVA in één richting. De vermelding van het adres wordt aangepast van “het adres waar de aansluiting zich bevindt” naar “het adres van de site van de gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet waarop de aansluiting betrekking heeft”, om te verduidelijken dat het om het adres gaat van de site van de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, en bijvoorbeeld niet het adres van het aansluitingspunt. Verder wordt het item *‘startdatum van het verkrijgen van toegang op het toegangspunt door een toegangshouder voor de huidige gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet op het toegangspunt;’* geschrapt, omdat hetgeen van belang is voor het toegangsregister ondervangen is door het item ervoor: *‘de startdatum van het verkrijgen van toegang door een toegangshouder op het toegangspunt’*.
- Artikel 4.2.4 (ex-Artikel IV.2.1.4): Dit artikel krijgt als titel ‘Toekenning van toegangspunt(en)’. Bovendien wordt de zinsnede ‘, met één of meer meetinstallaties’ geschrapt aangezien de regels omtrent de aanwezigheid van meetinrichtingen op toegangspunten in de meetcode worden vastgelegd. Naast een verdere tekstuele wijziging wordt ex-Artikel IV.2.1.5 verplaatst naar §2 van artikel 4.2.4.
- Artikel 4.2.6 (ex-Artikel IV.2.1.7): De verwijzing naar het GSRN-nummer wordt geschrapt aangezien dit nummer niet door Elia wordt gebruikt. Om te verduidelijken dat de een gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit enkel zijn eigen gegevens kan opvragen wordt ‘de gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet’ vervangen door ‘diezelfde gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet’.
- Artikel 4.2.7 (ex-Artikel IV.2.2.1): De expliciete termijnvereiste ‘minstens 21 dagen vooraf’ wordt geschrapt. De exacte termijnen voor deze procedure zijn opgenomen in het gereguleerde toegangscontract.
- Artikel 4.2.8 (ex-Artikel IV.2.2.2): Ex-Artikel IV.2.2.4 wordt verplaatst naar §2 van dit artikel.

- Artikel 4.2.9 (ex Artikel IV.2.2.3): De term ‘contractuele overeenkomsten’ wordt aangepast naar ‘contractuele afspraken’, omdat het origineel begrip een pleonasme is. Het gaat om afspraken waarvoor een contract gesloten wordt.

De volgende artikelen worden geschrapt:

- Ex-artikel IV.2.1.5: We verplaatsen dit artikel naar §2 van artikel 4.2.4.
- Ex-artikel IV.2.2.4: We verplaatsen dit artikel naar §2 van artikel 4.2.8.

5.4.3 Hoofdstuk III - Toegangsprocedure

- Artikel 4.3.1 (ex-Artikel IV.3.1.1): Dit artikel wordt afgestemd op de Gedragscode en het TRDE. Het artikel bepaalt nu wie toegangshouder kan zijn, dat de toegang verkregen dient te worden via een toegangsaanvraag en aan welke voorwaarden de toegangshouder dient te voldoen. Het begrip ‘register van toegangsverantwoordelijken’ wordt vervangen door het correcte begrip ‘register van balanceringsverantwoordelijken’.
- Artikel 4.3.2 (ex-Artikel IV.3.2.2): Er wordt een tweede paragraaf toegevoegd. Hierin wordt bepaald dat een toegangsaanvraag moet gebeuren met een degelijk ingevuld toegangsformulier zoals gepubliceerd op de website van de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. De toegangsaanvraag moet gedateerd zijn en ondertekend door de aanvrager van de toegang. De bepalingen van ex-Artikel IV.3.2.3 worden opgenomen in een derde paragraaf van dit artikel. We voegen eveneens een vierde paragraaf toe die bepaalt dat alle informatie uit de toegangsaanvraag als vertrouwelijk te beschouwen is.
- Artikel 4.3.3 (ex-Artikel IV.3.2.4): Dit artikel wordt afgestemd op de Gedragscode. De beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit heeft 5 werkdagen om te onderzoeken of de toegangsaanvraag volledig is. 15 werkdagen na ontvangst van volledige aanvraag gaat de beheerder na of aan de toegangsvoorwaarden voldaan werd. De verwijzing naar de artikelnummers van het Energiedecreet worden geactualiseerd.
- Artikel 4.3.4 (ex-Artikel IV.3.2.6): §1, en §3 worden opgenomen in artikel 4.3.3. In §2 wordt de formulering verwijderd die vroeger in het Energiedecreet stond, maar die daar al geruime tijd geschrapt is (vroegere mogelijkheid van leveringsvergunning uitgereikt door andere lidstaat van de Europese Economische Ruimte, de federale overheid of een andere gewestelijke bevoegde overheid). Verder wordt ook de bepaling rond leveranciersvereiste geschrapt, aangezien het voor het verkrijgen van toegang tot het plaatselijk vervoernet van elektriciteit geen rol speelt of de toegangsaanvrager al dan niet een geldige leveringsvergunning heeft. Hierdoor blijft artikel 4.3.4 finaal zonder bepalingen.
- Artikel 4.3.5 (ex-Artikel IV.3.2.7): Er wordt een derde paragraaf toegevoegd. Dit is een verplaatsing van ex-Artikel III.4.2.6. In de tweede en derde paragraaf schrappen we de expliciete verwijzing naar het toegangscontract en passen we aan naar de algemenere formulering: ‘*De modaliteiten ... worden contractueel bepaald.*’. Dit is in lijn met de praktijk, waar ook bepalingen in het aansluitingscontract worden vast gelegd.
- Artikel 4.3.6 (ex-Artikel IV.3.3.1): Naar analogie van het TRDE wordt deze bepaling geschrapt omdat het gaat om een zeer theoretische bepaling, die in se niets toevoegt aan de algemene eis om voor elk toegangspunt een evenwichtsverantwoordelijke aan te stellen. Hierdoor blijft artikel 4.3.6 finaal zonder bepalingen.

De volgende artikelen worden geschrapt:

- Ex-Artikel IV.3.2.1: Deze bepaling wordt geïntegreerd in artikel 4.3.1.

- Ex-Artikel IV.3.2.3: Dit artikel wordt opgenomen in de derde paragraaf van artikel 4.3.2.
- Ex-Artikel IV.3.2.5: De bepalingen van dit artikel worden geïntegreerd in artikel 4.3.1.

5.4.4 Hoofdstuk IV – Toegang tot het Plaatselijk Vervoernet

- Artikel 4.4.1 (ex-Artikel IV.4.1.1): In de eerste paragraaf wordt het eerste punt geherformuleerd ter verduidelijking. De derde paragraaf wordt aangevuld met een verwijzing naar de door de bevoegde regulator vastgestelde tarieven.
- Artikel 4.4.2 (ex-Artikel IV.4.1.2): In de tweede paragraaf wordt de expliciete termijn geschrapt, om de bepaling in lijn te brengen met artikel 3.5.1 van de aansluitingscode. Het buiten dienst stellen van een toegangspunt wordt immers gefinaliseerd door het spanningsloos schakelen van de aansluiting. De vierde paragraaf bepaalde reeds dat de kosten voor rekening zijn van de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, tenzij het wettelijk of reglementair anders geregeld is. Er wordt een bijkomende, mogelijke uitzonderingsgrond toegevoegd, namelijk *“tenzij andersluidend akkoord tussen de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet en de gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet”*.
- Artikel 4.4.3 (ex-Artikel IV.4.1.3): Het artikel wordt gewijzigd in die zin dat het schijnbaar vermogen ter beschikking wordt gesteld aan de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, in plaats van het actief vermogen. Verder wordt er een correctie doorgevoerd: het vermogen wordt aan de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit ter beschikking gesteld in plaats van door deze gebruiker. In §2 wordt toegevoegd dat het ter beschikking gesteld vermogen wordt vastgelegd in het aansluitingscontract, zodat er geen onzekerheid kan bestaan over het ter beschikking gesteld vermogen door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit aan de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Daarnaast wordt voor de volledigheid ‘voor afname en voor injectie’ toegevoegd.
- Artikel 4.4.4 (ex-Artikel IV.4.2.1): De derde paragraaf wordt geschrapt. De bepaling van deze paragraaf wordt opgenomen in artikel 4.8.1.
- Afdeling 3 (ex-Afdeling IV.4.3): De titel wordt gewijzigd naar ‘Opschorten of beëindigen van toegang’.
- Artikel 4.4.6 (ex-Artikel IV.4.3.1): De eerste en derde paragraaf worden geschrapt omdat de daarin opgesomde gronden reeds worden vermeld in art. 4.1.18 van het Energiedecreet, als gronden die aanleiding kunnen geven tot de opschorting of de beëindiging van de toegang tot het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. In navolging van de schrapping van het begrip ‘aansluitingsvermogen’, wordt het in de overblijvende bepaling vervangen door ‘technisch aansluitingsvermogen’.
- Artikel 4.4.7 (ex-Artikel IV.4.3.2): De term ‘ontzeggen’ wordt vervangen door ‘beëindigen’.
- Artikel 4.4.8 (Nieuw): Er worden bepalingen ingevoerd met betrekking tot de eenzijdige opzegging van de aanwijzing als toegangshouder en evenwichtsverantwoordelijke. De bepalingen in dit artikel zijn geënt op de bepalingen zoals deze zijn opgenomen in de Gedragscode. Meer achtergrond is terug te vinden in paragraaf 2.4 ‘Drop-off procedure’ van dit document.
- Artikel 4.4.9 (ex-Artikel IV.4.3.3): De term ‘ontzegd’ wordt telkens vervangen door ‘opgeschort of beëindigd’.
- Artikel 4.4.10 (ex-Artikel IV.4.3.4): De term ‘ontzegging’ wordt telkens vervangen door ‘opschorting of beëindiging’.

- Artikel 4.4.13 (ex-Artikel IV.4.6.1): De term 'evenwichtsverantwoordelijke' wordt vervangen door 'programma-agent'. Verder wordt de term 'evenwichtsverantwoordelijke' meer algemeen vervangen door 'programma-agent'. Daarnaast wordt de zinsnede 'alvorens toegang tot het plaatselijk vervoernet van elektriciteit te verlenen' geschrapt. De voorwaarden voor de (her)indienstelling van een toegangspunt zijn immers reeds opgenomen in artikel 4.4.1.
- Artikel 4.4.15 (ex-Artikel IV.4.7.2 en IV.4.7.3): De bepaling wordt vervangen door een verwijzing naar de tariefmethodologie. Verder wordt §6 uit ex-Artikel IV.4.7.3 opgenomen in dit artikel. Deze bepaling stelt dat het tijdsinterval voor toepassing van het voorgaande artikel 4.4.14 een kwartier is. Artikelen 4.4.14 en 4.4.15 bevatten zo samen de relevante 'operationele vereisten en aspecten' rond uitwisseling van reactieve energie.
- Artikel 4.4.16 (Nieuw): Dit artikel bevat de technische capaciteiten waaraan de op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit aangesloten installaties moeten voldoen op het vlak van reactief vermogen, waarbij verwezen wordt naar de door de Vlaamse Nutsregulator goedgekeurde algemene toepassingseisen in uitvoering van de Europese netcode DCC. Art. 4.4.16 TRPV bevat nu een verwijzing naar deze eisen, en voor de volledigheid ook naar de analoge algemene toepassingseisen in uitvoering van de Europese netcode RfG. Art. 4.4.16 bevat dus de "technische installatievereisten" rond uitwisseling van reactieve energie.
- Artikel 4.4.17 (Nieuw): Dit nieuwe artikel bepaalt welke regels moeten gevolgd worden bij beperking van de toegang tot het net ten gevolge van lokale congestie of redispatching. De gehanteerde aanpak werd in lijn gebracht met de bepalingen uit het TRDE.
- Artikel 4.4.18 (ex-Artikel IV.4.9.1): Dit artikel wordt ontdudd. De bepalingen omtrent gesloten distributienetten worden opgenomen in artikel 7.3.29. Elektriciteitsproductie-eenheden van het type D worden toegevoegd wegens ontbrekend. Het begrip 'energieopslagsystemen' wordt vervangen door 'elektriciteitsopslagfaciliteiten', overeenkomstig het Energiedecreet.
- Artikel 4.4.19 (ex-Artikel IV 4.10.1): in dit artikel is "het Europese Netcode SO GL" tekstueel gecorrigeerd naar "de Europese netcode SO GL".
- Artikel 4.4.20 (ex-Artikel IV.4.10.2): In dit artikel wordt "het Europese richtsnoer SOGL" in §3 gecorrigeerd naar "de Europese netcode SO GL", overeenkomstig de definitielijst.
- Afdeling 11: De titel wordt aangepast, en verwijst nu meer algemeen – en correcter – naar installaties in plaats van naar productie-eenheden.
- Artikel 4.4.21 (ex-Artikel IV.4.10.3): Er wordt verwijzing naar artikel 4.4.20 toegevoegd: '*volgens de procedure zoals voorzien in het contract van de verantwoordelijke voor de niet-beschikbaarheidsplanning zoals bedoeld in Art. 4.4.20.*'.
- Artikel 4.4.22 (ex-Artikel IV.4.11.1): In de tweede paragraaf wordt, in lijn met de bepalingen in artikel 52 van de SOGL, volgende uitzondering toegevoegd: (... *tenzij de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet beslist dat deze nodig zijn voor de operationele veiligheid van het Plaatselijk Vervoernet.*).
- Artikel 4.4.23 (ex-Artikel IV.4.11.2): §5 wordt geschrapt. De bevoegdheid van de publieke distributienetbeheerder om limieten op te leggen of deelname te weigeren teneinde de veiligheid van zijn net te waarborgen wordt reeds gewaarborgd door art. 1.5.3 van het TRDE en hogere regelgeving (Art. 182 §5 van SOGL). Verder wordt §1 tekstueel herwerkt ter verduidelijking.
- Artikel 4.4.24 (ex-Artikel IV.4.11.3): In de derde paragraaf wordt de zin 'deze programma's worden dagelijks verstuurd ...' geschrapt wegens niet in lijn met de toegepaste modaliteiten.

- Artikel 4.4.26 (ex-Artikel IV.4.11.5): De verwijzing naar 'dit besluit' wordt vervangen door 'dit reglement'.
- Onderafdeling 1 (Nieuw): Er wordt onder afdeling 13 – flexibiliteit en ondersteunende diensten – een nieuwe onderafdeling ingevoerd – nl. algemeen.
- Artikel 4.4.28 (Nieuw): Dit nieuw artikel bevat de opgelegde rapporteringsverplichtingen over het gebruik van flexibiliteit door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Deze omvatten onder meer de verplichtingen zoals opgelegd door Artikel 13.4 van de Elektriciteitsverordening en Artikel 4.1.17/5 §4 van het Energiedecreet. De Vlaamse Nutsregulator zal deze gerapporteerde informatie gebruiken als input voor een jaarlijks flexibiliteitsrapport, dat een stand van zaken van de toepassing van flexibiliteit (voor verschillende doeleinden) geeft.
- Onderafdeling 2 (Nieuw): Er wordt onder afdeling 13 – flexibiliteit en ondersteunende diensten – een nieuwe onderafdeling ingevoerd – nl. flexibiliteit voor congestiebeheer.
- Artikel 4.4.29 (Nieuw): Dit nieuwe artikel schetst ter verduidelijking de algemene basisprincipes die het flexibiliteitskader voor lokaal congestiebeheer uitmaken, die in de daaropvolgende artikelen meer in detail uitgewerkt worden.
- Artikel 4.4.30 (Nieuw): Er wordt een verplichting ingevoerd met betrekking tot de uitwerking van marktproducten voor lokaal congestiebeheer, in lijn met Artikel 4.1.17/4 van het Energiedecreet.
- Artikel 4.4.31 (Nieuw): Dit nieuw artikel bepaalt wanneer gereserveerde technische flexibiliteit mag toegepast worden, zoals gedelegeerd aan de Vlaamse Nutsregulator volgens Artikel 4.1.17/5 van het Energiedecreet. Hiervoor wordt een definitie voor buitengewone omstandigheden opgesteld, die in lijn ligt met de definitie die reeds werd opgenomen in het TRDE.
- Artikel 4.4.32 (Nieuw): Dit nieuw artikel bepaalt wanneer niet-gereserveerde technische flexibiliteit mag toegepast worden, zoals gedelegeerd aan de Vlaamse Nutsregulator volgens Artikel 4.1.17/5 van het Energiedecreet. Hiervoor worden volgende definities opgesteld: onvoorzien uitzonderlijke netuitbatingsomstandigheden, uitputting van marktgebaseerde flexibiliteit, en het economisch niet efficiënt zijn van marktgebaseerde flexibiliteit. De definities liggen allen in lijn met de definities die reeds werden opgenomen in het TRDE. Merk op dat er hierbij een verwijzing wordt gemaakt naar de afweging tussen de aankoop van flexibiliteitsdiensten en een netinvestering in het investeringsplan, conform Artikel 51 van de Vierde Elektriciteitsrichtlijn.
- Onderafdeling 3 (Nieuw): Er wordt onder afdeling 13 – ondersteunende diensten – een nieuwe onderafdeling ingevoerd – nl. niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten. Deze onderafdeling vervangt de onderafdeling over de regeling van spanning en reactief vermogen.
- Artikel 4.4.33 (Nieuw): Artikel 4.1.17/6 van het Energiedecreet bepaalt dat de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit verantwoordelijk is voor de aankoop van producten en diensten, namelijk de niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten, die nodig zijn voor een efficiënt, betrouwbaar en veilig beheer van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, en dat die daarvoor de transparante, objectieve en niet-discriminerende regels opstelt, in een transparant en participatief overleg met de transmissienetbeheerder en alle relevante marktdeelnemers. Hiervoor wordt een bepaling uitgewerkt, op een gelijkaardige manier als in het TRDE.
- Onderafdeling 4 (Nieuw): Er wordt onder afdeling 13 – ondersteunende diensten – een nieuwe onderafdeling ingevoerd – nl. levering van netverliezen.

- Artikel 4.4.34 (Nieuw): Artikel 4.1.17/6 van het Energiedecreet bepaalt dat de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit verantwoordelijk is voor de aankoop van energie voor het dekken van netverliezen. De beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit dient hiervoor transparante, objectieve en niet-discriminerende regels op te stellen. Hiervoor wordt een bepaling uitgewerkt, op een gelijkaardige manier als in het TRDE.
- Onderafdeling 5 (Nieuw): Er wordt onder afdeling 13 – ondersteunende diensten – een nieuwe onderafdeling ingevoerd – nl. ondersteunende diensten geleverd aan de transmissienetbeheerder.
- Artikel 4.4.35 (ex-Artikel IV.4.14.5): Ter volledigheid, om alle relevante regelgeving af te dekken, wordt vermeld dat de ondersteunende diensten geleverd aan de transmissienetbeheerder moeten voldoen aan de desbetreffende federale bepalingen, waar voordien louter verwezen werd naar het Technisch Reglement Transmissie.
- Artikel 4.4.36 (ex-Artikel IV.4.15.1): De term ‘evenwichtsverantwoordelijke’ wordt vervangen door de term ‘programma-agent’. Verder worden elektriciteitsopslagfaciliteiten toegevoegd.
- Artikel 4.4.37 (ex-Artikel IV.4.15.2): De term ‘evenwichtsverantwoordelijke’ wordt vervangen door de term ‘programma-agent’. De verwijzing naar ‘het contract voor de coördinatie van de inschakeling van de productie-eenheden’ wordt vervangen door een verwijzing naar ‘de overeenkomst van de programma-agent’. Verder worden elektriciteitsopslagfaciliteiten toegevoegd.
- Artikel 4.4.38 (ex-Artikel IV.4.15.3): De term ‘evenwichtsverantwoordelijke’ wordt vervangen door de term ‘programma-agent’.
- Artikel 4.4.39 (ex-Artikel IV.4.15.4): Er wordt een tekstuele correctie doorgevoerd, namelijk het vervangen van “die onderafdeling” door “deze onderafdeling”.

De volgende artikelen worden geschrapt:

- Ex Artikelen IV.4.8.1 en IV.4.8.2: We vervangen deze artikelen door artikel 4.4.17.
- Ex-Afdeling IV.4.13 en het bijhorende ex-Artikel IV.4.13.1: Deze worden geschrapt wegens niet meer van toepassing.
- Ex-Artikelen IV.4.14.1 t/m IV.4.14.4: Deze artikelen worden geschrapt. De bepalingen rond de aankoop van niet frequentiegerelateerde ondersteunende diensten zijn opgenomen in het artikel 4.4.34.
- Ex-Hoofdstuk IV- bepalingen m.b.t. gesloten distributienetten: Dit hoofdstuk wordt geschrapt. De bepalingen rond gesloten distributienetten worden opgenomen in een nieuwe code.

5.5 Titel V – Meetcode

- Artikel 5.1.2 §2 (ex-Artikel V.1.1.2): De eerste zin wordt geschrapt en geïntegreerd in de definitie van meetinrichting. Verder wordt de verwijzing naar gesloten distributienetten geschrapt aangezien de bepalingen inzake gesloten distributienetten in een aparte code worden toegevoegd.
- Artikel 5.1.3 (ex-Artikel V.1.2.2): Het artikel wordt verduidelijkt door het woord “betrokken” te vervangen door “uitgelezen”.

- Artikel 5.1.4 (ex-Artikel V.1.1.3): Dit artikel wordt ontdebeld. De bepaling dat de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit eigenaar is van zijn meetgegevens blijft staan. De bepaling over het recht op toegang tot de meetinrichting wordt opgenomen in artikel 5.1.14 §1 onder “afdeling 3. Locatie van de meetinrichting en toegang ertoe”.
- Artikel 5.1.6 §2, §3 (Nieuw): Naar analogie met de Gedragscode worden bepalingen opgenomen inzake de verzegeling van meetinrichtingen.
- Artikel 5.1.7 §1 (ex-Artikel V.2.1.1 §2): Voor de duidelijkheid wordt de ongedefinieerde term “meetuitrustingen” vervangen door het correcte begrip “meetinrichtingen” waarvoor nu wel een definitie wordt opgenomen. Verder wordt voor de volledigheid ook een verwijzing naar de verzegeling toegevoegd.
- 5.1.7 §2 (nieuw): Deze nieuwe paragraaf bepaalt, naar analogie met de Gedragscode, dat indien de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit zelf eigenaar is van de meetinrichting, hij gehouden is om alle bepalingen van het TRPV en de van toepassing zijnde wetgeving omtrent meetinrichtingen na te leven.
- Art 5.1.8 (ex-Artikel V.2.1.3): Er worden enkele tekstuele aanpassingen doorgevoerd zoals het vervangen van “meetuitrusting” door de correcte term “meetinrichting”. Verder wordt dezelfde formulering uit het TRDE gehanteerd door de zinsnede “voor comptabele metingen” te schrappen.
- Artikel 5.1.9 (ex-Artikel V.2.1.4): Er worden enkele tekstuele aanpassingen doorgevoerd om de formulering meer in lijn te brengen met de formulering van het TRDE.
- Artikel 5.1.11 (ex-Artikel V.2.1.6): De laatste zin over de voorwaarden verbonden aan de toegang tot de installatie wordt voor de duidelijkheid verplaatst naar artikel 5.1.15 §2 onder “afdeling 3. Locatie van de meetinrichting en toegang ertoe”.
- Artikel 5.1.14 §1 (ex-Artikel V.1.1.3): Geen inhoudelijke wijziging. De wijziging volgt uit de splitsing van het oude Artikel zoals aangegeven bij artikel 5.1.4.
- Artikel 5.1.14 §2 (Nieuw): Naar analogie met de Gedragscode, wordt een bepaling ingevoerd over het respecteren van de eisen aangaande de veiligheid van personen en goederen door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, die door de betrokken gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit worden toegepast. Dit is een nuttige toevoeging aangezien deze ook van toepassing is op het transmissienet.
- Artikel 5.1.15 §1 (Nieuw): Er wordt een paragraaf ingevoerd om duidelijk te stellen dat de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit te allen tijde recht heeft op toegang tot de meetinrichting.
- Artikel 5.1.15 §2 (ex-Artikel V.2.1.6): Geen inhoudelijke wijziging. Het Artikel volgt uit de opsplitsing van artikel 5.1.11 (cf. supra).
- Artikel 5.1.16 §1 (Nieuw): Er wordt, naar analogie met de Gedragscode, een paragraaf toegevoegd om duidelijk te stellen dat alle meetinrichtingen en hun onderdelen moeten voldoen aan de vereisten van de toepasselijke Belgische en internationale normen.
- Artikel 5.1.17 (ex-Artikel V.3.1.6): De term ‘de piekvermogens’ wordt ter verduidelijking gewijzigd naar ‘het piekvermogen, rekening houdend met de tarifaire voorschriften’.
- Artikel 5.1.21 (ex-Artikel V.2.5.2): Er wordt een nieuwe paragraaf toegevoegd waarin de termijn voor het verhelpen van een storing bij de meting van een meetinrichting verlengd wordt van drie werkdagen naar tien werkdagen in het geval er een redundante meetinrichting aanwezig is die kan gebruikt worden om de relevante meetgegevens te bepalen. Deze aanpassing wordt doorgevoerd omdat werd aangegeven dat een termijn van drie dagen niet

steeds haalbaar is. Voor niet-redundante meetinrichtingen is de mogelijkheid toegevoegd om de standaard termijn van drie werkdagen te verlengen in onderling overleg met de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Verder wordt de term “meetuitrusting” vervangen door “meetinrichting”.

- Artikel 5.1.26 (ex-Artikel V.2.6.1): Het huidige artikel met betrekking tot de conformiteitscontrole wordt in lijn gebracht met de bepalingen uit de Gedragscode.
- Artikel 5.1.28 (ex-Artikel V.2.7.2): De term ‘comptabele meting’ wordt vervangen door een expliciete verwijzing naar metingen die gebruikt worden voor de verrekening van geleverde diensten.
- Artikel 5.1.29 (ex-Artikel V.3.1.5): De term ‘comptabele meting’ wordt vervangen door een expliciete verwijzing naar metingen die gebruikt worden voor de verrekening van geleverde diensten. De vermelding ‘in de uitzonderlijke gevallen waarbij’ wordt vervangen door ‘als’. Een opzet waarbij de meetinrichtingen zich standaard op locaties bevinden die niet zomaar toegankelijk zijn voor de achterliggende netgebruikers, is immers een reële optie.
- Artikel 5.2.1 (ex-Artikel V.2.4.1): Er worden enkele tekstuele wijzigingen doorgevoerd, om de formulering meer in lijn te brengen met het TRDE. In §1 en §3 worden energieopslagsystemen toegevoegd.
- Artikel 5.2.2 (Nieuw): Naar analogie met het TRDE wordt een artikel toegevoegd over metingen voor de valorisatie van flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt. De gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit kan hiervoor beroep doen op de diensten van de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, maar de meting kan ook geleverd, geplaatst en onderhouden worden door een derde partij volgens technische voorschriften opgesteld door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit goedgekeurd door de Vlaamse Nutsregulator.
- Artikel 5.3.1 §1 (Nieuw): Er wordt een nieuwe paragraaf toegevoegd waarin wordt bepaald dat de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit dagelijks en per elementaire periode de meetgegevens van alle toegangspunten moet verzamelen door uitlezing op afstand. Dit artikel vervangt de huidige bepalingen met betrekking tot de gemeten verbruiksprofielen.
- Artikel 5.4.1 (ex-Artikel V.3.1.4 §2): Er worden enkele tekstuele wijzigingen doorgevoerd.
- Artikel 5.4.2 (ex-Artikel V.3.3.2): Er worden enkele tekstuele wijzigingen doorgevoerd.
- Artikel 5.4.3 (ex-Artikel V.3.3.1): Er worden enkele tekstuele wijzigingen doorgevoerd.
- Artikel 5.4.5 (ex-Artikel V.3.4.2): Er wordt een tekstuele wijziging doorgevoerd waarbij specifiek vermeld wordt dat meterstanden, naast de afname en injectie, geschat mogen worden door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.
- Artikel 5.4.8 (ex-Artikel V.3.8.2): In paragraaf 1 wordt, naar analogie met de formulering in het TRDE, een verwijzing toegevoegd naar de meterstanden die gebruikt worden voor de berekening van de afgenomen, geïnjecteerde of geproduceerde energiehoeveelheden.
- Artikel 5.4.9 §1, §2, §3 (ex-Artikel V.3.8.3): Het huidige artikel wordt opgesplitst in verschillende paragrafen. Verder wordt de eerste zin van dit artikel geschrapt, zodat het rechtzetten van meetgegevens niet specifiek gelinkt wordt aan het doel waarvoor de meetgegevens gebruikt worden.
- Artikel 5.4.10 §4 (ex-Artikel V.3.6.1): In §4 worden energieopslagsystemen toegevoegd.
- Artikel 5.4.12 (ex-Artikel V.3.6.3): De verwijzing naar ex-Artikel V.1.2.3 wordt geschrapt aangezien elementaire periode als definitie wordt opgenomen.

- Artikel 5.4.13 (ex-Artikel V.3.6.4): De verwijzing naar de oude artikelen wordt vervangen door een verwijzing naar de relevante nieuwe artikelen.
- Artikel 5.4.15 (ex-Artikel V.3.6.6): Er wordt toegevoegd dat een rechtzetting van energiehoeveelheden ook een aanleiding is voor het opmaken van een factuur.
- Artikel 5.4.17 (ex-Artikel V.3.7.2): Er worden enkele tekstuele wijzigingen doorgevoerd. De verwijzing naar ex-Artikel V.1.2.3 wordt geschrapt aangezien elementaire periode als definitie wordt opgenomen.
- Artikel 5.4.18 (ex-Artikel V.3.5.1 & V.3.5.2): Ex-Artikel V.3.5.1 en V.3.5.1 worden in dit artikel samengevoegd.

De volgende artikelen worden geschrapt:

- Artikel V.1.2.3: Dit artikel met betrekking tot de elementaire periode wordt geschrapt omdat de elementaire periode als definitie wordt opgenomen.
- Artikel V.1.2.4: Dit artikel wordt geschrapt omdat de eenheden voor actieve en reactieve energie worden geïntegreerd in de definities van actieve en reactieve energie. Verder is ex-Afdeling V.3.6 algemeen geldig. De verwijzing naar deze afdeling is dus overbodig.
- Artikel V.2.5.4: Dit artikel wordt geschrapt omdat dit artikel in de definitie van significante fout wordt geïntegreerd.
- Artikel V.3.1.1: Dit artikel wordt geschrapt omdat artikel 5.1.2 al bepaalt dat de verrekening tussen de verschillende partijen gebeurt volgens de meetgegevens resulterend uit de telling door de meetinrichting op het toegangspunt.
- Artikel V.3.1.2: Dit artikel wordt geschrapt omdat het registreren van het gemeten verbruiksprofiel overeenkomt met het dagelijks en per elementaire periode verzamelen van de meetgegevens door uitlezing op afstand zoals bepaald in artikel 5.3.1.
- Artikel V.3.1.3: Dit artikel wordt geschrapt omdat artikel 5.1.2 al bepaalt dat de verrekening tussen de verschillende partijen gebeurt volgens de meetgegevens resulterend uit de telling door de meetinrichting op het toegangspunt.
- Artikel V.3.1.4 §1: Dit artikel wordt geschrapt aangezien fysieke meteropnames niet meer zo frequent voorkomen. De standaard manier waarop meteropnames gebeuren is door uitlezing op afstand. Indien de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit van oordeel is dat de ter beschikking gestelde meetgegevens foutief zijn, kan hij nog steeds bij de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit een fysieke meteropname aanvragen volgens artikel 5.4.4.
- Artikel V.3.1.7: Dit artikel wordt geschrapt omdat de mogelijkheid tot onderscheiden van de vier kwadranten, indien dit gewenst zou zijn, nog steeds kan door toepassing van artikel 5.1.10. Er is geen nood om dit in het TRPV te verankeren.
- Artikel V.3.1.8: Dit artikel wordt geschrapt omdat in artikel 5.3.1 al wordt bepaald dat de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit dagelijks en per elementaire periode de meetgegevens verzamelt door uitlezing op afstand.
- Artikel V.3.1.12 Dit artikel wordt geschrapt omdat het beheer en het ter beschikking stellen van meetgegevens aan de toegangshouders al voortvloeit uit de bepalingen onder Hoofdstuk IV.
- Artikel V.3.2.1: Dit artikel wordt geschrapt omdat artikel 5.4.18 al bepaalt dat de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit de meetgegevens moet opslaan.

5.6 Titel VI - Samenwerkingscode

- Artikel 6.1.1 (ex-Artikel VI.1.1.1): louter redactionele wijziging.

Het bestaande tweede hoofdstuk: *“HOOFDSTUK VI.2 Koppelingen van het Plaatselijk Vervoernet aan het transmissienet en het distributienet”*: dit wordt geschrapt, omdat de indeling in twee aparte hoofdstukken (meer bepaald een algemeen en dan een tweede waaronder alles hoort) zinloos is. De artikelen die destijds onder het voornoemde hoofdstuk stonden, ressorteren nu onder het eerste hoofdstuk.

- Artikel 6.1.2 (ex-Artikel VI.2.1.13): De gehele code is ook van toepassing als de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en de netbeheerder aan wiens net hij gekoppeld is, dezelfde rechtspersoon zijn (wat in de feiten het geval is voor het beheer van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en het transmissienet: beide worden vandaag beheerd door Elia Transmission Belgium). Het is wel de bedoeling dat de bepalingen van de code die betrekking hebben op *de koppeling* tussen het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, enerzijds, en het transmissienet, anderzijds, waar de beheerder van het plaatselijk vervoernet net van elektriciteit en de transmissienetbeheerder nu dezelfde rechtspersoon zijn, niet van toepassing zijn. Dit wordt, door een toevoeging, verduidelijkt.
- Artikel 6.1.5 (ex-Artikel VI.2.1.3):
 - 5°: “aansluiting en/of” inschakeling: naar analogie met de Gedragscode (zie art. 180, 4° b)
 - Invoeging tussen bestaande 5^{de} en 6^{de} bullet: toevoeging van nieuwe 6° *“de coördinatie van de aansluiting en/of inschakeling van de elektriciteitsopslagfaciliteiten die op hun respectieve netten aangesloten zijn”*, naar analogie met de Gedragscode (zie art. 180, 6°) en naar analogie met de bepalingen rond technische flexibiliteit in het Energiedecreet.
 - Invoeging tussen bestaande 5^{de} en 6^{de} bullet: toevoeging van nieuwe 7° *“De coördinatie van de inschakeling van de verbruikseenheden aangesloten op hun respectieve netten en die vraagsturingdiensten leveren aan de relevante netbeheerders”*, naar analogie met de Gedragscode (zie art. 180, 6°) en naar analogie met de bepalingen rond technische flexibiliteit in het Energiedecreet.
 - Het nieuwe 9° (vroegere 7^{de} bullet): aanpassing terminologie aan nieuwe wettelijke terminologie.
 - Nieuwe 10° en 11°: Conform het TRDE wordt ook toegevoegd dat er overleg tussen de netbeheerders moet plaatsvinden over de organisatie van de deelname van netgebruikers aan flexibiliteitsdiensten. Eveneens wordt toegevoegd dat de netbeheerders moeten overleggen over de gegevensuitwisseling in het kader van marktfacilitatie van flexibiliteit.
- Artikel 6.1.6 (ex-Artikel VI.2.1.5): Toevoeging van een tweede alinea. Conform artikel 6.1.5 TRDE is aan de distributienetbeheerder de verplichting opgelegd dat de betrokken netbeheerders in onderling overleg de vorm en de inhoud van de gegevensuitwisseling bepalen. Deze verplichting wordt ook ingevoerd voor de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.
- Artikel 6.1.7 (ex-Artikelen VI.2.1.6, VI.2.1.7, §2 en VI.2.1.10): Het gaat om herschikking van enkele voormalige artikelen. Het begrip ‘exploitatieovereenkomst’ wordt vervangen door ‘overeenkomst’, omdat zowel ‘exploitatie-overeenkomst’ als ‘samenwerkingsovereenkomst’ werd vernoemd, terwijl het over dezelfde overeenkomst gaat.
- Artikel 6.1.8 (ex-Artikel VI.2.1.7): §2 van artikel 6.1.7 is het voormalige §3 van ex-Artikel VI.2.1.7. (het voormalige §2 van ex-Artikel VI.2.1.7 wordt verplaatst naar artikel 6.1.6 (inhoud

samenwerkingsovereenkomst). In §1 wordt de bepaling over voorrangregels voor specifieke types installaties aangepast wegens enkel van toepassing voor zover dit wordt voorzien door de toepasselijke regelgeving, aangezien dergelijke voorrangregel een energiebeleidsmaatregel betreft, en niet door de regulator kan worden bepaald.

- Artikel 6.1.9 (ex-Artikel VI.2.1.8): Artikel 6.1.9 handelt over de uitwisseling van reactieve energie op de koppelpunten tussen de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en de beheerder van het bovenliggende net (transmissienet), vandaar het woord ‘geniet’ in het oude artikel. Om dit te verduidelijken wordt de tekst aangepast met expliciete verwijzing naar het bovenliggend net. De tarifaire bepalingen omtrent het ‘reactief vermogenrecht’ op dit koppelpunt zijn geschrapt. Artikel 6.1.9 bepaalt nu enkel nog dat de nodige afspraken gemaakt moeten worden tussen de betrokken netbeheerders.
- Artikel 6.1.11 (ex-Artikel VI.2.1.11):
 - §2: koppelingspunten → koppelpunten: redactionele correctie; termijn van tien werkdagen wordt verkort tot vier werkdagen naar analogie met het TRDE.
 - §3: koppelingspunten → koppelpunten: redactionele correctie ; termijn van zes werkdagen wordt aangepast tot tien werkdagen naar analogie met het TRDE.
 - Energieopslagfaciliteiten met een vermogen groter dan of gelijk aan 1 MVA worden toegevoegd. Artikelen 4.4.18 en 7.3.30 bevatten reeds planningsvereisten voor ‘elektriciteitsopslagfaciliteiten met een globaal opgesteld vermogen groter dan of gelijk aan 1 MVA die rechtstreeks aangesloten zijn op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of die zich binnen een gesloten distributienet bevinden’. Een logisch gevolg hiervan is een vereiste melding bij indienstname of uitdienstname. Daarom wordt deze vereiste toegevoegd aan artikel 6.1.11, met dezelfde vermogensgrens van 1 MVA.
- Artikel 6.1.12 (ex-Artikel VI.2.1.12): De term ‘elektriciteitsdistributienetbeheerder’ wordt vervangen door ‘beheerder van het Plaatselijk Vervoernet’ en ‘distributienet’ door ‘net’. Het reglement bevat bepalingen t.a.v. de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, niet t.a.v. de distributienetbeheerder. Dit betreft dus een correctie.
- Artikel 6.1.13 (ex-Art II. 2.2.8): verplaatsing van bestaand artikel.

5.7 Titel VII - Code Gesloten distributienetten

5.7.1 Hoofdstuk I. Algemene Bepalingen

- Afdeling 1 (nieuw): Het eerste hoofdstuk wordt voor de duidelijkheid onderverdeeld in afdelingen. De eerste afdeling bevat de bepalingen over het toepassingsgebied.
- Artikel 7.1.1. (nieuw) Het toepassingsgebied wordt hierin duidelijk bepaald.
 - **§1** handelt over een gesloten distributienet (‘GDN’) gekoppeld op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit: zowel de koppeling tussen beide netten, als het beheer van, aansluiting op en toegang tot het GDN zelf, ressorteert onder de regionale bevoegdheid. De code GDN bevat bepalingen hieromtrent.
 - **§2** handelt over GDN gekoppeld op het (federale) transmissienet: de koppeling tussen GDN en transmissienet ressorteert onder de federale bevoegdheid. Bijgevolg wordt dit niét geregeld door de code GDN. Boek 6 van de Gedragscode bevat bepalingen omtrent de *aansluiting op en toegang* tot het transmissienet (hetgeen het TRPV duidt als "koppeling"). Het *beheer* van, de aansluiting op en toegang tot het gesloten distributienet

(distributielijnen met een spanning ≤ 70 kV) ressorteert onder de bevoegdheid van de regionale regelgever. De code GDN bevat bepalingen hieromtrent.

- **§3.** Naar analogie met TRDE: de code GDN betreft eigenlijk een eigen technisch reglement voor GDN's. Daarom moet de link met de overige codes van het TRPV uitgeklaard worden, wat met deze §3 gebeurt.
- Afdeling 2 (Nieuw): Onder het eerste hoofdstuk worden afdelingen toegevoegd voor de duidelijkheid. Deze afdeling 2 bevat de bepalingen over de koppeling van een gesloten distributienet aan het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.
- Artikel 7.1.3: eerste lid = ex-Artikel I.7.1.1: geen inhoudelijke wijzigingen (wel tekstueel herwerkt) + tweede lid = ex Artikel III.7.1.10: dit artikel wordt verplaatst naar de afdeling algemene bepalingen van het hoofdstuk II van de code gesloten distributienetten.
- Artikel 7.1.5 (ex-Artikel I.7.1.3): De term 'CIPU-contract' wordt gewijzigd naar 'coördinatie van de inschakeling van de productie-eenheden'.
- Artikel 7.1.7 (ex-Artikel I.7.1.5): Energieopslagfaciliteiten met een vermogen groter dan of gelijk aan 1 MVA worden toegevoegd. Artikelen 4.4.18 en 7.3.30 bevatten reeds planningsvereisten voor 'elektriciteitsopslagfaciliteiten met een globaal opgesteld vermogen groter dan of gelijk aan 1 MVA die rechtstreeks aangesloten zijn op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit of die zich binnen een gesloten distributienet bevinden'. Een logisch gevolg hiervan is een vereiste melding bij indienstname of uitdienstname. Daarom wordt deze vereiste toegevoegd aan artikel 7.1.7, met een vermogensgrens van 1 MVA.

De volgende artikelen worden geschrapt:

- Ex-Artikel I.6.1.1 wordt geschrapt omdat dit decretaal voorgeschreven is (art. 4.6.6 Energiedecreet). Een bepaling in het technisch reglement is niet aan de orde.
- Ex-Artikel I.6.2.1 met betrekking tot uitwisseling gegevens: de eis tot communicatie conform het protocol (UMIG) wordt geschrapt, naar analogie met de regeling voor de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit (zie artikel 1.3.2).
- Ex-Artikel I.6.3.1 wordt geschrapt omdat plicht tot confidentialiteit decretaal voorgeschreven is. Het is evident dat hiertoe door de beheerder dan ook de nodige maatregelen moeten worden genomen.

5.7.2 Hoofdstuk II. Aansluiting op een gesloten distributienet

- Artikel 7.2.3 (ex-Artikel III.7.1.3): Er wordt een bepaling toegevoegd die bepaalt dat de beheerder van het gesloten distributienet aanvullende technische voorschriften opstelt volgens de modaliteiten bepaald in artikel 6(4) van de Europese netcode DCC. Eveneens zijn, indien de beheerder van het gesloten distributienet geen aanvullende technische voorschriften opstelt, de technische voorschriften voor verbruikseenheden aangesloten op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit van toepassing op het gesloten distributienet.
- Artikel 7.2.5 (ex-Artikel III.7.1.6): Er wordt verduidelijkt dat het gaat om aanvragen voor injectie op het gesloten distributienet (aanvragen van achterliggende netgebruikers).
- Artikel 7.2.7 (ex Artikel III.7.1.4): We verduidelijken dat er technische eisen zijn die rechtstreeks van toepassing zijn via de Europese netcode RfG, en dat er daarnaast door de beheerder van het gesloten distributienet aanvullende technische voorschriften worden vastgelegd onder de noemer van 'algemene toepassingseisen in uitvoering van de Europese netcode RfG'. Verder verduidelijken we de situatie voor noodgroepen, volgens de definitie van het Energiedecreet.

Energieopslagsystemen worden ondergebracht in een aparte bepaling, omdat de technische vereisten hiervoor niet hun oorsprong vinden in de Europese netcode RfG. De tweede paragraaf wordt aangepast om te verduidelijken dat de eisen bij een substantiële modernisering door de regulator worden bepaald.

Het volgende artikel wordt geschrapt:

- Ex-Artikel III.7.1.4: De bepalingen van dit artikel worden geïntegreerd in artikel 7.2.4.

5.7.3 Hoofdstuk III. Toegang tot een gesloten distributienet

- Artikel 7.3.1 (nieuw): Analoog aan de bepalingen in de gewijzigde toegangscode wordt een artikel ingevoerd dat het doel van het toegangsregister voor het gesloten distributienet vastlegt.
- Artikel 7.3.2 (Ex-Artikel IV.5.1.1): Er wordt bepaald dat de beheerder van het gesloten distributienet de historische gegevens van het toegangsregister minstens vijf jaar bewaart.
- Artikel 7.3.3 (Ex-Artikel IV.5.1.2): Het artikel wordt aangevuld met de vermelding dat de gegevens uit het algemene artikel enkel dienen te worden opgenomen in het toegangsregister voor zover ze van toepassing zijn in de context van een gesloten distributienet. Verder wordt er verduidelijkt dat ‘toegangspunt’ te lezen is als ‘achterliggend toegangspunt’ in de context van een gesloten distributienet.
- Artikelen 7.3.4 en 7.3.5 (Ex-Artikel IV.5.1.3 en IV.5.1.4): De toekenning van achterliggende toegangspunten wordt in lijn gebracht met het actuele TRDE.
- Artikel 7.3.6 (nieuw): Conform de toegangscode wordt bepaald dat een achterliggend toegangspunt pas in dienst mag genomen worden wanneer de achterliggende toegangshouder en de evenwichtsverantwoordelijke(n) van het betrokken achterliggend toegangspunt zijn geregistreerd in het toegangsregister van de beheerder van het gesloten distributienet.
- Artikel 7.3.7 (Ex-Artikel IV.5.2.1): De term ‘leverancier’ wordt vervangen door ‘achterliggende toegangshouder’. Het is immers de achterliggende toegangshouder die moet toezien dat een leverancier is aangeduid door de achterliggende netgebruiker.
- Artikel 7.3.9 (Ex artikel IV.5.2.3): De term ‘contractuele overeenkomst’ wordt aangepast naar ‘contract’, omdat het origineel begrip een pleonasme is.
- Artikel 7.3.11 (Nieuw): Conform de toegangscode worden bepalingen toegevoegd over wie achterliggende toegangshouder kan zijn en aan welke voorwaarden moet voldaan zijn op een achterliggend toegangspunt gelegen in een gesloten distributienet. Het begrip ‘register van toegangsverantwoordelijken’ wordt vervangen door het correcte begrip ‘register van balanceringsverantwoordelijken’.
- Artikel 7.3.13 (Ex-Artikel IV.5.3.2): Er wordt toegevoegd dat alle gegevens die verstrekt worden in het kader van het verkrijgen van toegang tot het gesloten distributienet door de achterliggende toegangshouder, te beschouwen zijn als commercieel gevoelige gegevens die vertrouwelijk van aard zijn.
- Artikel 7.3.16 (Ex-Artikel IV.5.4.3): De term ‘leverancier’ wordt gewijzigd in ‘achterliggende toegangshouder’, omdat de bepaling betrekking heeft op de toegang tot het net.
- Artikel 7.3.18 (Ex-Artikelen IV.5.5.1, IV.5.5.2 en IV.5.5.3): De bepalingen met betrekking tot de (her)indienststelling van een achterliggend toegangspunt worden samengebracht in één artikel. Hierbij worden ook enkele tekstuele wijzigingen doorgevoerd zodat de bepalingen tekstueel conform zijn met overeenstemmende artikel in de toegangscode.

- Artikel 7.3.19 (Ex-Artikelen IV.5.6.1 en IV.5.6.2): De bepalingen rond buitendienststelling van een achterliggend toegangspunt worden samengebracht in één artikel.
- Artikel 7.3.20 (Ex-Artikel IV.5.7.1): Er wordt toegevoegd dat een geplande onderbreking minstens 10 werkdagen vooraf van de start moet gemeld worden aan de gebruiker van het gesloten distributienet.
- Artikel 7.3.21 (Ex-Artikelen IV.5.8.1 en IV.5.8.3): De bepalingen met betrekking tot ongeplande onderbreking van de toegang worden samengebracht in één artikel. De beheerder van het gesloten distributienet verstrekt binnen de 10 werkdagen informatie, aan de partijen die erom vragen, over het ontstaan van de ongeplande onderbreking.
- Artikel 7.3.22 (Nieuw): Conform de toegangscode wordt thans bepaald dat wanneer de achterliggende netgebruiker van het gesloten distributienet zijn technisch aansluitingsvermogen overschrijdt, en hierdoor schade ontstaat, de kosten voor rekening van de achterliggende netgebruiker zijn.
- Artikel 7.3.23 (Nieuw): Conform de toegangscode wordt bepaald dat de beheerder van het gesloten distributienet de toegang tot het net geheel of gedeeltelijk kan beëindigen indien de achterliggende toegangshouder zijn financiële verplichtingen niet nakomt.
- Artikel 7.3.24 (Nieuw): Dit artikel bevat geen bepaling. In de ontwerptekst die ter consultatie werd voorgelegd in 2024 was onder dit artikelnummer een bepaling ingevoegd. Na consultatie beslisten we deze bepaling toch niet in te voeren, en het ingevoegde artikel dus te schrappen. We behouden na de schrapping echter wel het artikelnummer, zodat er geen verwarring ontstaat tussen consultatieverslag en deze memorie van toelichting. Bij het niet-behouden van het nummer zouden alle volgende artikelnummers van hoofdstuk III van de code GDN immers wijzigen qua nummering, waardoor de documenten m.b.t. de consultatie moeilijker te linken zouden zijn met de definitieve tekst.
- Artikel 7.3.25 (Nieuw): Conform de toegangscode worden aan de beheerder van het gesloten distributienet een aantal rechten en plichten toegekend in het geval hij overgaat tot een gedeeltelijke of gehele opschorting of beëindiging van de toegang. Naast een informatieplicht van de netbeheerder heeft de achterliggende netgebruiker de plicht om toegang te verlenen aan de netbeheerder. Alle kosten voor de opschorting of de beëindiging van de toegang worden bij de achterliggende netgebruiker gelegd.
- Artikel 7.3.26 (Nieuw): Conform de toegangscode wordt bepaald dat de beheerder van het gesloten distributienet de plicht heeft om de achterliggende toegangshouder binnen de twee werkdagen op de hoogte te stellen van de gehele of gedeeltelijke opschorting of beëindiging van de toegang.
- Artikel 7.3.27 (Nieuw): Conform de toegangscode wordt bepaald dat de beheerder van het gesloten distributienet de achterliggende toegangshouders die toegang hebben tot zijn net toegang verleent tot de netten waarmee zijn net is gekoppeld. Dit moet toelaten dat de achterliggende netgebruikers van het gesloten distributienet kunnen optreden als actieve netgebruiker.
- Artikel 7.3.28 (Ex-Artikelen IV.5.9.1 en IV.5.9.2): De artikelen die bepalingen bevatten omtrent toegangsprogramma's worden samengebracht in één artikel. Er worden ook enkele aanpassingen doorgevoerd. Zo is het de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit die een dagelijks toegangsprogramma eist. De term 'evenwichtsverantwoordelijke' wordt vervangen door 'programma-agent'. Tot slot wordt de zinsnede 'alvorens toegang tot het gesloten distributienet te verlenen' geschrapt. De voorwaarden voor de (her)indienststelling van een achterliggend toegangspunt zijn immers reeds opgenomen in artikel 7.3.18.

- Artikel 7.3.29 (Nieuw): Er worden bepalingen omtrent congestiebeheer op het gesloten distributienet ingevoerd, conform de toegangscodes. De verplichtingen die de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit heeft, zijn eveneens van toepassing op de beheerder van het gesloten distributienet. De expliciete termijn van een kwartier wordt geschrapt in §2, rekening houdend met de operationele context van een gesloten distributienet.
- Artikel 7.3.30 (Nieuw): Het artikel (ex-Artikel.IV.4.9.1) in de toegangscodes over de geïntegreerde coördinatie voor de planning, de programmering en het beheer van congestie wordt ontdudd. De verplichtingen ten aanzien van de beheerder van het gesloten distributienet worden in dit artikel opgenomen. Elektriciteitsproductie-eenheden van het type D worden toegevoegd wegens ontbrekend. Het begrip 'energieopslagsysteem' wordt vervangen door 'elektriciteitsopslagfaciliteit', overeenkomstig het Energiedecreet.
- Artikel 7.3.31 (Nieuw): De bepalingen omtrent de niet-beschikbaarheidsplanning die van toepassing zijn op een gesloten distributienet worden ingevoerd. Hiermee wordt het overeenstemmende artikel in de toegangscodes ontdudd, waar bepalingen waren opgenomen voor zowel het plaatselijk vervoernet van elektriciteit als het gesloten distributienet.
- Artikel 7.3.32 (Nieuw): Conform de toegangscodes wordt bepaald dat de verantwoordelijke van de niet-beschikbaarheidsplanning zowel de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit als lokale transmissienetbeheerder, tijdig de nodige informatie verschaft bij een volledige of gedeeltelijke ongeplande niet-beschikbaarheid.
- Artikel 7.3.33, artikel 7.3.34, artikel 7.3.35 en artikel 7.3.36 (Nieuw): Er worden bepalingen ingevoerd omtrent de coördinatie van de inschakeling van de productie-eenheden, die van toepassing zijn op een gesloten distributienet. Hiermee worden de overeenstemmende artikelen in de toegangscodes ontdudd, waar bepalingen waren opgenomen voor zowel het plaatselijk vervoernet van elektriciteit als het gesloten distributienet. In de tweede paragraaf wordt, zoals in de toegangscodes (artikel 4.4.22), in lijn met de bepalingen in artikel 52 van de SOGL, volgende uitzondering toegevoegd: '*... tenzij de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet beslist dat deze nodig zijn voor de operationele veiligheid van het Plaatselijk Vervoernet.*'
- Artikel 7.3.37 (Nieuw): Er worden bepalingen toegevoegd die van toepassing zijn op een gesloten distributienet over de interacties tussen de verschillende partijen belast met informatieverstrekking over een installatie. Hiermee wordt het overeenstemmende artikel in de toegangscodes ontdudd, waar de bepalingen waren opgenomen voor zowel het plaatselijk vervoernet van elektriciteit als het gesloten distributienet.
- Artikel 7.3.38 (Nieuw): Er worden bepalingen ingevoerd over de toepassing van gereserveerde technische flexibiliteit op het gesloten distributienet. De beheerder van het gesloten distributienet is ontheven van de verplichting tot het aankopen van flexibiliteit. De bepaling van de buitengewone omstandigheden op het gesloten distributienet is hierdoor beperkt tot het nagaan van de redelijkheid en de kostefficiëntie van de netinvestering als alternatief van gereserveerde technische flexibiliteit zoals gedefinieerd in artikel 3.1.34/1 van het Energiedecreet.
- Artikel 7.3.39 (Nieuw): Er worden bepalingen ingevoerd over niet-gereserveerde technische flexibiliteit op het gesloten distributienet. De beheerder van het gesloten distributienet is ontheven van de verplichting tot het aankopen van flexibiliteit. Hierdoor is bij de bepalingen van de onvoorzienbare uitzonderlijke netuitbatingsomstandigheden de voorwaarde van uitputting van alle commerciële middelen of de economische efficiëntie ervan niet opgenomen.

De volgende artikelen worden geschrapt:

- Ex-Artikel IV.5.8.2: Dit artikel wordt geschrapt. De bepaling in dit artikel is op te nemen in de onderlinge contracten als wederzijdse rechten en plichten.
- Ex-Artikel IV.5.10.1: Dit artikel wordt geschrapt. De beheerder van het gesloten distributienet is ontheven van de verplichting om energieverliezen te dekken via het kopen volgens transparante, niet-discriminerende en marktgebaseerde procedures. De energieverliezen van het gesloten distributienet worden gedekt door een leveringscontract dat de beheerder van het gesloten distributienet afsluit op het koppelpunt met het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

5.7.4 Hoofdstuk IV. Metingen op een gesloten distributienet

- Artikel 7.4.1 §2 (Nieuw): Deze paragraaf bepaalt dat verrekeningen tussen partijen betrekking hebben op elementaire perioden die rechtstreeks worden uitgelezen uit de meetinrichting. Deze paragraaf vloeit voort uit ex-Artikel V.4.2.1 en de bepalingen uit de meetcode die volgens dit artikel ook van toepassing zijn op het gesloten distributienet.
- Artikel 7.4.4 (ex-Artikel V.4.1.4): Dit artikel wordt aangepast in die zin dat het bepaalt dat de locatie van de meetinrichting wordt bepaald door de beheerder van het gesloten distributienet. Het is niet nodig dat de exacte plaats van de meetinrichting op een gesloten distributienet gereguleerd wordt. De beheerder van het gesloten distributienet kan bepalen wat de meest geschikte locatie van de meetinrichtingen is.
- Artikel 7.4.5 (ex-Artikel V.4.1.5): Dit artikel wordt louter tekstueel herwerkt ter verduidelijking.
- Artikel 7.4.6 (Nieuw): Dit artikel vloeit voort uit ex-Artikel V.4.2.1 en de bepalingen uit de meetcode die volgens dit artikel ook van toepassing zijn op het gesloten distributienet, met name de artikelen onder ex-Afdeling V.3.1. Als dusdanig vervangt dit artikel de verwijzing naar ex-Artikel V.3.1.6.
- Artikel 7.4.7 (Nieuw): Dit artikel vloeit voort uit ex-Artikel V.4.2.1 en de bepalingen uit de meetcode die volgens dit artikel ook van toepassing zijn op het gesloten distributienet, met name de artikelen onder ex-Afdeling V.3.1. Als dusdanig vervangt dit artikel de verwijzing naar ex-Artikel V.3.1.9 §1.
- Artikel 7.4.8 (Nieuw): Dit artikel vloeit voort uit ex-Artikel V.4.2.1 en de bepalingen uit de meetcode die volgens dit artikel ook van toepassing zijn op het gesloten distributienet, met name de artikelen onder ex-Afdeling V.3.1. Als dusdanig vervangt dit artikel de verwijzing naar ex-Artikel V.3.1.10 en ex-Artikel V.3.1.11.
- Artikel 7.4.9 (ex-Artikel V.4.3.1): De bepaling dat een achterliggende netgebruiker een controle van de meetinrichting kan vragen aan de beheerder van het gesloten distributienet wordt opgenomen in artikel 7.4.11. Artikel 7.4.9 bepaalt nu enkel dat de beheerder van het gesloten distributienet in een procedure voorziet voor meldingen door de achterliggende netgebruiker van storingen of fouten bij de meting.
- Artikel 7.4.11 (Nieuw): Dit artikel bepaalt o.a. dat een achterliggende netgebruiker een controle van de meetinrichting kan aanvragen indien hij een significante fout vermoedt. Hiermee worden de bepalingen voor de gesloten distributienetten in lijn gebracht met dezelfde bepalingen uit de meetcode.
- Artikel 7.4.12 (ex-Artikel V.4.3.4): De formulering van dit artikel wordt voor de duidelijkheid in lijn gebracht met de formulering van het equivalente artikel uit de meetcode. De bestaande termijn van zeven werkdagen blijft van toepassing.

- Artikel 7.4.13 (ex-Artikel V.4.3.5): De formulering van dit artikel wordt voor de duidelijkheid in lijn gebracht met de formulering van het equivalente artikel uit de meetcode.
- Artikel 7.4.14 (Nieuw): Dit artikel vloeit voort uit ex-Artikel V.4.2.1 en de bepalingen uit de meetcode die volgens dit artikel ook van toepassing zijn op het gesloten distributienet, met name de artikelen onder ex-Afdeling V.3.1. Als dusdanig vervangt dit artikel de verwijzing naar ex-Artikel V.3.1.5. In §1 wordt de bepaling aangepast door de vermelding ‘in de uitzonderlijke gevallen waarbij’ te vervangen door ‘als’. Een opzet waarbij de meetinrichtingen zich standaard op locaties bevinden die niet zomaar toegankelijk zijn voor de achterliggende netgebruikers, is immers een reële optie. In §3 en §4 wordt telkens een kleine tekstuele aanpassing aangebracht.
- Artikel 7.4.16 (Nieuw): Dit artikel wordt toegevoegd om dezelfde bepalingen te laten gelden voor gesloten distributienetten gekoppeld op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en gesloten distributienetten gekoppeld op het distributienet. Als dusdanig is dit artikel equivalent aan artikel 7.3.10 uit de code gesloten distributienetten uit het TRDE. De bepaling in §2 wordt aangepast rekening houdend met de specifieke context van gesloten distributienetten. In de bepaling over de verrekening van de kosten wordt ter verduidelijking nog aangevuld dat dit op niet-discriminatoire basis gebeurt.
- Artikel 7.4.17 (Nieuw): Dit artikel bepaalt dat de beheerder van het gesloten distributienet dagelijks en per elementaire periode de meetgegevens door uitlezing op afstand bepaalt. Dit artikel vloeit voort uit ex-Artikel V.4.2.1 en de bepalingen uit de meetcode die volgens dit artikel ook van toepassing zijn op het gesloten distributienet.
- Artikel 7.4.18 (ex-Artikel V.4.4.1 en ex-Artikel V.4.4.2): ex-Artikel V.4.4.1 en ex-Artikel V.4.4.2 worden in dit artikel samengevoegd tot één artikel.
- Artikel 7.4.21 (ex-Artikel V.4.6.1): De verwijzing naar ex-Artikel V.1.2.3 wordt geschrapt aangezien de elementaire periode als definitie wordt opgenomen. Daarnaast wordt het woord ‘verstrekt’ vervangen door ‘stelt ter beschikking’ (in lijn met de titel van dit artikel en met artikel 7.4.19 van het TRDE). Het volstaat immers dat de gegevens ter beschikking worden (dus raadpleegbaar) gesteld; ze moeten niet verstrekt (dus overgemaakt) worden.
- Artikel 7.4.24 (ex-Artikel V.4.5.1): Dit artikel vloeit voort uit ex-Artikel V.4.5.1 en de bepalingen uit de meetcode die volgens dit artikel ook van toepassing zijn op het gesloten distributienet, met name de artikelen onder ex-Afdeling V.3.5. Als dusdanig vervangt dit artikel de verwijzing naar ex-Artikel V.3.5.1 en ex-Artikel V.3.5.2.
- Artikel 7.4.25 (ex-Artikel V.4.5.1): Dit artikel vloeit voort uit ex-Artikel V.4.5.1 en de bepalingen uit de meetcode die volgens dit artikel ook van toepassing zijn op het gesloten distributienet, met name de artikelen onder ex-Afdeling V.3.5. Als dusdanig vervangt dit artikel de verwijzing naar ex-Artikel V.3.5.3.

De volgende artikelen worden geschrapt:

- Ex-Artikel V.4.1.3 §2: Deze paragraaf wordt geschrapt aangezien de termijnen opgelegd in de artikelen uit ex-Hoofdstuk V.2 die ook van toepassing zijn voor de beheerder van het gesloten distributienet expliciet worden vermeld in de code gesloten distributienetten, o.a. onder Onderafdeling 4. Storingen en fouten.
- Ex-Artikel V.4.3.2: Dit artikel wordt geschrapt omdat dit artikel in de definitie van significante fout wordt geïntegreerd.

5.8 Titel VIII - Overgangsbepalingen

Het ex-Artikel IV.4.13.1, dat inhoudelijk een overgangsbepaling inhield, wordt geschrapt wegens niet meer van toepassing. Hierdoor bevat het TRPV geen overgangsbepalingen meer.

5.9 Bijlage II

In navolging van de schrapping van het begrip 'aansluitingsvermogen' wordt dit begrip in bijlage II vervangen door 'technisch aansluitingsvermogen'.