

Consultatiedocument

van de VREG van 23/02/2024

met betrekking tot de herziening van het Technisch Reglement Plaatselijk Vervoernet van Elektriciteit (TRPV)

Inhoudsopgave

1	Organisatie van de consultatie	4
1.1	Onderwerp van de consultatie	4
1.2	Consultatietermijn en reacties	4
1.3	Doelgroep	4
1.4	Meer informatie?	4
2	Regelgevend kader	5
3	Aanleiding en procedure van de herziening	5
3.1	Aanleiding van de herziening	5
3.1.1	De structuur van het TRPV toekomstbestendig maken	5
3.1.2	Flexibiliteit	6
3.1.3	Aansluitingsprocedure en aansluitingscontract	7
3.1.4	Drop-off procedure	8
3.1.5	Varia	9
3.2	Procedure van de herziening.....	9
4	Motivering van de wijzigingen.....	9
4.1	Code algemene bepalingen	10
4.2.	Titel II - Planningscode	17
4.3.	Titel III – Aansluitingscode.....	19
4.3.1.	Hoofdstuk I – Algemene bepalingen.....	19
4.3.2.	Hoofdstuk II – Aansluiting op het Plaatselijk Vervoernet	19
4.3.3.	Hoofdstuk III - Aansluitingsvoorwaarden	23
4.3.4.	Hoofdstuk IV – De rechten en plichten van de beheerder en de gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet	24
4.3.5.	Hoofdstuk V – Het wegnemen van een aansluiting op het Plaatselijk Vervoernet en de verzegeling ervan.....	25
4.4.	Titel IV – Toegangscode.....	25
4.1.1	Hoofdstuk I – Algemene bepalingen.....	25
4.1.2	Hoofdstuk II – Registratie van gegevens.....	25
4.1.3	Hoofdstuk III - Toegangsprocedure	26
4.1.4	Hoofdstuk IV – Toegang tot het Plaatselijk Vervoernet.....	27
4.5.	Titel V – Meetcode	30
4.6.	Titel VI - Samenwerkingscode	33
4.7.	Titel VII - Code gesloten distributienetten voor elektriciteit	34
4.7.1.	Hoofdstuk I. Algemene Bepalingen	34
4.7.2.	Hoofdstuk II. Aansluiting op een gesloten distributienet voor elektriciteit.....	35
4.7.3.	Hoofdstuk III. Toegang tot een gesloten distributienet voor elektriciteit	35
4.7.4.	Hoofdstuk IV. Metingen op een gesloten distributienet voor elektriciteit.....	38
4.8.	Titel VIII - Overgangsbepalingen.....	39
5	Bijlagen	39

5.1	Bijlage 1 – Tekstvoorstel TRPV	39
5.2	Bijlage 2 – Concordantietabel (oude/nieuw artikel)	40

1 Organisatie van de consultatie

1.1 Onderwerp van de consultatie

Deze consultatie van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt (VREG) handelt over een nieuw ontwerp van technisch reglement van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit (hierna afgekort "TRPV") in het Vlaamse Gewest.

Het TRPV bevat de voorschriften en regels voor het beheer van, de aansluiting op en de toegang tot het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Het huidige TRPV dateert van 29 mei 2020¹.

1.2 Consultatietermijn en reacties

De consultatietermijn loopt van 26 februari 2024 tot en met 19 april 2024 (8 weken). Graag ontvangen wij uw schriftelijke reacties, ingevuld in het hiertoe opgestelde feedbackformulier en voorzien van uw volledige naam en adres, via het e-mailadres netbeheer@vreg.be.

Gelieve in het onderwerp van uw e-mail het volgende te vermelden: "Consultatie herziening TRPV".

1.3 Doelgroep

Doelgroep van deze consultatie is elke (potentiële) netgebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit in het Vlaamse Gewest en elke marktpartij, inclusief netbeheerder.

1.4 Meer informatie?

Voor meer informatie over het verloop van de consultatie en de inhoud van het consultatiedocument kan u contact opnemen met Ivan Lambrechts via het nummer 1700 (kies 3 "Andere vragen") of via het e-mailadres netbeheer@vreg.be.

¹ Het huidige TRPV (https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trpv_2020_zonder_tc.pdf) werd goedgekeurd bij beslissing BESL-2020-11 van de VREG (<https://www.vreg.be/nl/document/besl-2020-11>), werd gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad van 19 juni 2020 en trad in werking op 29 juni 2020.

2 Regelgevend kader

Artikel 4.2.1 van het Energiedecreet² bevat de rechtsgrond voor de vaststelling van de technische reglementen door de VREG. Het TRPV is daarin één van de drie technische reglementen die de VREG opstelt.

Artikel 1.1.3, 119° van het Energiedecreet omschrijft het TRPV als *“de technische en operationele regels die verbonden zijn aan het beheer van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, inclusief de regels inzake aansluiting, meting en toegang, vermeld in artikel 4.2.1”*.

Artikel 4.2.1, §1 van het Energiedecreet bepaalt de werkwijze met betrekking tot de opstelling van de technische reglementen: de VREG stelt, na voorafgaandelijk stakeholdersoverleg, een ontwerp van technisch reglement op voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet, het aardgasdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

3 Aanleiding en procedure van de herziening

3.1 Aanleiding van de herziening

3.1.1 De structuur van het TRPV toekomstbestendig maken

De huidige structuur van het TRPV dateert nog van 2013, en is duidelijk gedateerd en tegelijk weinig toekomstbestendig. De VREG wenst de structuur, minstens deels, in lijn te brengen met de structuur die wordt gehanteerd in het technische reglement distributie elektriciteit in het Vlaamse Gewest (hierna “TRDE”)³. 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 artikels (cfr. werkwijze TRDE): elke artikel heeft 3 cijfers, waarbij 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).

Daarom werd bij dit document ook een Concordantietabel (oude/nieuw artikel) toegevoegd (zie bijlage 2).

² Decreet houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid.
<https://codex.vlaanderen.be/Zoeken/Document.aspx?DID=1018092¶m=inhoud>

³ Beschikbaar op https://www.vreg.be/sites/default/files/document/bijlage_1_trde_2023.pdf, zoals op 24 maart 2023 goedgekeurd door de VREG, op 13 april 2023 gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad, en diezelfde dag in werking getreden.

3. Wat betreft de in het reglement gehanteerde begrippen, en dus de definities: dit wordt niet meer als bijlage toegevoegd, maar hiermee start het reglement (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 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 VREG (BESL-2021-36⁴): dekken van energieverliezen, aankopen van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten, goedgekeurde tarieven door de VREG, aankopen van flexibiliteitsdiensten, ontwikkeling van het net op basis van een investeringsplan, geen oplaadpunten bezitten voor elektrische voertuigen, geen opslagfaciliteiten 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 kan worden door de regels op te nemen in een aparte code.

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

3.1.2 Flexibiliteit

Algemeen

Artikel 13 van de Europese Verordening (EU) 2019/943 van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit (hierna afgekort: “Elektriciteitsverordening”)⁶, en Artikel 4.1.17/5 van het Energiedecreet legt de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit een verplichting tot rapportering op aan de bevoegde regulerende instantie, over het gebruik van flexibiliteit. De modaliteiten van deze rapporteringsverplichting worden in het voorliggende voorstel tot herziening van het TRPV uitgewerkt.

Flexibiliteit voor lokaal congestiebeheer

⁴ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2021-36>

⁵ De inwerkingtreding van het TRPV in zijn geheel zelf wordt bepaald in de beslissing van de VREG tot goedkeuring van het technische reglement, waarbij tevens beslissing genomen moet worden m.b.t. de opheffing van het huidige TRPV.

⁶ Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit, *Pb.L.* 14 juni 2019, afl. 158, 54.

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”)⁷ leggen een aantal principes op aan netbeheerders wanneer ze flexibiliteit aanwenden om lokale congestie op te lossen. Het voorliggende voorstel tot herziening van het TRPV voorziet in een uiteenzetting van de basisprincipes van dit (nieuwe) flexibiliteitskader voor congestiebeheer.

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 VREG. Het voorliggende voorstel tot herziening van het TRPV geeft deze vereiste verder vorm. Er wordt een mogelijkheid voorzien tot ontheffing van deze verplichting op basis van een motivering door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit waarom het aankopen van flexibiliteitsdiensten voor congestiebeheer of redispatching economisch niet efficiënt is.

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 VREG de bevoegdheid om in zijn technische reglementen nadere regels op te nemen over ‘buitengewone omstandigheden’, ‘onvoorziene uitzonderlijke netuitbatingsomstandigheden’, de ‘economische (in)efficiëntie van de commerciële middelen’ en de ‘uitputting van de commerciële middelen’. Met het voorliggende voorstel tot herziening van het TRPV worden deze nadere regels ingevuld. Deze invulling is analoog aan de bepalingen die reeds werden opgenomen bij de laatste wijziging van het TRDE.

Tot slot tracht het voorliggende voorstel tot herziening van het TRPV een duidelijker kader te scheppen voor weigeringen van aanvragen tot aansluiting op het net enerzijds, en voor flexibele aansluitovereenkomsten anderzijds. Het voorzien van deze flexibele aansluitovereenkomsten als bijkomende vorm van flexibiliteit is noodzakelijk, aangezien marktgebaseerde en technische flexibiliteit – gebonden aan specifieke toepassingsvoorwaarden – niet alle mogelijke situaties afdekken. Er zijn immers situaties waarbij er geen of onvoldoende marktgebaseerd aanbod is, en er bovendien onvoldoende/geen technische flexibiliteit voorhanden is. In deze situaties kunnen flexibele aansluitovereenkomsten een oplossing bieden. Meer bepaald wordt er een aansluitingsverplichting voorzien (met de mogelijke toepassing van (marktgebaseerde/technische) flexibiliteit) voor productie-installaties die hernieuwbare energiebronnen gebruiken indien de verwachte afregeling voor lokaal congestiebeheer minder dan 5% van de jaarlijks opgewekte elektriciteit bedraagt, en de mogelijkheid tot weigering of tot aanbidding van een flexibele aansluitovereenkomst in afwachting van een investering indien de verwachte afregeling meer dan 5% bedraagt. Het gehanteerde kantelpunt van 5% is gebaseerd op de bepalingen in artikel 13.5 a) van de Elektriciteitsverordening.

3.1.3 Aansluitingsprocedure en aansluitingscontract

⁷ 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, *Pb.L.* 14 juni 2019, afl. 158, 125.

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

We wensen de aansluitingsprocedure in het TRPV zoveel als mogelijk in overeenstemming te brengen met de aansluitingsprocedure vandaag van toepassing op het transmissienet. We voeren het begrip 'geringe wijziging' in 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 RfG⁸ en DCC⁹. 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.

3.1.4 Drop-off procedure

Sommige marktpartijen zijn vragende partij voor een wettelijke basis (m.a.w. een bepaling in het TRPV) die mogelijk maakt dat een toegangshouder, onder bepaalde voorwaarden, zijn aanwijzing als toegangshouder 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 toegangscontract dat gesloten wordt tussen de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet en de toegangshouder.

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 van de CREG. De bijhorende procedure werd ook reeds ingevoegd in het toegangscontract van de netbeheerder (Elia Transmission Belgium). De belanghebbenden hebben tijdens bilateraal overleg met de VREG te kennen gegeven voorstander te zijn van zoveel als mogelijke uniforme regels over de verschillende netten heen. Om hieraan gehoor te geven stellen we voor om de wettelijke basis voor de zgn. drop-off procedure, zoals opgenomen in de Gedragscode elektriciteit van de CREG, over te nemen in het TRPV. Echter stellen we ons hierbij wel de vraag of met deze bepaling de toegangshouder niet te snel zou kunnen overgaan tot het vaststellen van wanbetaling of de verslechtering van de financiële toestand van de gebruiker van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. ***In deze consultatie stellen we daarom de vraag aan alle belanghebbenden of zij oneigenlijk gebruik van de voorgestelde drop-off procedure al dan niet als een reëel risico aanzien? Indien wel, zijn er mogelijkheden om dit risico uit te sluiten of minstens te beperken?***

⁸ 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.

⁹ 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.

3.1.5 Varia

Een aantal bepalingen in het TRPV worden gewijzigd om het in overeenstemming te brengen met het TRDE of de Gedragscode¹⁰ elektriciteit van de CREG.

We maken van deze gelegenheid tot herziening van het TRPV gebruik om eveneens enkele andere wijzigingen of tekstuele verbeteringen aan het TRPV voor te stellen, die hieronder (par. 4) verder worden toegelicht.

3.2 Procedure van de herziening

Zoals bepaald in Artikel 4.2.1, §1 van het Energiedecreet (zie par. 2) moet eerst een ontwerp van (herziening van het) technisch reglement, na stakeholdersoverleg, worden opgesteld door de VREG, en daarna moet dit ter consultatie aan de marktpartijen worden voorgelegd.

We nodigden de stakeholders uit op een overleg over de geplande herziening, welke doorging op 30 januari 2024. De informatie daarvan is beschikbaar op de VREG-website¹¹.

Het overleg resulteerde vervolgens in onze opmaak van een ontwerp van TRPV, dat we nu aan de marktpartijen voorleggen ter consultatie.

Tijdens deze consultatie kan elke belanghebbende zijn opmerkingen op het ontwerp overmaken.

Na afloop van de consultatietermijn zullen we een consultatieverslag opstellen waarin we de tijdens de consultatie ontvangen opmerkingen zullen opnemen, evenals onze reactie hierop. Het definitief door de Raad van Bestuur van de VREG goedgekeurde (herziene) technisch reglement wordt vervolgens gepubliceerd in het Belgische Staatsblad, en tevens op onze website.

4 Motivering van de wijzigingen

Hieronder lichten we de wijzigingen die we voorstellen meer gedetailleerd toe. Daarbij worden alle wijzigingen, per artikel, opgesomd, met motivering voor de aanpassingen die we voorstellen. Onder

¹⁰ Gedragscode van 20 oktober 2022 tot vaststelling van de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet en van de methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten en de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer. Weblink *Beslissing van de CREG van 20 oktober 2022 tot vaststelling van de gedragscode houdende de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet en houdende de methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten en de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer, en tot goedkeuring in dat kader van het voorstel van Elia van aansluitingsprocedures op het transmissienet | CREG : Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas.*

¹¹ Op <https://www.vreg.be/nl/overleg-herziening-technische-reglementen-distributie>

het voorgaande punt ‘aanleiding van de herziening’ wordt voor bepaalde thema’s de meer algemene toelichting, en dus duiding, gegeven voor de hierna volgende artikelsgewijze toelichting.

4.1 Code algemene bepalingen

- Artikel 1.1.1, §2 (ex Artikel I.1.1.1, §3). Dit werd niet gewijzigd. De betekenis van deze paragraaf wordt hierbij wel 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 (federale) 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.

- Artikel 1.1.2 (Ex Artikel I.1.1.3 + Bijlage I Begrippenlijst)
 - 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 geschrapt.
 - 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.
 - 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.
 - Railstel: dit begrip wordt geschrapt, want wordt niet gebruikt in het reglement.
 - 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 grootte 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.
- 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.
- Register van toegangsverantwoordelijken: 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.
- Technisch Reglement Transmissie: dit begrip wordt geschrapt, want wordt niet gebruikt in het reglement.
- Artikel 1.2.1 (Ex Artikel I.3.1.1): inzake toezicht op modelcontracten en reglementen

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

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;

→ dit handelt in praktijk om het aansluitingscontract¹² 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;

→ dit handelt in praktijk om het toegangscontract¹³ van Elia

3. de **samenwerking** met de beheerder van het transmissienet en met de distributienetbeheerders

→ aangezien vandaag de PVN-beheerder ook de beheerder van het transmissienet is, is er in praktijk uiteraard geen dergelijk samenwerkingscontract, maar er is wel een samenwerkingsovereenkomst tussen de PVN-beheerder en de distributienetbeheerders (afgekort gekend als "SOK").

4. **congestiebeheer** op het Plaatselijk Vervoernet

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**.

→ 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 VREG

Verder vallen ook de "**regels voor coördinatie en congestiebeheer**" onder door de VREG 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 VREG, nadat een publieke raadpleging plaatsvond, waarvan het resultaat mee moet worden overgemaakt. De VREG 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 VREG, 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 geen onderscheiden contracten betreffen).

¹² <https://www.elia.be/nl/klanten/aansluiting/aansluitingscontract>

¹³ <https://www.elia.be/nl/klanten/toegang-/toegangscontract>

In het derde lid van §2 wordt bepaald dat de VREG 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 leidt 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 werd vervangen door een verwijzing naar het relevante artikel uit het nieuwe Burgerlijk Wetboek. Ook inhoudelijk werd 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 VREG, 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 elektriciteitstransmissiesystemen¹⁴ (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 dan ook geschrapt.

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

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 VREG, 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.

¹⁴ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/AUTO/?uri=OJ:L:2017:220:TOC>

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 VREG 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, in die zin dat er een link moet zijn tussen gebeurtenis en de onmogelijkheid tot uitvoering van de plichten. Dit is eigenlijk evident, want er moet natuurlijk een causale link (een oorzakelijk verband) zijn tussen de gebeurtenis enerzijds, en het bevrijd-zijn van verplichtingen, anderzijds. Of de onmogelijkheid tot presteren absoluut, dan wel relatief is (wat is redelijke onmogelijkheid?), is niet altijd duidelijk. Het komt de rechter toe een eventuele betwisting hierover te beslechten.

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 VREG.

We stellen voor om de volgende artikelen te **schrappen**:

- Ex-artikel I.1.1.1, §2 werd geschrapt, reden: overbodige opsomming van de inhoud van het reglement.
- Ex-artikel I.1.1.2 werd 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 werd geschrapt omdat dit decretaal voorgeschreven is; een bepaling in technisch reglement is niet aan de orde.
- Ex-artikel I.1.2.1 §2 werd 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. werd 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 PVN-beheerder. Klachtenbehandeling is geen taak van de beheerder van het plaatselijk vervoernet ('PVN'), 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: 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.vreg.be/sites/default/files/document/rapp-2021-11.pdf> 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 netbeheerder en de netgebruiker. 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: schrapping. Reden schrapping: dit artikel bepaalt dat in geval van een 'noodsituatie' de PVN-beheerder moet ingrijpen. Dit wordt echter 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: Schrapping. Reden schrapping: dit artikel bepaalt dat in geval van noodsituatie de taken en verplichtingen van de PVN-beheerder worden opgeschort. De implicaties van een niet-normale toestand van het net worden echter geregeld door de Europese verordening "SO GL" (zie hoger). We achten het niet nodig de mate waarin al dan niet de normale taken en verplichtingen van de PVN-beheerder worden opgeschort, te regelen. Voor zover dit mogelijk is binnen de krijtlijnen van de SO GL, kan dit contractueel geregeld worden.
- Ex-artikel I.5.4.2: Schrapping. Reden schrapping: dit artikel bepaalt dat, in geval van noodsituatie, er een inspanningsverbintenis rust op de PVN-beheerder 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). We achten het niet nodig hieromtrent bijzondere bepalingen in het TRPV op te nemen. Voor zover dit nodig geacht wordt bijkomende regels in te voeren en afspraken te maken, kan dit contractueel geregeld worden.

4.2. 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 netbeheerder 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 EMD¹⁵. 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

¹⁵ 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.

voorwaarden of niet worden goedgekeurd. Verder worden er een aantal proceduretermijnen vastgelegd.

- 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 VREG en de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet.
- Artikel 2.2.1 (ex Artikel II.2.1.1): De beheerder van het Plaatselijk Vervoernet kan gegevens bij de netgebruikers opvragen ten behoeve van het opstellen van een investeringsplan. Voorheen werden dit de ‘Planningsgegevens’ genoemd. We leggen bovendien de netbeheerder 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, werd 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: “RfG Verordening” – “Requirements for generators”)¹⁶, 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: “DCC Verordening” – code on Demand Connection)¹⁷De deadline voor het aanleveren van de planningsgegevens door de netgebruiker aan de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet werd verschoven van 1 april naar 1 maart om beter overeen te stemmen met de planning die Elia hanteert.
- Artikel 2.2.4 (ex Artikel II.2.2.2): De eenheid van het totaal ontwikkelbaar vermogen, kVA, werd aangepast naar kW, in overeenstemming met voormelde RfG Verordening. De deadline voor het aanleveren van de planningsgegevens door de netgebruiker aan de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet werd verschoven van 1 april naar 1 maart om beter overeen te stemmen met de planning die Elia hanteert.
- 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 werd verschoven van 1 april naar 1 maart om beter overeen te stemmen met de planning die Elia hanteert.
- Artikel 2.2.6 (ex Artikel II.2.2.4): Het artikel wordt aangepast opdat de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet 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. Dit hoofdstuk is verplaatst van de Code Algemene bepalingen.
- Artikel 2.3.1 (ex-Artikel I.1.2.3): We verplaatsen de verplichting voor het opstellen van een kwaliteitsrapport van de code Algemene bepalingen naar de Planningscode.

We stellen voor om de volgende artikelen te **schrappen**:

- 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.

¹⁶ 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.

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

- Ex-artikel II.2.2.8: Dit artikel wordt geschrapt en wordt verschoven naar de Samenwerkingscode.

4.3. Titel III – Aansluitingscode

4.3.1. Hoofdstuk I – Algemene bepalingen

- Artikel 3.1.1 (ex Artikel III.1.1.1): Tekstuele aanpassingen. We schrappen §2 in het voorstel. 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. Dit moet niet herhaald worden in de Aansluitingscode.

4.3.2. 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. Het woord ‘en’ wordt vervangen door het woord ‘of’, omdat de termen ‘oriëntatiestudie’ en ‘voorontwerp van aansluiting’ te beschouwen zijn als synoniemen.
- 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 is een voorontwerp van een aansluiting. Op voorstel van de netbeheerder limiteren we het aantal door de netgebruiker gevraagde uitgewerkte voorontwerpen tot 5. 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 van de CREG betreffende de personen die een aanvraag tot oriëntatiestudie kunnen indienen nemen we over. In dit artikel wordt ook aangegeven tot wat een aanvraag betrekking kan hebben.
- 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.
- Artikel 3.2.6 (ex Artikel III.2.2.5): We verduidelijken in dit artikel de startdatum van de oriëntatiestudie, nl. als de datum waarop de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet de bestelling van een oriëntatiestudie door de aanvrager heeft ontvangen.
- Artikel 3.2.7 (ex Artikel III.2.2.7): We stellen voor om in de eerste paragraaf toe te voegen dat de aanvraag voor een oriëntatiestudie ook moet beoordeeld worden in het licht van een

eventueel mechanisme van capaciteitsvergoeding. Als derde paragraaf stellen we voor om het Ex artikel III.2.2.6 in te voeren. Tot slot leggen we ook op om rekening te houden met de bepalingen in Artikel 3.2.20 **Fout! Verwijzingsbron niet gevonden.**, 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, het aansluiten met een flexibele aansluitovereenkomst in afwachting van een investering, of het weigeren van de aansluitingsaanvraag.

- 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’. In dit artikel stellen we 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 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 lijkt ons overbodig aangezien bij alle aansluitingsaanvragen op het Plaatselijk Vervoernet een detailstudie moet worden uitgevoerd.
- Onderafdeling 1 (nieuw): Onder afdeling 3 voegen we voor de leesbaarheid van de bepalingen 5 onderafdelingen toe. 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): In dit artikel verduidelijken we hoe een aansluitingsaanvraag kan worden ingediend en 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.
- Artikel 3.2.16 (ex Artikel III. 2.3.12): Het artikel dat de timing 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 capaciteit reserveert.
- Onderafdeling 2 (nieuw): Zoals vermeld, onder afdeling 3 voegen we voor de leesbaarheid van de bepalingen 5 onderafdelingen toe. 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): We voegen 2 artikelen over het onderzoek van de aansluitingsaanvraag samen. We verduidelijken dat de netbeheerder de volledigheid van de aansluitingsaanvraag onderzoekt en hierover een melding geeft aan de aanvrager. In paragraaf 2 voegen we toe dat de aanvrager, in geval van een onvolledige aanvraag, minimaal 5 werkdagen heeft om de aanvraag te vervolledigen.
- Onderafdeling 3 (nieuw): De bepalingen in onderafdeling 3 gaan over de identificatie van de geringe aard van een aansluitingsaanvraag.
- Artikel 3.2.19 (nieuw): We voeren een bepaling toe 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.

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 brengen we de termijnen en procedure van een aansluitingsaanvraag waarbij een detailstudie wordt opgemaakt in lijn 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.

We voeren eveneens nieuwe bepalingen in met betrekking tot een aansluitingsaanvraag van productie-installaties die hernieuwbare energiebronnen gebruiken, om zo een duidelijker kader te scheppen voor weigeringen enerzijds, en voor flexibele aansluitovereenkomsten in afwachting van een investering anderzijds. De beslissingsparameter die bepaalt welk regime van toepassing is – het (verplicht) aansluiten van het volledige gevraagde vermogen met de mogelijke toepassing van (marktgebaseerde/technische) flexibiliteit versus de mogelijkheid tot weigering of aansluiting met een flexibele aansluitovereenkomst in afwachting van een investering – is de verwachte hoeveelheid afregeling. Het daarbij gehanteerde kantelpunt van 5% is gebaseerd op de bepalingen in artikel 13.5 a) van de Elektriciteitsverordening. De verplichte vergoeding van de eerste 5% afregeling in geval van een flexibele aansluitovereenkomst dient om discriminatie te vermijden ten opzichte van de verplichte aansluiting met mogelijke toepassing van marktgebaseerde/technische flexibiliteit. Het restant van de afregeling (> 5%) wordt daarentegen niet vergoed: indien een netgebruiker er expliciet voor kiest om aangesloten te worden in een gebied dat zijn capaciteit niet kan ontvangen, dan is hij onderworpen aan de gevolgen van die suboptimale keuze.

We leggen tot slot op dat de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet de motivering in geval van een weigering of het aanbieden van een flexibele aansluitovereenkomst ter inzage aan de VREG dient te bezorgen.

- Artikel 3.2.21 (nieuw): We voeren nieuwe bepalingen in over een aansluitingsaanvraag die betrekking heeft op een substantiële modernisering. Deze bepalingen zijn een omzetting van artikel 4.1. a) van de RfG Verordening en de Verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor aansluiting van verbruikers (hierna afgekort: “DCC Verordening” – “Demand Connection”).¹⁸
- Artikel 3.2.22 (nieuw): We leggen vast dat de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet de richtsnoeren opstelt voor de toepassing van artikel 4.1. a) van de RfG en DCC Verordening.

¹⁸ 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.

- 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): We bepalen dat de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet, 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): We bepalen 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.

We stellen voor om de volgende artikelen te **schrappen**:

- 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 marktspelers 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.
- 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 Artikel 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: We schrappen dit artikel. 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: We behouden geen aparte afdeling betreffende de termijnen. 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: We schrappen het artikel over een aansluiting met flexibele toegang 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: We schrappen deze afdeling inclusief ex Artikel III.2.5.1. De bevoegdheid van de VREG in geval van een geschil is bemiddeling of beslechting.

4.3.3. Hoofdstuk III - Aansluitingsvoorwaarden

- Afdeling 1 (nieuw): We brengen de eerste artikelen in Hoofdstuk III Aansluitingsvoorwaarden onder in een afdeling algemene bepalingen.
- Artikel 3.3.1 (ex Artikel III.3.1.1): We voegen het lidwoord 'het' toe.
- Artikel 3.3.2 (ex Artikel III.3.1.2): We voegen in dit artikel §2 toe. De aanvullende technische voorschriften van de Europese netcode DCC moeten door de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet worden opgesteld en bekend gemaakt op zijn website. Deze aanvullende technische voorschriften moeten conform artikel 6(4) van de DCC Verordening worden ingediend bij de VREG. 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): We schrappen dat de netbeheerder het tracé van de aansluiting bepaalt. Enkel het tracé van de aansluitkabel op de site van de netbeheerder kan bepaald worden door de netbeheerder, het tracé van de aansluitkabel op de site van de netgebruiker wordt bepaald door de netgebruiker.
- Artikel 3.3.7 (ex Artikel III.3.1.10): We voegen toe dat voor de indienstname van een aansluitingspunt ook gewijzigde installaties moeten voldoen aan de wettelijke verplichtingen.
- Artikel 3.3.11 (nieuw): We voeren een artikel in waarin duidelijk wordt bepaald waar de scheiding ligt tussen het net en de installaties van de netgebruiker of ander net.
- Artikel 3.3.12 (nieuw): We bepalen dat de netbeheerder na raadpleging van de netgebruiker éénduidig het aansluitingspunt en het bijhorende toegangspunt op een ééndraadschema bepaalt.
- Artikel 3.3.13 (nieuw): We voeren een artikel in waarin wordt bepaald dat de netbeheerder alle relevante informatie die een impact kan hebben op de installaties van de netgebruiker met betrekking tot de kwaliteit, betrouwbaarheid, de beschikbaarheid, de efficiëntie en de veiligheid meedeelt aan de netgebruiker.
- Afdeling 2 (ex Afdeling III.4.2): We verplaatsen de afdeling over het aansluitingscontract (ex Afdeling III.4.2) 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 netgebruiker. Eveneens voegen we toe dat het aansluitingscontract rekening dient te houden met de beslissing van de VREG in het geval de wijziging van de aansluiting een substantiële modernisering betreft.

- Artikel 3.3.17 (ex Artikel III.2.4.7): We passen de verwoording in het artikel aan, 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 van de CREG, waar mogelijk, overgenomen in dit artikel.
- 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.
- Artikel 3.3.21 (ex Artikel III.3.2.2): In de eerste paragraaf passen we de verwoording aan. De voorschriften worden niet onder de vorm van Algemene Toepassingseisen vastgelegd, maar de Algemene Toepassingseisen worden opgenomen in de aanvullende voorschriften.
- Artikel 3.3.29 (ex Artikel III.3.2.10): We voegen het lidwoord “een” toe voor het woord seconde.

We stellen voor om de volgende artikelen te **schrapen**:

- 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 netgebruikers worden al beschreven in de bepalingen van Artikel 3.3.2 en het aansluitingscontract met de netbeheerder.
- 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 netbeheerder.
- Ex Artikel III.3.1.14: We schrappen dit artikel. De verplichtingen die in dit artikel zijn opgenomen komen aan de netgebruiker toe en niet aan de netbeheerder. De verplichtingen worden door de netbeheerder afgedwongen door het aansluitingscontract dat gesloten wordt tussen netgebruiker en netbeheerder.
- 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 Art. 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 netbeheerder en netgebruiker blijven van kracht. De netbeheerder kan desgevallend aan netgebruikers een dienstverlening vragen, bepalingen hierover worden in de Toegangscode beschreven.

4.3.4. 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 schrappen we de bijzin ‘voor het Plaatselijk Vervoernet waarvoor hij als beheerder is aangesteld’. Deze toevoeging is overbodig. Eveneens voegen we bij de acties waartoe de beheerder van Plaatselijk Vervoernet als enige gemachtigd is, ‘en te verzegelen’ toe, 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. De bijhorende artikelen worden niet gewijzigd.

We stellen voor om de volgende artikelen te **schrappen**:

- 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.

4.3.5. 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): We verduidelijken dat dit artikel handelt over de wegname van de aansluiting op initiatief van de eigenaar van de aansluiting.
- Artikel 3.5.2 (ex-Artikel III.6.1.2): We verduidelijken dat dit artikel handelt over de wegname van de aansluiting op initiatief van de netbeheerder.

4.4. Titel IV – Toegangscode

4.1.1 Hoofdstuk I – Algemene bepalingen

- Artikel 4.1.1 (ex Artikel IV.1.1.1): Het 5^{de} 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 nl. noch in het TRPV, noch in het hogere regelgevende kader gedefinieerd, waardoor er vragen kunnen rijzen bij de concrete draagwijdte ervan. In art. 4.1.18 van het Energiedecreet, het basisartikel i.v.m. toegang tot het Plaatselijk Vervoernet, worden daarentegen 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 ervoor 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.

4.1.2 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 voeren we enkele tekstuele aanpassingen door in het artikel en preciseren we 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 verplaatsen we §2 van Ex Artikel IV.2.1.3 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 artikel 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).
- 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 verplaatsen we Ex Artikel IV.2.1.5 naar §2 van Artikel 4.2.4.
- Artikel 4.2.6 (ex-Artikel IV.2.1.7): De verwijzing naar het GSRN-nummer geschrapt aangezien dit nummer niet door Elia wordt gebruikt. Om te verduidelijken dat de een gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet enkel zijn eigen gegevens kan opvragen wordt “de gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet” vervangen door “diezelfde gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet”.
- Artikel 4.2.8 (ex Artikel IV.2.2.2): We verplaatsen Ex-Artikel IV.2.2.4 naar §2.

We stellen voor om de volgende artikelen te **schrappen**:

- 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.

4.1.3 Hoofdstuk III - Toegangsprocedure

- Artikel 4.3.1 (ex Artikel IV.3.1.1): Dit artikel werd afgestemd op de Gedragscode en het TRDE. Het 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.
- Artikel 4.3.2 (ex Artikel IV.3.2.2): Er wordt een 2de 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. 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 3de paragraaf van dit artikel. We voegen eveneens een 4de 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 werd afgestemd op de Gedragscode. De beheerder van het plaatselijk vervoernet 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.
- 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).

- Artikel 4.3.5 (ex-Artikel IV.3.2.7): We voegen een derde paragraaf toe, dit is een verplaatsing van ex-Artikel III.4.2.6 zonder inhoudelijke wijzigingen.

We stellen voor om de volgende artikelen te **schrappen**:

- 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 3de paragraaf van artikel 4.3.2.
- Ex-artikel IV.3.2.5: De bepalingen van dit artikel worden geïntegreerd in Artikel 4.3.1.

4.1.4 Hoofdstuk IV – Toegang tot het Plaatselijk Vervoernet

- Artikel 4.4.3 (ex Artikel IV.4.1.3): We wijzigen dat het schijnbaar vermogen ter beschikking wordt gesteld aan de netgebruiker in plaats van het actief vermogen. We voeren eveneens een correctie door: het vermogen wordt aan de netgebruiker ter beschikking gesteld in plaats van door de netgebruiker. In §2 voegen we toe 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 netbeheerder aan de netgebruiker.
- Artikel 4.4.4 (ex Artikel IV.4.2.1): We schrappen de 3^{de} paragraaf. 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): We schrappen de eerste paragraaf 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.
- Artikel 4.4.7 (ex-Artikel IV.4.3.2): We vervangen de term 'ontzeggen' door 'beëindigen'.
- Artikel 4.4.8 (Nieuw): We voeren bepalingen in met betrekking tot de eenzijdige opzegging van de aanwijzing als toegangshouder. De bepalingen in dit artikel zijn geënt op de bepalingen zoals deze zijn opgenomen in de federale Gedragscode.
- Artikel 4.4.9 (ex-Artikel IV.4.3.3): We vervangen de term 'ontzegd' telkens door 'opgeschort of beëindigd'.
- Artikel 4.4.10 (ex-Artikel IV.4.3.4): We vervangen de term 'ontzegging' telkens door 'opschorting of beëindiging'.
- Artikel 4.4.13 (ex-Artikel IV.4.6.1): We vervangen de term 'evenwichtsverantwoordelijke' door 'programma-agent'. We voeren ook enkele aanpassingen door. We vervangen de term 'evenwichtsverantwoordelijke' meer algemeen door 'programma-agent'. We schrappen daarnaast de zinsnede 'alvorens toegang tot het Plaatselijk Vervoernet te verlenen'. De voorwaarden voor de (her)indienststelling van een toegangspunt zijn immers reeds opgenomen in artikel 4.4.1.
- Artikel 4.4.17 (Nieuw): We voeren een nieuw artikel in dat bepaalt welke regels moeten gevolgd worden bij beperking van de toegang tot het net ten gevolge van lokale congestie of redispatching.
- Artikel 4.4.18 (ex-Artikel IV.4.9.1): We ontdebelen dit artikel. De bepalingen omtrent gesloten distributienetten voor elektriciteit worden opgenomen in artikel 7.3.29.

- Afdeling 11: We passen de titel aan, en verwijzen nu meer algemeen – en correcter – naar installaties in plaats van naar productie-eenheden.
- Artikel 4.4.23 (ex-Artikel IV.4.11.2): We schrappen §5. 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).
- Artikel 4.4.26 (ex-Artikel IV.4.11.5): We vervangen de verwijzing naar 'dit besluit' door 'dit Reglement'.
- Onderafdeling 1 (Nieuw): We voeren onder afdeling 13 – ondersteunende diensten – een nieuwe onderafdeling in – nl. algemeen.
- Artikel 4.4.28 (Nieuw): We voeren een nieuw artikel in dat rapporteringsverplichtingen oplegt over het gebruik van flexibiliteit door de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet. 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 VREG 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): We voeren onder afdeling 13 – ondersteunende diensten – een nieuwe onderafdeling in – nl. ondersteunende diensten voor congestiebeheer.
- Artikel 4.4.29 (Nieuw): We schetsen 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): We voeren een verplichting in met betrekking tot de uitwerking van marktproducten voor lokaal congestiebeheer, in lijn met Artikel 4.1.17/4 van het Energiedecreet. We maken een (tijdelijke) ontheffing van deze verplichting mogelijk op basis van een – door de VREG goed te keuren – motivering waarom het aankopen van flexibiliteitsdiensten voor congestiebeheer of redispatching economisch niet efficiënt is.
- Artikel 4.4.31 (Nieuw): We voeren een nieuw artikel in dat bepaalt wanneer gereserveerde technische flexibiliteit mag toegepast worden, zoals gedelegeerd aan de VREG volgens Artikel 4.1.17/5 van het Energiedecreet. Hiervoor stellen we een definitie voor van buitengewone omstandigheden, die in lijn ligt met de definitie die reeds werd opgenomen in het TRDE. Merk op dat er in de definitie 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; merk op dat dit afwegingsmodel momenteel echter nog niet expliciet vermeld staat in het Energiedecreet Artikel 4.1.19 §1 derde lid.
- Artikel 4.4.32 (Nieuw): We voeren een nieuw artikel in dat bepaalt wanneer niet-gereserveerde technische flexibiliteit mag toegepast worden, zoals gedelegeerd aan de VREG volgens Artikel 4.1.17/5 van het Energiedecreet. Hiervoor stellen we definities voor van onvoorziene uitzonderlijke netuitbatingsomstandigheden, uitputting van marktgebaseerde flexibiliteit, en het economisch niet efficiënt zijn van marktgebaseerde flexibiliteit. De voorstellen van deze 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; merk op dat dit afwegingsmodel echter momenteel nog niet expliciet vermeld staat in het Energiedecreet Artikel 4.1.19 §1 derde lid.
- Onderafdeling 3 (Nieuw): We voeren onder afdeling 13 – ondersteunende diensten – een nieuwe onderafdeling in – 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 stellen daarvoor de transparante, objectieve en niet-discriminerende regels op, in een transparant en participatief overleg met de transmissienetbeheerder en alle relevante marktdeelnemers. We werken hiervoor een bepaling uit, op een gelijkaardige manier als in het TRDE.
- Onderafdeling 4 (Nieuw): We voeren onder afdeling 13 – ondersteunende diensten – een nieuwe onderafdeling in – 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 dient hiervoor transparante, objectieve en niet-discriminerende regels op te stellen. We werken hiervoor een bepaling uit, op een gelijkaardige manier als in het TRDE.
- Onderafdeling 5 (Nieuw): We voeren onder afdeling 13 – ondersteunende diensten – een nieuwe onderafdeling in – 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, vermelden we 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): We vervangen de term ‘evenwichtsverantwoordelijke’ door de term ‘programma-agent’.
- Artikel 4.4.37 (ex-Artikel IV.4.15.2): We vervangen de term ‘evenwichtsverantwoordelijke’ door de term ‘programma-agent’. We vervangen de verwijzing naar ‘het contract voor de coördinatie van de inschakeling van de productie-eenheden’ door een verwijzing naar ‘de overeenkomst van de programma-agent’.
- Artikel 4.4.38 (ex-Artikel IV.4.15.3): We vervangen de term ‘evenwichtsverantwoordelijke’ door de term ‘programma-agent’.

We stellen voor om de volgende artikelen te **schrappen**:

- 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: worden hier geschrapt en verplaatst naar de code overgangsbepalingen.
- 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: We schrappen dit hoofdstuk. Bepalingen rond gesloten distributienetten worden opgenomen in een nieuwe code.

4.5. Titel V – Meetcode

- Artikel 5.1.2 §2 (ex Artikel V.1.1.2): We schrappen de eerste zin en integreren deze in de definitie van meetinrichting. Verder stellen we voor om de verwijzing naar gesloten distributienetten te schrappen aangezien de bepalingen inzake gesloten distributienetten in een aparte code worden toegevoegd.
- Artikel 5.1.3 (ex Artikel V.1.2.2): We verduidelijken het Artikel door het woord “betrokken” te vervangen door “uitgelezen”.
- Artikel 5.1.4 (ex Artikel V.1.1.3): We ontdebelen dit artikel. De bepaling dat de gebruiker van het plaatselijk vervoernet eigenaar is van zijn meetgegevens blijft staan. De bepaling over het recht op toegang tot de meetinrichting wordt opgenomen in 5.1.14 §1 onder “afdeling 3. Locatie van de meetinrichting en toegang ertoe”.
- Artikel 5.1.6 §2, §3 (Nieuw): We nemen naar analogie met de Gedragscode bepalingen op 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 werd opgenomen. Verder wordt voor de volledigheid ook een verwijzing naar de verzegeling toegevoegd.
- 5.1.7 §2 (nieuw): We voegen een nieuwe paragraaf toe naar analogie met de Gedragscode die bepaalt dat indien de gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet 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): We voeren enkele tekstuele aanpassingen door zoals het vervangen van “meetuitrusting” door de correcte term “meetinrichting”. Verder hanteren we dezelfde formulering uit het TRDE door de zinsnede “voor comptabele metingen” te schrappen.
- Artikel 5.1.9 (ex Artikel V.2.1.4): We voeren enkele tekstuele aanpassingen door 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): We voeren, naar analogie met de gedragscode, een bepaling in over het respecteren van de eisen aangaande de veiligheid van personen en goederen door de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet, die door de betrokken gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet worden toegepast. Dit lijkt ons een nuttige toevoeging aangezien deze ook van toepassing is op het transmissienet.
- Artikel 5.1.15 §1 (Nieuw): We voeren een paragraaf in om duidelijk te stellen dat de gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet te allen tijde recht heeft op toegang tot de meetinrichting.
- Artikel 5.1.15 §2 (ex Artikel V.2.1.6): Geen inhoudelijke wijziging, maar artikel is gevolg van opsplitsing van artikel 5.1.11 (cf. supra).
- Artikel 5.1.16 §1 (Nieuw): We voegen, naar analogie met de Gedragscode een paragraaf toe 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 piekvermogens” wordt verduidelijkt tot “het piekvermogen, rekening houdend met de tarifaire voorschriften”.
- Artikel 5.1.21 (ex Artikel V.2.5.2): We voegen een nieuwe paragraaf toe 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. Verder wordt de term “meetuitrusting” vervangen door “meetinrichting”.
- Artikel 5.1.26 (ex Artikel V.2.6.1): We brengen het huidige artikel met betrekking tot de conformiteitscontrole in lijn met de bepalingen uit de Gedragscode.
- Artikel 5.1.28 (ex Artikel V.2.7.2): We vervangen de term “comptabele meting” 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): We vervangen de term “comptabele meting” door een expliciete verwijzing naar metingen die gebruikt worden voor de verrekening van geleverde diensten.
- Artikel 5.2.1 (ex Artikel V.2.4.1): We voeren enkele tekstuele wijzigingen door, om de formulering meer in lijn te brengen met het TRDE.
- Artikel 5.2.2 (Nieuw): Naar analogie met het TRDE voegen we een artikel toe over metingen voor de valorisatie van flexibiliteit die een energieoverdracht met zich meebrengt. De gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet kan hiervoor beroep doen op de diensten van de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet, 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 en goedgekeurd door de VREG.
- Artikel 5.3.1 §1 (Nieuw): We voegen een nieuwe paragraaf toe waarin wordt bepaald dat de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet 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): We voeren enkele tekstuele wijzigingen door.
- Artikel 5.4.2 (ex Artikel V.3.3.2): We voeren enkele tekstuele wijzigingen door.
- Artikel 5.4.3 (ex Artikel V.3.3.1): We voeren enkele tekstuele wijzigingen door.
- Artikel 5.4.5 (ex Artikel V.3.4.2): We voeren een tekstuele wijziging door waarbij we specifiek vermelden dat meterstanden, naast de afname en injectie, geschat mogen worden door de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet.
- Artikel 5.4.8 (ex Artikel V.3.8.2): We voegen in paragraaf 1, naar analogie met de formulering in het TRDE, een verwijzing toe 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): We splitsen het huidige artikel op in verschillende paragrafen. Verder schrappen we de eerste zin van dit artikel zodat het rechtzetten van meetgegevens niet specifiek gelinkt wordt aan het doel van de meetgegevens.
- 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): We voegen toe 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): We voeren enkele tekstuele wijzigingen door. 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.

We stellen voor om de volgende artikelen te **schrappen**:

- 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: We schrappen dit artikel omdat dit artikel in de definitie van significante fout wordt geïntegreerd.
- Artikel V.3.1.1: We schrappen dit artikel 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: We schrappen dit artikel 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: We schrappen dit artikel 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: We schrappen dit artikel 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 oordeel is dat de ter beschikking gestelde meetgegevens foutief zijn, kan hij nog steeds bij de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet een fysieke meteropname aanvragen volgens Artikel 5.4.4.
- Artikel V.3.1.7: We schrappen dit artikel 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: We schrappen dit artikel omdat in Artikel 5.3.1 al wordt bepaald dat de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet dagelijks en per elementaire periode de meetgegevens verzamelt door uitlezing op afstand.
- Artikel V.3.1.12 We schrappen dit artikel 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: We schrappen dit artikel omdat Artikel 5.4.18 al bepaalt dat de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet de meetgegevens moet opslaan.

4.6. Titel VI - Samenwerkingscode

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

Het bestaande 2^{de} hoofdstuk: “*HOOFDSTUK VI.2 Koppelingen van het Plaatselijk Vervoernet aan het transmissienet en het distributienet*”: dit werd geschrapt, omdat de indeling in 2 aparte hoofdstukken (meer bepaald 1 algemeen en dan een 2de 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 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 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, enerzijds, en het transmissienet, anderzijds, waar de PVN-beheerder en de transmissienetbeheerder nu dezelfde rechtspersoon zijn, niet van toepassing zijn. Dit werd, 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 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°).
 - Het nieuwe 8° (vroegere 7^{de} bullet): aanpassing terminologie aan nieuwe wettelijke terminologie
 - Nieuwe 9° en 10°: Conform het TRDE voegde we ook toe dat er overleg tussen de netbeheerders moet plaatsvinden over de organisatie van de deelname van netgebruikers aan flexibiliteitsdiensten. Eveneens voegden we toe 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 2de alinea. Conform art. 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. We voeren deze verplichting ook in voor de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet.
- 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 Artikel VI.2.1.7. (het voormalige §2 van Artikel VI.2.1.7. werd verplaatst naar Artikel 6.1.6 (inhoud samenwerkingsovereenkomst).
- 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.

- Artikel 6.1.12 (ex Artikel VI.2.1.12): “elektriciteitsdistributienetbeheerder” wordt vervangen door “beheerder van het Plaatselijk Vervoernet” en “distributienet” door “net”: het reglement bevat bepalingen t.a.v. de PVN-beheerder, 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.

4.7. Titel VII - Code Gesloten distributienetten voor elektriciteit

4.7.1. Hoofdstuk I. Algemene Bepalingen

- Afdeling 1 (Nieuw): We verdelen het eerste hoofdstuk onder in afdelingen, voor de duidelijkheid. 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 PVN: zowel de koppeling tussen beide netten, als het beheer van, aansluiting op en toegang tot het GDN zelf, ressorteert onder de regionale bevoegdheid, en de Code GDN bevat bepalingen hieromtrent.
 - §2 handelt over GDN gekoppeld op het (federale) transmissienet: de koppeling tussen GDN en transmissienet ressorteert o.i. onder de federale bevoegdheid. Bijgevolg wordt dit niét geregeld door de Code GDN. Boek 6 van de (federale) Gedragscode bevat bepalingen omtrent de *aansluiting* op en *toegang* tot het transmissienet (hetgeen wij duiden als "koppeling"). Het *beheer* van, de aansluiting op en toegang tot het gesloten distributienet (distributielijnen met een spanning $\leq 70\text{kV}$) 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): We voeren onder het eerste hoofdstuk afdelingen toe voor de duidelijkheid. Deze afdeling bevat de bepalingen over de koppeling van een gesloten distributienet aan het Plaatselijk Vervoernet.
 - Artikel 7.1.3: eerste lid = ex-Artikel I.7.1.1: geen wijzigingen + 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 voor elektriciteit.
- Artikel 7.1.5 (ex-Artikel I.7.1.3): We wijzigen de term CIPU-contract naar coördinatie van de inschakeling van de productie-eenheden.

We stellen voor om de volgende artikelen te **schrappen**:

- Ex Artikel I.6.1.1 wordt geschrapt omdat dit decretaal voorgeschreven is (art. 4.6.6 Energiedecreet); een bepaling in 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 PVN (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.

4.7.2. Hoofdstuk II. Aansluiting op een gesloten distributienet voor elektriciteit

- Artikel 7.2.3 (ex Artikel III.7.1.3): We voegen de bepaling dat de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit aanvullende technische voorschriften opstelt, volgens de modaliteiten bepaald in artikel 6(4) van de Europese netcode DCC, toe aan dit artikel. Eveneens zijn, indien de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit geen aanvullende technische voorschriften opstelt, de technische voorschriften voor verbruikseenheden aangesloten op het Plaatselijk Vervoernet van toepassing op het gesloten distributienet voor elektriciteit.

We stellen voor om het volgende artikel te **schrappen**:

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

4.7.3. Hoofdstuk III. Toegang tot een gesloten distributienet voor elektriciteit

- Artikel 7.3.1 (nieuw): Analoog aan de bepalingen in de gewijzigde Toegangscode voeren we een artikel in dat het doel van het toegangsregister voor het gesloten distributienet voor elektriciteit vastlegt.
- Artikel 7.3.2 (Ex Artikel IV.5.1.1): We bepalen dat de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit de historische gegevens van het toegangsregister minstens vijf jaar bewaart.
- Artikel 7.3.3 (Ex artikel IV.5.1.2): We hernemen in dit artikel expliciet de minimale inhoud van het toegangsregister in plaats van te verwijzen naar de Toegangscode.
- Artikel 7.3.4 (Ex artikel IV.5.1.3): Conform de Toegangscode bepalen we dat aan een aansluiting meerdere toegangspunten tot het gesloten distributienet voor elektriciteit kan bevatten.
- Artikel 7.3.6 (nieuw): Conform de Toegangscode bepalen we dat een toegangspunt pas in dienst mag genomen worden wanneer de toegangshouder en de evenwichtsverantwoordelijke(n) van het betrokken toegangspunt zijn geregistreerd in het toegangsregister van de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit.
- Artikel 7.3.7 (Ex artikel IV.5.2.1): We vervangen leverancier door toegangshouder. Het is immers de toegangshouder die moet toezien dat een leverancier is aangeduid door de netgebruiker.
- Artikel 7.3.11 (Nieuw): We voeren, conform de Toegangscode, bepalingen toe over wie toegangshouder kan zijn en aan welke voorwaarden moet voldaan zijn op een toegangspunt gelegen in een gesloten distributienet voor elektriciteit.
- Artikel 7.3.13 (Ex artikel IV.5.3.2): We voegen toe dat alle gegevens die verstrekt worden in het kader van het verkrijgen van toegang tot het gesloten distributienet voor elektriciteit door de toegangshouder te beschouwen zijn als commercieel gevoelige gegevens die vertrouwelijk van aard zijn.

- Artikel 7.3.16 (Ex artikel IV.5.4.3): We wijzigen leverancier in 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): We groeperen de bepalingen met betrekking tot de (her)indienststelling van een toegangspunt in één artikel. We voeren hierbij enkele tekstuele wijzigingen door 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): We groeperen de bepalingen rond buitendienststelling van een toegangspunt in één artikel.
- Artikel 7.3.20 (Ex artikel IV.5.7.1): We voegen toe dat een geplande onderbreking minstens 10 werkdagen vooraf van de start moet gemeld worden aan de gebruiker van het gesloten distributienet voor elektriciteit.
- Artikel 7.3.21 (Ex artikelen IV.5.8.1 en IV.5.8.3): We bundelen de bepalingen met betrekking tot ongeplande onderbreking van de toegang in één artikel. We stellen voor dat de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit binnen de 10 werkdagen informatie verstrekt, aan de partijen die erom vragen, over het ontstaan van de ongeplande onderbreking.
- Artikel 7.3.22 (Nieuw): Conform de Toegangscode voeren we in dat wanneer de netgebruiker van het gesloten distributienet voor elektriciteit zijn afname- of injectievermogen overschrijdt, zoals vastgelegd in het aansluitingscontract, dat de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit kan overgaan tot de procedure om de toegang tot het net op te schorten of te beëindigen.
- Artikel 7.3.23 (Nieuw): Conform de Toegangscode bepalen we dat de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit de toegang tot het net geheel of gedeeltelijk kan beëindigen indien de toegangshouder zijn financiële verplichtingen niet nakomt.
- Artikel 7.3.24 (Nieuw): Conform de Toegangscode voeren we een procedure in voor de eenzijdige opzegging van de aanwijzing als toegangshouder.
- Artikel 7.3.25 (Nieuw): Conform de Toegangscode kennen we aan de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit een aantal rechten en plichten toe in het geval hij overgaat tot een gedeeltelijke of gehele opschorting of beëindiging van de toegang. Naast een informatieplicht van de netbeheerder heeft de netgebruiker de plicht om toegang te verlenen aan de netbeheerder. We stellen ook voor dat alle kosten voor de opschorting of de beëindiging van de toegang bij de netgebruiker te leggen.
- Artikel 7.3.26 (Nieuw): Conform de Toegangscode bepalen we dat de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit de plicht heeft om de 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 bepalen we dat de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit de toegangshouders die toegang hebben tot zijn net toegang verleent tot de netten waarmee zijn net is gekoppeld. Dit moet toelaten dat de netgebruikers van het gesloten distributienet voor elektriciteit kunnen optreden als actieve netgebruiker.
- Artikel 7.3.28 (Ex artikelen IV.5.9.1 en IV.5.9.2): We bundelen de artikels die bepalingen bevatten omtrent toegangsprogramma's in één artikel. We voeren ook enkele aanpassingen door. Zo is het de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet die een dagelijks toegangsprogramma eist. We vervangen ook de term 'evenwichtsverantwoordelijke' meer algemeen door 'programma-agent'. We schrappen tot slot de zinsnede 'alvorens toegang tot

het gesloten distributienet voor elektriciteit te verlenen'. De voorwaarden voor de (her)indienststelling van een toegangspunt zijn immers reeds opgenomen in artikel 7.3.18.

- Artikel 7.3.29 (Nieuw): We voeren bepalingen omtrent congestiebeheer op het gesloten distributienet voor elektriciteit in, conform de Toegangscode te voeren. De verplichtingen die de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet heeft zijn eveneens van toepassing op de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit.
- Artikel 7.3.30 (Nieuw): We ontdebelen het artikel (Ex artikel.IV.4.9.1) in de Toegangscode over de Geïntegreerde coördinatie voor de planning, de programmering en het beheer van congestie en we nemen de verplichtingen ten aanzien van de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit in dit artikel op.
- Artikel 7.3.31 (Nieuw): De bepalingen omtrent de niet-beschikbaarheidsplanning die van toepassing zijn op een gesloten distributienet voor elektriciteit worden ingevoerd. We ontdebelen hiermee het overeenstemmende artikel in de Toegangscode, waar bepalingen zijn opgenomen voor zowel het Plaatselijk Vervoernet als het gesloten distributienet voor elektriciteit.
- Artikel 7.3.32 (Nieuw): We bepalen conform de Toegangscode dat de verantwoordelijke van de niet-beschikbaarheidsplanning de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet, 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): We voeren de bepalingen omtrent de coördinatie van de inschakeling van de productie-eenheden in, die van toepassing zijn op een gesloten distributienet voor elektriciteit. We ontdebelen hiermee de overeenstemmende artikelen in de Toegangscode, waar bepalingen waren opgenomen voor zowel het Plaatselijk Vervoernet als het gesloten distributienet voor elektriciteit.
- Artikel 7.3.37 (Nieuw): We voeren de bepalingen die van toepassing zijn op een gesloten distributienet voor elektriciteit over de interacties tussen de verschillende partijen belast met informatieverstrekking over een installatie in. We ontdebelen hiermee het overeenstemmende artikel in de Toegangscode, waar de bepalingen waren opgenomen voor zowel het Plaatselijk Vervoernet als het gesloten distributienet voor elektriciteit.
- Artikel 7.3.38 (Nieuw): We voeren bepalingen in over de toepassing van gereserveerde technische flexibiliteit op het gesloten distributienet voor elektriciteit. De beheerder van het gesloten distributienet is ontheven van de verplichting tot het aankopen van flexibiliteit als ondersteunende dienst. De bepaling van de buitengewone omstandigheden op het gesloten distributienet voor elektriciteit 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): We voeren bepalingen in over niet-gereserveerde technische flexibiliteit op het gesloten distributienet voor elektriciteit. De beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit is ontheven van de verplichting tot het aankopen van flexibiliteit als ondersteunende dienst. Hierdoor is bij de bepalingen van de onvoorziene uitzonderlijke netuibatingsomstandigheden de voorwaarde van uitputting van alle commerciële middelen of de economische efficiëntie ervan niet opgenomen.

We stellen voor om de volgende artikelen te **schrappen**:

- Ex artikel IV.5.8.2: We schrappen dit artikel. De bepaling in dit artikel is op te nemen in de onderlinge contracten als wederzijdse rechten en plichten.
- Ex artikel IV.5.10.1: We schrappen dit artikel. De beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit 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 voor elektriciteit worden gedekt door een leveringscontract dat de beheerder van het gesloten distributienet voor elektriciteit afsluit op het toegangspunt tot het Plaatselijk Vervoernet.

4.7.4. Hoofdstuk IV. Metingen op een gesloten distributienet voor elektriciteit

- 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 voor elektriciteit.
- 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 voor elektriciteit, met name de artikels 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 voor elektriciteit, met name de artikels 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 voor elektriciteit, met name de artikels 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 voor elektriciteit 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 brengen we de bepalingen voor de gesloten distributienetten voor elektriciteit in lijn 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 voor elektriciteit, met name de artikels onder Ex afdeling V.3.1. Als dusdanig vervangt dit artikel de verwijzing naar Ex artikel V.3.1.5.

- Artikel 7.4.16 (Nieuw): Dit artikel wordt toegevoegd om dezelfde bepalingen te laten gelden voor gesloten distributienetten aangesloten op het Plaatselijk vervoernet van elektriciteit en gesloten distributienetten aangesloten op het distributienet. Als dusdanig is dit artikel equivalent aan artikel 7.3.10 uit de code gesloten distributienetten uit het TRDE.
- 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 voor elektriciteit.
- 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.
- 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 voor elektriciteit, met name de artikels 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 voor elektriciteit, met name de artikels onder ex afdeling V.3.5. Als dusdanig vervangt dit artikel de verwijzing naar ex artikel V.3.5.3.

We stellen voor om de volgende artikelen te **schrappen**:

- Ex artikel V.4.1.3 §2: Deze paragraaf wordt geschrapt aangezien de termijnen opgelegd in de artikels 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: We schrappen dit artikel omdat dit artikel in de definitie van significante fout wordt geïntegreerd.

4.8. Titel VIII - Overgangsbepalingen

- Artikel 8.4.1 (Nieuw): Het Ex artikel IV.4.13.1 wordt verplaatst naar de Overgangsbepalingen. Bij deze verplaatsingen is rekening gehouden met het ontdebelen van de bepalingen voor het Plaatselijk Vervoernet en het gesloten distributienet voor elektriciteit.

5 Bijlagen

5.1 Bijlage 1 – Tekstvoorstel TRPV

5.2 Bijlage 2 – Concordantietabel (oude/nieuw artikel)