

Consultatieverslag

28/03/2025

Verslag van de consultatie CONS-2024-01 met betrekking tot de herziening van het technisch reglement voor het plaatselijk vervoer van elektriciteit in het Vlaamse Gewest

Inhoudsopgave

1	Verloop van de procedure tot herziening.....	3
1.1	Toepasselijke regelgevende bepalingen	3
1.2	Aanleiding van de herziening	3
1.2.1	Aanpassing van de TRPV-structuur.....	4
1.2.2	Flexibiliteit	5
1.2.3	Aansluitingsprocedure en aansluitingscontract	6
1.2.4	Drop-off procedure	6
1.3	Belanghebbendenoverleg	7
1.4	Publieke consultatie CONS-2024-01.....	7
1.5	Publicaties na TRPV-herziening	7
2	Reacties Vlaamse Nutsregulator op ontvangen input in CONS-2024-01 en motivering van wijzigingen in TRPV.....	8
2.1	Algemeen.....	8
2.2	Bijkomende toelichting naar aanleiding van specifieke opmerkingen	8
2.2.1	Gebruik van begrip ‘contract’ in plaats van ‘overeenkomst’	8
2.2.2	Begrippen toegangspunt en aansluitingspunt in kader van het TRPV	9
2.2.3	Ter beschikking gesteld vermogen en (technisch) aansluitingsvermogen.....	12
2.2.4	Energie/elektriciteitsopslag en (elektriciteits)productie-eenheid	13
2.2.4.1	<i>Energie/elektriciteitsopslag</i>	13
2.2.4.2	<i>Elektriciteitsproductie-eenheid en productie-eenheid</i>	16
2.2.5	Algemene toepassingseisen in uitvoering van de Europese netcode RfG/DCC.....	18
2.2.6	Toegangs aanvraag	19
2.3	Opmerkingen die verder onderzoek vereisen.....	20
2.3.1	Aansluitingscode.....	20
2.3.1.1	<i>Aansluitingsprocedure</i>	20
2.3.1.2	<i>Flexibele aansluitovereenkomsten</i>	20
2.3.2	Code gesloten distributienetten.....	20
2.4	Aanpassingen zonder directe link met ontvangen input	21
3	Bijlagen	23

1 Verloop van de procedure tot herziening

1.1 Toepasselijke regelgevende bepalingen

Art. 4.2.1 van het Energiedecreet¹ bevat, naast de rechtsgrond voor de vaststelling van de technische reglementen door de Vlaamse Nutsregulator,² ook de werkwijze met betrekking tot de vaststelling ervan:

§1. De Vlaamse Nutsregulator stelt, na voorafgaandelijk stakeholdersoverleg, een ontwerp van technisch reglement op voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet, het aardgasdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Dit ontwerp van reglement wordt vervolgens ter consultatie aan de marktpartijen voorgelegd.

Zoals hieruit blijkt, moet eerst een ontwerp van technisch reglement, na stakeholdersoverleg, worden opgesteld door de Vlaamse Nutsregulator, en daarna moet dit ter consultatie aan de marktpartijen worden voorgelegd.

Art. 4.2.1, §3 van het Energiedecreet stelt dat het de raad van bestuur van de Vlaamse Nutsregulator toekomt om, na hogervermelde procedure, de technische reglementen goed te keuren.

Art. 20, tweede lid, 7° van het decreet van 19 april 2024 over de operationalisering van een Vlaamse Nutsregulator stelt bovendien dat de raad van bestuur van de Vlaamse Nutsregulator zijn bevoegdheid voor de goedkeuring van de technische reglementen niet kan delegeren.

De beslissing om een herziening van het technisch reglement voor het plaatselijk vervoer van elektriciteit (hierna afgekort "TRPV") goed te keuren, komt dus toe aan de raad van bestuur van de Vlaamse Nutsregulator.

Art. 4.2.1, §3 van het Energiedecreet stelt ten slotte dat de technische reglementen pas in werking treden na bekendmaking in het Belgisch Staatsblad.

1.2 Aanleiding van de herziening

Zoals aangegeven in het consultatiedocument (CONS-2024-01)³ waren er een aantal aanleidingen om over te gaan tot een herziening van het TRPV. De belangrijkste aanleidingen worden nog kort herhaald in deze paragraaf om duidelijk de context mee te geven, waarbinnen de verwerking van de publieke consultatie en de reacties van de Vlaamse Nutsregulator gezien kunnen worden.

¹ Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid, BS 7 juli 2009, 46.145.

² Voorheen: VREG. Per 1 januari 2025 werd de VREG (Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt) omgevormd naar de Vlaamse Nutsregulator. Op die datum trad nl. het decreet van 19 april 2024 over de operationalisering van een Vlaamse Nutsregulator (BS 12 juni 2024, 74.040) in werking, conform artikel 195 van voormeld decreet en de artikelen 140 en 142 van het besluit van de Vlaamse Regering van 21 juni 2024 houdende wijziging van diverse besluiten met betrekking tot de operationalisering van de Vlaamse Nutsregulator, BS 9 augustus 2024, 94.822.

³ www.vlaamsenutsregulator.be/nl/document/cons-2024-01

1.2.1 Aanpassing van de TRPV-structuur

De structuur van het TRPV is meer in lijn gebracht met de structuur die wordt gehanteerd in het technisch reglement voor de distributie van elektriciteit in het Vlaamse Gewest (hierna “TRDE”)⁴. 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): elk artikel heeft 3 cijfers, waarbij het 1^{ste} cijfer refereert aan de titel, en het 2^{de} cijfer refereert aan het hoofdstuk waaronder het artikel ressorteert. Het derde cijfer is een opvolgingscijfer (start bij 1 en einde telling bij einde van het hoofdstuk).
3. Wat betreft de in het reglement gehanteerde begrippen, en dus de definities: 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-2021-36⁵): 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 elektriciteitsopslagfaciliteiten bezitten.

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

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

⁴ Zoals goedgekeurd bij beslissing van de VREG van 24 maart 2023 (BESL-2023-07 – BS 13 april 2023), en gewijzigd bij beslissing van de VREG van 22 november 2024 (BESL-2024-106 – BS 10 december 2024). Een geconsolideerde versie van het TRDE is raadpleegbaar via:
https://www.vlaamsenutsregulator.be/sites/default/files/document/trde_versie_2024.pdf.

⁵ www.vlaamsenutsregulator.be/nl/document/besl-2021-36

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

1.2.2 Flexibiliteit

Algemeen

Artikel 13 van de Europese Verordening (EU) 2019/943 van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit (hierna afgekort: “Elektriciteitsverordening”)⁷, 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

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”)⁸ 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.

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.

⁶ De inwerkingtreding van het TRPV in zijn geheel zélf wordt bepaald in de beslissing van de Vlaamse Nutsregulator tot goedkeuring van het technische reglement, waarbij tevens beslissing genomen moet worden m.b.t. de opheffing van het huidige TRPV.

⁷ 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.

⁸ 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.

Tot slot werden in deze herziening ook bepalingen inzake flexibele aansluitovereenkomsten overwogen, als tijdelijke maatregel in afwachting van de nationale omzetting van artikel 6 bis van de Europese Richtlijn (EU) 2024/1711 van 13 juni 2024 tot wijziging van de Richtlijnen (EU) 2018/2001 en (EU) 2019/944 inzake het verbeteren van de opzet van de elektriciteitsmarkt van de Unie (hierna afgekort: “EMD5 Richtlijn”)⁹.

1.2.3 Aansluitingsprocedure en aansluitingscontract

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, voor zover de procedure in lijn is met het regelgevend kader op Vlaams niveau en de algemene visie van de Vlaamse Nutsregulator.

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 RfG¹⁰ en DCC¹¹. 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.

1.2.4 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/evenwichtsverantwoordelijke, onder bepaalde voorwaarden, zijn aanwijzing als toegangshouder/evenwichtsverantwoordelijke voor een netgebruiker eenzijdig zou kunnen opzeggen. Deze bepaling vormt dan de rechtsbasis voor het verder contractueel uitwerken van de mogelijkheid tot eenzijdige opzegging in het 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 regeling voor de zgn. drop-off procedure, zoals opgenomen in de Gedragscode elektriciteit van de CREG, over te nemen in het TRPV.

⁹ EMD Richtlijn: Richtlijn (EU) 2024/1711 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 tot wijziging van de Richtlijnen (EU) 2018/2001 en (EU) 2019/944 inzake het verbeteren van de opzet van de elektriciteitsmarkt van de Unie.

¹⁰ 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.

¹¹ 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 verbruiksinstallaties op het net.

1.3 Belanghebbendenoverleg

De VREG nodigde op 16 januari 2024 via e-mail een ruime selectie van stakeholders uit op een belanghebbendenoverleg op 30 januari 2024 over een geplande herziening van het TRPV. Op dit overleg stelde de VREG de belangrijkste onderwerpen voor. De door ons getoonde presentatie en een verslag van de mondelinge reacties tijdens het overleg werden na afloop op onze website geplaatst¹².

Het toegelichte voorstel kwam tot stand na meerdere maanden van voorbereiding met daarin verscheidene bilaterale gesprekken met stakeholders waaronder de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, Elia Transmission Belgium (hierna afgekort “Elia”). Vervolgens werd het finale voorstel van nieuwe TRPV-tekst ter publieke consultatie voorgelegd op 26 februari 2024.

1.4 Publieke consultatie CONS-2024-01

De VREG heeft van 26 februari tot en met 19 april 2024 een publieke consultatie gehouden over een nieuw ontwerp van TRPV.

De consultatie (CONS-2024-01) werd op de eerste dag gepubliceerd op de website van de VREG¹³ en drie dagen later vermeld in de eerstvolgende VREG-nieuwsbrief voor de energiesector.¹⁴

De VREG vroeg aan alle netgebruikers en marktpartijen om opmerkingen schriftelijk over te maken.

De VREG ontving reacties op de consultatie van de volgende partijen: BASF, Elia, Febeg, Febeliec, Fluvius en ODE.

De Vlaamse Nutsregulator publiceert nu, middels dit consultatieverslag, een gemotiveerd verslag van de verwerking van de ontvangen opmerkingen, bestaande uit:

- Een **overzicht van de partijen** die opmerkingen overmaakten;
- Een **overzicht van de opmerkingen**, met aanduiding van de naam van de partij(en) die deze opmerking(en) heeft (hebben) gemaakt, voor zover het geen opmerking betreft die commercieel gevoelige gegevens of informatie van persoonlijke aard bevat;
- De **reacties van de Vlaamse Nutsregulator** op de gemaakte opmerkingen, met – in geval de Vlaamse Nutsregulator akkoord gaat met de betreffende opmerking – vermelding van de wijze waarop hiermee rekening werd gehouden bij de opmaak van de nieuwe ontwerp teksten.

1.5 Publicaties na TRPV-herziening

RAPP-2025-04

¹² www.vlaamsenutsregulator.be/nl/overleg-herziening-technische-reglementen-distributie

¹³ www.vlaamsenutsregulator.be/nl/document/cons-2024-01

¹⁴ <https://mailchi.mp/vreg/openbare-raadpleging-herziening-trpv-mededeling-berekening-certificatenverplichtingen-en-indieningsprocedure>

Dit consultatieverslag wordt gepubliceerd als rapport, samen met zijn bijlage, die de reacties van de Vlaamse Nutsregulator op de ontvangen input uit de consultatie bevat.

BESL-2025-08

De tijdens de consultatie ontvangen input van de belanghebbenden was dienstig voor het vaststellen van het herziene TRPV, dat bij beslissing van 28 maart 2025 goedgekeurd werd door de raad van bestuur van de Vlaamse Nutsregulator (BESL-2025-08). Het herziene, nieuwe TRPV wordt gepubliceerd als bijlage bij deze beslissing. Daarnaast worden ook een memorie van toelichting en een concordantietabel als bijlage bij deze beslissing gepubliceerd.

2 Reacties Vlaamse Nutsregulator op ontvangen input in CONS-2024-01 en motivering van wijzigingen in TRPV

2.1 Algemeen

In dit hoofdstuk geven we een overzicht van de naar aanleiding van de publieke consultatie ontvangen opmerkingen van de belanghebbenden.

De ontvangen reacties worden weergegeven in bijlage 1. Omwille van een gestructureerde aanpak is de ontvangen input van de marktpartijen opgedeeld in genummerde opmerkingen, die gelinkt werden aan het relevante TRPV-artikel. In bijlage 1 geven we bij de genummerde opmerkingen telkens onze argumentatie hieromtrent weer: we geven aan hoe we met elke reactie zijn omgegaan met het oog op de finale beslissing tot wijziging van het TRPV.

Wanneer een opmerking meer duiding behoeft dan mogelijk via het format van bijlage 1, is deze opgenomen in paragraaf 2.2 *'Bijkomende toelichting bij specifieke opmerkingen'* of 2.3 *'Opmerkingen die verder onderzoek vereisen'*.

2.2 Bijkomende toelichting naar aanleiding van specifieke opmerkingen

Deze paragraaf bevat bijkomende toelichting, als aanvulling op onze reacties die terug te vinden zijn in de tabel van bijlage 1.

2.2.1 Gebruik van begrip 'contract' in plaats van 'overeenkomst'

Doorheen het TRPV werden voorheen de begrippen "overeenkomst" en "contract" door elkaar gebruikt. Juridisch betreffen dit synoniemen (thans bevestigd door art. 5.4 van het Burgerlijk Wetboek).

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

Daarom wordt doorheen het TRPV het begrip “overeenkomst” vervangen door het woord “contract”.

Twee contracten blijven gezien de specifieke context benoemd als “overeenkomst”: de samenwerkingsovereenkomst tussen netbeheerders, ook wel gekend als "SOK" (art 6.1.7) en (toekomstig) de flexibele aansluitovereenkomst.

2.2.2 Begrippen toegangspunt en aansluitingspunt in kader van het TRPV

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

- *122° toegangspunt : afnamepunt of injectiepunt;*

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

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

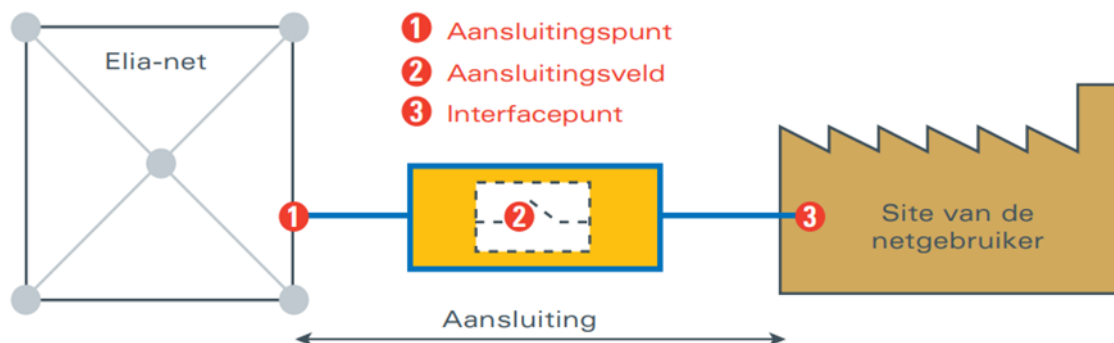
De begrippen ‘aansluiting’ en ‘aansluitingspunt’ daarentegen zijn niet gedefinieerd in het Energiedecreet, maar wel in het TRPV. Volgende definities worden meegenomen in het finale TRPV:

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

In de definitie van ‘aansluitingspunt’ is in de finale versie van het TRPV geen expliciete verwijzing naar het spanningsniveau meer opgenomen. In de geconsulteerde versie was dit wel nog het geval.

De begrippen worden verduidelijkt op onderstaande figuur¹⁵:

¹⁵ Bron: Elia-productfiche ‘De aansluiting op het Elia-net: een proces in verschillende stappen’ - https://www.elia.be/-/media/project/elia/elia-site/customers/tariffs-and-invoicing/invoicing-connection/5a_payment_for_investment_nl.pdf



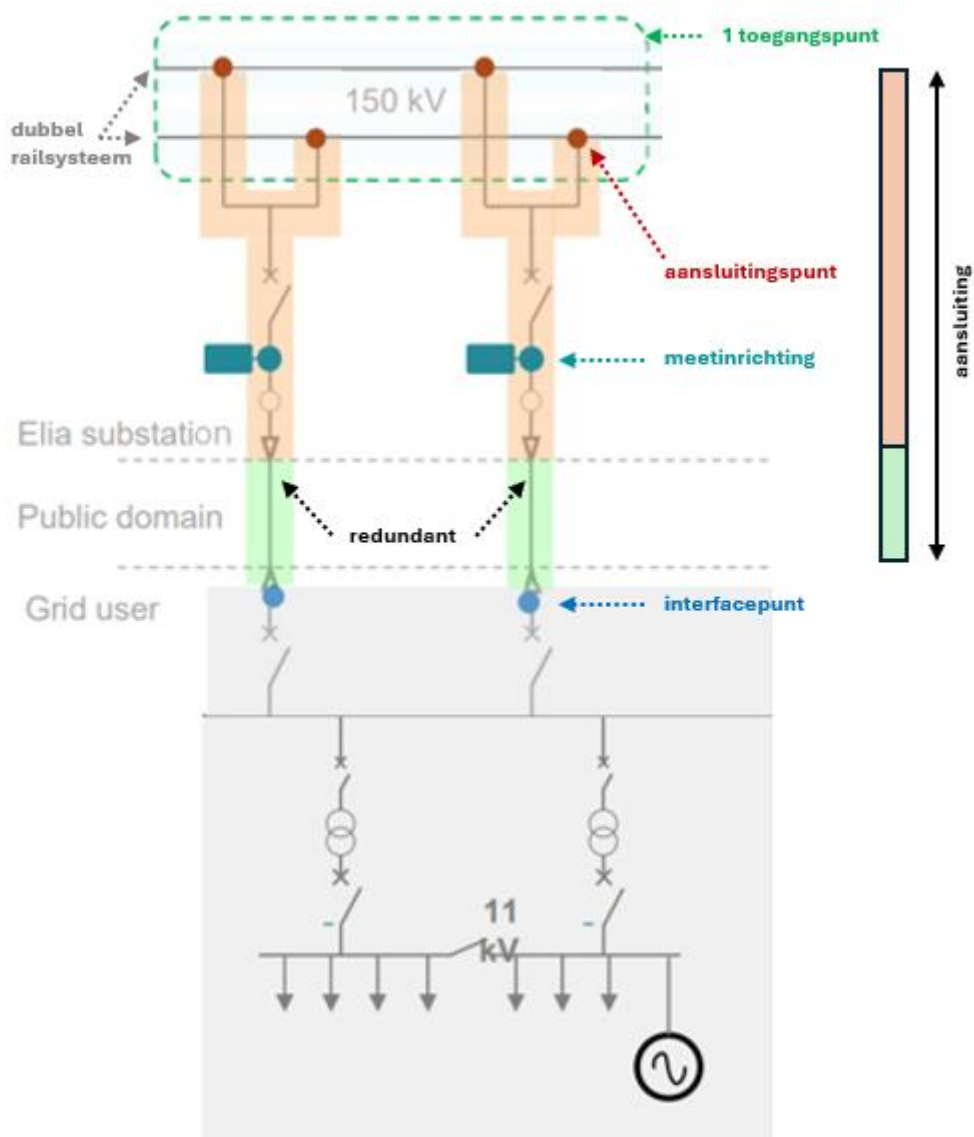
Figuur 1 - Aansluiting vereenvoudigde voorstelling (figuur Elia)

Merk op dat Elia naast ‘aansluitingspunt’ zelf ook nog het begrip ‘interfacepunt’ definieert, en dit als “*de grens tussen de aansluitingsinstallaties en de elektrische installaties van de netgebruiker*”. Het interfacepunt is gelokaliseerd op de site van de netgebruiker, na de aansluitingsinstallaties.

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

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

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



Figuur 2 - Aansluiting detail (figuur Elia - bewerking Vlaamse Nutsregulator)

Het toegangspunt op het Plaatselijk Vervoernet is hierbij gelinkt aan een specifieke plaats, namelijk het onderstation van de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet, waarop de aansluiting via de aansluitingspunten is ingebonden. Daarnaast is het toegangspunt ook expliciet gelinkt aan het spanningsniveau. Wanneer binnen één onderstation meerdere spanningsniveaus aanwezig zijn, en een gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet een aansluiting heeft op verschillende spanningsniveaus, dan resulteert dit in verschillende toegangspunten.

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

- **Aansluiting:** het geheel van fysieke uitrustingen dat nodig is om de installaties van een gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet met het Plaatselijk Vervoernet te verbinden, of

van een achterliggende netgebruiker met een gesloten distributienet, inclusief de meetinrichting;

- **Aansluitingspunt:** de fysieke plaats waar de aansluiting is verbonden met het Plaatselijk Vervoernet of het gesloten distributienet;

2.2.3 Ter beschikking gesteld vermogen en (technisch) aansluitingsvermogen

Het geconsulteerde TRPV bevatte volgende “vermogensdefinities”:

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

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

Elia geeft in een reactie echter mee dat het onduidelijk is hoe de begrippen ‘aansluitingsvermogen’ en ‘ter beschikking gesteld vermogen’ zich tot elkaar verhouden. Elia stelt verder concreet voor om het begrip ‘aansluitingsvermogen’ te schrappen en het begrip ‘ter beschikking gesteld vermogen’ verder uit te werken.

De Vlaamse Nutsregulator begrijpt de verwarring door het woord “mag” in de definitie van het begrip ‘aansluitingsvermogen’, en heeft een aantal aanpassingen doorgevoerd in de finale tekst van het TRPV, op onderstaande gronden.

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

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

De Vlaamse Nutsregulator weerhoudt in de finale tekst van het TRPV een definitie die beide vereisten reflecteert.

Voor het eerste punt/vermogensbegrip (1) wordt geopteerd voor het begrip ‘ter beschikking gesteld vermogen’. De definitie uit het TRPV wordt, rekening houdend met de suggestie van Elia, nog enigszins bijgesteld. De maximale behoefte van de gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet, zoals opgenomen in de geconsulteerde versie van de definitie, vormt de basis van de aansluitingsaanvraag. Deze behoefte wordt echter nog gevolgd door het aansluitingsproces, waarin de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet de behoefte analyseert, wat finaal leidt tot een contractuele afspraak tussen de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet en de gebruiker van het Plaatselijk Vervoernet. De definitie wordt daarom enigszins bijgesteld, namelijk om ook deze contractuele implicaties duidelijker te omvatten:

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

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

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

Het begrip ‘aansluitingsvermogen’ wordt geschrapt uit het TRPV. In de artikelen waarin dit begrip voorkwam, is het vervangen door ‘technisch aansluitingsvermogen’ of ‘ter beschikking gesteld vermogen’, naargelang de inhoud van het artikel. Voor de details hieromtrent, verwijzen we naar onze reactie op punten 70 en 83 in bijlage 1.

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

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

2.2.4 Energie/elektriciteitsopslag en (elektriciteits)productie-eenheid

2.2.4.1 Energie/elektriciteitsopslag

In de geconsulteerde versie van het TRPV was het begrip ‘energieopslagsysteem’ gedefinieerd:

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

Deze definitie is consistent met de definitie uit het TRDE:

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

Elia merkt op dat het begrip ‘energieopslagsysteem’ niet consistent doorheen de bepalingen is gebruikt. Ook de begrippen ‘energieopslagfaciliteit’ en ‘energieopslagseenheid’ worden immers gebruikt.

Het begrip ‘energieopslagfaciliteit’ vindt zijn oorsprong in de Europese richtlijn 2019/944¹⁶, die volgende definities bevat:

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

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

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

“deze definitie is gebaseerd op de definitie van ‘energieopslag’ die is opgenomen in artikel 2.59 van de Vierde Elektriciteitsrichtlijn. De richtlijn en het regeerakkoord spreken over “energieopslag”. In dit ontwerp van decreet wordt de keuze gemaakt om de term “elektriciteitsopslag” te hanteren. Inhoudelijk komt dit op hetzelfde neer maar aangezien de scope van de richtlijn beperkt is tot elektriciteit is het duidelijker om te spreken van “elektriciteitsopslag”. Binnen het Energiedecreet van 8 mei 2009 omvat de term energieopslag, die niet wordt gedefinieerd in het Energiedecreet van 8 mei 2009, ook de opslag van andere vormen van energie dan elektriciteit zoals bv. thermische energie (warmte). Het Energiedecreet bevat immers ook andere energievectorsoorten zoals gas en warmte. Daarom worden de termen elektriciteitsopslag en elektriciteitsopslagfaciliteit hier gebruikt”¹⁷

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

“een vorm van energieopslag die erin bestaat het uiteindelijke gebruik van elektriciteit uit te stellen tot een later moment dan het moment waarop de elektriciteit is opgewekt, of elektrische energie om te zetten in een vorm van energie die kan worden opgeslagen,

¹⁶ i.e. de “Vierde Elektriciteitsrichtlijn” [Richtlijn \(EU\) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU](#)

¹⁷ *Parl.St.* VI.Parl. 2020-2021, nr. 663/1.

dergelijke energie op te slaan en vervolgens dergelijke energie om te zetten in elektrische energie of in een andere energiedrager;”

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

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

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

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

Bij de omzetting van de Europese richtlijn 2019/944 op het federale niveau in de elektriciteitswet¹⁸, met oog op de toepassing op het transmissienet, werd het begrip ‘energieopslagfaciliteit’ niet gelinkt aan de definitie van ‘energieopslag’, maar wel aan het zelf gedefinieerd begrip ‘opslag van elektriciteit’. In de definitie van het begrip ‘opslag van elektriciteit’ is er expliciet sprake van “terug injecteren”. In de elektriciteitswet, en hierop voortbouwend dus ook het federaal technisch reglement¹⁹ en de gedragscode²⁰, wordt volgend definitiekader gehanteerd:

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

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

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

¹⁸ Wet betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt:

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

¹⁹ Koninklijk besluit houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe: <https://www.ejustice.just.fgov.be/eli/bsluit/2019/04/22/2019012009/justel>

²⁰ CREG Gedragscode Elektriciteit:

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

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

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

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

2.2.4.2 Elektriciteitsproductie-eenheid en productie-eenheid

In de geconsulteerde versie van het TRPV was het begrip productie-eenheid gedefinieerd:

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

Elia stelde de vraag wat het verschil is met een ‘elektriciteitsproductie-eenheid’, en hoe beide definities zich tot elkaar verhouden.

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

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

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

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

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

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

- **„elektriciteitsproductie-eenheid“:** een synchrone elektriciteitsproductie-eenheid of een power park module;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

We behouden deze definitie voor het begrip ‘decentrale productie-eenheid’.

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

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

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

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

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

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

Het begrip 'Algemene Toepassings-eisen' wordt uit de definities geschrapt. Deze definitie verwees enkel naar de RfG, daar waar dit ook relevant is voor de Europese netcode DCC. Er is daarom voor gekozen om geen definitie op te nemen in de definitie-lijst, maar het nodige te verduidelijken in de artikels zelf: de Europese netcodes RfG/DCC bevatten enerzijds eisen die rechtstreeks van toepassing en anderzijds aanvullende technische voorschriften die door de relevante netbeheerder worden vastgelegd (algemene toepassings-eisen in uitvoering van de Europese netcode RfG/DCC). Meer informatie over de Europese netcodes RfG en DCC is terug te vinden op de website van de Vlaamse Nutsregulator²¹.

Conclusie: de definitie 'Algemene toepassings-eisen' wordt geschrapt.

2.2.6 Toegangs-aanvraag

Uit verschillende van de ontvangen opmerkingen kunnen we afleiden dat er enige onduidelijkheid bestaat over de draagwijdte van het begrip 'toegangs-aanvraag', dat gehanteerd wordt in de toegangscode van het TRPV.

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

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

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

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

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

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

²¹ <https://www.vlaamsenutsregulator.be/nl/europese-netwerkcodes>

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

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

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

2.3 Opmerkingen die verder onderzoek vereisen

In de ontvangen opmerkingen zijn er ook aanbevelingen/bezorgdheden voor een toekomstige, grondigere herziening van het TRPV te vinden. Deze opmerkingen bieden nieuwe inzichten, en vereisen hierdoor ook verder onderzoek. Dit onderzoek is niet meer mogelijk in het kader van het lopende herzieningstraject. De Vlaamse Nutsregulator gaat deze reacties verder onderzoeken en deze kunnen het voorwerp uit maken van een publieke consultatie. In deze paragraaf worden een aantal van deze onderwerpen meer diepgaand toegelicht.

2.3.1 Aansluitingscode

2.3.1.1 Aansluitingsprocedure

Zoals aangegeven in de consultatienota is getracht om de aansluitingsprocedure in voorliggend TRPV zoveel als mogelijk in overeenstemming te brengen met de aansluitingsprocedure vandaag van toepassing op het transmissienet. Beperkte afwijking tussen beide technische reglementen heeft onder meer te maken met het feit dat het TRPV zoveel mogelijk de formele ondertekening door de netgebruiker als referentiepunt neemt, zoals de bestelling en de ondertekening van het technisch akkoord.

De Vlaamse Nutsregulator is op de hoogte van de gesprekken rond aanpassingen aan de aansluitingsprocedure op het federale niveau. We staan zeker open om hierover verder in overleg te treden met het oog op de toekomst.

2.3.1.2 Flexibele aansluitovereenkomsten

De Vlaamse Nutsregulator neemt alle feedback inzake flexibele aansluitovereenkomsten mee naar de volgende herziening van het TRPV, gelet op de complexiteit van het onderwerp, en de nood aan een nog af te wachten decretale omzetting van de EMD5²² Richtlijn.

2.3.2 Code gesloten distributienetten

Zoals eerder aangegeven zijn in de herziening van het TRPV de bepalingen die relevant zijn voor gesloten distributienetten samengenomen en ondergebracht onder een aparte code. De oefening om deze code op te bouwen is vertrokken van de algemene titels uit het TRPV, met een aantal specifieke bijstellingen voor gesloten distributienetten waar nodig. Het gaat dan in het bijzonder

²² Verordening (EU) 2024/1747 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 tot wijziging van de Verordeningen (EU) 2019/942 en (EU) 2019/943 wat betreft het Verbeteren van de opzet van de elektriciteitsmarkt van de Unie en Richtlijn (EU) 2024/1711 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 tot wijziging van de Richtlijnen (EU) 2018/2001 en (EU) 2019/944 inzake het verbeteren van de opzet van de elektriciteitsmarkt van de Unie

om het schrappen van de verplichtingen die voor distributienetbeheerders niet gelden²³. Een verdere inhoudelijke herwerking van de code, om ook nog andere evoluties mee te integreren, maakte geen deel uit van dit herzieningstraject.

In de publieke consultatie worden opmerkingen gemaakt en voorstellen gedaan om de code gesloten distributienetten inhoudelijk diepgaander te herwerken. De Vlaamse Nutsregulator erkent de zin van dergelijke oefening. Dergelijke herziening vereist echter een publieke consultatie en kan dus niet meer meegenomen worden in het huidige herzieningstraject. De Vlaamse Nutsregulator is bereid om met de betrokken stakeholders in overleg te gaan over de opmerkingen en voorstellen.

Een eventuele, en verder te onderzoeken, denkpiste is om in het TRPV enkel nog maar de samenwerking tussen de gesloten distributienetbeheer en de beheerder van het plaatselijk vervoernet, op te nemen. Voor de interne werking van het gesloten distributienet en de aspecten die los staan van het net waaraan het gesloten distributienet gekoppeld is, zou dan verwezen kunnen worden naar de code gesloten distributienetten uit het TRDE.

2.4 Aanpassingen zonder directe link met ontvangen input

Tijdens de verwerking van de publieke consultatie, worden nog een aantal aanpassingen doorgevoerd zonder directe link met de ontvangen input. Het gaat om aanpassingen van punctuele en tekstuele aard:

- De benaming VREG is doorheen het TRPV vervangen door Vlaamse Nutsregulator.
- De definitie van “installatie die functioneel deel uitmaakt van het Plaatselijk Vervoernet” in artikel 1.1.2 is tekstueel aangepast, en hierdoor in overeenstemming gebracht met de overeenkomstige definitie uit het TRDE.
- Artikels 3.2.7 en 3.2.17: het begrip “openbardienstverplichtingen” is als één woord opgenomen. In artikel 3.2.7 is “onder anderen” gecorrigeerd naar “onder andere”.
- Nieuwe onderafdeling boven artikel 3.3.20: We voeren een nieuwe onderafdeling ‘Algemeen’ in voor artikels 3.3.20, 3.3.21 en 3.3.22, omdat deze een ruimer toepassingsgebied hebben dan de onderafdeling waar ze bij consultatie waren ondergebracht (‘Werkingsvoorwaarden voor spanning en frequentie’).
- Artikel 3.2.20: In §5 is het begrip “uitbreidingsaanvragen” vervangen door “verzoeken tot verlenging van het akkoord”, wat duidelijker de lading dekt. In §2 is de verwijzing naar de artikelen van het Energiedecreet geactualiseerd en is eveneens een kleine tekstuele aanpassing doorgevoerd.
- Artikel 3.2.21: Het begrip “richtsnoeren” is vervangen door “richtlijnen”, omdat dit het begrip is dat in de praktijk wordt gehanteerd in deze context. In §1 en §3 is een kleine tekstuele aanpassing gedaan waarbij het woord respectievelijk wordt verplaatst in de zin.
- Artikel 3.3.19 §1 punt 10: Het model aansluitcontract bevat de “maatregelen” die de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet kan nemen wanneer een aansluitingsinstallatie of

²³ www.vlaamsenutsregulator.be/nl/document/besl-2021-36 : ‘Ontheffing van beheerders van een gesloten distributienet van elektriciteit van de plicht om welbepaalde taken en verplichtingen te vervullen’

een aangesloten installatie afbreuk kan doen aan de veiligheid, de betrouwbaarheid of de efficiëntie van het net en/of een installatie van een andere gebruikers van het Plaatselijk Vervoernet. Het woord “maatregelen” wordt daarom ingevoerd ter vervanging van het woord “modaliteiten”.

- Artikel 3.3.19 §2 punt 3: de beschrijving “minimum en maximum schijnbaar kortsluitstroom van de aansluiting op het aansluitpunt” is gecorrigeerd naar “kortsluitvermogen ter hoogte van de aansluiting, op de aansluitingspunten”.
- Artikel 4.2.9 §1: het begrip “contractuele overeenkomsten” is aangepast naar “contractuele afspraken”, omdat het origineel begrip een pleonasme is. Het gaat om afspraken waarover een contract gesloten wordt.
- Artikel 4.3.3 §4: de verwijzing naar de artikel nummers van het Energiedecreet is geactualiseerd.
- Artikel 4.4.19: in dit artikel is “het Europese Netcode SO GL” tekstueel gecorrigeerd naar “de Europese netcode SO GL”.
- Artikel 4.4.20: in dit artikel is “het Europese richtsnoer SOGL” in §3 tekstueel gecorrigeerd naar “de Europese netcode SO GL”, overeenkomstig de definitielijst.
- Artikel 4.4.33: kleine tekstuele correctie in de laatste zin van §3, waarbij de zin naar het enkelvoud is herschreven aangezien er slechts één beheerder van het Plaatselijk Vervoernet is. In §7 is het woord “netverliezen” geschrapt in de laatste zin van de tweede alinea, omdat voor netverliezen een aparte onderafdeling 4 bestaat.
- Artikel 4.4.39: in dit artikel is een tekstuele correctie doorgevoerd, namelijk het vervangen van “die onderafdeling” door “deze onderafdeling”.
- Artikel 5.4.17: in de eerste zin van dit artikel is een tekstuele correctie doorgevoerd om een correcte zinsconstructie te bekomen (invoegen van “te”).
- Artikel 6.1.7: de foutieve verwijzing naar Art. 6.3.4 wordt gecorrigeerd naar Art. 6.1.4. De term ‘netgebruikers’ wordt aangevuld met ‘transmissienetgebruikers’ en ‘gebruikers van het Plaatselijk Vervoernet’, omdat de definitie van een ‘netgebruiker’ in het Energiedecreet beperkt is tot het distributienet.
- Code gesloten distributienetten: er wordt consistent gebruik gemaakt van volgende begrippen:
 - ‘achterliggende netgebruiker’ voor “netgebruikers” in de context van gesloten distributienetten;
 - ‘achterliggend toegangspunt’ voor ‘achterliggende netgebruikers’ in de context van gesloten distributienetten;

- ‘achterliggende toegangshouder’ voor ‘achterliggende toegangspunten’ in de context van gesloten distributienetten;
- Artikel 7.1.3: louter tekstueel herwerkt.
- Artikel 7.3.3 Inhoud van het toegangsregister: naar analogie van het TRDE wordt finaal gekozen voor een verwijzing naar de gegevens vermeld in het algemene artikel 4.2.3, met toevoeging “voor zover deze van toepassing zijn in het gesloten distributienet”. Niet alle gegevens uit deze lijst zijn immers relevant in de context van een gesloten distributienet. Verder is verduidelijkt dat ‘toegangspunt’ hierbij te lezen valt als ‘achterliggend toegangspunt’.
- Artikel 7.3.9: “contractuele overeenkomst” is aangepast aan naar “contract”, omdat het origineel begrip een pleonasme is.
- Artikel 7.3.28: in §2 wordt “beheerder van het gesloten distributienet” gecorrigeerd naar “beheerder van het Plaatselijk Vervoernet”, overeenkomstig de bepaling in §1.
- Artikel 7.3.31: in dit artikel is “het Europese Netcode SO GL” tekstueel gecorrigeerd naar “de Europese netcode SO GL”.
- Artikel 7.3.34: “verbruikerseenheden” is aangepast naar het correcte begrip “verbruikseenheden”.

3 Bijlagen

Bijlage 1 - Verwerking van de reacties op CONS-2024-01 (Excel)

Overzicht van de tijdens de publieke consultatie ontvangen reacties van de belanghebbenden, met weergave van de wijze waarop we hiermee zijn omgegaan met het oog op de finale beslissing tot herziening van het TRPV

Opmerking: Sommige artikels worden t.o.v. de geconsulteerde versie aangepast n.a.v. zienswijzen op gelijkaardige artikels in een andere code. Zo wordt bijvoorbeeld artikel 4.4.18 gewijzigd n.a.v. een opmerking over het artikel 7.3.30. (andere voorbeelden zijn artikels 4.4.21, 5.1.29 en 7.3.24)