

Consultatiedocument

03/02/2020

met betrekking tot de herziening van het Technisch Reglement Plaatselijk Vervoernet van elektriciteit in het Vlaamse Gewest (TRPV)

ONDERWERP VAN DE CONSULTATIE

Het voorwerp van de voorliggende consultatie betreft een voorstel tot beperkte herziening van het Technische Reglement Plaatselijk Vervoernet van elektriciteit in het Vlaamse Gewest (TRPV). De beperkte herziening betreft enerzijds de implementatie van de Europese netwerkcodes RfG (*Requirements for Generators*), DCC (*Demand Connection Code*) en het richtsnoer SO GL (*System Operation*), en anderzijds het afschaffen van de prioritaire toegang voor kwalitatieve warmtekrachtkoppeling en hernieuwbare energiebronnen, zoals opgelegd door nieuwe Europese regels.

CONSULTATIETERMIJN

Deze consultatie loopt van 03 februari 2020 tot en met 28 februari 2020 (4 weken).

DOELGROEP

- Gebruikers van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit
- Beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit
- Alle andere belanghebbenden

REACTIES

Reacties op deze consultaties worden verwacht op het e-mailadres netbeheer@vreg.be. Gelieve steeds uw volledige naam en adres te vermelden. Gelieve in het onderwerp van uw e-mail het volgende te vermelden: "Consultatie beperkte herziening TRPV".

MEER INFORMATIE?

Voor meer informatie over het verloop van de consultatie en de inhoud van het consultatie document kan u contact opnemen met Ivan Lambrechts via het algemeen nummer 1700 (kies 3 'andere vraag') of via netbeheer@vreg.be.

Inhoudsopgave

1	Voorwerp van de consultatie.....	4
1.1	Voorwerp van deze consultatie.....	4
1.2	Consultatietermijn.....	4
1.3	Doelgroep	4
1.4	Consultatieverantwoordelijken.....	5
1.5	Bijgevoegde documenten.....	5
2	Verloop herzieningsprocedure.....	5
3	Motivering van de voorziene wijzigingen van het TRPV	6
3.1	Netcode DCC	6
3.2	Netcode RfG	7
3.3	Bepalingen m.b.t. GDN – Hoofdstuk III.7. TRPV	8
3.4	Richtsnoer SO	8
3.4.1	Niet-beschikbaarheidsplanning (outage planning).....	9
3.4.2	Planning (scheduling)	9
3.5	Introductie van het begrip “substantiële modernisering”	9
3.6	Nieuwe definities.....	10
3.7	Wijziging artikel IV.4.8.1 van het TRPV	10
4	Bijlagen	11

1 Voorwerp van de consultatie

1.1 Voorwerp van deze consultatie

Het voorwerp van de voorliggende consultatie betreft een voorstel tot beperkte herziening van het Technische Reglement Plaatselijk Vervoernet van elektriciteit in het Vlaamse Gewest (TRPV). De beperkte herziening betreft enerzijds de implementatie van de Europese netwerkcodes¹ RfG (*Requirements for Generators*), DCC (*Demand Connection Code*) en het richtsnoer SO GL (*System Operation*), en anderzijds het beperken van de prioritaire toegang voor kwalitatieve warmtekrachtkoppeling en hernieuwbare energiebronnen in de tijd, gelet op de omzettingen van bepalingen uit de nieuwe Europese elektriciteitsrichtlijn² en de nieuwe Europese hernieuwbare energierichtlijn³.

De netwerkcodes en het richtsnoer zijn al van kracht sinds 2019 (zie §3.1, §3.2 en §3.4) en zijn al geïmplementeerd in het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE)⁴ en het Federaal Technisch Reglement (FTR), maar moeten nu ook geïmplementeerd worden in het TRPV. Aangezien het TRPV sterk gelieerd is aan het FTR en gelet op het feit dat het FTR in 2019 sterk herzien werd, heeft de VREG in eerste instantie de afronding van deze herziening afgewacht, om pas daarna het TRPV aan te passen. De deadlines van de implementatie van de netwerkcodes RfG, DCC en het richtsnoer SO GL kunnen echter niet langer op zich laten wachten, en daarom is ervoor geopteerd om in de voorliggende beperkte herziening enkel de Europese bepalingen uit de netwerkcodes en het richtsnoer te implementeren. Tegelijk worden dringende aanpassingen, ter omzetting van de hogergenoemde Europese richtlijnen, doorgevoerd, zoals het beperken van de prioritaire toegang voor kwalitatieve WKK en hernieuwbare energiebronnen in de tijd (zie § 3.7).

De huidige versie van het TRPV dateert van 8 november 2013 en is te raadplegen via de webpagina <https://www.vreg.be/nl/technische-reglementen>.

1.2 Consultatietermijn

De consultatietermijn loopt van 3 februari 2020 tot en met 28 februari 2020 (4 weken).

Graag ontvangen wij uw schriftelijke reacties, ingevuld in het hiertoe opgestelde feedbackformulier en voorzien van volledige naam en adres, via het e-mailadres netbeheer@vreg.be. Gelieve in het onderwerp van uw e-mail het volgende te vermelden: "Consultatie beperkte herziening TRPV".

1.3 Doelgroep

¹ Voor meer informatie over deze Europese netwerkcodes: zie <https://www.vreg.be/nl/europese-netwerkcodes>

² 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

³ Richtlijn 2009/28/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 april 2009 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen en houdende wijziging en intrekking van Richtlijn 2001/77/EG en Richtlijn 2003/30/EG, zoals gewijzigd bij Richtlijn 2013/18/EU en Richtlijn (EU) 2015/1513

⁴ Zie BESL-2019-60

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

1.4 Consultatieverantwoordelijken

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

1.5 Bijgevoegde documenten

Bijlagen bij dit consultatiedocument zijn:

Ontwerp van TRPV

- a) Met track changes: om de wijzigingen t.o.v. het huidige TRPV zichtbaar te maken;
- b) Zonder track changes met het oog op een betere leesbaarheid.

2 Verloop herzieningsprocedure

Art. 4.2.1 van het Energiedecreet bevat naast de rechtsgrond voor de vaststelling van de technische reglementen door de VREG ook de wettelijke werkwijze met betrekking tot de opstelling ervan:

§1. 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. Dit ontwerp van reglement wordt vervolgens ter consultatie aan de marktpartijen voorgelegd.

Zoals hieruit blijkt moet eerst een ontwerp van (wijziging van het) technisch reglement, na stakeholderoverleg, worden opgesteld door de VREG, en daarna moet dit ter consultatie aan de marktpartijen worden voorgelegd.

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 goedgekeurde (herziening van het) technisch reglement wordt vervolgens gepubliceerd op onze website.

3 Motivering van de voorziene wijzigingen van het TRPV

De Europese netcodes (*network codes*) en richtsnoeren (*guidelines*) zijn een set van Europese regels die vervat zijn in Europese verordeningen. Deze verordeningen traden in werking in 2016 en 2017.⁵ Ze leggen technische vereisten en procedures op aan het elektriciteitsnet en zijn beheerders: de transmissienetbeheerder (TNB), de distributienetbeheerders (DNB's) en de beheerders van gesloten distributienetten (GDNB's). Ze zijn hoofdzakelijk van toepassing op de transmissienetbeheerder en het beheer van het transmissienet. Zij hebben evenwel ook een invloed op het lokale (gewestelijke) transmissienet (in Vlaanderen: het plaatselijk vervoernet van elektriciteit), waardoor het betreffende technische reglement (TRPV) geïmpacteerd is, dat -als gevolg daarvan- herzien moet worden. Bepaalde netcodes, zoals de netcode RfG, en het richtsnoer *System Operation*, zijn ook van belang voor het elektriciteitsdistributienet. Voor het elektriciteitsdistributienet werd de RfG en DCC reeds omgezet in het TRDE met de beslissing van 20 september 2019 (BESL-2019-60⁶).

De netcodes liggen vervat in verordeningen, en hebben dus directe werking. Ze hoeven door de Lidstaat niet te worden omgezet in eigen regelgeving. Ze staan hiërarchisch ook boven de gewestelijke regelgeving.

De netcodes RfG en DCC bevatten technische vereisten die al vastliggen (*exhaustive requirements*), maar ook technische vereisten die nog verder ingevuld moeten worden (*non-exhaustive requirements*). Elia heeft een voorstel van 'Algemene Toepassingseisen' bij de netcodes DCC en RfG ingediend bij de bevoegde regulerende instanties. Voor het Vlaamse Gewest heeft de VREG deze op 1 september 2019 goedgekeurd (BESL-2019-37⁷ en BESL-2019-39⁸). Voor de volledigheid wordt het kader voor de Algemene Toepassingseisen nu ook opgenomen in het TRPV.

3.1 Netcode DCC

De netcode DCC legt technische vereisten en procedures op voor nieuwe aansluitingen van verbruiksinstallaties op het net. Deze netcode werd gepubliceerd op 18 augustus 2016 en trad in werking op 7 september 2016. Er werd evenwel voorzien in een implementatieperiode van 3 jaar vanaf de datum van publicatie, dus zijn de exhaustieve technische vereisten pas effectief van toepassing vanaf 18 augustus 2019.

Naast algemene eisen (de exhaustieve technische vereisten) voor de aansluiting van nieuwe verbruikseenheden vereist de netcode DCC, in art. 6(4), tevens dat de relevante netbeheerder voor zijn elektriciteitsnet een voorstel van Algemene Toepassingseisen (de niet-exhaustieve technische vereisten) of een methodologie die ter berekening of vaststelling van deze eisen wordt gebruikt,

⁵ -COMMISSION REGULATION (EU) 2016/631 of 14 April 2016 establishing a network code on requirements for grid connection of generators, *Pb.L.* 27 april 2016; Afgekort als **RfG**;
 -COMMISSION REGULATION (EU) 2016/1388 of 17 August 2016 establishing a network code on Demand Connection, *Pb.L.* 18 augustus 2016; Afgekort als **DCC**.
 -COMMISSION REGULATION (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation; *Pb. L.* 25 augustus 2017; Afgekort als **SOGL** (system operation guideline).

⁶ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2019-60.pdf>

⁷ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2019-37.pdf>

⁸ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2019-39.pdf>

indient bij de bevoegde entiteit en publiceert op zijn website. De bevoegde entiteit voor het plaatselijke vervoernet van elektriciteit in het Vlaamse Gewest is de VREG. De indiening van de Algemene Toepassings-eisen door de relevante netbeheerder moest gebeuren binnen een termijn van 2 jaar na de inwerking-treding van de verordening, dus uiterlijk 7 september 2018.

Na een intens overlegtraject diende Elia, als beheerder van het plaatselijke vervoernet van elektriciteit in het Vlaamse Gewest, op 17 mei 2018 een dergelijk voorstel in van Algemene Toepassings-eisen voor de aansluiting van nieuwe verbruikseenheden in. Na een tweede indiening heeft de VREG het voorstel onder voorwaarden goedgekeurd (BESL-2019-37)⁹. De Algemene Toepassings-eisen traden in werking op 1 november 2019.

Onder de bepalingen inzake aansluitingsvoorschriften (afdeling 1 van hoofdstuk 3 van de Aansluitingscode) werd artikel III.3.1.2 ingevoegd, en werden aanvullingen gedaan in de daarop volgende artikelen. De eerdere bepalingen omtrent bestaande verbruikseenheden blijven onverminderd van toepassing.

3.2 Netcode RfG

De netcode RfG legt technische vereisten en procedures op voor de aansluiting van nieuwe elektriciteitsproductie-eenheden op het net. Deze netcode werd gepubliceerd op 27 april 2016 en trad in werking op 17 mei 2016. Er werd evenwel voorzien in een implementatieperiode van 3 jaar vanaf de datum van publicatie, dus de exhaustieve, technische vereisten zijn pas effectief van toepassing vanaf 27 april 2019.

Naast de algemene exhaustieve vereisten, voor de aansluiting van nieuwe elektriciteitsproductie-eenheden vereist de Europese netcode RfG, in art. 7(4) tevens dat de relevante netbeheerder voor zijn elektriciteitsnet een voorstel van 'Algemene Toepassings-eisen', de niet-exhaustieve technische vereisten, (of voor de methodologie die ter berekening of vaststelling van deze eisen wordt gebruikt) indient bij de bevoegde entiteit en publiceert op zijn website. De bevoegde entiteit voor het plaatselijk vervoernet van elektriciteit in het Vlaamse Gewest is de VREG. De indiening van de Algemene Toepassings-eisen door de relevante netbeheerder moest gebeuren binnen een termijn van 2 jaar na de inwerking-treding van de verordening, dus uiterlijk 17 mei 2018.

De beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit in het Vlaamse Gewest, Elia, diende een dergelijk voorstel van Algemene Toepassings-eisen voor de aansluiting van nieuwe productie-eenheden in op 22 augustus 2019. De VREG heeft hierover een beslissing, BESL-2019-39¹⁰, genomen die van kracht is vanaf 1 november 2019. We pasten artikel III.3.2.2 van het TRPV aan zodat de beheerder van het Plaatselijk Vervoernet van elektriciteit de eisen voor algemene toepassing opneemt in de algemene aansluitingsvoorschriften voor productie-eenheden.

Elektriciteitsproductie-eenheden zijn, volgens de netcode RfG, "significant" vanaf categorisering in type B. De technische vereisten voor significante elektriciteitsproductie-eenheden zijn strenger dan voor de andere. Voor significante elektriciteitsproductie-eenheden gelden ook een hele reeks verplichtingen uit de andere netcodes (informatie, procedures voor systeembeheer, Emergency and Restoration ,....). Bijgevolg is de drempelwaarde tussen 'type A' en 'type B' cruciaal voor een aantal belanghebbenden.

⁹ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2019-37.pdf>

¹⁰ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2019-39.pdf>

Elia diende na zijn publieke consultatie een consensusvoorstel in dat het resultaat was van een intensief overleg via ENOVER waar zowel de federale en regionale overheden en regulatoren, als de belangrijkste belanghebbenden zoals de netbeheerders en vertegenwoordigers van de producenten en afnemers, aanwezig waren. Conform art. 5(3) van de netcode RfG diende Elia op 17 mei 2018 een voorstel in van drempelwaarden voor de categorisering van elektriciteitsproductie-eenheden in type A, type B, type C en type D. Deze categorisering is afhankelijk van het maximaal productievermogen van de elektriciteitsproductie-eenheid en het spanningsniveau van het net waarop deze is aangesloten. We keurden de ingediende categorisering goed (BESL-2018-105¹¹) op 27 november 2018.

We implementeren de goedgekeurde categorisering van de productie-eenheden door aanvulling van het TRPV. Onder de bepalingen inzake aansluitingsvoorschriften (afdeling 2 van hoofdstuk 3 van de Aansluitingscode) werd artikel III.3.2.1 ingevoegd, en werden aanvullingen gedaan in de daaropvolgende artikelen.

3.3 Bepalingen m.b.t. GDN – Hoofdstuk III.7. TRPV

De beheerder van een gesloten distributienet kan algemene toepassingseisen opleggen, conform de Europese netwerkcodes DCC art. 6(1) en RfG art. 4(1), die enkel geldig zijn voor het betreffende gesloten distributienet. Deze nieuwe eisen moeten ter goedkeuring aan de bevoegde entiteit (voor het Vlaamse Gewest de VREG) worden voorgelegd.

Om de administratieve belasting voor de beheerder van een gesloten distributienet te beperken zullen, indien er geen specifieke Algemene Toepassingseisen worden vastgelegd, de Algemene Toepassingseisen van het bovenliggende net van kracht zijn.

De eerdere bepalingen omtrent bestaande elektriciteitsproductie-eenheden blijven onverminderd van toepassing.

3.4 Richtsnoer SO

De System Operation Guideline (SOGL) heeft als doelstelling om de operationele veiligheid van het elektriciteitssysteem te waarborgen. Het richtsnoer werd gepubliceerd op 25 augustus 2017 en trad in werking op 14 september 2017. Er werd evenwel voorzien in een implementatieperiode van 18 maanden vanaf de datum van inwerkingtreding, dus pas effectief van toepassing vanaf 14 maart 2019. Het richtsnoer bevat een kader waarin heel wat data over de type B en type C elektriciteitsproductie-eenheden op het elektriciteitsdistributienet zal moeten worden doorgegeven aan de transmissienetbeheerder (TNB). Bovendien zullen de significante netgebruikers ook moeten deelnemen aan onbeschikbaarheidsplanning (*outage planning*), programmeringsprocessen (*scheduling*) en congestiebeheer van de TNB. Elia heeft een groot project in de ontwerpfase, genaamd "Icaros"¹², om dit in de komende jaren mogelijk te maken.

De transmissienetbeheerder gebruikt de prognoses en planningsinformatie van de verschillende assets om een veilig beheer van het net voor te bereiden. Dankzij de informatie over geplande en gedwongen niet-beschikbaarheid (*forced outage*) kan de netbeheerder efficiënt

¹¹ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2018-105.pdf>

¹² <https://www.elia.be/nl/users-group/werkgroep-balancing/taskforce-icaros>

onderhoudswerkzaamheden inplannen en tijdig maatregelen treffen om de toereikendheid van het systeem te voorzien.

Bij de implementatie van het richtsnoer SOGL in het TRPV hebben we ons zoveel mogelijk gebaseerd op de van toepassing zijnde artikelen in het FTR. De bepalingen in het richtsnoer SOGL bepalen voornamelijk de gegevensoverdracht van de significante netgebruikers naar de transmissienetbeheerder.

3.4.1 Niet-beschikbaarheidsplanning (*outage planning*)

Door de invoering van de regels zoals beschreven in het Europese richtsnoer SOGL art. 46(1) worden de bestaande regels voor niet-beschikbaarheid uitgebreid.

Zo voorziet elke netgebruiker die eigenaar is van een nieuwe of bestaande productie-installatie, die volgens de 'Algemene Toepassingseisen' van de netcode RfG als type B of C worden geklasseerd, in gegevens over hun niet-beschikbaarheid aan de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

Eveneens leggen we op dat energieopslagsystemen met een globaal opgesteld vermogen groter dan of gelijk aan 1 MVA hun niet-beschikbaarheden kenbaar moeten maken. Alhoewel dit geen verplichting is in de netwerkcodes, is dit wel verplicht krachtens het FTR.

Alle verbruiksinstallaties aangesloten op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, gesloten distributienetten en installaties die ondersteunende diensten aanbieden aan de netbeheerder moeten eveneens hun niet-beschikbaarheden communiceren aan de netbeheerder. Zoals beschreven in art. 6(1) van het richtsnoer SOGL, keurt de bevoegde regulator de voorwaarden of methodologieën die door de netbeheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit worden ontwikkeld, goed.

3.4.2 Planning (*scheduling*)

Momenteel regelt de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit de coördinatie van de assets (waaronder niet-beschikbaarheidsplanning en planning) via het CIPU-contract (*Coordination of the Injection of Power Units*). Dit contract is door de verplichting van het Europese richtsnoer SOGL omgezet naar de *Terms & Conditions Scheduling Agent*, de *Terms & Conditions Outage Agent* en de regels voor congestiebeheer. In het voorliggende TRPV dient de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit een nieuw contract na publiekelijke consultatie te laten goedkeuren door de bevoegde regulator, in het Vlaamse Gewest is dit de VREG. Momenteel ligt de grens tot verplichte deelname op 25 MVA. Door de invoering van het richtsnoer SOGL wordt deze grens tot verplichte deelname verlaagd naar 1 MVA. Vandaag ligt de verantwoordelijkheid voor de communicatie van de niet-beschikbaarheden en planning bij de Balance Responsible Party (BRP).

In de toekomst zal de rol van de BRP worden gesplitst in verschillende rollen, o.a. *balancing-, outage- en scheduling-agent*. De verschillende rollen kunnen door één of verschillende partijen worden vervuld. In de overgangsfase zal de BRP de verschillende rollen blijven uitoefenen.

3.5 Introductie van het begrip “substantiële modernisering”

De Europese netcode DCC bepaalt in art. 4 dat de technische vereisten van toepassing zijn op alle nieuwe verbruiksinstallaties, alsook op verbruikseenheden, op een spanningsniveau van meer dan

1.000 V, die zodanig zijn aangepast dat de desbetreffende aansluitingsovereenkomst “ingrijpend” moet herzien worden. Dat is dan ofwel omdat de eigenaar de installatie wil moderniseren of apparatuur wil vervangen op een wijze die effect heeft op de technische capaciteiten van de verbruikseenheid.

De Europese netcode RfG bepaalt in art. 4 dat de technische vereisten van toepassing zijn op alle nieuwe elektriciteitsproductie-eenheden, alsook op elektriciteitsproductie-eenheden van het type C of D die in dergelijke mate zijn gewijzigd dat de desbetreffende aansluitingsovereenkomst “ingrijpend” moet herzien worden. Dat is dan ofwel omdat de eigenaar de installatie wil moderniseren of apparatuur wil vervangen op een wijze die effect heeft op de technische capaciteiten van de elektrische productie-eenheid.

Het Energiedecreet definieert het begrip “ingrijpende wijziging” in art. 1.1.3, 68°/2 in het kader van de behandeling van dossiers van GSC/WKC. Dit begrip “ingrijpende wijziging” is echter te beperkend en wordt enkel gebruikt in bepaalde gevallen van de GSC/WKC-berekeningen. Het FTR bevat de term “substantiële modernisering”. We introduceren dezelfde term “substantiële modernisering” in het TRPV.

3.6 Nieuwe definities

Vanuit de Europese netcodes DCC en RfG voegen we aparte definities van “verbruikseenheid”, “verbruikinstallatie”, “elektriciteitsproductie-eenheid” en “elektriciteitsproductie-installatie” toe. Deze begrippen staan naast de bestaande begrippen van “belasting”, “productie-eenheid” en “decentrale productie-eenheid”. De oude en nieuwe begrippen worden naast elkaar toegepast om de impact van de nieuwe bepalingen uit de Europese netcodes DCC en RfG te beperken tot de specifieke bepalingen van het TRPV die handelen over de netwerkcodes.

De Europese netcodes DCC en RfG introduceren een volledig nieuw begrippenkader voor verbruiks- en productie-eenheden en om dit begrippenkader overal toe te passen, ook over onderwerpen die niet netwerkcode-gerelateerd zijn, is een uitgebreide impactanalyse nodig. We stellen voor om dit pas mee te nemen in de grondige herziening van het TRPV.

3.7 Wijziging artikel IV.4.8.1 van het TRPV

Artikel IV.4.8.1 van het TRPV bepaalt momenteel dat:

§1 De beheerder van het Plaatselijk Vervoernet neemt de nodige maatregelen om op een veilige, betrouwbare en efficiënte wijze de elektriciteitsstromen op het Plaatselijk Vervoernet te beheren. In geval van congestie verleent hij bij voorrang toegang aan installaties die elektriciteit produceren op basis van hernieuwbare energiebronnen en kwalitatieve warmtekrachtkoppelinginstallaties.

Het voorstel is om de tweede zin van artikel IV.4.8.1, §1, van het TRPV te wijzigen zodat de prioritaire toegang voor WKK wordt opgeheven. De prioritaire toegang voor hernieuwbare energiebronnen wordt enkel behouden tot en met 30 juni 2021.

Dit omwille van volgende redenen:

- De prioritaire toegang voor WKK's wordt overeenkomstig artikel 70 van de nieuwe Elektriciteitsrichtlijn¹³ geschrapt. Conform artikel 71 van deze richtlijn diende dit te gebeuren tegen 31 december 2019.
- De prioritaire toegang voor installaties die elektriciteit produceren op basis van hernieuwbare energiebronnen heeft vanaf 30 juni 2021 eveneens geen basis (meer) in het EU-recht. Artikel 16(2)(b) van de (oude) richtlijn hernieuwbare energiebronnen¹⁴ wordt vanaf die dag immers geschrapt door artikel 20 van de nieuwe richtlijn hernieuwbare energiebronnen¹⁵.

4 Bijlagen

1. Ontwerp TRPV met track changes
2. Ontwerp TRPV zonder track changes

¹³ 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 (herschikking), *Pb.L* 14 juni 2019, 158/125.

¹⁴ Artikel 16, richtlijn 2009/28 stelt: "2. Met inachtneming van de voorschriften inzake de instandhouding van de betrouwbaarheid en veiligheid van het net, die gebaseerd zijn op transparante, niet-discriminerende door de bevoegde nationale autoriteiten vastgestelde criteria:

a) zien de lidstaten erop toe dat beheerders van transmissie- en distributiesystemen op hun grondgebied de transmissie en distributie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen garanderen;

b) zorgen de lidstaten er tevens voor dat elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen voorrang heeft op dan wel gewaarborgde toegang krijgt tot het net;"

¹⁵ [Richtlijn 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen.](#)