

## **Toelichtingen bij het opstellen van een afzonderlijk Technisch Reglement Plaatselijk Vervoernet van Elektriciteit**

### **1. Inleiding**

Conform artikel 4.2.1. van het Energiedecreet is de VREG gehouden om, na consultatie van de marktpartijen, een apart technisch reglement op te stellen voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

In dat laatste reglement, het "Technisch Reglement Plaatselijk Vervoernet van Elektriciteit", worden de technische en operationele regels bepaald die verbonden zijn aan het beheer van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

Het opstellen van dit "Technisch Reglement Plaatselijk Vervoernet van Elektriciteit", door overname én herziening van regels die voorheen in het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE) opgenomen waren, vormt hierbij een eerste stap. Later worden deze regels uit het TRDE gelicht middels een kleine herziening ervan.

Bij het opstellen van het "Technisch Reglement Plaatselijk Vervoer van Elektriciteit" (hierna Technisch Reglement Plaatselijk Vervoer) is de VREG uitgegaan van het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit dat tot op heden ook de bepalingen bevat voor het plaatselijk vervoernet. Enkel de bepalingen die van toepassing zijn op het plaatselijk vervoernet zijn weerhouden en waar nuttig aangevuld met bepalingen uit het "Koninklijk besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe" (hierna federale reglement voor transmissienetten genoemd) en het "Besluit van de Waalse Regering van 26 januari 2012 betreffende de herziening van het technisch reglement voor het beheer van het lokale elektriciteitstransmissienet in het Waalse Gewest en de toegang ertoe" (hierna het technische reglement voor lokale transmissienet genoemd). Enkele bepalingen uit het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit werden bij deze ook aangepast omdat nu meer specifiek de regels bepaald worden voor het plaatselijk vervoer. Een nieuwe bepaling betreft het voorstel van Elia voor de capaciteitsreservering in het aanvraagtraject voor een aansluiting.

### **2. Vervolgtraject**

Na de consultatie worden alle opmerkingen verwerkt door de VREG en kan er toelichting worden gevraagd op de gemaakte opmerkingen. Alle weerhouden opmerkingen geven aanleiding tot een aanpassing van de bepalingen. Weerhouden en niet weerhouden voorstellen voor aanpassingen worden gemotiveerd.

De technische reglementen zal ter goedkeuring aan de Vlaamse Regering worden voorgelegd, zoals bepaald in het Energiedecreet.

### **3. Aanpassingen ten opzichte van het bestaande TRDE**

Wat is er gewijzigd ten opzichte van het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit? Hierna volgt een samenvatting van de belangrijkste aanpassingen die ter consultatie worden voorgelegd:

## I. ALGEMENE BEPALINGEN

- a. De norm EN 50160 (kwaliteit van de geleverde spanning op het aansluitingspunt) is een resultaatsverbintenis geworden. De beheerder van het plaatselijk vervoernet verstrekt de gebruiker een spanning op het aansluitingspunt die minstens voldoet aan de norm EN 50160. De VREG is van oordeel dat deze norm voor het plaatselijk vervoernet moet nageleefd worden. Deze bepaling is verplaatst naar de aansluitingscode bij de “Voorschriften voor aansluitingen op het plaatselijk vervoernet” onder Artikel III.3.1.4.
- b. De lijst van vertrouwelijke gegevens werd aangevuld conform het federale reglement voor transmissienetten.
- c. De regels voor de toegang tot de installaties van de gebruiker van het plaatselijk vervoernet zijn aangevuld met bepalingen over de veiligheidsvoorschriften van de netgebruiker. De VREG is van oordeel dat als de veiligheidsvoorschriften van de netgebruiker specifieke beschermingsmiddelen vereisen die gratis ter beschikking moeten worden gesteld aan het personeel van de netbeheerder dat op de installaties van de gebruiker van het plaatselijk vervoernet moet werken uitvoeren.
- d. Zoals bepaald in artikel 4.6.2 van het Energiedecreet is er enkel een contractuele relatie tussen de beheerder van het plaatselijk vervoernet en de beheerder van het gesloten distributienet. Deze relatie kan worden geregeld via aanpassingen aan de bestaande toegangscontracten en aansluitingscontracten. Omdat er in dat geval geen nood meer is aan een bijkomende samenwerkingsovereenkomst zijn de bepalingen voor de koppeling van gesloten distributienetten (zoals opgenomen in deel VI van TRDE) verplaatst naar “Deel I Algemene bepalingen”.

## II. PLANNINGSCODE

- a. Aan hoofdstuk II.1 “Investeringsplan van de beheerder van het plaatselijk vervoernet” is er toegevoegd dat bij het opstellen van het investeringsplan er ook overleg zal zijn met de eventuele eigenaar van het plaatselijk vervoernet als deze niet de beheerder is; in uitzonderlijke gevallen is de beheerder van het plaatselijk vervoernet namelijk niet de eigenaar. Er wordt in Artikel II.1.1.2 ook expliciet melding gemaakt van het streven naar het maatschappelijk technisch-economische optimum bij het opmaken van de investeringsplanning. Bij de kennisgeving kan de beheerder van het plaatselijk vervoernet niet enkel de productie-eenheden opvragen die buiten dienst zullen gesteld worden, maar algemene gegevens over de productie-installaties die nodig zijn voor het beheer van het net.

## III. AANSLUITINGSCODE

- a. De beschrijving van de onderdelen van de aansluiting en de typeschema's uit het voorschrift C1/117 van Synergrid zijn niet van toepassing op het plaatselijk vervoernet. Bij gebrek aan “type-aansluitingen” en “typeschema's” is het Hoofdstuk

III.2 “Een aansluiting op het elektriciteitsdistributienet” weggevalen. Elke aansluiting op het plaatselijk vervoernet is op maat van de netgebruiker aangepast.

- b. Voorafgaand aan de aansluitingsaanvraag kan er een oriënterende studie worden aangevraagd. In Afdeling III 2.2 “Oriënterende studie en voorontwerp van aansluiting” wordt hiervoor een nieuwe procedure beschreven. Bij de aanvraag van een oriënterende studie worden de formulieren gebruikt die de netbeheerder heeft opgesteld. Er is een termijn van 10 werkdagen bepaald in beide gevallen om de aanvraag te controleren op volledigheid en eventuele bijkomende informatie op te vragen. De aanvrager kan op zijn beurt verzocht worden om binnen een termijn van 10 werkdagen te antwoorden. Wanneer de antwoorden niet binnen een redelijke termijn worden afgeleverd kan de beheerder van het plaatselijk vervoernet de aanvraag van oriëntatiestudie weigeren. Ook de procedure voor een aansluitingsaanvraag met detailstudie is in die zin aangepast. Hiermee zijn de termijnen voor het behandelen van de aanvragen en het opleveren van bijkomende informatie in geval van de oriënterende studie en de detailstudie afgestemd en zijn er wederzijdse rechten en plichten. Deze procedure is afgestemd op de praktijk en het technische reglement voor lokale transmissie van de CWaPE. De termijnen voor de oplevering van de studies blijven ongewijzigd.

- c. In het huidige reglement onder “termijnen van uitvoering van de aansluiting” is er een capaciteitsreservering voorzien in het stadium van de offerte voor de aansluiting. Deze capaciteitsreservering blijft geldig voor een periode van 2 jaar en kan slechts eenmaal mits motivering worden verlengd.

Op voorstel van Elia is deze capaciteitsreservering in het Technisch Reglement Plaatselijk Vervoer aangepast aan de aanbevelingen van de Users’ group. Elia heeft samen met de Users’ group, na grondige analyse, een aanbeveling voorgesteld met het oog op een herziening van het mechanisme voor capaciteitsreservering op het Elia-net voor nieuwe productie-eenheden. Hiermee wil Elia capaciteitsblokkeringen die kunnen leiden tot overinvestering in vervoerscapaciteit, zo veel mogelijk vermijden. In de procedure voor een aansluitingsaanvraag met detailstudie wordt in artikels III 2.3.7 en 2.3.8 aangegeven dat de capaciteitsreservering ingaat voor afnemers van zodra de detailstudie is besteld en voor producenten van zodra er een technisch akkoord is over de aansluiting. Onder afdeling III 2.4. “termijn van uitvoering van de aansluiting” wordt een termijn van 120 werkdagen vooropgesteld voor de capaciteitsreservering die gelinkt is aan het akkoord over de technische oplossing. Er is mogelijkheid om een verlenging aan te vragen, echter deze verlenging is afhankelijk van de uitdrukkelijke bevestiging vanwege de beheerder van het plaatselijk vervoernet die rekening houdt met de evolutie van het net en andere capaciteitsreserveringen en –toekenningen. Het aantal verlengingsaanvragen is onbeperkt, zolang de aansluitingsvoorwaarden niet veranderen.

In de fase van de oriënterende studie wordt er geen capaciteit gereserveerd. De VREG is van oordeel dat er meer verduidelijking moet komen over de begrippen capaciteitsreservering en capaciteitstoekenning en welke rechten een afnemer of producent kan ontlene uit de toegekende capaciteitsreservering in normale operationele situatie van het net, in N-1 (incident) of in geval van congestie. Hoe

verhouden de rechten van deze afnemers/producenten zich tot de bestaande voorrangregels voor productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en kwalitatieve WKK?

De VREG wil dit voorstel daarom verder bespreken op het beleidsplatform en de rechten duidelijk vastleggen in het technisch reglement.

- d. Voor wat betreft de aspecten die rechtstreeks verbonden zijn met de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het net is het artikel 75 overgenomen uit het federale reglement voor transmissienetten.
- e. Er is geen aansluitingsreglement van toepassing voor het Plaatselijk Vervoernet, enkel een aansluitingscontract.
- f. De procedure voor de controle van de spanningskwaliteit is weggelaten. Deze procedure is meer bestemd voor storingen op het laagspanningsnet. Op het plaatselijk vervoernet zijn de klachten eerder het gevolg van dips en onderbrekingen waarbij een meting uitvoeren na het incident zinloos wordt.
- g. Een aansluiting die gedurende meer dan een jaar niet meer wordt gebruikt kan behouden blijven voor toekomstige projecten mits betaling van de onderhoudskosten.

#### **IV. TOEGANGSCODE**

- a. Aan de bepalingen wat er in het toegangscontract is opgenomen, worden de aangesloten productie-eenheden per toegangspunt toegevoegd. Vanaf een totaal van 25 MW zijn er namelijk tarifaire implicaties en dus moeten de productie-eenheden gekend zijn door Elia.
- b. De afdeling IV.4.7. over de uitwisseling van reactieve energie is overgenomen uit het federale technisch reglement (art 207 – 209).

#### **V. MEETCODE**

- a. De beheerder van het plaatselijk vervoernet heeft een schattingsprocedure die afwijkt van de procedure beschreven in de MIG. Hij publiceert een gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de schatting.
- b. Onverminderd de decretale bepalingen inzake de meting van productie-eenheden op basis van hernieuwbare energiebronnen en kwalitatieve WKK, plaatst de beheerder van het plaatselijk vervoernet voor alle productie-installaties groter dan 1 MVA die aangesloten zijn/worden op een gesloten distributienet een meetinrichting met uitlezing van de productie op afstand. De kosten zijn ten laste van de eigenaar van de productie-installatie en worden contractueel vastgelegd.

#### **VI. SAMENWERKINGSCODE**

- a. Een elektriciteitsdistributienetbeheerder is verantwoordelijk voor de tijdige uitvoering van de allocatieberekeningen over de toegangspunten en de

koppelpunten in zijn distributienet. De VREG is van oordeel dat het cascademodel voor het doorgeven van de afgenomen/geïnjecteerde energie een logische manier van werken is.

- b. De beheerder van het elektriciteitsdistributienet deelt aan de beheerder van het plaatselijk vervoernet alle decentrale productie-eenheden mee groter of gelijk aan 400 kVA bij de indienstname van de installatie.
- c. De bepalingen over de koppeling van een gesloten distributienet zijn verplaatst naar DEEL I Algemene bepalingen omdat er enkel een aansluitings- en toegangscontract wordt afgesloten en geen samenwerkingsovereenkomst.

#### 4. Andere voorstellen tot aanpassingen ten opzichte van het bestaande TRDE

Vooruitlopend op de nieuwe code "Requirements for Grid Connection Applicable to all Generators" stelt Elia aanpassingen voor aan de werkingsvoorwaarden van decentrale producties.

1. *Een nieuwe productie-eenheid moet synchroon met het net kunnen werken volgens de criteria opgesteld in de code "Requirements for Grid Connection Applicable to all Generators". Zodra deze code officieel bekendgemaakt wordt, worden de artikelen III.3.2.1 tot en met III.3.2.3.§ 1, opgeheven.*

2. *Werkingsvoorwaarden voor het reactief vermogen voor regelende productie-eenheden aangesloten op het plaatselijk vervoernet.*

*Bestaande installatie: Voor elke waarde van het actief vermogen dat op het plaatselijk vervoernet kan worden geïnjecteerd tussen het technisch minimum en het maximaal aansluitingsvermogen bij normale exploitatiespanning, moet de regelende productie-eenheid in het aansluitingspunt een reactief vermogen met een getalwaarde, gelegen tussen  $-0,1 P_{nom}$  en  $0,45 P_{nom}$ , respectievelijk kunnen absorberen of leveren.*

*Nieuwe installatie:*

*Voor de conventionele productie-eenheden:*

*Voor elke waarde van het actief vermogen dat op het net kan geïnjecteerd worden tussen het technisch minimum en het maximaal aansluitingsvermogen bij normale exploitatiespanning, moet de regelende productie-eenheid, in het aansluitingspunt een reactief vermogen respectievelijk kunnen absorberen of leveren tussen minima  $Q1$  en  $Q2$ , waarbij  $Q1$  en  $Q2$  door de netbeheerder gekozen zijn opdat (i)  $Q2 - Q1 = 0.55 P_{nom}$ , (ii)  $Q1 \geq -0.30 P_{nom}$  en (iii)  $Q2 \leq 0.45 P_{nom}$ .*

*Voor de productie-eenheden die gebruik maken van hernieuwbare energiebronnen:*

*Voor elke waarde van het actief vermogen dat op het net kan geïnjecteerd worden tussen 20%  $P_{nom}$  en het maximaal aansluitingsvermogen bij normale exploitatiespanning, moet de regelende productie-eenheid, in het aansluitingspunt een reactief vermogen respectievelijk kunnen absorberen of leveren tussen minima  $Q1$  en  $Q2$ , waarbij  $Q1$  en  $Q2$  door de netbeheerder gekozen zijn opdat (i)  $Q2 - Q1 = 0.55 P_{nom}$ , (ii)  $Q1 \geq -0.30 P_{nom}$  en (iii)  $Q2 \leq 0.45 P_{nom}$ .*

*Voor elke waarde van het actief vermogen dat in het net kan geïnjecteerd worden tussen het technisch minimum en 20%  $P_{nom}$ , moet het werkingsbereik waarbinnen het reactieve vermogen moet kunnen worden geregeld, verlaagd worden tot een bereik dat wordt bepaald door de twee waarden van de vermogensfactor die respectievelijk bepaald zijn door ( $Q1$ ,  $0.2 P_{nom}$ ) en ( $Q2$ ,  $0.2 P_{nom}$ ).*

---

*Voor zeer lage waarden van het actief vermogen dat in het net wordt geïnjecteerd, mag het werkingsbereik, waarbinnen het reactieve vermogen niet geregeld wordt, niet groter zijn dan de bandbreedte  $Q = [-3,29 ; +3,29] \% P_{nom}$ .*

*Voor elke spanning op het aansluitingspunt tussen 0,9 en 1,05 maal de normale exploitatiespanning, moet de regelende productie-eenheid dezelfde mogelijkheden hebben, met uitzondering van een beperking, veroorzaakt door spanningsbeperkingen van de generator of veroorzaakt door de statorstroom van de generator. Een eventuele statorstroombeperking mag niet tussenkomen bij de snelle regeling van de spanning.*

De VREG stelt zich vragen bij het invoeren van deze nieuwe werkingsvoorwaarden en de haalbaarheid er van om deze voorwaarden, nog voor de code "Requirements for Grid Connection Applicable to all Generators" van ENTSO-E van kracht is, in te voeren in het Technisch Reglement Plaatselijk Vervoer.

Bij deze consultatie vraagt de VREG aan de betrokken partijen een reactie op dit voorstel en in voorkomend geval een indicatie voor een gepaste overgangperiode.