

Beslissing

van de VREG van 2/02/2021

met betrekking tot de goedkeuring van een wijziging van de specifieke technische voorschriften voor elektriciteitsproductie-installaties die in parallel werken met het distributienet, vervat in de Synergrid-code C10/11;

1. Inleiding

1.1. Voorgeschiedenis

Op 16 juli 2019 nam de VREG een voorwaardelijke goedkeuringsbeslissing (BESL-2019-33) met betrekking tot de herziening van de specifieke technische aansluitingsvoorschriften voor gedecentraliseerde productie-installaties die in parallel werken met het distributienet, vervat in Synergrid-code C10/11, onder meer tot vaststelling van algemene toepassingseisen als bedoeld in de netcode voor aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net (Europese Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 – “Requirements for Generators”);

Op 27 augustus 2019 keurde de VREG vervolgens het door de elektriciteitsdistributienetbeheerders voorgelegde “voorstel van de nieuwe C10/11 (versie van 20 augustus 2019)”, goed via de beslissing BESL-2019-40. De editie 2.1. van de “specifieke technische voorschriften voor elektriciteitsproductie-installaties die parallel werken met het distributienet” werd op 1 september 2019 gepubliceerd op de website van Synergrid.

Synergrid heeft tussen 14 juli 2020 en 23 augustus 2020 een amendement aan het technisch voorschrift C10/11 ter publieke consultatie voorgelegd aan de stakeholders. Slechts één stakeholder heeft gereageerd op deze publieke consultatie. Er kwamen geen belangrijke opmerkingen voort uit de consultatie.

De wijziging werd voorgelegd omdat bijlage C.2 van C10/11 (versie 2019) de keuze laat tussen 3 verschillende methoden voor de eilanddetectie. De methode op basis van "vectorsprong" leidt volgens de distributienetbeheerders tot hogere risico's op het niveau van het systeem, omdat het waarschijnlijker is dat het onbedoeld wordt geactiveerd tijdens storingen, los van eilandsituaties. De distributienetbeheerders willen daarom hun eisen op dit gebied wijzigen door op te leggen dat alle ontkoppelrelais vanaf nu (alleen in nieuwe installaties) over de andere twee methoden voor het detecteren van eilandwerking beschikken. Als algemene regel geldt dat DNB's de meest geavanceerde methode ("Narrow frequency band") in eerste instantie willen gebruiken, en de andere methode (RoCoF) in "fall-back".

1.2. Voorwerp van deze beslissing

Op 4 december 2020 werd door Synergrid een wijziging aan het technisch voorschrift C10/11 voorgelegd (“Amendement aan het technisch voorschrift C10/11” d.d. 17 september 2020), samen met het gevraagde visiedocument, een nieuwe versie van het contract FSP-DNB, evenals enkele aanpassingen aan het technische voorschriften C8-01.

1.3. Wettelijk kader

Artikel 4.2.1 van het Energiedecreet bepaalt dat:

§ 2. De technische reglementen, [...] bevatten voor het beheer, de toegang tot en de aansluiting op het net in ieder geval:

[...]

6° de informatieverplichtingen of voorafgaande goedkeuring of vaststelling door de VREG van de operationele regels, algemene voorwaarden, typeovereenkomsten, formulieren en procedures die gebruikt worden door de netbeheerder ten aanzien van leveranciers, aanbieders van energiediensten met inbegrip van aggregatoren en afnemers;

Artikel 1.2.4 van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit² (hierna afgekort: 'TRDE'),¹ bepaalt dat technische voorschriften, sinds de inwerkingtreding van het TRDE op 24 oktober 2019, moeten worden goedgekeurd door de VREG:

"§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders streven, door onderling overleg, naar het opstellen van uniforme modelcontracten, reglementen, technische voorschriften, procedures en formulieren in het kader van dit reglement.

§2. Alle modelcontracten, reglementen, technisch voorschriften, procedures en formulieren van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, opgesteld in uitvoering van dit reglement, alsook elke wijziging daaraan, moeten overgemaakt worden aan de VREG. [...]

§5. In geval van vaststelling of wijziging van de voorwaarden, bedoeld in §3, op initiatief van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, maakt deze het voorstel van gewijzigde tekst, na consultatie van alle belanghebbenden, samen met de opmerkingen van de geconsulteerde partijen en een motivering voor de niet aangehouden opmerkingen op het voorstel, over aan de VREG met het oog op de goedkeuring zoals bedoeld in §3.

Uiterlijk 60 dagen na het overmaken van het voorstel en de resultaten van de publieke consultatie neemt de VREG een beslissing tot goedkeuring, tot verzoek tot herziening van het voorstel, of tot weigeren van de goedkeuring."

¹ Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest van 20 september 2019, te raadplegen op https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde_2019.pdf.

2. Analyse

2.1. Bespreking

De analyse door de VREG van de bepalingen van de voor goedkeuring voorgelegde wijziging van het technische voorschrift C10-11, werd uitgevoerd in het kader van een raadpleging van de andere gewestelijke regulatoren, hetgeen resulteerde in het document "Opmerkingen van de regionale regulatoren over het contract tussen de distributienetbeheerder en de FSP in het kader van de levering van flexibiliteitsdiensten voor de gebruikers van het distributiesysteem, het technisch voorschrift C8-01 en het voorstel van amendement van C10-11", dat als bijlage bij deze beslissing is opgenomen.

Specifiek wat het voorgelegde amendement aan het technisch voorschrift C10-11 betreft, merken de gewestelijke regulatoren op dat:

- De door Synergrid voorstelde wijziging betrekking heeft op de technische vereisten voor externe netontkoppelbeveiligingsrelais, meer bepaald de toegelaten methodes om eilandwerking te detecteren. Om een verhoogde veiligheid te bewerkstelligen en het aantal onbedoelde activaties te verminderen wordt de detectiemethode "vectorsprong" niet langer toegelaten bij nieuwe installaties. Het gevolg is dat een aantal types netontkoppelbeveiligingsrelais niet meer gebruikt mogen worden voor nieuwe installaties. Uit de lijsten van gehomologeerd materiaal (C10/21 en C10/23) blijkt dit een impact te hebben op 3 types relais van één bepaalde leverancier, op een totaal aanbod van 25 types.
- Een overgangperiode van 2 maanden na publicatie van het gewijzigde voorschrift noodzakelijk is om lopende projecten de mogelijkheid te bieden om alreeds aangekochte toestellen, die na in werking treden van de voorgestelde wijzigingen niet meer toegelaten zou zijn, toch nog te gebruiken. Deze periode biedt ook de mogelijkheid aan de betrokken leveranciers om de voorraden hiervan af te bouwen. Deze overgangperiode is gegarandeerd door de bepaling van de geldigheid in hoofdstuk 3 van het document C10/11 waar de referentiedatum betreffende geldigheid gedefinieerd wordt als de datum van publicatie plus twee maanden.
- Ter ondersteuning van uitzondering 4 in Artikel 3 (Geldigheid), wat toelaat dat een vervanging van een uitrusting (bv. een netontkoppelbeveiligingsrelais) door een identiek type, binnen de 10 jaar na de indienstname van een nieuwe installatie, toegelaten is, zou het wenselijk zijn dat de parameters voor het instellen van de detectiemethode "vectorsprong" behouden blijven in Tabel 9 van Annex C.2 (instellingen netontkoppelbeveiligingsrelais), mits indicatie dat deze enkel van toepassing zijn voor bestaande installaties.

Deze opmerkingen zijn evenwel niet van dien aard dat zij een goedkeuring van de wijziging van het technisch voorschrift C10-11 zouden tegenhouden.

2.2. Beoordeling

Aangezien de voorgestelde wijzigingen aan het technische voorschrift C10-11 redelijk en aanvaardbaar zijn, **keurt** de VREG de beperkte herziening aan "de specifieke technische voorschriften voor elektriciteitsproductie-installaties die in parallel werken met het distributienet, vervat in de Synergrid-code C10/11", **goed**.

3. Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

Enig artikel. De wijziging van “de specifieke technische voorschriften voor elektriciteitsproductie-installaties die in parallel werken met het distributienet, vervat in de Synergrid-code C10/11”, goed te keuren;

Voor de VREG

Brussel, 2 februari 2021

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

Bijlage 1: Nota met opmerkingen van de regionale regulatoren over het contract tussen de distributienetbeheerder en de FSP in het kader van de levering van flexibiliteitsdiensten voor de gebruikers van het distributiesysteem, het technisch voorschrift C8-01 en het voorstel van amendement van C10-11.

Bijlage 2: Tekst van het technisch voorschrift C10/11.