

Beslissing

van de VREG van 15/10/2019

met betrekking tot aansluiting met flexibele toegang van 3 windturbines van [REDACTED]

[REDACTED]

Gelet op art. 4.1.6, 4.1.18, 4.2.1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009;

Gelet op artikel III.3.3.25 van het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (hierna "TRDE");

Gelet op het advies van de VREG van 13 juni 2017 (ADV-2017-04) met betrekking tot databeheer en energie-overdracht bij flexibiliteit en de regelgeving inzake technische flexibiliteit bij decentrale productie-eenheden (Aansluiting met Flexibele Toegang);

Gezien de vraag van Fluvius van 14 mei 2019 aan de VREG om akkoord te gaan met de permanente toepassing van het principe van een aansluiting met flexibele toegang, en aldus te voorzien in flexibele toegangsvoorwaarden voor de aansluiting van 3 windturbines met elk een vermoedelijk vermogen van [REDACTED], aangevraagd door [REDACTED], [REDACTED] (hierna: 'de aanvrager');

Gezien het overleg dat plaatsvond met Fluvius op 7 mei 2019, waarbij Fluvius een toelichting gaf bij de aansluitingsaanvraag, de aansluitingsscenario's en de verwachting inzake modulatie;

Gezien de bijkomende vragen van de aanvrager, gesteld via telefonisch overleg en via e-mail op 8 augustus 2019, over o.a. de aansluitingskost;

Gezien de bijkomende toelichting van Fluvius op 22 augustus 2019 tijdens een overleg tussen Fluvius en de VREG over de wijze waarop de resultaten van de simulatiestudie tot stand kwamen;

Gezien de extra vragen aan Fluvius met betrekking tot de noodzaak en wijze waarop de schakelpost [REDACTED] verzwaaard wordt en de aangerekende aansluitingskost, die tijdens de toelichting op 22 augustus 2019 van Fluvius, door de VREG gesteld zijn, en de hierop verkregen antwoorden van Fluvius via e-mail op 12 en 16 september 2019.

Overwegende dat, afhankelijk van de capaciteit van het elektriciteitsdistributienet, de toegang tot het net door de distributienetbeheerder verleend wordt volgens traditionele dan wel, in geval van een productie-eenheid, volgens flexibele voorwaarden;

Overwegende dat, onder normale uitbatingsomstandigheden van het net, een productie-installatie enkel aangesloten kan worden onder flexibele toegangsvoorwaarden als deze aansluiting conform de standaard vigerende regels geweigerd zou moeten worden door een gebrek aan capaciteit wegens congestie;

Overwegende dat de 3 windturbines productie-installaties betreffen;

Overwegende dat de 3 windturbines aangesloten worden op het antennenet [REDACTED] vanuit de schakelpost [REDACTED], gevoed vanuit het transformatorstation [REDACTED].

Overwegende dat de maximale capaciteit van het antennenet 10,5 MVA bedraagt en er op het antennenet congestie kan optreden na de aansluiting van de 3 windturbines, waardoor de aansluiting onder de standaard vigerende regels geweigerd zou worden door congestieproblemen;

Overwegende dat, conform artikel III.3.3.25, §2 van het TRDE, in dat geval de productie-installatie aangesloten kan worden onder flexibele toegangsvoorwaarden;

Dat dit in principe enkel tijdelijk toegepast kan worden in afwachting van de uitvoering van een geplande netversterking;

Dat evenwel, uitzonderlijk, deze flexibele toegang om technisch-economische redenen, en mits akkoord van de VREG, permanent toegepast kan worden;

Overwegende dat, voor de aansluiting van de windturbines onder traditionele, dus niet-flexibele voorwaarden, een netversterking vereist is;

Overwegende dat Fluvius een technisch-economische analyse uitvoerde op een aantal aansluitingsscenario's;

Dat dit aansluitingsscenario's betroffen voor zowel de uitvoering, op termijn, van de voor aansluiting van de windturbines onder niet-flexibele voorwaarden vereiste netversterking, als de aansluiting onder permanente flexibele toegangsvoorwaarden;

Overwegende dat op deze aansluitingsscenario's, aan de hand van simulaties, de netinvesteringskosten en de hoeveelheid modulaties op de toegang tot het net berekend werden;

Overwegende dat de technisch-economische redelijkheid hiervan werd geanalyseerd volgens de principes beschreven in het advies van de VREG (ADV-2017-04);

Overwegende dat uit deze analyse blijkt dat een aansluiting van de windturbines met traditionele (dus niet-flexibele) toegang, waarbij de volledige netinvestering uitgevoerd wordt, technisch-economisch niet de meest redelijke oplossing is;

Dat immers het verschil tussen het scenario met aansluiting onder flexibele toegangsvoorwaarden (geen of slechts een beperkte netinvestering; permanente flexibele toegang) en het scenario waarbij het net versterkt wordt zodat de windturbines – op termijn- onder niet-flexibele voorwaarden kunnen worden aangesloten, een C-waarde geeft van 302 €/MWh;

Overwegende dat, volgens het advies ADV-2017-04 van de VREG, de maximum aanvaardbare totale investeringskost voor de maatschappij (C_{max}) zich situeert tussen 10 en 25 €/MWh; dat 302 €/MWh deze grens ver overschrijdt;

Dat bijgevolg de vereiste netinvestering om de windturbines te kunnen aansluiten met traditionele, niet-flexibele toegangsvoorwaarden, technisch-economisch onredelijk is;

Overwegende dat uit deze analyse blijkt dat het scenario met een aansluiting met flexibele toegang van de drie windturbines, samen met de overkoppeling naar een andere feeder, technisch-economisch de meest redelijke oplossing is;

Overwegende dat niet uit te sluiten valt dat er in hetzelfde distributienetgebied op middellange termijn nog aansluitingsaanvragen komen, die alsnog de uitvoering van een netversterking zullen vereisen;

Dat indien de distributienetbeheerder in de toekomst investeringen doet die gepaard gaan met een netversterking, dit ervoor kan zorgen dat de aansluiting met permanente flexibele toegang niet meer noodzakelijk is;

Dat dit tot gevolg heeft dat de aanvrager steeds een recht heeft op een herziening van het flexibel karakter van de toegangsvoorwaarden en dat dit recht gegarandeerd moet worden in het aansluitingscontract;

Overwegende dat deze aanvraag tot aansluiting met permanente flexibele toegang voldoet aan de terzake van toepassing zijnde decretale en reglementaire bepalingen;

Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

Akkoord te gaan met het voorstel van Fluvius tot aansluiting onder permanente flexibele voorwaarden van de 3 windturbines [REDACTED] op voorwaarde dat:

- i. door Fluvius wordt voorzien in een telecontrolekast met fijnregeling voor de 3 windturbines [REDACTED];
- ii. de aanvrager recht heeft op een herziening van het flexibel karakter van de toegangsvoorwaarden in geval er investeringen tot netversterking uitgevoerd worden op het distributienet waarop de installaties aangesloten worden; dit recht op herziening moet in het aansluitingscontract opgenomen worden;
- iii. Fluvius de VREG op de hoogte brengt van elke netinvestering die ervoor zorgt dat de permanente aansluiting met flexibele toegang niet langer noodzakelijk is;
- iv. Fluvius aan [REDACTED] een jaarlijkse update geeft van de indicatie van de geschatte modulatie van de 3 windturbines;

Voor de VREG

Brussel, 15 oktober 2019



Pieterjan Renier
Algemeen directeur