

Beslissing

van de VREG van 23/10/2018

met betrekking tot aansluiting met flexibele toegang van 2 windturbines van [REDACTED]
[REDACTED],

zoals geamendeerd op 15 oktober 2019

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 Eandis van 23 mei 2018 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 2 windturbines met elk een vermoedelijk vermogen van [REDACTED], aangevraagd door [REDACTED] (hierna: 'de aanvrager');

Gezien het overleg dat plaatsvond met Eandis op 23 april 2018 waarbij Eandis een toelichting gaf bij de aansluitingsaanvraag, de aansluitingsscenario's en de verwachting inzake modulatie;

Gezien het overleg tussen de VREG, Eandis en de aanvrager van 4 juni 2018 waarbij een afstemming plaatsvond over de verschillende scenario's van aansluiting, de voorwaarden voor aanvaarding van de aansluiting en het verder delen van informatie;

Gezien de bijkomende toelichting van Eandis op 18 juni 2018 over de wijze waarop de resultaten van de simulatiestudie tot stand kwamen;

Gezien de bijkomende vragen van de aanvrager van 27 augustus 2018 over o.a. de berekeningsmethodieken;

Gezien de extra vragen van de VREG aan Eandis die de bijkomende vragen van de aanvrager opleverde, de antwoorden van Eandis op verschillende tijdstippen in de maand september en het definitieve antwoord van de VREG aan de aanvrager op 11 oktober 2018 op de bijkomende vragen¹;

Gezien de e-mail van Fluvius van 28 juni 2019 waarin zij melden dat [REDACTED] een nieuwe detailstudie heeft aangevraagd met betrekking tot hetzelfde project en bijgevolg hetzelfde vermogen, waarop Fluvius vraagt aan de VREG om de beslissing van 23 oktober 2018 (BESL-2019-97) te bevestigen als nog steeds van toepassing zijnde;

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 2 windturbines productie-installaties betreffen;

Overwegende dat de 2 windturbines aangesloten worden op het antennenet richting [REDACTED] vanuit het Transformatorstation [REDACTED] en dat dit antennenet reeds de maximumcapaciteit

¹ De VREG trad hier op als tussenpersoon om de objectiviteit en confidentialiteit van rekenmethodieken en bepaalde klantgegevens te bewaken.

van 27,5 MVA bereikt heeft waardoor de aansluiting van 2 bijkomende windturbines 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 principe enkel tijdelijk kan toegepast 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, en er dus geen netversterking wordt ingepland;

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

Overwegende dat Eandis (nu: Fluvius) in 2018 een technisch-economische analyse heeft uitgevoerd op een aantal aansluitingsscenario's;

Dat het 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 definitieve 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 netinvestering; definitieve flexibele toegang) en het scenario waarbij het net versterkt wordt zodat de windturbines – op termijn- onder niet-flexibele voorwaarden kunnen worden aangesloten, afhankelijk van het aansluitingsscenario, een C-waarde geeft van 65€/MWh respectievelijk 27€/MWh;

Overwegende dat, volgens de VREG, de maximum aanvaardbare totale investeringskost voor de maatschappij (Cmax) zich situeert tussen 10 en 25€/MWh; dat 65€/MWh deze grens ver overschrijdt; en de waarde 1,9€/MWh daar ver onder;

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 twee windturbines, samen met de overkoppeling van een bestaande windturbine naar een ander antennenet, technisch-economisch de meest redelijke oplossing is;

Dat immers het verschil tussen dit scenario, 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 65€/MWh en het verschil tussen dit scenario en het scenario met enkel een permanente aansluiting met flexibele toegang een C-waarde geeft van 1,9€/MWh;

Overwegende dat het scenario met enkel een permanente aansluiting met flexibele toegang dubbel zoveel modulatie geeft in de simulaties van Eandis dan het scenario met een aansluiting met flexibele toegang, samen met de overkoppeling van een bestaande windturbine naar een ander antennenet;

Overwegende dat de waarde die de VREG aanbeveelt voor de maximum aanvaardbare totale investeringskost voor de maatschappij (Cmax) ligt tussen 10 en 25€/MWh en dat de waarde van 65€/MWh daar ver boven ligt en de waarde 1,9€/MWh daar ver onder; M.a.w. dat het scenario van de volledige netinvestering een onredelijke investeringskost inhoudt en de bijkomende investeringskost van de overkoppeling van de andere windturbine naast de aansluiting met flexibele toegang wel redelijk is.

Overwegende dat er ondertussen echter bijna één jaar is verlopen tussen de eerste simulaties van Eandis (nu: Fluvius), het onderzoek en de beslissing van de VREG (BESL-2018-97), en de nieuwe vraag van Fluvius tot herbevestiging, waardoor er mogelijk sprake is van gewijzigde omstandigheden (zoals bijvoorbeeld mogelijke nieuwe aansluitingen);

Dat de VREG bijgevolg aan Fluvius heeft gevraagd om de simulaties opnieuw te doen, ditmaal op basis van meer actuele net data (namelijk deze voor het jaar 2018);

Overwegende dat de tweede simulaties door Fluvius, op basis van de geactualiseerde data, plaatsvonden op 31 juli 2019 en dat de verkregen resultaten van deze nieuwe simulaties geen significante wijzigingen hebben opgeleverd;

Overwegende dat uit deze nieuwe analyse blijkt dat het scenario met een aansluiting met flexibele toegang van de twee windturbines, samen met de overkoppeling van een bestaande windturbine naar een ander antennenet, technisch-economisch de meest redelijke oplossing blijft;

Dat immers het verschil tussen dit scenario, 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 75,9€/MWh en het verschil tussen dit scenario en het scenario met enkel een permanente aansluiting met flexibele toegang een C-waarde geeft van 2,2€/MWh;

Overwegende dat de simulaties aantonen dat er een significant kleinere hoeveelheid modulatie nodig is met een telecontrolekast met fijnregeling in plaats van een standaard telecontrolekast;

Overwegende dat er in de nabije toekomst geen andere aansluitingen gepland zijn op het distributienet waarop de netinvestering zou moeten plaatsvinden, zijnde het antennenet richting [REDACTED] vanuit de TS [REDACTED];

Overwegende dat niet uit te sluiten valt dat er in hetzelfde gebied 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;

Dat de VREG op de hoogte moet worden gebracht van de investeringen die gepaard gaan met een netversterking, indien dit ervoor zorgt dat de aansluiting met flexibele toegang niet meer noodzakelijk is en aldus de beslissing dient te worden opgeheven;

Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

Akkoord te gaan met het voorstel van Fluvius (voorheen Eandis) tot aansluiting onder permanente flexibele voorwaarden van de 2 windturbines [REDACTED] en de overkoppeling van de andere windturbine op voorwaarde dat:

- i. door Fluvius wordt voorzien in een telecontrolekast met fijnregeling voor de twee windturbines te Laarne;
- ii. de aanvrager recht heeft op een herziening van het flexibele 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 2 windturbines;
- v. Fluvius [REDACTED] een rapport aan de VREG sturen over de modulatie van de 2 windturbines [REDACTED] volgens de met de VREG af te stemmen modaliteiten;

Voor de VREG

Brussel, 15 oktober 2019



Pieterjan Renier
Algemeen directeur