

## **Reactie Cofely op Besluit experimenten decentrale duurzame elektriciteit opwekking**

14 oktober 2013

Geachte mevrouw/mijnheer,

Wij hebben met interesse het "Besluit experimenten decentrale duurzame elektriciteit opwekking" en de toelichting hierop gelezen. Wij zijn van mening dat er meer ruimte voor experimenten moet komen dan hier geboden.

In onze proeftuin Modienet wil Cofely samen met o.m. Alliander een intelligent net realiseren voor duurzame bedrijventerreinen. Wij gaan er daarbij van uit dat we als reeds bestaande proeftuin binnen het Innovatie Programma Intelligente Netten de benodigde experimenteerruimte sowieso krijgen, onafhankelijk van het "Besluit experimenten decentrale duurzame elektriciteit opwekking". Immers, het is één van de bestaansredenen van het IPIN-programma om te experimenteren met het afstemmen van de decentrale duurzame elektriciteit opwekking op de lokale vraag. Toch vinden wij het belangrijk om te reageren, ter stimulering van vergelijkbare experimenten die niet al in de IPIN- of TKI Switch2SmartGrids programma's zijn opgenomen.

De eerste toepassing van Modienet is op het nieuwe A1 Bedrijvenpark in Deventer. De daar verwachte bedrijvenpopulatie zal naar verwachting een mix zijn van kleinverbruikers en grootverbruikers. Twee windturbines van ieder 2 MW zullen in elektriciteit gaan voorzien. Er zijn ons tientallen vergelijkbare initiatieven bekend voor bestaande en nieuwe bedrijventerreinen in Nederland. In onze analyse van de mogelijkheden die wet- en regelgeving bieden voor dit soort bedrijventerreinen, stuiten we op alle issues die in het "Besluit experimenten decentrale duurzame elektriciteit opwekking" worden behandeld.

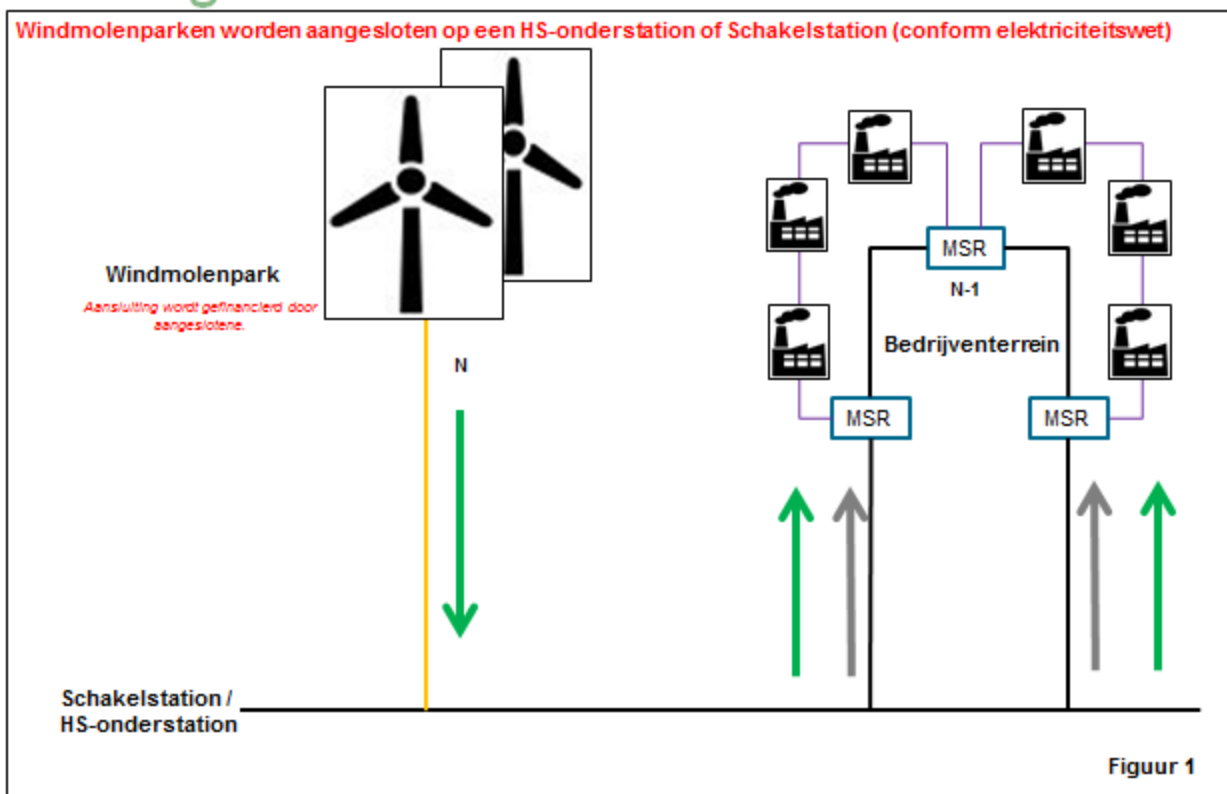
De organisatievorm waar wij aan denken is het dienstenmodel, zoals geschetst in het rapport "Sturen op het gebruik van lokale energienetten" (TNO/D-Cision, oktober 2012), dat opgesteld is in opdracht van het Ministerie van Economische Zaken. Hierin verzorgt een nieuwe dienstverlener (ESCO = energy service company) de afstemming tussen vraag en aanbod, als spil tussen de verbruiker, de producent en de netbeheerder. Wij verwachten dat dit model op meer plaatsen in Nederland toepassing kan vinden. Echter, door de mogelijkheden voor verdere experimenten te beperken tot kleinverbruikers en tot de coöperatievorm, worden de gezonde mogelijkheden genegeerd die het dienstenmodel biedt voor nieuwe experimenten op bedrijventerreinen.

In de toelichting op het "Besluit experimenten decentrale duurzame elektriciteit opwekking" wordt aangegeven dat een bedrijventerrein met grotere afnemers voorzien kan worden van een gesloten distributiesysteem, zodat het besluit hierop niet van toepassing hoeft te zijn. Dit betekent in feite dat de netbeheerder uit het experiment verwijderd wordt. Ons inziens zijn de gewenste experimenten bedoeld om de energievoorziening van de toekomst te ontwikkelen; dan is het cruciaal om de belangrijkste beheerders van de energieinfrastructuur daarin nauw te betrekken, met voldoende vrijheid om te experimenteren met hun eigen rolinvulling!

Om één en ander te concretiseren het volgende eenvoudige voorbeeld van waar we in de praktijk tegenaan lopen. Het betreft de combinatie van een windpark van twee windturbines en een te ontwikkelen bedrijventerrein. In de geest van de energietransitie en de beweging naar intelligente netten, is het voordelig om de aansluitingen van het windpark en het bedrijventerrein te combineren. Immers, de opgewekte windenergie wordt dan direct lokaal verbruikt. Een eventueel overschot wordt naar het bovenliggende net geleverd, een eventueel tekort wordt uit het bovenliggende net geleverd. Onze berekeningen wijzen uit dat in veel gevallen meer dan 50% van de jaarlijkse energiebehoefte van de bedrijven in dit soort situaties afgedekt kan worden door de windproductie. Door gebruik te maken van vraagrespons en opslag, kan ook de maximale vermogensvraag worden gereduceerd, zodat daadwerkelijk bespaard kan worden op de kosten voor de infrastructuur.

Echter, conform de huidige wetgeving moet een dergelijk windpark aangesloten worden op het ver weg gelegen schakelstation (figuur 1), waarbij beide turbines als één aansluiting moeten worden beschouwd. Kosten voor deze aansluiting zijn in onze praktijksituatie door de netbeheerder begroot op circa €550.000,- voor de aangeslotene.

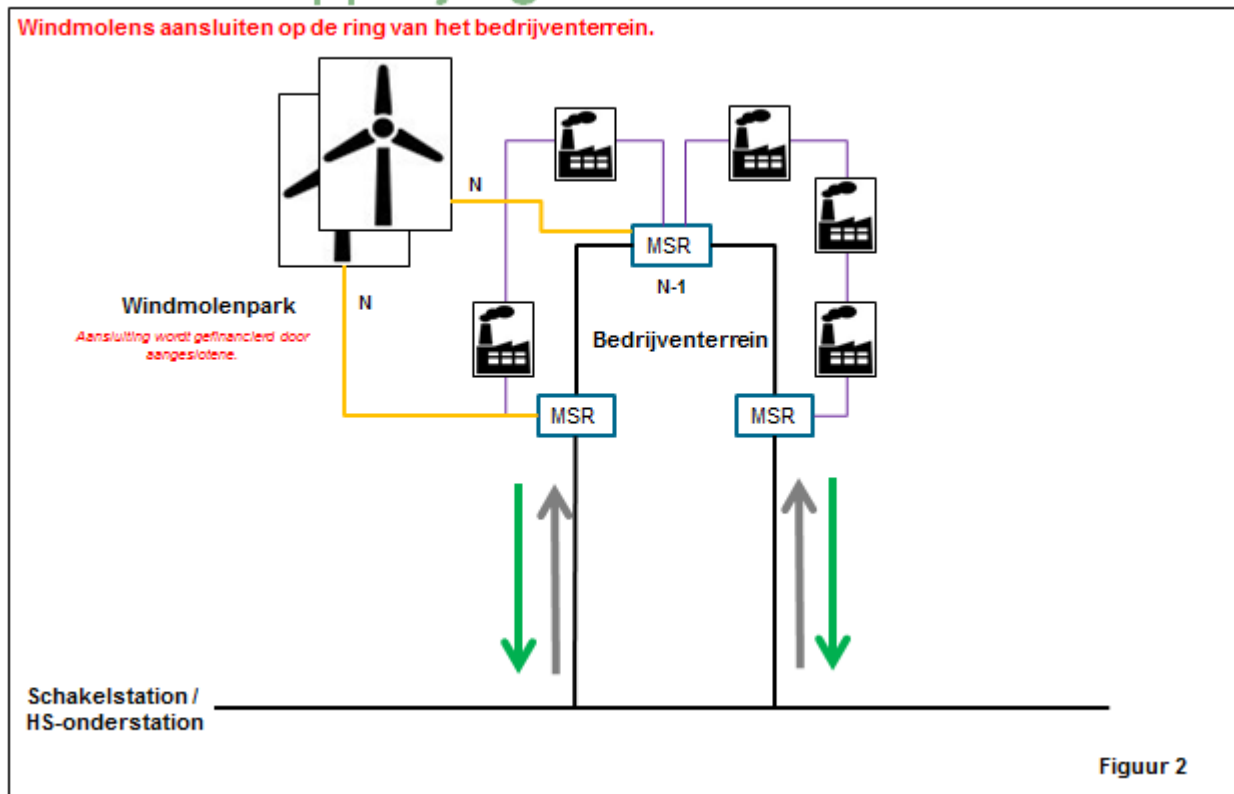
## Huidige situatie



MSR: Midden Spanning Ruimte.

Technisch is het mogelijk om de windmolens ieder apart aan te sluiten op de ring van het nabijgelegen bedrijventerrein, op een middenspanningsruimte (figuur 2). Kosten voor deze aansluiting zijn in eerste aanleg begroot op circa €250.000,- voor de aangeslotene. Tevens wordt een deel van deze kosten van aansluiting via restitutie gedeeld met de bedrijven die zich naderhand vestigen op het bedrijventerrein.

## Maatschappelijk gewenste situatie



MSR: MiddenSpanningRuimte.

Door af te wijken van de elektriciteitswet besparen we in dit eenvoudige voorbeeld een aanzienlijk bedrag voor de aangeslotenen, zodat het voor duurzame investeerders economisch interessanter wordt.

Concluderend: het is belangrijk om op zoek te gaan naar meer van dit soort mogelijkheden om innovatieve duurzaamheid te stimuleren door (eenvoudige) aanpassing van de wetgeving. En dit niet alleen bij kleinverbruikers en coöperaties, maar overal waar we de energietransitie voor onze maatschappij kunnen versnellen!

Met vriendelijke groet,

**Leon Straathof**  
COFELY SMART GRID SOLUTIONS

Industrieweg 20a, 1521 ND Wormerveer  
Postbus 67, 1520 AB Wormerveer  
Mob. : +31 (0)6 510 828 16  
[leon.straathof@cofely-gdfsuez.nl](mailto:leon.straathof@cofely-gdfsuez.nl)  
[www.cofely-gdfsuez.nl](http://www.cofely-gdfsuez.nl)