

Efficiënte oplossing van EnerVest: directe elektriciteitslevering voor lokaal verbruik

Staatssecretaris voor energie Melchior Wathelet beloofde dat hij in juli een uitrustingsplan zal voorleggen dat investeerders in nieuwe energieprojecten de nodige juridische zekerheid zal bieden. Dit voorstel moet kaderen in het Europese energiebeleid, dat zelf is gebaseerd op een aantal doelstellingen: bevoorradingszekerheid, de ontwikkeling van de interne energiemarkt en duurzame energievoorziening.

"Daarenboven moeten de EU-lidstaten tegen 2020 zowel de uitstoot van broeikasgassen ten opzichte van 1990 als het primair energieverbruik met 20% verminderen. Tenslotte moet het aandeel van hernieuwbare energiebronnen in het totale energie-eindverbruik minstens 20% bedragen," zegt Philippe Vermeulen (EnerVest). "Daarom heeft EnerVest in verschillende projecten directe levering van groene windenergie centraal geplaatst."

De juridische zekerheid betreft onder meer het vergunningstraject. "De overheid moet een duidelijk kader schetsen waar ze heen wil op het vlak van niet alleen energieproductie, maar ook ruimtelijke ordening, milieu

en economie. Nu weegt een aanvraagdossier voor een windproject gemiddeld 37 kilogram, omdat zoveel instanties er zich over moeten buigen en dikwijls tegenstrijdige adviezen formuleren of beslissingen vellen. In onze digitale maatschappij gaat het inderdaad nog altijd om kilo's papier. Wij stellen standaard wel volledig digitale dossiers ter beschikking, maar slechts weinig instellingen gebruiken de digitale versie. De Windwerkgroep is één van de gelukkige uitzonderingen die geen papier meer nodig heeft."

BEVOORRADINGSZEKERHEID

België is doorgaans netto-invoerder van elektriciteit en hangt af van de -voorlopig- goed-

kopere productiecapaciteiten van Frankrijk en Duitsland. "De Duitse beslissing om verschillende kerncentrales onmiddellijk te sluiten verontrust vandaag echter heel wat klanten. De koppeling aan de in capaciteit beperkte noordelijke waterkrachtmarkt kan die angst niet wegnemen." Bij de invoer van energie vanuit het buitenland is de technische haalbaarheid van het fysieke transport cruciaal. "Want het gaat niet alleen om in- en uitvoer tussen twee landen, maar ook om doorvoer. De internationale transmissiecapaciteit heeft dringend nood aan belangrijke investeringen. Om de bevoorradingszekerheid te garanderen en mogelijke storingen door de onregelmatige productie uit te balance-



Philippe Vermeulen.

ren moeten we de interconnectiecapaciteit opkrikken." Niet alleen wind en zon zijn onregelmatige energiebronnen. Ook de invoer van fossiele brandstoffen kan onregelmatig worden, door geopolitieke oorzaken.

De Belgische federale toezichthouder Creg hanteert het simulatiemodel Procreas om de werking van het productiepark te simuleren en de betrouwbaarheid van het productie-systeem te berekenen en in kaart te brengen. "Dat impliceert een pak waarschijnlijkheidsberekeningen, gebaseerd op het onregelmatige karakter van de productie van wind- en zonne-energie, de grootte van de installaties, het uitvalrisico en andere stopzettingen van

diverse productietypes." Voldoende interconnectiecapaciteit, zowel tussen landen onderling als tussen diverse soorten productie, zal uitermate belangrijk zijn om over- en ondercapaciteit en de geringe voorspelbaarheid van bepaalde energiebronnen via een efficiënte marktkoppeling een plaats te geven in een stabiele Europese eenheidsmarkt. Die extra capaciteit is onder meer nodig langs de Noordzee en de Baltische Zee. "Dat zal niet op een handomdraai gebeuren. Maar een verhoogde lokale productie en het grote daardoor gerealiseerde energiebesparingpotentieel doet de afhankelijkheidspositie van heel wat bedrijven drastische dalen."

"Het uitblijven van een duidelijk regeringsstandpunt over de al dan niet sluiting van de oudste kernreactoren in 2015 verhoogt de spanning op de elektriciteitsmarkt, zelfs indien een scenario van nulgroei van de elektriciteitsvraag wordt aangehouden." In 2011 waren de kerncentrales goed voor 57% van de in België geproduceerde elektriciteit. Maar inzake opgestelde capaciteit bedroeg hun aandeel net geen 30% meer. Uit cijfers van de federale toezichthouder Creg, transmissie-beheerder Elia, koepelorganisatie van de netbeheerders Synergrid en adviesbureau Energiedata.be blijkt dat meer dan een vijfde van de productiecapaciteit nu al een lokaal karakter heeft, dat wil zeggen dat de productie niet verbonden is met het hoogspanningsnet. In termen van opbrengst is dit echter net geen 10%. Het betreft overwegend WKK-installaties, windturbines en zonnepanelen. Windturbines (0,97% offshore inbegrepen) vormden in 2011 4,91% van de opgestelde capaciteit.

WINDTURBINES IN EREMBODEGEM

EnerVest plant op het terrein van brandbe-

veiligingsspecialist Somati in Erembodegem (Aalst) twee windturbines met een capaciteit van elk 2,3 MW. "In combinatie met zonnepanelen en de lage intrinsieke elektriciteitsnood van Somati konden we de elektriciteitsproductie van de eerste turbine volledig aanbieden aan een buur, kartonfabriek VPK. De zonneproduktie (1 GWh/jaar) en de windenergie (4,5 GWh/jaar) van die turbine dekt meer dan 90% van de jaarlijkse elektriciteitsnood van VPK. VPK neemt ook een deel van de productie van de tweede turbine af, net als Somati. De resterende opgewekte elektriciteit injecteren we op het lokale distributienet. Voor VPK betekent deze levering een substantiële besparing op de elektriciteitsfactuur, omdat het lokale karakter van de productie de 30% distributie- en transportkosten volledig wegneemt. Ook de interessante groothandelsprijs van de elektriciteit zelf compenseert ruim de meerkost wegens de verminderde voorspelbaarheid van het verbruik vanaf het distributienet. Bovendien kunnen telegelazen meetsystemen de kwartierverbruiken opvolgen om desgewenst piekverbruiken in de bedrijfsactiviteiten te verschuiven naar geprojecteerde en verwachte piekopbrengstperiodes van de windturbines.

NETVERLIEZEN BEPERKEN

"Zo worden lokale voordelen zoals lagere economische afhankelijkheid, interessantere prijszetting en hogere CO₂-neutraliteit, aangevuld met bredere effecten door de lagere belasting van het distributienet. Een bijkomend voordeel van directe levering is dat we op jaarbasis grote netverliezen voorkomen. Want in tegenstelling tot olie of gas kan elektriciteit niet getransporteerd worden zonder grote verliezen."

