

INTERVIEW

FILIP MARTENS OVER HET EERSTE WINDENERGIEPARK OP ZEE

VAN ONZE REDACTEUR

PASCAL SERTYN

OOSTENDE | Voor Filip Martens, de directeur van C-Power, was het gisteren zelfs twee keer feest. Als topman kon hij gisteren het officiële startsein geven voor de bouw van het eerste windmolenpark in de Belgische territoriale wateren, als vader vierde hij de elfde verjaardag van zijn zoon August.

Martens is sinds 1998 in de weer om een windenergiepark in het Belgisch gedeelte van de Noordzee te kunnen bouwen. Een eerste project — de Wenduinebank — strandde op de weerstand van de kustburgemeesters, het tweede voorstel voor een windenergiepark veel verder in zee, op de Thorntonbank, gaat nu wel door. Maar het heeft allemaal wel veel langer geduurd dan oorspronkelijk gepland. Dat resulteerde onder meer in een sterke stijging van de kostprijs, doordat onderzaken de materialen die gebruikt worden om de windturbines en, vooral, de stroomkabel te bouwen veel duurder zijn geworden.

België lijkt binnen Europa een naloper wat de bouw van windmolenparken in volle zee betreft? We hebben met het afblazen van projecten dichterbij de kust een kleine stap achteruit moeten doen, maar nu gaan we een heel grote stap vooruit doen. Op de Thorntonbank wordt de eerste van een nieuwe generatie windturbines geplaatst die echt ontworpen zijn om op zee stroom op te wekken. Het wordt overigens de eerste commerciële toepassing voor de windturbine van de Duitse fabrikant REPower. De turbines van de huidige windparken op zee in andere Europese landen zijn met een vermogen van 2 megawatt veel kleiner dan die van C-Power die een capaciteit hebben van 5 megawatt. Die turbines van 2 megawatt zijn eigenlijk ontworpen om op de wal te laten draaien. Door bij wijze van spreken wat stopverf aan te brengen zijn ze geschikt gemaakt voor de zee.

Hoe komt het dat er zo veel tijd over is gegaan?

Omdat we pioniers zijn. Er zijn twee wetwijzigingen en elf koninklijke besluiten nodig geweest om windparken op zee mogelijk te maken. We werden ook geconfronteerd met enorme technolo-

gische uitdagingen en praktische problemen. Scheepswrakken zorgden er bijvoorbeeld voor dat het traject van de stroomkabel verlegd moest worden. Het kostte ons twee vergunningsaanvragen.

Er kwam heel wat kritiek op de subsidiëring van het windenergiepark.

De elektriciteitsverbruiker zal inderdaad een deel van de aanleg van de kabel betalen. Het gaat om 25 miljoen euro. Maar de totale aanlegkosten bedragen wel 40 miljoen euro. Ik stel vast dat in andere landen de aanlegkosten voor zo'n stroomkabel wel volledig doorgerekend worden aan de verbruiker. Wat gebeurde er in de jaren zeventig en tachtig bij de bouw van de kerncentrales in België? De kosten voor de ingrijpende aanpassing van het hoogspanningsnet werden volledig doorgerekend aan de elektriciteitsverbruikers.

Windenergieparken op zee zullen elektriciteit niet goedkoper maken, luidt een andere kritiek. We moeten durven erkennen dat de elektriciteit opgewekt in een windenergiepark offshore niet goedkoper zal zijn dan andere stroom. Maar als je het project van C-Power neemt, dan kun je toch niet verwachten dat het goedkoop zal zijn. Alles wat we doen, is nog nooit vertoond. Als je zo'n project moet financieren dan is de kostprijs in verhouding tot het risico. Bovendien zijn wij verplicht geworden om nu al 25 miljoen euro cash opzij te zetten om na het einde van de concessie termijn alle molens weg te halen van de Thorntonbank. Ik stel vast dat zo iets niet opgelegd wordt aan de andere elektriciteitsproducenten in België.

En er wordt dan wel gezegd dat kerncentrales veel goedkoper

stroom opwekken, maar heeft de Belgische consument daar al veel van gemerkt? De producent is volgens mij de enige die daar tot nog toe beter van geworden is.

Elektriciteit van de Thorntonbank kost de verbruiker jaarlijks 10 euro extra

Voor SPA-voorzitter Vande Lanotte moeten windenergieparken op zee de kerncentrales vervangen. Als wij een onderdeel van dat alternatief willen worden, dan moet er nog zwaar geïnvesteerd

worden in windenergie. Het eerste resultaat is er nu. Als het windenergiepark van C-Power helemaal af is, levert het zes procent van het energieverbruik van alle particuliere verbruikers in ons land. Het gaat om 600.000 verbruikers. Daarmee hebben we meteen de hernieuwbare-energie doelstelling gehaald die de beleidsvoerders hebben opgelegd. Dat gaat de elektriciteitsfactuur van de Belg jaarlijks gemiddeld met 10 euro verhogen. Maar dat is niet meer dan de prijs van een pizza of een bioscoopticket.

De officiële start van het windenergiepark komt in volle verkiezingstijd.

De financiële onderhandelingen, niet de verkiezingsagenda, hebben de timing bepaald. We hebben de SPA geen cadeau willen doen. Maar ik voeg er meteen aan toe dat zonder de politici het windenergiepark op de Thorntonbank er niet zou zijn gekomen. Als je de vrije markt zou laten spelen, dan hadden die windmolens geen kans gekregen.

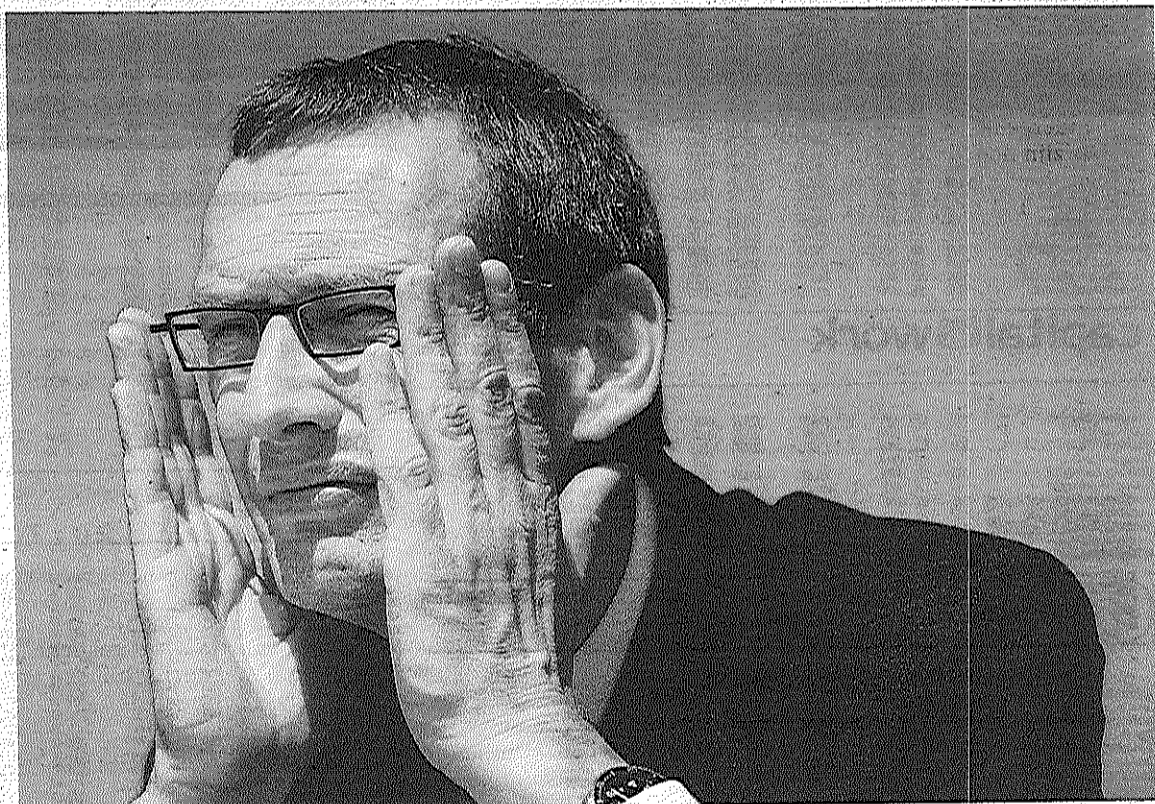
Wanneer beginnen de windmolens op de Thorntonbank te draaien?

30 september 2008 zullen ze de eerste kilowattuur stroom leveren.

site: www.c-power.be

'Het is geen cadeau voor de SP.A'

Na acht jaar voorbereiden, een gestrand project, 567 kilogram vergunningsdossiers en 6.885 pagina's contracten kan C-Power eindelijk beginnen met de bouw van het eerste Belgische windmolenpark op zee..



Filip Martens: „Als de vrije markt had gespeeld, dan hadden de windmolens op de Thorntonbank geen kans gekregen.”

© Wouter Van Vooren

Wie is Filip Martens?

- 45 jaar
- Studie rechten aan de KU Leuven
- Wordt in 1988 adviseur van de toenmalige minister van Begroting, Hugo Schiltz
- Een jaar later schuift hij door naar de post van kabinetschef van de toenmalige minister van Openbare Werken, Johan Sauwens
- Gaat in 1994 voor de baggergroep Deme werken en krijgt de leiding over Ipem (International Port Engineering and Management). Ipem is een ontwikkelaar van havenprojecten
- Is tevens directeur van C-Power
- Ten slotte is hij voorzitter van de Promotie Binnenvaart Vlaanderen

Windenergiepark veel duurder

OOSTENDE | Met 900 miljoen euro voor een volledig uitgebouwd windenergiepark moet C-Power veel dieper in de geldbeugel tasten dan oorspronkelijk was gepland. De eerste raming voor de bouw van het windenergiepark in het Belgisch gedeelte van de Noordzee op de Thorntonbank bedroeg ruim 500 miljoen euro. Toen ging het wel om een project dat bijna een derde kleiner was. C-Power stelde eerst voor om een windenergiepark te bouwen met een vermogen van 216 megawatt.

Vandaag gaat het om een park met een capaciteit van 300 megawatt.

Vandaag is enkel de financiering rond voor de bouw van de eerste zes windturbines met een totale capaciteit van 30 megawatt en de aanleg van de stroomkabel tussen het windenergiepark op de Thorntonbank. Aan die werken hangt een prijskaartje van 152,8 miljoen euro. Een derde van het bedrag dient om de 30 kilometer lange stroomkabel aan te leggen tussen het windpark en de Belgische kust, waar de kabel wordt

aangesloten op het Belgische hoogspanningsnet.

De aandeelhouders van C-Power dragen circa 20 procent van de investeringsbehoeften, maar het overgrote deel van de huidige investering wordt gefinancierd via leningen. Dexia en Rabobank hebben daarvoor de krachten gebundeld. Rabobank verstrekt een mezzanine- of overbruggingskrediet ter waarde van 20 miljoen euro terwijl Dexia fungeert als *lead arranger* die zich garant heeft gesteld voor de plaatsing van een langetermijn-

lening — 15 jaar — van 111 miljoen euro. De bedoeling van Dexia is om snel andere bankiers aan te trekken om het windenergiepark op de Thorntonbank mee te helpen financieren. Dexia staat ook in voor het verstrekken van 76 miljoen euro kortetermijnkredieten.

De combinatie van Dexia en Rabobank komt niet uit de lucht gevallen. De twee werkten onlangs ook al samen voor de financiering van het eerste grote Nederlandse windenergiepark in de Noordzee. (pse)