

La sortie du nucléaire... une réalité déjà inscrite dans les faits !

Depuis l'entrée en vigueur de la loi sur la sortie du nucléaire, des investissements importants ont déjà été consentis (ou sont en cours) dans des centrales au rendement élevé et dans les renouvelables. Les principales nouvelles centrales, ainsi que les projets les plus importants en matière de renouvelables sont les suivants¹:

- **BASF**

Qui? Zandvliet Power (un consortium formé par Electrabel et l'allemand RWE).

Quoi? Une centrale à cogénération au gaz.

Où? Sur le site anversois de BASF.

Puissance? 385 MW_{ét.}. Les éventuels excédents d'électricité sont injectés sur le réseau.

Situation? La centrale est opérationnelle depuis août 2005.

Une seconde unité de puissance comparable était prévue dans le rapport d'impact environnemental, mais ne semble plus d'actualité aujourd'hui.

- **Ineos**

Qui? Essent et l'entreprise chimique Ineos.

Quoi? Une centrale à cogénération au gaz.

Où? Sur la rive gauche de l'Escaut, à Anvers.

Puissance? 120 MW_{ét.}. L'excédent d'électricité sera vendu par Essent via sa filiale belge.

Situation? La centrale est opérationnelle depuis fin 2005.

- **Amercoeur**

Qui? Electrabel.

Quoi? La transformation de l'unité 1 (à l'arrêt depuis des années) d'une centrale à charbon en une centrale turbine gaz-vapeur (TGV).

Où? Amercoeur, près de Charleroi.

Puissance? 420 MW.

Situation? Electrabel a annoncé cet investissement de 150 millions d'euros en novembre 2005. La construction devrait débuter fin 2006 et s'achever en 2009.

- **Sidmar**

Qui? Electrabel.

Quoi? Une centrale TGV.

Où? Sur le site gantois du sidérurgiste Sidmar.

Puissance? 320 MW (plus une capacité de back-up de 200 MW). Une partie du courant sera injecté sur le réseau.

Situation? Electrabel s'est vue accorder le marché en décembre 2005. La centrale devrait être opérationnelle en 2010.

- **Tessenderlo Chemie**

Qui? T-Power, un consortium formé par Tessenderlo Chemie, Advanced Power et Siemens Power Ventures.

Quoi? Une centrale TGV.

Où? Sur le site de Tessenderlo Chemie. Cette société utilisera jusqu'à un tiers de l'électricité produite.

Puissance? 410 MW.

Situation? T-Power a demandé la licence pour la construction en septembre 2005. La connexion vers le réseau électrique existe déjà. La centrale devrait être opérationnelle en 2009 ou 2010.

¹ La liste de ces projets, ainsi que les informations y relatives, proviennent principalement de la lettre d'information *Platts Power in Europe*, de la base de données *Platts Powervision*, de demandes de permis d'environnement et de rapports d'impact environnemental, ainsi que d'articles parus dans la presse écrite belge.

- **Stora Enso**

Qui? Electrabel.

Quoi? Une centrale à cogénération au gaz.

Où? Sur le terrain de l'entreprise Stora Enso, près de Gand.

Puissance? 60 MW_{ét}.

Situation? La centrale est opérationnelle depuis 2002.

Une extension de cette centrale est prévue pour remplacer une unité de production d'Electrabel à Langerbrugge.

- **C-Power**

Qui? Le consortium C-Power, composé des entreprises SIIF Energies (20%), Dredging International (16%) et Turbowind (16%), de l'intercommunale flamande Interelectra (16%), d'Ecotec Finance (16%) et de l'intercommunale wallonne Socofe (16%).

Quoi? Un parc à éoliennes offshore.

Où? Sur le Thornton Bank, à une trentaine de kilomètres des côtes.

Puissance? Entre 216 MW et 300 MW (selon la puissance des éoliennes installées).

Situation? C-Power a obtenu toutes les autorisations nécessaires. C-Power prévoit d'achever la première phase des travaux en septembre 2007 (première injection d'électricité produite par les éoliennes dans le réseau belge). L'érection du soixantième moulin, qui marquera la fin de la quatrième et dernière phase du projet, est prévue en 2010.

- **Nuon/Vleemo**

Qui? La société néerlandaise Nuon et l'entreprise Vleemo.

Quoi? Un parc à éoliennes.

Où? Dans le port d'Anvers.

Puissance? 90 MW.

Situation? Deux turbines de 2 MW fonctionnent déjà. L'ensemble des éoliennes devraient être opérationnelles d'ici juin 2007.

- **SPE/Ecopower**

Qui? La SPE et la coopérative Ecopower.

Quoi? Un parc à éoliennes.

Où? Dans le port d'Anvers.

Puissance? 30 MW.

Situation? Actuellement, 22 MW sont déjà installés au Kluizendock.

- **Groenkracht**

Qui? La coopérative Groenkracht, derrière laquelle on retrouve la société Electrawinds.

Quoi? Une centrale à cogénération fonctionnant à la biomasse (huiles recyclées).

Où? Ostende.

Puissance? 12 MW_{ét}.

Situation? La centrale est opérationnelle. Une autre centrale de ce type devrait voir le jour à Mouscron d'ici la fin de l'année.

- **Aspiravi**

Qui? La société Aspiravi.

Quoi? Une centrale à cogénération fonctionnant à la biomasse.

Où? A Oostrozebeke, chez le fabricant de contreplaqué Spano.

Puissance? 20 MW_{ét}.

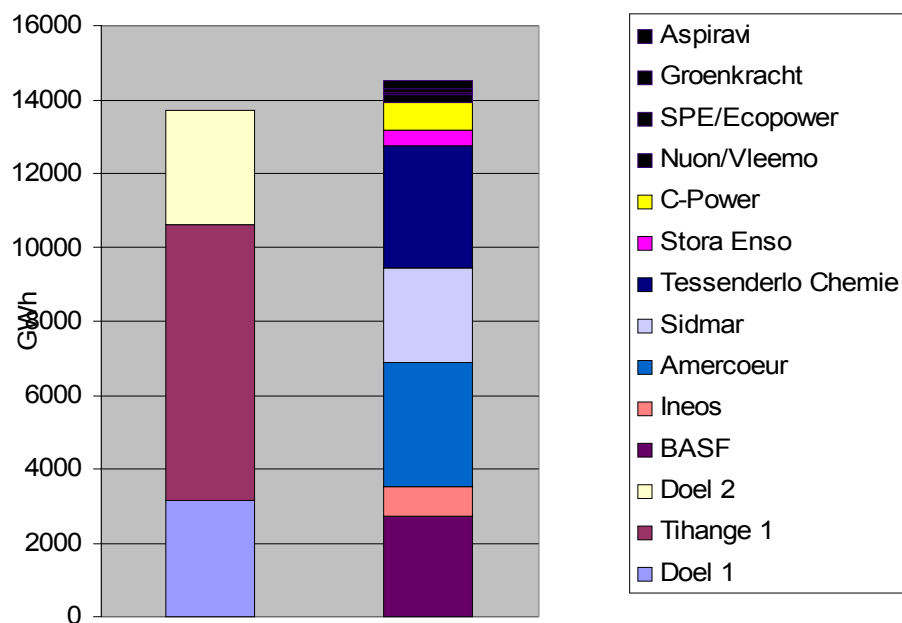
Situation? La centrale devrait devenir opérationnelle en 2007.

La production d'électricité de ces centrales peut être estimée de manière réaliste. Ainsi, si l'on prend en compte 8.000 heures de fonctionnement par an à puissance maximale pour les centrales TGV, 7.000 heures pour les centrales à cogénération, 3.500 heures pour l'éolien offshore et 2.500 heures pour l'éolien sur terre, on arrive à la production électrique annuelle suivante (GWh) :

PROJET	Production électrique annuelle (GWh)
BASF	2.695
Ineos	840
Amercoeur	3.360
Sidmar	2.560
Tessenderlo Chemie	3.280
Stora Enso	420
C-Power	756
Nuon/Vleemo	225
SPE/Ecopower	75
Groenkracht	84
Aspiravi	140
TOTAL	14.435

Cette production électrique totale de 14.435 GWh concerne des projets déjà opérationnels ou qui le seront d'ici 2010 au plus tard. Or, la production électrique des trois plus vieux réacteurs nucléaires, qui doivent fermer leurs portes d'ici 2015, est elle de 3.152 GWh (Doel 1), 7.442 GWh (Tihange 1) et 3.111 GWh (Doel 2)², soit un total de 13.705 GWh.

Il est donc parfaitement possible de fermer les trois plus vieux réacteurs nucléaires dès 2010.



² Source : Nucleonics. Chiffres pour 2004.

Il faut remarquer que ces calculs ne prennent pas en compte d'autres projets déjà annoncés et susceptibles d'être menés à bien avant 2015. Ainsi, le consortium Eldepasco a demandé les autorisations nécessaires pour la construction d'un parc éolien offshore de 150 MW³. La société Belwind, filiale du néerlandais Econcert, a récemment annoncé son intention de construire un parc éolien de 300 MW au large des côtes belges. Le néerlandais Nuon a quant à lui annoncé il y a quelques mois son intention de construire jusqu'à 700 MW de centrales à cogénération en Belgique. En mars 2006, Electrabel a également annoncé la mise en vente aux enchères de trois sites susceptibles d'accueillir des centrales électriques pour une capacité totale d'au moins 1.500 MW (à Sint-Pieters-Leeuw, Beringen et Marchienne-au-Pont)⁴. La SPE a obtenu les autorisations nécessaires pour la construction d'une unité de 100 MW chargée de couvrir les pics de la demande en électricité, à Gand (3.500 heures de fonctionnement par an à puissance maximale). Sa construction doit commencer une fois que la manière dont elle sera incluse dans le système européen d'échange de droits d'émission de CO₂ aura été éclaircie. Electrabel a aussi l'intention de construire une centrale à cogénération d'une puissance de 125MW_{él.} sur le terrain d'Exxon, à Anvers⁵, une centrale à cogénération d'une puissance de 40MW_{él.} sur le terrain de l'entreprise Lanxess Rubber et deux unités à cogénération de 44 et 40 MW_{él.} chez Borealis et Degussa, toujours dans le port d'Anvers. Sur le site des installations de raffinage de l'entreprise BRC (Belgian Refining Corporation), dans la partie nord du port d'Anvers, Nuon projette de construire une centrale à cogénération de 14 MW_{él.}

La liste qui précède ne prend pas non plus en compte les nombreux plus petits projets en matière d'énergie renouvelable.

Si ces calculs ne tiennent pas compte de l'évolution à la hausse de la consommation d'électricité dans un scénario '*business as usual*', il faut souligner l'important potentiel en matière de réduction de la consommation électrique. Celui-ci est évalué à 14.260 GWh, soit au total près de 30% de notre consommation actuelle en électricité, en 10 ans⁶...

Greenpeace, juin 2006.

3 Le ministre fédéral de l'Energie, Marc Verwilghen, devait signer la demande de concession le 6 juin.

4 Ces sites ne sont, il est vrai, pas les plus favorables (accès difficile au réseau de gaz et d'électricité, etc.) et leur intérêt reste limité.

5 Le gouvernement flamand a récemment accordé une 'prime écologique' de 3,6 millions d'euros à Exxon pour cette centrale à cogénération.

6 '*Potential of short-term energy efficiency and energy saving measures in Belgium*', E-ster, mai 2005.