

Persbericht – Brussel, 30 januari 2017

De kost van de keuze: Toekomstige elektriciteitskosten België voor het eerst in kaart gebracht

Hoe betaalbaar zullen de beleidskeuzes in de volgende jaren zijn? Welke scenario's zijn denkbaar en haalbaar? Vandaag kan niemand deze belangrijke vragen beantwoorden. Reden genoeg voor Febeliec om EnergyVille te vragen hierover een studie te maken met onderbouwd cijfermateriaal. Doelstelling is om een zo goed mogelijk en objectief beeld te krijgen van de evolutie van de kosten van onze energiemix tussen nu en 2030. *“Er werd nog nooit zo concreet bestudeerd hoe aan de verschillende energie- en klimaatverplichtingen voldaan kan worden tegen de laagst mogelijke kost én met behoud van bevoorradingszekerheid.”* zegt Peter Claes, bestuurder Febeliec.

Vandaag hebben Febeliec en EnergyVille de studie **“Energietransitie in België – Kosten & keuzes”** voorgesteld.

Scenario's

EnergyVille berekende in de eerste plaats een scenario op basis van het huidige beleid. Vervolgens werden een aantal andere beleidsopties in kaart gebracht, met hun impact op het totale kostenplaatje. Zo werden scenario's gesimuleerd met de verlenging van kerncentrales, hoge of lage import uit het buitenland, hoge of lage brandstofprijzen, waarbij uiteraard ook rekening werd gehouden met de Europese eisen.

In alle scenario's wordt elektriciteit peperduur!

De studie berekent wat het België in het beste geval zal kosten om in 2030 op de meest optimale wijze te voorzien in de nodige elektriciteit. *“De studie is duidelijk: het huidig beleid voortzetten, zal de kost van elektriciteitsproductie verdubbelen”*, aldus Peter Claes:

- In alle scenario's zal er drie maal meer elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen geproduceerd worden dan vandaag (van 11 naar 36 TWh).
- Ook de productie van gasgestookte centrales zal gevoelig toenemen (24 naar 35 TWh).
- Schommelingen in de gasprijzen kunnen enorme gevolgen hebben.
- België zal ook veel meer afhankelijk worden van import (tot 15,6 TWh, en zelfs aanzienlijk meer in sommige scenario's).

“Als Febeliec waarschuwen we uitdrukkelijk voor de dreigende hoge kosten in alle scenario's”, aldus Peter Claes. *“Wij vragen een duidelijke keuze voor meer marktwerking en een coherent beleid dat toelaat om zekere en competitieve elektriciteit te produceren. We beschikken over een ruim hoogspanningsnet, maar een Europees afgestemde invulling van de bevoorradingszekerheid en een verdere integratie van de markt met duidelijke verantwoordelijkheden moeten de beschikbaarheid van voldoende productiecapaciteit in heel West-Europa verzekeren om de piekvraag te kunnen opvangen”,* aldus nog Febeliec.

Centrale elektriciteitsopslag en extra windmolenparken op zee zijn alvast tot 2030 te duur, en worden door het model nauwelijks weerhouden.

Veruit het goedkoopste scenario bestaat er in om de levensduur van 2 kerncentrales te verlengen tot 2035. Dat zou de kost gevoelig doen dalen in vergelijking met andere scenario's. *“Louter economisch gezien is dit dus de beste keuze. In elk geval herhaalt Febeliec de absolute noodzaak van de invoering van een energienorm die ervoor zorgt dat elektriciteit bij ons niet meer kost dan in onze buurlanden.”* besluit Peter Claes.

Contact: Thérèse van Bellinghen (Op de Beek & Partners) - 0475/47.82.33 - therese@opdebeek-partners.be

Febeliec vertegenwoordigt de industriële energieverbruikers in België. Zij ijvert voor competitieve prijzen voor elektriciteit en aardgas voor industriële activiteiten in België, en voor een verbeterde bevoorradingszekerheid in energie. Febeliec telt als leden 7 sectorfederaties (chemie en life sciences, glas, papierdeeg & papier, extractieve nijverheid, textiel en houtverwerking, baksteen, bouwmaterialen) en 27 bedrijven (Air Liquide, Air Products, Aperam, ArcelorMittal, Aurubis Belgium, BASF Antwerpen, Bekaert, Borealis, Covestro, Dow Belgium, Evonik Antwerpen, Glaxosmithkline, Ineos, Infrabel, Inovyn Belgium, Lanxess, NLMK Belgium, Nyrstar Belgium, Praxair, Sol, Tessenderlo Chemie, Thy-Marcinelle, Total Petrochemicals & Refining, Umicore, Unilin, Vynova en Yara). Samen vertegenwoordigen zij ruim 80% van het industriële verbruik van elektriciteit en aardgas in België en zo'n 230.000 industriële jobs.