



15/11/2017

## Elia publiceert studie met elektriciteitsscenario's voor het Belgische energiesysteem richting 2050 en roept op tot snelle actie om een betrouwbaar, betaalbaar én duurzaam elektriciteitssysteem te garanderen

Gelieve voor meer informatie contact op te nemen met:

### Media

**Kathleen Iwens**  
+32 478 66 45 55  
[Kathleen.iwens@elia.be](mailto:Kathleen.iwens@elia.be)

### Investor Relations

**Yannick Dekoninck**  
+32 478 90 13 16  
[Investor.relations@elia.be](mailto:Investor.relations@elia.be)

- België heeft de meeste baten bij een Europees geïntegreerd elektriciteitssysteem dat steunt op de maximale ontplooiing van hernieuwbare energiebronnen, energieopslag én vraagbeheer alsook het gebruik van interconnectoren.
- Elia wijst op de industriële opportuniteiten voor België als Europese 'energiedraaischijf' maar ook op belangrijke aandachtspunten.
- Om de schok van de nucleaire exit in 2025 op te vangen, is tenminste 3,6 GW aan nieuwe regelbare (thermische) capaciteit nodig die er slechts volledig zal komen via een ondersteuningsmechanisme.
- Niet beslissen, leidt haast automatisch tot een nucleaire verlenging tot 4 GW.

**Met de publicatie van een nieuwe studie over de toekomst van het Belgische energiesysteem, roept Elia op tot snelle actie. In 'Electricity Scenarios for Belgium towards 2050' wijst de netbeheerder er op dat het de hoogste tijd is om keuzes te maken die het Belgische energiesysteem én onze welvaart veilig stellen. Want de snelle en fundamentele veranderingen van de energietransitie creëren nieuwe noden en behoeften én er is de bijkomende uitdaging van de wettelijk voorziene kernuitstap in 2025. Naast de vele uitdagingen ziet de netbeheerder ook industriële opportuniteiten voor België als 'energiedraaischijf' voor Europa. Niet beslissen, betekent volgens Elia quasi automatisch een nucleaire verlenging tot 4 Gigawatt (GW).**

Met het aangekondigde Energiepact bepalen de federale en regionale energieministers binnenkort de krijtlijnen van het toekomstige Belgische energiesysteem. Door te wijzen op positieve keuzes en belangrijke aandachtspunten wil Elia het publieke debat over het zogenaamde Energiepact met feiten en analyses ondersteunen. In de studie worden diverse beleidsopties vergeleken.

### Vier hoofdconclusies

1. Het Belgische elektriciteitssysteem steunt op middellange termijn voornamelijk op een productiemix van maximale hoeveelheden hernieuwbare energie, in combinatie met flexibele thermische capaciteit én aangevuld met grensoverschrijdend elektriciteitstransport

via interconnectoren. Vraagbeheer en energieopslag hebben een stijgend belang maar garanderen – binnen de bestudeerde tijdshorizon – géén bevoorradingszekerheid tijdens langdurige periodes zonder wind en zon.

De studie bevestigt de visie die Elia in juli 2017 publiceerde: België heeft de meeste baten bij een Europees geïntegreerd elektriciteitssysteem dat steunt op hernieuwbare energiebronnen, waarbij het volledige binnenlandse potentieel wordt gevaloriseerd en via interconnectoren wordt aangevuld met energie van hernieuwbare en andere gedifferentieerde buitenlandse productie-eenheden.

Elia ziet een stijgend belang voor vraagbeheer (demand-side management) én energieopslag. Maar hun flexibele bijdrage in het energiesysteem zal onvoldoende zijn tijdens langdurige periodes met weinig zon en wind (vb. bij een koudegolf). Daardoor blijft er – binnen de tijdshorizon van de studie – nood aan regelbare thermische capaciteit (zoals gascentrales).

2. Bijkomende interconnectoren zijn een 'no regret'. Ze dragen bij tot het behalen van de Belgische klimaatdoelstellingen én bieden de beste garantie voor competitieve prijzen met onze buurlanden. Bijkomende interconnectoren brengen bovendien industriële opportuniteiten voor de eigen productiemarkt: België kan als een 'first mover' het concept realiseren van de 'Energy Roundabout' of 'energiedraaischijf' voor Europa.

De studieresultaten tonen aan dat bovenop de al besliste interconnectiecapaciteit (6500 MW tegen 2020), België er zowel economische als ecologische voordelen bij heeft om te investeren in bijkomende elektrische interconnectoren.

Bijkomende interconnectoren geven toegang tot de diverse energiemix in de buurlanden en creëren welvaart door internationale prijsconvergentie. Ze laten ook toe om ons elektriciteitssysteem maximaal te decarboniseren via uitwisseling op Europese schaal van CO<sub>2</sub>-arme elektriciteitsproductie.

3. In élk toekomstscenario naar 2050 is er vanaf 2025 nood aan bijkomende regelbare (thermische) productiecapaciteit om de schok van de nucleaire exit op te vangen en bevoorradingszekerheid te garanderen. Bij een volledige nucleaire uitstap in 2025 gaat het om minstens 3,6 GW.

Met de wettelijk vastgelegde kernuitstap in 2025 staat België voor een nooit geziene uitdaging: in combinatie met de verwachte sluiting van enkele oudere gascentrales, verdwijnt op zéér korte tijd maar liefst twee derde (!) van onze huidige elektriciteitsproductie.

Om een adequaat elektriciteitssysteem te garanderen, is er na de kernuitstap in alle toekomstscenario's behoefte aan vervangingscapaciteit. Bij een volledige kernuitstap in 2025 is er volgens de studie nood aan minstens 3,6 GW nieuw te bouwen capaciteit die ten laatste operationeel is vanaf de winter 2025-2026.

## PERSBERICHT

Bij een gedeeltelijke nucleaire levensduurverlenging van 2 GW – zoals gesuggereerd door VBO en Febeliec – zou de behoefte aan nieuwe capaciteit in 2025 afnemen tot ca. 1,6 GW. Maar in beide scenario's blijkt er nood aan bijkomende maatregelen om de bouw van de vervangingscapaciteit te garanderen. Zie punt 4.

4. Door de lage stroomprijzen kan het huidige marktmodel niet garanderen dat de noodzakelijke vervangingscapaciteit om de kernuitstap in 2025 op te vangen, daadwerkelijk gebouwd wordt. De groothandelsprijs voor elektriciteit is onvoldoende om de investering te vergoeden. Gezien de urgentie en de risico's op schaarste, prijsspieken én zelfs ernstige bevoorradingsproblemen, kan een gericht veilingmechanisme in een eerste fase een oplossing bieden.

Volgens Elia is het onwaarschijnlijk dat er voldoende investeringssignalen zullen zijn om de productieshock van de nucleaire exit op te vangen. Dit zal leiden tot schaarste, prijsspieken en zelfs ernstige bevoorradingsproblemen. Daarom lijkt er nood aan bijkomende maatregelen om de ca. 3,6 GW capaciteitsnood te vergoeden.

Rekening houdend met de geplande kernuitstap moeten de investeringsbeslissingen hiervoor ten laatste tegen 2020-2022 genomen zijn. Er is dus amper 3 tot 4 jaar de tijd om een alternatief marktmodel te ontwikkelen en zowel op nationaal als op Europees niveau goedkeuring te krijgen. Gezien de urgentie lijkt de meest realistische oplossing een 'one-shot' operatie met gerichte veilingen. De contouren van zo een alternatief marktontwerp zouden volgens Elia nog binnen de termijn van deze regering uitgewerkt moeten worden.

### Oproep tot actie

Volgens Elia maakt deze studie duidelijk dat het de hoogste tijd is om keuzes te maken. Niet beslissen, betekent quasi automatisch een nucleaire levensduurverlenging tot 4 GW.

**Chris Peeters**, CEO Elia: *"De tijd dringt om positieve keuzes te maken die de toekomstige welvaart van België ondersteunen. Onze studie weegt diverse beleidsopties en de eventuele consequenties af. Dit is onze maatschappelijke opdracht. Het elektriciteitsnet is immers een cruciale pijler van het energiebeleid. Door snel en slim in te spelen op de opportuniteiten die zich aandienen, kan België zich verzekeren van een adequaat, koolstofarm én competitief elektriciteitssysteem dat de welvaart voor de volgende generaties verzekert".*

De volledige studie is te vinden op [www.elia.be](http://www.elia.be)

---

### Over Elia Group

De Elia groep bestaat uit twee transmissienetbeheerders (TNB'S) voor elektriciteit, Elia Transmission in België en (in samenwerking met IFM, Industry Funds Management) 50Hertz Transmission, een van de vier Duitse TNB's, die actief is in het noorden en het oosten van Duitsland.

Met meer dan 2.100 medewerkers en een net dat zich uitstrekt over ongeveer 18.400 km aan hoogspanningsverbindingen ten dienste van 30 miljoen eindgebruikers, is de Groep één van de vijf grootste netbeheerders in Europa.

Elia groep zorgt voor het efficiënt, betrouwbaar en veilig transport van de elektriciteit van de producenten naar de distributienetbeheerders en de grote industriële verbruikers, alsook voor de in- en uitvoer van elektriciteit van en naar de buurlanden. De groep is een stuwende kracht in de ontwikkeling van de Europese elektriciteitsmarkt en de integratie van hernieuwbare energie.

Naast zijn activiteiten als TNB in België en Duitsland, biedt de Elia groep een ruim aanbod van consultancy- en engineeringactiviteiten aan bedrijven aan via EGI (Elia Grid International).

De Elia groep is actief onder de juridische entiteit Elia System Operator, een beursgenoteerde onderneming waarvan de referentieaandeelhouder de gemeentelijke holding Publi-T is.