



PERSBERICHT | 25 juni 2021

## Elia publiceert adequacy- en flexibiliteitsstudie voor België over de periode 2022-2032

- De studie bevestigt de dringende nood aan eigen nieuwe capaciteit om de bevoorradingszekerheid ook na de geplande nucleaire exit te handhaven.
- De huidige markten bieden onvoldoende investeringsimpulsen zodat de noodzakelijke capaciteit er komt. Daarom is een capaciteitsremuneratiemechanisme (CRM) de oplossing bij uitstek.
- België moet de hierboven vermelde dringende kwesties tegen 2025 aanpakken, maar zich eveneens voorbereiden op de transformatie naar een klimaatneutrale samenleving tegen 2050.
- Naast het decarboniseren van de samenleving, maakt elektrificatie ook de integratie mogelijk van meer flexibiliteit in het hele systeem.

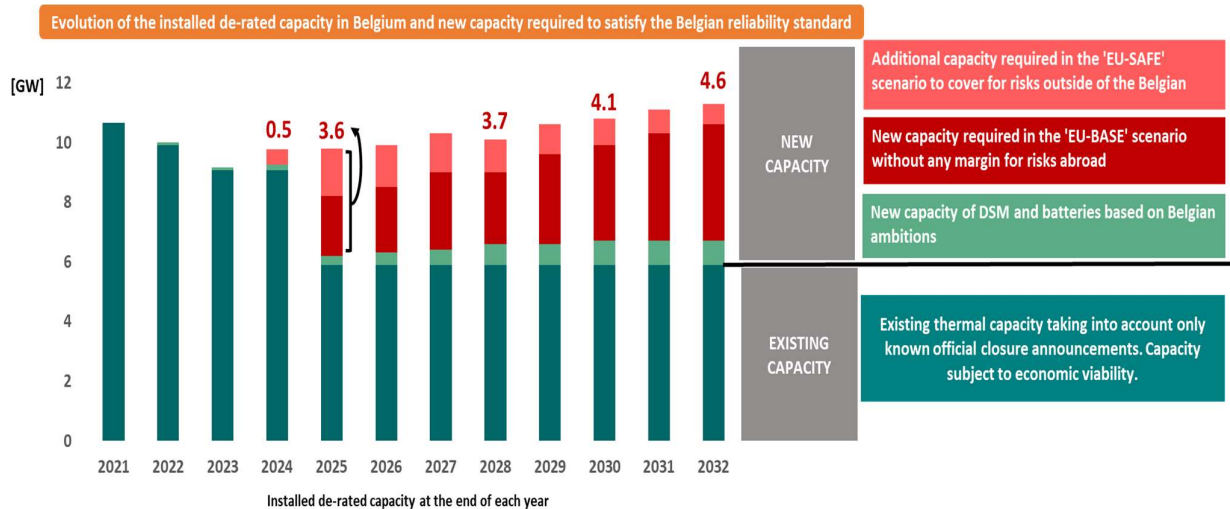
Brussel | Zoals het wettelijk voorzien is, heeft Elia haar tweejaarlijkse studie voorgesteld over de adequacy- en flexibiliteitsnoden van België voor het komende decennium. De evaluaties werden gemaakt op basis van nieuwe Europese methodologieën en zijn gerealiseerd in nauw overleg met verschillende stakeholders uit de energiesector. Om de bevoorradingszekerheid in België in de loop van 2022-2032 te handhaven, moet er bijzondere aandacht worden besteed aan de impact van de nucleaire exit (voorzien bij wet) en de veranderingen die de Europese Green Deal met zich meebrengt. Op basis van heel wat berekeningen en verschillende scenario's die we hebben onderzocht, heeft Elia drie kernboodschappen geformuleerd: de dringende nood aan nieuwe capaciteit, de nood aan een ondersteuningsmechanisme en de voorbereiding op een klimaatneutrale samenleving.

*“Naast het aanpakken van de kernuitstap in de aanloop naar 2025, moet België zich ook voorbereiden op de overgang naar een koolstofneutrale samenleving tegen 2050. België kan dit niet alleen verwezenlijken, aangezien het hernieuwbare potentieel van ons land te beperkt is om alle behoeften te dekken. Daarom is het belangrijk dat onze federale regering nu al samenwerkingsakkoorden met andere landen uittekent, zodat onze complementaire troeven optimaal kunnen worden ingezet om een CO<sub>2</sub>-arme economie tot stand te brengen.”*

**Chris Peeters, CEO van Elia Group**

## BOODSCHAP 1: DRINGENDE NOOD AAN NIEUWE CAPACITEIT

Deze studie bevestigt opnieuw de dringende nood aan eigen nieuwe productiecapaciteit, om de bevoorradingszekerheid ook na de geplande nucleaire exit te handhaven. Omdat België sterk afhankelijk is van import, is ons land kwetsbaar voor gebeurtenissen die zich in het buitenland voordoen. De Belgische beleidsmakers moeten in hun besluitvorming hier zorgvuldig rekening mee houden om een betrouwbaar energiesysteem te garanderen. Omdat er aanzienlijke investeringen nodig zijn tegen 2025, is de tijdsperiode voor de uitvoering ervan bijzonder krap.



### Capaciteitsbehoefte van 3,6 GW vanaf 2025

Om de nucleaire exit in België ordentelijk te laten verlopen, is er tegen 2025 een verwachte nood aan 3,6 GW nieuwe capaciteit (in de veronderstelling dat die 100% beschikbaar is). In vergelijking met de vorige adequacy- en flexibiliteitsstudie van Elia (publicatie in juni 2019) komt dit neer op een daling met 300 MW. Dit kleine verschil kan worden toegeschreven aan veranderingen in de methodologie, herzieningen van de Belgische vraag en aanbodprognoses en updates van hypothesen over de buurlanden. Bij de berekening van de 3,6 GW aan capaciteitsbehoefte wordt er inderdaad rekening gehouden met belangrijke onzekerheden op korte termijn, die zich voordoen in buurlanden van België (ca. 1,6 GW). Dit zijn onzekerheden waarover ons land geen controle heeft.

### De bestaande capaciteit moet in de markt blijven.

Bestaande capaciteit die tussen nu en 2025 onverwacht de Belgische markt verlaat, kan voor adequacy-risico's zorgen. Absolute waakzaamheid is vereist. Tijdens de winter van 2024-2025 kunnen er ook tekorten ontstaan als risicovolle gebeurtenissen die zich de afgelopen jaren in het buitenland hebben voorgedaan, zich herhalen. Dit moet secuur worden opgevolgd. In die periode is het mogelijk dat er overgangmaatregelen nodig zijn.

### Beschikbaarheid van productieoverschotten in Europa onder druk

De geografische ligging van België en de grondige veranderingen in het Europese energiesysteem hebben de voorbije jaren de afhankelijkheid van elektriciteitsinvoer versterkt. Hoewel België's afhankelijkheid van import op zich geen probleem hoeft te zijn, kan het toch voor bijkomende adequacy-risico's zorgen. Deze risico's kunnen zich voordoen op 2 domeinen: een gebrek aan beschikbare productieoverschotten in heel Europa op momenten dat België die nodig heeft; en een gebrek aan beschikbare grensoverschrijdende capaciteit die nodig is om die elektriciteit naar België te brengen. Beleidskeuzes in zowel België, maar ook in andere Europese landen zullen bepalen in welke mate ons land de onzekerheden en de risico's omtrent haar bevoorradingszekerheid kan beperken.

## BOODSCHAP 2: NOOD AAN EEN ONDERSTEUNINGSMECHANISME

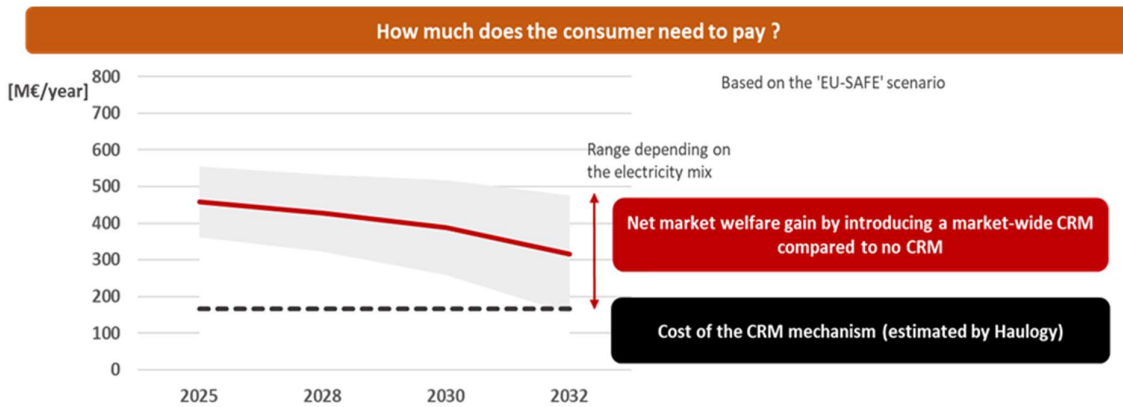
Hoewel er een blijvende behoefte is aan nieuwe productiecapaciteit, bieden de huidige markten onvoldoende investeringsimpulsen. Er is dus een duidelijke nood aan een ondersteuningsmechanisme, zoals het capaciteitsremuneratiemechanisme (CRM) dat momenteel in België wordt geïmplementeerd. In vergelijking met de andere maatregelen, zal het CRM de meest positieve effecten hebben op de sociaaleconomische welvaart. Het ondersteuningsmechanisme zal positieve stimulansen geven om te investeren en voor een stabielere energiemarkt zorgen.

### Nood aan een ondersteuningsmechanisme bevestigd

In deze studie werd de economische leefbaarheid van de bestaande en nieuwe capaciteit in verschillende scenario's beoordeeld. De conclusie is dat via de zogenaamde Energy Only Market (die enkel de werkelijk geproduceerde energie vergoedt) de vereiste capaciteitsbehoefte van 3,6 GW slechts voor een klein deel ingevuld zal zijn tegen 2025. Het blijft dus noodzakelijk om in te grijpen op systeemniveau om te verzekeren dat de volledige vervangingscapaciteit tijdig beschikbaar is. Het is dan ook van cruciaal belang om in 2021 een eerste CRM-veiling te organiseren om deze vervangingscapaciteit veilig te stellen.

### De invoering van een CRM biedt stabiliteit aan de Belgische samenleving

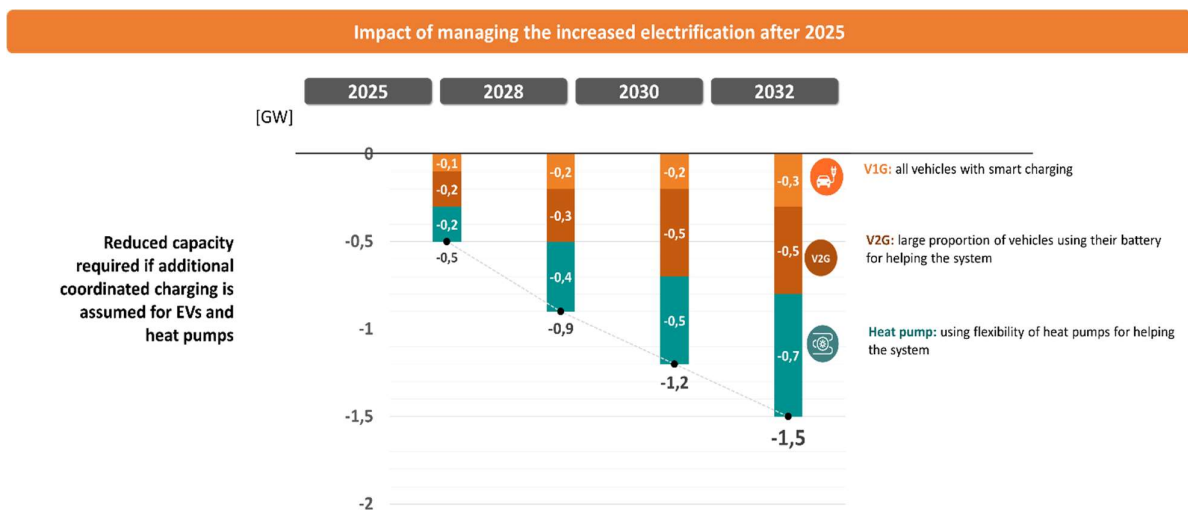
Deze studie toont aan dat een marktbreed CRM de bevoorradingszekerheid handhaaft en de sociale welvaart verhoogt. Er wordt immers verwacht dat de kosten van het capaciteitsmechanisme gecompenseerd worden door een daling van de groothandelsprijzen voor de Belgische consumenten. In de komende 10 jaar zal dit een geschat jaarlijks voordeel opleveren van €100 tot €300 miljoen, in vergelijking met een situatie zonder een marktbreed CRM.



### BOODSCHAP 3: DE KLIMAATNEUTRALE SAMENLEVING VOORBEREIDEN

België moet zich ook voorbereiden op de transformatie naar een koolstofneutrale samenleving tegen 2050. Hiervoor zijn acties nodig op diverse domeinen zoals het marktdesign, de ontwikkeling van hernieuwbare energieproductie en internationale samenwerking.

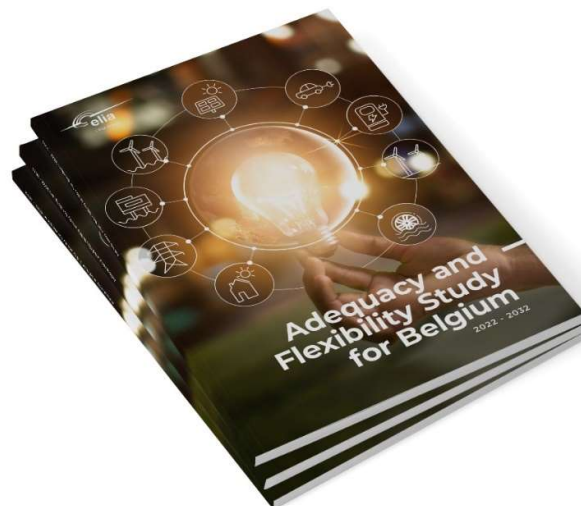
De integratie van toenemende hoeveelheden hernieuwbare energie in het systeem vereist meer flexibiliteit en een blijvende focus op de bevoorradingszekerheid. Elektrificatie draagt bij tot het decarboniseren van onze samenleving en brengt tegelijkertijd een intrinsieke flexibiliteit in het systeem. Volgens de prognoses komen er dit decennium bijna 1,5 miljoen elektrische voertuigen en 200.000 warmtepompen op de Belgische markt. Om de flexibiliteit van deze assets volledig te ontsluiten en de adequacy te verbeteren, moet de digitalisering worden versneld en het marktdesign worden aangepast.



Om de decarbonisering van de samenleving te realiseren, zal elk land een aanzienlijke verandering zien in de energiemix. De afhankelijkheidspatronen tussen landen in termen van adequacy zullen volatieler worden. Dit versterkt de noodzaak om gecoördineerde beleidsbeslissingen te nemen. Bovendien zal België op langere termijn te kampen krijgen met een structureel tekort aan binnenlandse hernieuwbare energiebronnen (HEB). Een focus op zowel de ontwikkeling van binnenlandse hernieuwbare energie als partnerschappen met landen die een structureel overschot aan hernieuwbare energie hebben, is belangrijk om in België een klimaatneutrale samenleving te realiseren. Omdat het opzetten van zulke internationale projecten jaren duurt, moet België vandaag al werk maken van deze belangrijke partnerschappen.

### **Geavanceerde methodologie en nauwe samenwerking met de sector**

Deze studie is volledig afgestemd op het huidige wettelijke en regulatoire kader, met inbegrip van de EU-wetgeving (zoals het Clean Energy for all Europeans Package) en de onlangs aangenomen methodologie voor de evaluatie van de Europese bevoorradingszekerheid (European Resource Adequacy Assessment - ERAA). De scenario's die in deze studie worden onderzocht, zijn ontleend aan het Belgisch Nationaal Energie- en Klimaatplan 2021-2030 en het Belgische visiedocument voor een Interfederaal Energiepact. Deze studie werd voorbereid in samenwerking met de Federale Overheidsdienst (FOD) Economie en het Federaal Planbureau en in overleg met de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG). In 2020 werd er een openbare raadpleging gehouden, waarbij stakeholders de kans kregen om kennis te nemen van de gebruikte gegevens en methodologie en de verschillende scenario's die voor de studie werden onderzocht.



## Over Elia Group

### Een Europese top 5-speler

Elia groep is actief in elektriciteitstransmissie. We zorgen dat productie en verbruik op elk moment in balans zijn. Zo voorzien we 30 miljoen eindverbruikers van elektriciteit. Met filialen in België (Elia) en het noordoosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 19.271 km aan hoogspanningsverbindingen. Onze Groep behoort daarmee tot de Europese top 5. Met een betrouwbaarheidsgraad van 99,999 % geven we de samenleving een robuust elektriciteitsnet dat belangrijk is voor de socio-economische welvaart. We willen ook een katalysator zijn voor een geslaagde energietransitie naar een betrouwbaar, duurzaam én betaalbaar energiesysteem.

### Wij maken de energietransitie waar

Door de uitbouw van internationale hoogspanningsverbindingen en het integreren van steeds grotere hoeveelheden hernieuwbare energieproductie, stimuleert Elia groep zowel de integratie van de Europese energiemarkt als de decarbonisering van onze samenleving. Tegelijk optimaliseert Elia groep voortdurend haar operationele systemen en ontwikkelt ze nieuwe marktproducten zodat nieuwe technologieën en marktpartijen toegang krijgen tot ons net. Elia groep faciliteert zo de energietransitie.

### In het belang van de samenleving

Als centrale speler in het energiesysteem zet Elia groep zich in voor het belang van de samenleving. We spelen in op de snel veranderende energiemix met meer hernieuwbare energie en passen ons transmissienet voortdurend aan. We zorgen er ook voor dat investeringen op tijd en binnen het budget worden uitgevoerd en met een maximale focus op veiligheid. Bij de realisatie van onze projecten gaan we voor een proactief stakeholdermanagement, waarbij we heel vroeg in het ontwikkelingsproces en met alle betrokkenen wederzijdse communicatie opstarten. We stellen onze expertise ook ten dienste van onze sector en bevoegde overheden om het energiesysteem van de toekomst uit te bouwen.

### Internationaal georiënteerd

Naast activiteiten als transmissienetbeheerder, levert Elia groep diverse consultingdiensten aan internationale klanten via Elia Grid International (EGI). Elia maakt ook deel uit van het consortium Nemo Link dat de eerste onderzeese elektrische interconnector exploiteert tussen België en Groot-Brittannië.

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

**MEER INFORMATIE: [eliagroup.eu](http://eliagroup.eu) & [elia.be](http://elia.be)**



Voor meer informatie, contacteer:

#### Corporate Communication

Marie-Laure Vanwanseele | M +32 499 86 51 58 | [MarieLaure.Vanwanseele@elia.be](mailto:MarieLaure.Vanwanseele@elia.be)