



## Kwartaalverslag: Elia Group Q3 2023

### Gereguleerde informatie

- De ontwikkeling van het net in België en Duitsland verloopt volgens plan; met goede vorderingen zowel onshore als offshore om het investeringsprogramma te implementeren en de nodige infrastructuur te bouwen voor een succesvolle energietransitie
- Vooruitgang in de besprekingen over het regelgevend kader in België en Duitsland
- Vooruitzichten voor 2023 herzien en bijgesteld naar het bovenste segment van de beoogde 6%-7% aangepast rendement op eigen vermogen
- Nieuw CAPEX-plan van €9,4 miljard voor België en €20,7 miljard voor Duitsland voor de periode 2024-2028
- Capital Markets Day vindt plaats op 8 december 2023

### NETONTWIKKELING

#### **50Hertz ondertekent contracten met NKT en Prysmian Group voor uitgebreide onderzeese en landkabelprojecten**

50Hertz heeft contracten ondertekend met NKT en Prysmian Group voor de productie en installatie van minstens 3.500 kilometer onderzeese en landkabels. Er is ook een optie voor nog 2.700 extra kilometer. De contracten zijn €4,6 miljard waard. Het gaat om 525 kV-kabelsystemen met een capaciteit van 2 GW per systeem. De projecten zijn in lijn met de doelstelling van Duitsland om tegen 2045 klimaatneutraal te zijn en zijn wettelijk vastgelegd in het Bundesbedarfsplan of opgenomen in het ontwerp van het Netzentwicklungsplan 2037/2045. De engineering, productie en installatie van de kabelsystemen zullen in 2025 van start gaan. Midden 2030 zullen ze klaar zijn en in gebruik worden genomen.

#### **50Hertz ontmantelt oude Uckermarklijn met helikopters**

Met behulp van helikopters heeft 50hertz met succes een groot deel van de masten van de oude verbinding tussen Golzow en Panketal verwijderd. De lijn dateerde uit 1958. Met de helikopters werden in één dag maar liefst 74 masten verwijderd, een opdracht dat met een kraan een week geduurd zou hebben. Deze operatie maakt deel uit van het engagement van 50Hertz om tegemoet te komen aan de groeiende vraag naar hernieuwbare energie in zijn regelzone. De nieuwe verbinding (380 kV) van 115 kilometer zal de hoogspanningsstations van Bertikow (bij Prenzlau), Vierraden (bij Schwedt) en Neuenhagen (ten noorden van Berlijn) met elkaar verbinden. Het project is volgens de planning in 2024 afgerond en zal een nieuw tijdperk inluiden voor efficiënte energietransmissie en duurzaamheid in de regio.

#### **Versterking van hoogspanningslijn: meer efficiëntie en milieuverantwoordelijkheid**

Elia Transmission Belgium ("ETB") versterkt de hoogspanningslijn tussen Liefkenshoek en Mercator in Kruibeke. ETB vervangt de bestaande 150 kV-hoogspanningslijn door een nieuwe, versterkte 380 kV-hoogspanningslijn. Het uitzicht en de locatie van de nieuwe masten blijft vrijwel hetzelfde als vandaag. Het project wordt in fasen uitgevoerd: eerst zullen de elektriciteitsdraden verwijderd worden, en nadien worden de masten afgebroken. De afbraakwerken zullen

tot maart 2024 duren, daarna start ETB met de bouw van de masten. Tegen midden 2026 moeten alle werken afgerond zijn. ETB neemt ook enkele maatregelen om de elektromagnetische velden van de hoogspanningslijn tot een minimum te beperken. De versterking van deze hoogspanningslijn is nodig om tegemoet te komen aan de stijgende vraag naar elektriciteit van huishoudens en bedrijven, om energie-uitwisseling met Nederlands te bevorderen en om de backbone van het Belgische elektriciteitsnet te versterken om in te kunnen spelen op de energietransitie en de toegenomen vraag.

### **Cruciale rol van de Oostlus bij het creëren van nieuwe productiecapaciteit in een regio met veel hernieuwbare energiebronnen**

Door de oude luchlijn van 1x70 kV te upgraden naar 2x110 kV in het oosten van de provincie Luik, kan het aanzienlijke potentieel voor windproductie worden benut en wordt de initiële capaciteit verhoogd van 65 MW naar 480 MW. Deze upgrade biedt een antwoord op het netverzadigingsprobleem en maakt het mogelijk om zeven keer meer windenergie te integreren en de capaciteit op lange termijn te garanderen. Door de verouderde infrastructuur te vervangen, verhogen we de bevoorradingszekerheid en de weerbaarheid van het net en vergroten we de capaciteit aanzienlijk. Zo garanderen we de veiligheid van de bewoners en de infrastructuur en de betrouwbaarheid van het net.

## **SYSTEEMBEHEER**

### **Pilootproject gelanceerd om elektrische voertuigen makkelijker op te laden**

50Hertz, LichtBlick, decarbon1ze en Stromnetz Berlin hebben samen een innovatief project gelanceerd om het opladen van elektrische voertuigen gemakkelijker te maken. Het project is een belangrijke stap in de ondersteuning van het elektriciteitsnet. De partners testen nieuwe IT-processen waarmee eigenaars van elektrische voertuigen hun voorkeurstarief kunnen kiezen wanneer ze hun voertuig opladen aan een openbaar laadstation. Op deze manier kunnen ze zelf hun energieleverancier kiezen en hoeven ze niet meer het tarief te betalen dat door de exploitant is ingesteld. Deze aanpak maakt gebruik van een virtuele balanceringszone voor de toewijzing van elektriciteit en de facturering, wat de flexibiliteit en keuzevrijheid bevordert. Dit initiatief is in overeenstemming met de regels inzake nettoegang voor het opladen van elektrische voertuigen die in 2021 door het Duitse Bundesnetzagentur (BNetzA) zijn vastgelegd, en bevordert een dynamische marktgeving die de consument meer keuzemogelijkheden biedt en de integratie van hernieuwbare energiebronnen in het opladen van elektrische voertuigen faciliteert.

## **INNOVATIE**

### **Drones voor snelle identificatie van oorzaken van incidenten op luchlijnen**

ETB neemt het voortouw in het gebruik van drones om de oorzaken van incidenten op bovengrondse lijnen binnen de 10 minuten na het incident te identificeren. De belangrijkste technologie die wordt gebruikt, is een Drone-In-A-Box. Dit is een drone die vertrekt van en terugkeert naar een specifiek dockingstation. Deze drones worden op afstand bestuurd en kunnen buiten de visuele zichtlijn vliegen.

## REGELGEVING

### Duitsland

50Hertz heeft een efficiëntie van 100% bereikt voor zijn volgende regulatoire periode (2024-2028). Dit werd bevestigd door het Duitse federale netwerkagentschap (BNetzA). De BNetzA beoordeelt de operationele kosten op basis van gegevens van 2021 om inkomstenlimieten vast te leggen voor de netbeheerders. Tijdens een regelgevende periode moeten doorgaans inefficiënties worden aangepakt, hetgeen niet het geval is voor 50Hertz dankzij een 100% efficiëntie factor. De beoordeling vergelijkt de netbeheerders aan de hand van een referentienet en heeft tot doel de inefficiënties tijdens de regulatoire periode te reduceren. Deze efficiëntiefactor draagt rechtstreeks bij tot de rentabiliteit van de onderneming.

In juni lanceerde de BNetzA (Duitse regulator) een publieke document om het regulatoir rendement op eigen vermogen (RoE) van onshore investeringen te verhogen, naar aanleiding van een onverwachte en aanzienlijke stijging van de rentevoeten. Volgens de publieke consultatie zal het RoE voor nieuwe investeringen vanaf 2024 jaarlijks worden bepaald en zal daarbij rekening worden gehouden met een vaste risicopremie en een aangepaste basisrente voor het jaar in kwestie. Dit zou een aanpassing van 4,13% naar 5,78% na belastingen betekenen voor het jaar 2024. Voor bestaande investeringen tot 2023 en reeds voltooide projecten zal de initiële niet-aangepaste rentevoet van 4,13% na belastingen worden toegepast gedurende de volledige regulatoire periode.

Na overleg met de BNetzA lijkt het erop dat dezelfde regelgeving ook kan worden uitgebreid naar offshore investeringen. In totaal zou het huidige voorstel op dit moment leiden tot een gemiddeld toegerekend rendement op eigen vermogen dat 96 basispunten hoger ligt dan het oorspronkelijke rendement van 4,13% na belastingen. Het is belangrijk om te vermelden dat we blijven samenwerken met de regulator om het rendement verder te verbeteren, met name gelet op het ongekende investeringsplan dat voor ons ligt. De definitieve beslissing van de regulator over het toegerekende rendement op het eigen vermogen zal naar verwachting tegen het einde van 2023 worden genomen.

### België

De CREG (Belgische regulator) heeft het aangepaste tariefvoorstel van Elia voor de regulatoire periode 2024-2027 goedgekeurd. De tarieven 2024-2027 zijn opgesteld in een context van hoge inflatie en zijn bedoeld om Elia de middelen te verschaffen die het nodig heeft om haar essentiële taken te vervullen om de energietransitie te faciliteren. Het betreft dan in het bijzonder de uitvoering van haar ambitieus investeringsprogramma. De elektriciteitstransmissietarieven zullen volgens de planning stijgen in de periode 2024-2027.

De tarieven 2024-2027 houden rekening met een revalorisatie van de vergoeding, zodat ze de belangrijke evolutie op de financiële markten sinds de vaststelling van de tariefmethodologie in de eerste helft van 2022 weerspiegelen. Daarom heeft de CREG een publieke consultatie gelanceerd over de herziening van de tariefmethodologie 2024-2027, om de parameters van het revalorisatiemechanisme vast te stellen voor de aanpassing van de billijke winstmarge op basis van de evolutie van de Belgische rente op de langetermijnobligatie (Belgische OLO-rente op 10 jaar), waarbij een onderscheid wordt gemaakt tussen nieuwe en oude investeringen. Dit suggereert dat de globale vergoeding over de komende regulatoire periode zou moeten stijgen met een bijkomende billijke winstmarge van 1,49% indien de Belgische OLO-rente op 3,17% blijft (zoals de afgelopen weken het geval was). Dit zou leiden tot

een regulatorisch rendement van ongeveer 7,2% (tegenover een initieel rendement van ongeveer 5,7%). Het voorgestelde mechanisme, dat momenteel wordt onderworpen aan een publieke consultatie, stelt dat de nieuwe component van de billijke winstmarge (1,49% van de vergoeding) proportioneel zal stijgen of dalen indien de gemiddelde Belgische OLO-rente voor een bepaald jaar van de regulatorische periode hoger of lager ligt dan de referentie van 3,17%. Wanneer de Belgische OLO-rente binnen een marge van 0% tot 1,68% ligt, bedraagt de billijke winstmarge nog steeds 4,1%, zoals oorspronkelijk voorzien in de tariefmethodologie die in juni 2022 werd gepubliceerd. Dit bepaalt de baseline en garandeert een minimumrendement van 4,1%, zonder bijkomende compensatie. De kenmerken van dit voorgestelde mechanisme worden gedetailleerd beschreven in de lopende publieke consultatie.

## CORPORATE GOVERNANCE

### Catherine Vandenborre benoemd als Chief Executive Officer Ad Interim van Elia Group

Catherine Vandenborre is aangesteld tot ad interim CEO van Elia Group nadat Chris Peeters besliste om een nieuwe richting te geven aan zijn carrière. Deze wissel aan de top van het bedrijf weerspiegelt het engagement van het bedrijf om de continuïteit en effectieve bestuur tijdens deze overgangperiode te waarborgen.

## FINANCIELE VOORUITZICHTEN VOOR 2023

**Elia Group** vertrouwt op haar vermogen om een **aangepast rendement op eigen vermogen (ROE adj.<sup>1</sup>) aan de hogere kant van de doelstelling van 6% tot 7%** te realiseren voor 2023.

- In **België** streven we naar een rendement op eigen vermogen (ROE) dat aan de hogere kant van de doelstelling van 5% tot 6% ligt. Volgens de verwachting zal ETB om en bij de €700 miljoen investeren. De realisatie van dit investeringsprogramma is altijd onderhevig aan externe risico's.
- In **Duitsland** streven we naar een rendement op eigen vermogen (ROE) dat aan de hogere kant van de doelstelling van 8% tot 10% ligt. Volgens de verwachting zal 50Hertz om en bij de €1.700 miljoen investeren. De realisatie van het investeringsprogramma is altijd onderhevig aan externe risicofactoren.
- Het **niet-gereguleerde segment en Nemo Link**, dat het rendement van Nemo Link, het rendement van de niet-gereguleerde activiteiten (voornamelijk re.alto, EGI en WindGrid) en de operationele kosten die eigen zijn aan het beheer van een holdingbedrijf omvat, zal naar verwachting een verlies rapporteren variërend van €0 miljoen tot -€5 miljoen. Afhankelijk van de beschikbaarheid van de interconnector zal Nemo Link naar verwachting ongeveer ten belope van €25 miljoen bijdragen aan het financieel resultaat, rekening houdend met het feit dat de cumulatieve bovengrens over de regelgevende periode van 5 jaar zal worden bereikt.

Deze vooruitzichten houden geen rekening met mogelijke M&A transacties.

---

<sup>1</sup>Bepaald als het resultaat toerekenbaar aan de gewone aandeelhouder/eigen vermogen toerekenbaar aan de eigenaars van gewone aandelen, aangepast voor de waarde van future contracten (hedge reserve).

## CAPEX-PLAN 2024-2028 VOOR BELGIË EN DUITSLAND

De energietransitie gaat steeds sneller. Er komen alsmaar meer hernieuwbare energiebronnen (uit zon en wind) bij. De industrie elektrificeert steeds sneller, er worden meer warmtepompen geïnstalleerd en het aantal elektrische voertuigen heeft een kantelpunt bereikt. De forse toename van hernieuwbare productiebronnen en de groeiende vraag naar elektriciteit heeft belangrijke gevolgen. De bouw van 'toonaangevende' netinfrastructuur is cruciaal voor het realiseren van de maatschappelijke ambitie om de transitie te versnellen. Omdat de gebieden met veel hernieuwbare energiebronnen (HEB) vaak verder verwijderd zijn, neemt de behoefte aan elektriciteitstransmissie over lange afstanden toe. Bovendien moeten gebieden met complementaire productiepatronen met elkaar worden verbonden, aangezien hernieuwbare energiebronnen niet overal in Europa in dezelfde mate beschikbaar zijn.

**In Duitsland** wordt het toekomstige traject naar een koolstofarme samenleving bepaald door de snelle toename van hernieuwbare energiebronnen en een steeds grotere en meer aanpasbare vraag naar elektriciteit. Het is van essentieel belang om een betrouwbare energievoorziening te garanderen die direct en zo efficiënt mogelijk kan worden benut. De uitbreiding en transformatie van het transmissienet zijn dan ook essentieel voor een koolstofneutrale toekomst. Het netontwikkelingsplan (*Netzentwicklungsplan* of NEP) beschrijft de stappen die nodig zijn om het transmissienet uit te breiden en te transformeren tot een koolstofneutrale infrastructuur. Daarom hebben we ons **CAPEX-plan voor 2024-2028 naar boven herzien tot €20,7 miljard**. Deze verhoging is voornamelijk te wijten aan de integratie van drie nieuwe onshore HVDC-lijnen, meerdere onshore AC-projecten en vier nieuwe offshore projecten die samen goed zullen zijn voor 8 GW aan bijkomende offshore verbindingen in de Noordzee. Ook de uitdagingen in de toeleveringsmarkten en problemen gelinkt aan schaarste hebben aanleiding gegeven tot deze verhoging. **In België bedraagt het CAPEX-plan voor 2024-2028 €9,4 miljard**. Dit is voornamelijk het gevolg van een extra jaar met hoge investeringsuitgaven in 2028 en hogere kosten door schaarsteproblemen en inflatie bij enkele grote projecten.

Gezien de aanzienlijke groei in Duitsland en België moeten we er rekening mee houden dat we ons CAPEX-plan moeten herzien indien specifieke projecten vertraging oplopen door vergunningsproblemen of capaciteitsproblemen bij leveranciers. Het is belangrijk dat we naar de toekomst blijven kijken en een manier vinden om deze complexiteit op korte termijn om te zetten in interessante opportuniteiten die ons succes op lange termijn kunnen verzekeren.

Op de Capital Markets Day zal Elia Group dieper ingaan op haar groeistrategie, regulatoire ontwikkelingen, haar financiële vooruitzichten en financieringsstrategie. Tijdens de sessie krijgt u evenals waardevolle inzichten in onze nieuwste digitale innovaties en duurzaamheidsinitiatieven. → Registreer [hier](#)

## FINANCIËLE KALENDER

|                                    |                 |
|------------------------------------|-----------------|
| Capital Markets Day                | 8 december 2023 |
| Publicatie jaarresultaten 2023     | 6 maart 2024    |
| Publicatie jaarverslag 2023        | 19 april 2024   |
| Algemene Aandeelhoudersvergadering | 21 mei 2024     |
| Kwartaalverslag Q1 2024            | 22 mei 2024     |
| Ex-dividend datum                  | 30 mei 2024     |
| Registratiedatum                   | 31 mei 2024     |
| Betaling dividend over 2023        | 3 juni 2024     |

## Over Elia Group

### Een Europese top 5 speler

Elia Group is een belangrijke speler in elektriciteitstransmissie. We zorgen dat productie en verbruik op elk moment in balans zijn. Zo voorzien we 30 miljoen eindgebruikers van elektriciteit. Met filialen in België (Elia) en het noorden en oosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 19.349 km aan hoogspanningsverbindingen. Onze groep behoort daarmee tot de Europese top 5. Met een betrouwbaarheidsgraad van 99,99% geven we de samenleving een robuust elektriciteitsnet, wat 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, stimuleren we zowel de integratie van de Europese energiemarkt als de decarbonisering van onze samenleving. Tegelijk optimaliseren we voortdurend onze operationele systemen en ontwikkelen wij nieuwe marktproducten zodat nieuwe technologieën en marktpartijen toegang krijgen tot ons net. Elia Group versnelt zo de energietransitie.

### In het belang van de samenleving

Als centrale speler in het energiesysteem handelt Elia Group in het belang van de samenleving. We spelen in op de snelle toename van hernieuwbare energiebronnen door ons transmissienet voortdurend aan te passen. We zorgen er ook voor dat onze 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 verschillende spelers in de sector om het energiesysteem van de toekomst uit te bouwen.

### Internationaal georiënteerd

Naast activiteiten als transmissienetbeheerder leveren we ook consultingdiensten aan internationale klanten via onze dochteronderneming Elia Grid International (EGI). De voorbije jaren heeft de Groep enkele nieuwe niet-gereguleerde activiteiten opgezet, waaronder re.alto en Windgrid. re.alto is de eerste Europese marktplaats voor de uitwisseling van energiegegevens via gestandaardiseerde energie-API's. Met Windgrid, een dochteronderneming, breiden we onze overzeese activiteiten verder uit en dragen we bij aan de ontwikkeling van offshore elektriciteitsnetten binnen en buiten Europa.

De juridische entiteit Elia Group is een beursgenoteerde

### Neem voor meer informatie contact op

#### Investor Relations

Yannick Dekoninck | M +32 478 90 13 16 | [investor.relations@elia.be](mailto:investor.relations@elia.be)

Stéphanie Luyten | M +32 467 05 44 95 | [investor.relations@elia.be](mailto:investor.relations@elia.be)

#### Corporate Communication

Marleen Vanhecke | M +32 486 49 01 09 | [marleen.vanhecke@elia.be](mailto:marleen.vanhecke@elia.be)

#### Elia Group SA/NV

Boulevard de l'Empereur 20 | Keizerslaan 20 | 1000 Brussels | Belgium