



PERSBERICHT | Brussel, 7 maart 2025, 7:45 uur – Elia Group (Euronext: ELI)

Jaarresultaten: securing clean competitiveness

Gereguleerde informatie

Hoogtepunten

- We hebben grootschalige investeringen in het net vastgelegd voor een totaal van €4.804,3 miljoen wat resulteerde in opgedreven inspanningen om de samenleving koolstofarm te maken. Dit leidde tot een gereguleerd actief van €18,5 miljard¹, een opmerkelijke stijging met 27,8%
- Zeer hoge betrouwbaarheid van het net – 99,9% in België en 99,8% in Duitsland – met behoud van operationele uitmuntendheid en efficiëntie
- Om netinvesteringen te ondersteunen en strategische uitbreiding te stimuleren, heeft de Groep zich van €9,7 miljard aan liquiditeiten verzekerd
- De nettowinst (aandeel Elia Group) bedraagt €421,3 miljoen², en bereikt een ROE (adj.³) van 8,37% en een dubbelcijferige winstgroei per aandeel. Dit demonstreert dat we sterke aandeelhouderswaarde kunnen creëren
- De vooruitzichten voor 2025 van Elia Group voorspellen een nettowinst (aandeel Elia Group) tussen €490 miljoen en €540 miljoen
- Geactualiseerd CAPEX-plan voor de periode 2024-2028 met een totaal van €31,6 miljard aan investeringen waarvan €26,8 miljard gepland is voor de periode 2025-2028
- Elia Group kondigt een €2,2 miljard equitypakket aan, inclusief een via private plaatsing onderschreven bedrag van €850 miljoen om infrastructuurinvesteringen te financieren, de betrouwbaarheid van het net te verzekeren en de concurrentiekracht van duurzame energie te bevorderen
- We voorzien een dividend van €2,05 per aandeel in lijn met het beleid van Elia Group om het jaarlijks dividend te verhogen met inflatie. Dit wordt voorgesteld tijdens de Algemene Vergadering van 20 mei 2025. De nieuwe aandelen, uitgegeven via de PIPE en de aandelenuitgifte, komen niet in aanmerking voor het dividend van 2024 dat in juni 2025 wordt uitbetaald

“Ondanks een uiterst uitdagende context heeft Elia Group een zeer sterk 2024 gerealiseerd, met solide financiële resultaten in zowel België als Duitsland. We hebben andermaal belangrijke projecten uitgevoerd die cruciaal zijn voor de energietransitie, terwijl we ervoor

¹ RAB op jaareinde inclusief 100% van België en Duitsland

² Nettowinst (aandeel Elia Group) heeft betrekking op de nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen

³ Bepaald als het resultaat toerekenbaar aan de gewone aandeelhouder/eigen vermogen toerekenbaar aan de eigenaars van gewone aandelen, aangepast voor de waarde van de toekomstige contracten (afdekkingsreserve)



zorgden dat de lichten dag en nacht bleven branden. Als belangrijke speler in het Europese energielandschap zetten we ons in om de industriële concurrentiekracht te versterken, de afhankelijkheid van fossiele brandstoffen te verminderen en het welzijn van Europese burgers veilig te stellen, zowel nu als in de toekomst. In de komende jaren blijven we deze rol vervullen door een ambitieus groeiprogramma uit te voeren, met een sterke focus op kostenbeheersing tijdens de transitie. Dankzij onze sterke en goed uitgebalanceerde aanwezigheid in twee landen, directe toegang tot de Noord- en Oostzee (Europa's toekomstige energiehub), en bovenal een uniek bekwaam team, is Elia Group perfect gepositioneerd om haar aanwezigheid in Europa en daarbuiten voort uit te bouwen en de norm te bepalen voor elektriciteitstransmissie. Onze recente uitbreiding naar de VS en de voortdurende groei van ons consultancybedrijf EGI zijn in deze context belangrijke eerste stappen naar nieuwe, innovatieve bedrijfsmodellen voor "smart growth", waarin we onze unieke ervaring en technische expertise ten volle benutten. Als nieuwe CEO van Elia Group, maar vooral als iemand die al zeven jaar nauw betrokken is bij het bedrijf en zijn mensen, ben ik enorm trots om deze koers te mogen voortzetten samen met zulke getalenteerde, innovatieve en toegewijde collega's."

Bernard Gustin, CEO van Elia Group

SECURING CLEAN COMPETITIVENESS

DE ENERGIETRANSITIE IS IN VOLLE GANG...

In 2024 zette Elia Group zijn grootste investeringsprogramma ooit op, verwelkomde het een nooit eerder gezien aantal nieuwe medewerkers en ging het zijn eerste partnerschap aan met een Amerikaanse onderneming. De opdracht om de energietransitie vooruit te helpen, wordt echter steeds uitdagender. Naast de verschuivende geopolitieke context zijn er verhitte debatten over de stijgende kosten van de transitie en hoe deze te financieren.

... MAAR DE ENERGIEMARKTEN STAAN ONDER DRUK

Een van onze belangrijkste prioriteiten het komende jaar zal erin bestaan om te luisteren naar de verwachtingen van onze stakeholders, tegelijk het maatschappelijk belang van de energietransitie benadrukken en wijzen op de bijdrage van Elia Group aan het maatschappelijk welzijn.

2025 wordt een belangrijk politiek jaar. In zowel België als Duitsland treden er nieuwe regeringen in gang, het wordt het eerste volledige jaar van de Commissie von der Leyen II en het begin van de tweede ambtstermijn van president Trump in de VS.

Als eigenaar van netbeheerders die de hoogspanningsnetten bezitten en beheren, geloven we dat het cruciaal is om de toeleveringsketens van netwerktechnologie te versterken. Dit zal helpen om de stijgende kosten onder controle te houden waarmee alle consumenten worden geconfronteerd en om maatregelen te implementeren die hen moeten beschermen tegen stijgende energieprijzen. Bovendien moeten we de regionale samenwerking op het vlak van de planning van energie-infrastructuur verbeteren om Europa's potentieel inzake hernieuwbare energie volledig te benutten. Bovendien willen we een meer geïntegreerd energielandschap bevorderen en de samenwerking tussen de EU en het VK versterken.

CLEAN INDUSTRIAL DEAL

Tot slot zijn er ook dringend debatten nodig over de energietransitie en de gevolgen daarvan op lokaal en Europees niveau. Gezien het feit dat aanzienlijke investeringen noodzakelijk zijn voor de energietransitie, rijst de vraag hoe we de industrie en huishoudens kunnen beschermen tegen verdere prijsstijgingen gedurende deze transitie.

Centraal in de agenda voor concurrentievermogen staat een nieuw industriebeleid dat bekendstaat als de 'Clean Industrial Deal'. De situatie is uitdagend, aangezien een groeiend aantal industriële bedrijven in de EU teleurstellende economische prestaties hebben geboekt. Daarbij hebben sommige spelers zelfs sluitingen aangekondigd, waardoor de dringende behoefte aan actie nog prangender wordt.

1. Hoogtepunten van 2024

GOEDE VOORUITGANG GEBOEKT IN PROJECTEN DIE GROTERE HOEVEELHEDEN HERNIEUWBARE ENERGIEBRONNEN IN HET SYSTEEM INTEGREREN

Bouwwerf van caissons in Vlissingen opgestart

In april bezocht een Belgische regeringsdelegatie in aanwezigheid van premier Alexander De Croo de bouwwerf in Vlissingen, waar de caissons (of funderingen) van het Prinses Elisabeth Eiland worden gebouwd. Het is de bedoeling dat de caissons vanaf april 2025 op de zeebodem worden geïnstalleerd, waar ze de buitenmuren van het eiland zullen vormen. Het kunstmatige energie-eiland zal zich in de Prinses Elisabeth Zone (PEZ) bevinden, de tweede offshore windzone van België, en zal een essentiële rol spelen in de energietransitie van het land.

Alle vergunningen verkregen voor Ostwind 3

50Hertz kreeg groen licht om in 2024 met de bouw van zijn Ostwind 3-project te starten. Dankzij Ostwind 3 zal de energie opgewekt door het 300 MW offshore windmolenpark Windanker in de Baltische Zee in het Duitse elektriciteitsnet kunnen worden geïnjecteerd. In de loop van het jaar werden vergunningen verkregen voor de 100 km lange offshore route, de 4 km lange onshore route en het nieuwe onderstation in Stilow. Voor de eerste keer, is 50Hertz volledig verantwoordelijk voor de planning, de bouw en de exploitatie van het offshore onderstation voor Windanker, naast de kabelsystemen die het windpark met het onshore transmissienet zullen verbinden. Het leggen van de kabels is intussen opgestart.

Volledige ingebruikname van Ostwind 2

Met de voltooiing van de netaansluiting op twee windmolenparken in de Baltische Zee zit 50Hertz voor op schema en liggen de kosten 25% lager dan gebudgetteerd. De aansluiting op het 257 MW Arcadis Ost windpark werd voltooid in 2023, terwijl de aansluiting op het 476 MW Baltic Eagle windpark midden 2024 werd voltooid. Het volledige project werd eind 2024 in gebruik genomen.

50Hertz neemt de Nordring en Uckermark (Zuid)-lijn in gebruik

De Nordring en de Uckermark (Zuid)-lijn, twee nieuwe extra-hoge-spanningslijnen, zullen aanzienlijk bijdragen tot het transport van hernieuwbare energie naar Brandenburg en Berlijn, en zullen Duitsland en Europa dus helpen om hun klimaatdoelstellingen te bereiken. De lijnen versterken ook de bevoorradingszekerheid van de hoofdstedelijke regio, en Nordring biedt een belangrijke netaansluiting voor de staalfabriek in Hennigsdorf (Brandenburg).

SuedOstLink mijlpalen bereikt

De SuedOstLink is een van de belangrijkste projecten voor de energietransitie in Duitsland, aangezien het op een efficiënte manier elektriciteit zal transporteren over een afstand van 540 km van het noorden naar het zuiden van het

land via bekabelde HVDC-technologie. De werken aan het 50Hertz-traject konden op tijd beginnen, meteen nadat het Duitse federale netwerkagentschap (Bundesnetzagentur, BNetzA) de bouw van meerdere trajecten in Thüringen en Saksen vervoegd had goedgekeurd. Op 19 december verleende de BNetzA de volledige bouwvergunning voor een 84 km lang deel van de SuedOstLink waarvoor ze verantwoordelijk is.

OPTIMALISATIE VAN DE BEVOORADING VAN TOELEVERINGSKETENS

HVAC-contract voor het Prinses Elisabeth Eiland

In juni werden de contracten van het Prinses Elisabeth Eiland voor de installatie van 330 km hoogspanningswisselstroomkabels (HVAC) en hoogspanningsstations gegund aan verschillende consortia. Deze HVAC-uitrusting zal het aansluitingspunt vormen om een eerste hoeveelheid (2,1 GW) elektriciteit te ontvangen die werd opgewekt door windmolenparken in de PEZ (Prinses Elisabeth Zone) en die dan terug naar de Belgische kust te transporteren.

Begin 2025 kondigde Elia Group aan dat de gelijkstroomcomponent (DC) van het energie-eilandproject wordt uitgesteld. Deze beslissing werd genomen om een optimale uitvoering van het project te garanderen en in lijn te blijven met de meest recente technische en financiële evaluaties. Het bedrijf blijft zich inzetten om zijn energie-initiatieven vooruit te helpen en zal verdere updates geven wanneer nieuwe tijdslijnen worden vastgesteld. Deze strategische aanpassing onderstreept onze toewijding aan het leveren van duurzame en efficiënte energieoplossingen met behoud van de hoogste normen van projectmanagement.

Elia Transmission Belgium kent contracten toe voor 945 km onshore AC-kabels

Elia Transmission Belgium (ETB) heeft de contracten voor onshore AC-kabels, voor een bedrag van €135 miljoen, toegekend aan drie grote Europese producenten van hoogspanningskabels. De kabels zullen worden geleverd tussen 2025 en 2027, en zullen beantwoorden aan de behoeften van meer dan 120 projecten die zijn opgenomen in het Belgisch Federaal Ontwikkelingsplan 2024-2034. Hiermee wordt de elektrificatie van de samenleving verder ondersteund. De nieuwe kabels zullen vooral van essentieel belang zijn voor de Belgische industrie, en zullen de komende jaren ook de aansluiting van nieuwe productiecapaciteit op het net ondersteunen.

HVDC-contracten toegekend voor LanWin3 en Ostwind 4

50Hertz heeft een Engineering, Procurement, Construction and Installation (EPCI)-contract toegekend aan een gevestigd consortium voor zijn eerste project in de Duitse Noordzee. Het LanWin3-project zal een offshore windmolenpark van 2 GW verbinden met de (onshore) NordOstLink, een nieuwe hoogspanningslijn op gelijkstroom (HVDC) die nog moet worden gebouwd.

50Hertz heeft ook een ander consortium aangesteld voor de bouw van zijn eerste DC-netaansluiting in de Baltische Zee: Ostwind 4. De werken omvatten zowel een offshore omvormer platform als een onshore omvormer platform. 50Hertz is de eerste TNB die technologie van 2 GW / 525 kV in dit zeebekken inzet.

OPERATIONELE UITMUNTENDHEID

Onderhoudsteams komen in actie na zware stormen

In juni veroorzaakte een hevige storm ernstige schade aan twee 380 kV-hoogspanningslijnen in de regelzone van 50Hertz in Lausitz. Zeventien masten zijn omgevallen of zwaar beschadigd. Ondanks de impact was de stroomvoorziening nooit onderbroken en bleef de bevoorradingszekerheid in de regio stabiel. Er werden geen gewonden gemeld.

Een hevige storm die in juli over België trok, zorgde voor negen omgevallen hoogspanningsmasten in Leest bij Mechelen. De ETB-teams hebben in een recordtijd een noodlijn voor de regio opgebouwd. Deze lijn blijft in dienst tot de hoogspanningslijn die door de storm beschadigd werd, weer in werking gesteld wordt.

Vijf jaar uitzonderlijke resultaten voor Nemo Link

Sinds de ingebruikname 5 jaar geleden heeft de onderzeese interconnector Nemo Link de uitwisseling van 29,6 TWh elektriciteit tussen het Verenigd Koninkrijk en België mogelijk gemaakt. In 2024 was Nemo Link drie jaar in dienst zonder onderbreking (onderhoudsperiodes niet meegerekend). De uitstekende operationele en commerciële prestaties hebben geleid tot de terugbetaling van meer dan €200 miljoen aan de Belgische en Britse eindverbruikers. Deze opmerkelijke resultaten werden in januari 2025 gevierd tijdens een evenement in aanwezigheid van de Belgische minister van Energie en de Britse ambassadeur in België.

Offshore activiteiten dragen bij tot een betrouwbaar systeem voor hernieuwbare energie

Sinds de ingebruikname in 2019 heeft het Modular Offshore Grid (MOG) meer dan 14,75 TWh elektriciteit van 4 offshore windparken terug getransporteerd naar het Belgische vasteland. In januari 2024, na een ernstig incident, faalde een van de kabels van het MOG die het Rentel-platform met het vasteland verbindt. 400 meter beschadigde kabel moesten worden vervangen, wat onze teams enkele maanden tijd kostte. Tijdens de zeer complexe reparatiewerken werkte de alternatieve transmissieroute via het MOG-platform perfect, waardoor de vier aangesloten windparken elektriciteit konden blijven opwekken en vervoeren naar het vasteland.

De verbindingen met de offshore windparken in de Baltische Zee transporteerden 4,8 TWh naar het vasteland, wat bijdroeg tot een gemiddeld aandeel van 73% hernieuwbare energie in de regelzone van 50Hertz.

ONTWIKKELINGSPLANNEN VOOR NET EN ENERGIESYSTEEM

ETB publiceert blauwdruk voor het Belgische elektriciteitssysteem

In zijn *'Belgian Electricity System Blueprint 2035-2050'* keek ETB verder in de toekomst dan de gebruikelijke termijn van 10 jaar die het hanteert in zijn rapporten over bevoorradingszekerheid en netontwikkeling. De blauwdruk wil de Belgische regeringen ondersteunen die de gewenste energiemix voor de periode 2035-2050 helpen vormgeven, zodat de noodzakelijke wijzigingen aan het hoogspanningsnet op tijd kunnen worden voltooid. Zoals

deze studie benadrukt, zijn er verschillende opties beschikbaar, elk met verschillende economische en technische gevolgen. De studie toont aan dat geen beslissing nemen in elk scenario de duurste optie zou zijn en België tegen 2050 dubbel zo afhankelijk zou maken van de invoer van elektriciteit (in vergelijking met 2020).

Studie in opdracht van 50Hertz voorspelt lagere elektriciteitsvraag in Duitsland

Het elektriciteitsverbruik in Duitsland zal tegen 2045 aanzienlijk toenemen, maar tegen een trager tempo en met een lager streefcijfer dan voorzien in het Duitse netontwikkelingsplan. Dit is de belangrijkste conclusie van de studie **'ELEKTRICITEITSVERBRUIK TOT 2045: Minder elektriciteitsverbruik - Meer tijd voor netuitbreiding'**, uitgevoerd in opdracht van 50Hertz in 2024. De tragere toename van het elektriciteitsverbruik zal leiden tot een tragere toename van de vereisten voor netuitbreiding. Het volgende netontwikkelingsplan moet daarom een bijkomend scenario bevatten dat uitgaat van een lager elektriciteitsverbruik. Op basis hiervan kan de noodzakelijke uitbreiding van het transmissienet efficiënter worden gespreid. Dit zou dan weer zorgen voor een doeltreffender gebruik van investeringsfondsen voor netuitbreiding, en zo de herstructureringskosten van het systeem voor de netgebruikers beperken.

INTERNATIONALE SAMENWERKING UITBREIDEN

Twee studies over de voordelen van offshore wind in Europa

Tijdens de WindEurope-conferentie in Bilbao in april 2024 lanceerden Elia Group en de Deense windontwikkelaar Ørsted **'Making Hybrids Happen'**: een studie die Europa moet helpen om de obstakels weg te werken die de ontwikkeling van hybride projecten in de weg staan. Het document stelt innovatieve aanpakken voor offshore ontwikkeling voor, waaronder de invoering van regionale planning op het niveau van de zeebekkens en de oprichting van Offshore Investeringsbanken voor de Europese zeebekkens.

In oktober lanceerde Elia Group zijn visie voor 2025 onder de naam **'Going Like the Wind'**. Die studie onderzoekt hoe het potentieel aan schone energie van de Europese zeeën kan worden ontsloten. De studie schetst hoe, tussen 2030 en 2050, internationale samenwerking, het verminderen van het risiconiveau van investeringen en ruimtelijke ordening in de ontwikkeling van offshore windenergie de kosten van de energietransitie in Europa met meer dan €1.000 miljard kunnen verlagen. In het document wordt uitgelegd hoe handhaving van de huidige status quo het duurzame concurrentievermogen in gevaar zou brengen en zou betekenen dat aanzienlijke besparingen op het vlak van efficiëntie worden misgelopen.

ONS ANTWOORD OP FLEXIBEL ELECTRICITEITSVERBRUIK

De hackathon van Elia Group verkent het potentieel van flexibiliteit

In maart namen meer dan 100 deelnemers deel aan de hackathon van Elia Group in Brussel. De deelnemers onderzochten hoe flexibele activa – zoals elektrische voertuigen en warmtepompen – op afstand kunnen worden bestuurd in reactie op real-time systeembehoefte, zoals weerspiegeld door de real-time elektriciteitsprijzen. Het winnende team, Elexide, toonde aan welke rol e-mobiliteit kan spelen in de energietransitie.

Negende power-to-heat centrale die het systeem van 50Hertz operationele flexibiliteit biedt

In april heeft 50Hertz een nieuwe power-to-heat centrale ingehuldigd in samenwerking met Neubrandenburger Stadtwerke GmbH. De centrale zet overtollige groene elektriciteit om in stadsverwarming, en voorziet op die manier 40% van de huishoudens in Neubrandenburg van klimaatneutrale warmte. In november ondertekenden 50Hertz en BASF een contract voor een gelijkaardige installatie in de productiesite van BASF in Lausitz. De installatie zal eind 2026 operationeel zijn.

DIGITALISATIE

Open Innovation Challenge

nPlan, een Britse start-up, won de zevende Open Innovation Challenge (OIC) van Elia Group, die gericht was op het versnellen van de uitvoering van CAPEX. De juryleden feliciteerden nPlan tijdens de OIC-finale in Berlijn, en stipten aan hoe eenvoudig de tool kan worden geïmplementeerd en projectrisico's kan verminderen, wat onmiddellijke voordelen oplevert. In totaal schreven 95 start-ups van over de hele wereld zich in om deel te nemen aan deze uitdaging. nPlan won een prijs van €50.000 om zijn project samen met experts van Elia Group verder uit te werken.

NIET-GEREGULEERDE ACTIVITEITEN

Elia Group rondt de verwerving af van een minderheidsbelang in energyRe Giga

Elia Group heeft met succes de verwerving afgerond van een minderheidsbelang in energyRe Giga Projects, waarbij \$250 miljoen wordt ingezet van de \$400 miljoen die over een periode van drie jaar wordt geïnvesteerd. De participatie van Elia Group zal 35,1% bedragen eenmaal het volledige bedrag is volstort. De gelden van deze investering zullen volledig worden aangewend voor de financiering van projectontwikkeling in elektriciteitstransmissie en hernieuwbare energieopwekking in de VS.

De verworven participatie wordt verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode en gerapporteerd onder het niet-gereguleerde segment en Nemo Link. Deze stap past in de groeistrategie van Elia Group in Europa en de VS, aangezien de Groep zich richt op de uitbreiding van zijn overzeese activiteiten en de versterking van de ontwikkeling van duurzame energieoplossingen. De verwerving luidt de intrede van Elia Group op de Amerikaanse markten in (met WindGrid als de aangewezen holdingmaatschappij voor de participatie), en positioneert de Groep naast energyRe als een gevestigde partner met een robuuste projectpijplijn.

EGI viert zijn tiende verjaardag

Elia Grid International (EGI) vierde zijn tiende verjaardag in 2024. Als een van de dochterondernemingen van Elia Group levert de onderneming consultancydiensten aan andere netbeheerders, regulatoren, overheden en privéontwikkelaars in Europa, het Midden-Oosten, Zuidoost-Azië en Noord-Amerika. Tien jaar na zijn oprichting

draagt EGI ten volle bij aan de marktpositionering van de Groep. Het bedrijf heeft zicht op nieuwe industriële ontwikkelingen over de hele wereld en vergroot zo de kennis en expertise van de Groep.

DUURZAME FINANCIERING VOOR DE ENERGIETRANSITIE

Elia Group kondigt een €2,2 miljard equitypakket aan, inclusief een via private plaatsing onderschreven bedrag van €850 miljoen om infrastructuurinvesteringen te financieren, de betrouwbaarheid van het net te verzekeren en de concurrentiekracht van duurzame energie te bevorderen

Elia Group is verheugd om aan te kondigen dat zij met succes overeenkomsten afgesloten heeft om €850 miljoen op te halen via een private plaatsing (of 'PIPE') van nieuwe aandelen bij een specifieke groep investeerders. Bij de investering zijn "ATLAS Infrastructure ("ATLAS") samen met The Future Fund", Fondsen en rekeningen onder beheer van directe en indirecte dochterondernemingen voor beleggingsbeheer van BlackRock Inc. ("BlackRock"), Canadian Pension Plan Investment Board ("CPP Investments") en de referentieaandeelhouder van Elia Group, Publi-T/NextGrid Holding, betrokken. De opbrengst zal worden gebruikt om te investeren in netwerk infrastructuur van de Groep en om haar groeistrategie te bevorderen. De PIPE maakt deel uit van een breder plan om ongeveer €2,2 miljard kapitaal op te halen, met een aandelenuitgifte die kort na de afsluiting van de PIPE zal worden gerealiseerd.

Voor meer informatie, zie volgend link: [Link](#)

Elia Group verzekert zich van €9,7 miljard aan liquiditeit voor alle entiteiten van de Groep.

De entiteiten van Elia Group haalden een recordbedrag van €9,7 miljard aan liquiditeiten binnen via verschillende transacties in alle entiteiten van de Groep. Een aanzienlijk bedrag van €4,5 miljard was als groen bestempeld. Dit benadrukt het doel en de aanwending van opbrengsten die bijdragen aan projecten voor energietransitie. Aan het einde van het jaar was er nog €7,4 miljard beschikbaar op kas(beheer)rekeningen of via niet-opgenomen faciliteiten, waardoor het risiconiveau van activiteiten begin 2025 kan worden verminderd.

Elia Group doet een beroep op de schuldkapitaalmarkt om niet-organische groei en Eurogrid GmbH te financieren

Elia Group heeft een termijnlending afgesloten van €300 miljoen met een looptijd van 3 jaar en een variabele rentevoet gekoppeld aan de Euribor. De lening is volledig afgedekt, wat resulteert in een vaste schuldkost van 3,5033%. De lening werd gebruikt om de initiële overbruggingsfaciliteit te herfinancieren die werd afgesloten om de investering in EnergyRe Giga Projects te financieren en voor andere algemene bedrijfsdoeleinden. Daarnaast gaf Elia Group met succes een senior obligatie van €600 miljoen uit met een looptijd van 7 jaar en een coupon van 3,875%. De opbrengsten van deze obligatie-uitgifte werden gebruikt voor algemene bedrijfsdoeleinden, waaronder de financiering van Eurogrid en de herfinanciering van bestaande schulden.

De aandeelhouders van Eurogrid GmbH, Elia Group en KfW voerden een kapitaalverhoging door van €600 miljoen, waarvan €480 miljoen werd verstrekt door Elia Group en €120 miljoen door KfW, wat duidelijk hun vertrouwen aantoont in de investeringen die 50Hertz doet in de netinfrastructuur.

Eurogrid gaf groene obligaties uit in twee schijven, en sloot een nieuwe heropneembare kredietfaciliteit af
Eurogrid, de moedermaatschappij van 50Hertz, haalde met succes een totaalbedrag van €3 miljard binnen via de uitgifte van haar derde, vierde, vijfde en zesde groene obligatie. De opgehaalde fondsen zullen belangrijke netuitbreidingsprojecten financieren voor de energietransitie, zowel op land als op zee, om de integratie van hernieuwbare elektriciteit en het transport te verbeteren.

Begin 2024 haalde Eurogrid €1,5 miljard op met een groene obligatie in twee schijven, waaronder een obligatie van €700 miljoen, met een looptijd van 5 jaar en een coupon van 3,59%, en een obligatie van €800 miljoen met een looptijd van 10 jaar en een coupon van 3,92%. Later in het jaar gaf Eurogrid zijn vijfde en zesde obligatie uit, en haalde daarbij nog eens €1,5 miljard op: een obligatie van €650 miljoen met een looptijd van 3 jaar en een coupon van 3,08%, en een obligatie van €850 miljoen met een looptijd van 11 jaar en een coupon van 3,73%. Deze succesvolle plaatsing betekent het hoogste obligatiebedrag ooit in de geschiedenis van het bedrijf, en onderstreept Eurogrid's uitstekende toegang tot de kapitaalmarkt.

Tot slot heeft Eurogrid met succes een heropneembare kredietfaciliteit (RCF) van €3 miljard afgesloten met vijftien nationale en internationale banken om zijn toekomstige investeringen in netwerkinfrastructuur te ondersteunen. De RCF, die loopt tot 2027 met een optie tot verlenging, is een aanvulling op andere kapitaalmarktinstrumenten die worden gebruikt om de investeringsprojecten van 50Hertz te financieren.

ETB verzekerde zich van groene financiering en verbeterde zijn liquiditeitspositie met een nieuwe aan duurzaamheid gekoppelde RCF

Begin 2024 gaf ETB met succes een tweede groene obligatie van €800 miljoen uit in het kader van zijn Euro Medium Term Notes ('EMTN') programma van €6 miljard. De obligatie heeft een coupon van 3,75% en een vaste looptijd van 12 jaar. De opbrengst van deze uitgifte zal worden gebruikt voor de financiering en/of herfinanciering van in aanmerking komende groene projecten, waarmee ETB aantoont dat het zijn financieringsbronnen en investeerdersbasis kan diversifiëren ter ondersteuning van zijn ambitieuze investeringsplannen in België.

In oktober ondertekenden de Europese Investeringsbank (EIB) en ETB een groene kredietfaciliteit van €650 miljoen, waarmee de financieringsportefeuille van ETB verder werd uitgebreid en de transitie van Europa van fossiele brandstoffen naar groene energie werd bevorderd. De opbrengsten van deze overeenkomst zijn bestemd voor de realisatie van de eerste fase van het project Prinses Elisabeth Eiland. Deze kredietfaciliteit werd in november 2024 volledig opgenomen. De lening heeft een looptijd van 15 jaar, een vaste rente van 2,937% en een aflossingsprofiel met een aflossingsvrije periode van 2 jaar. Dit Belgische energie-eiland is cruciaal voor zowel de Belgische als de Europese energietransitie. Het zal immers helpen om aanzienlijke hoeveelheden windenergie van de Noordzee naar de verbruikscentra op het vasteland te brengen.

ETB tekende ook een nieuwe, aan duurzaamheid gekoppelde heropneembare kredietfaciliteit ter waarde van €1,26 miljard, ter vervanging van de vorige. Deze kredietfaciliteit, die aansluit bij de duurzame financieringsstrategie van ETB, is gekoppeld aan ambitieuze prestatiedoelen op het vlak van duurzaamheid, en benadrukt de inzet van het bedrijf voor doelstellingen inzake milieu, maatschappij en governance (ESG).

Standard & Poors heeft de huidige kredietbeoordeling van Elia Group herbevestigd op BBB met stabiele vooruitzichten

Als gevolg van het voorzichtige financiële beleid en de evenwichtige financieringsplannen heeft ratingbureau Standard & Poors de huidige kredietbeoordeling van de Groep bevestigd op BBB met stabiele vooruitzichten. Ondanks het uitdagende investeringsprogramma en de daaraan verbonden risico's erkende S&P de stabiliteit van het onderliggende regelgevende kader en de capaciteit van Elia Group om nog beter te presteren.

€3,7 miljoen van het European Life Programme

Het European Life Programme kondigde aan dat het €3,7 miljoen zal toekennen aan de vogelbeschermingsmaatregelen die in het ontwerp van het Princess Elisabeth Eiland worden opgenomen. ETB ontwikkelde de maatregelen samen met experts in natuurbehoud en marien milieu om de drieteenmeeuw – een kwetsbare vogelsoort – te beschermen. Samen met een aantal andere maatregelen maken ze deel uit van de Nature-Inclusive Design-aanpak van ETB voor de ontwikkeling van het energie-eiland.

REGULATOIRE ONTWIKKELINGEN

De BNetzA en het Duitse Hoogerechtshof bevestigen de ROE

Op 2 oktober publiceerde de BNetzA de definitieve vaststelling van het rendement op eigen vermogen (ROE) voor nieuwe investeringen in de offshore sector voor de duur van de vierde tariefperiode (2024 tot 2028). De beslissing voorziet in een regeling die ongewijzigd blijft ten opzichte van de raadpleging over de kernpunten van november 2023 en de regeling die eerder werd uitgevaardigd voor de onshore sector. De aanpassing van het aandelenrendement aan het jaarlijkse niveau van de risicovrije rentevoet is dus uitsluitend bedoeld voor nieuwe investeringen vanaf het jaar 2024 (gemiddeld in 2024: 5,65% na belastingen). Investeringen tot het jaar 2023 zullen worden toegepast met een ongewijzigd vast rendement op eigen vermogen (4,13% na belastingen). In december bevestigde het Duitse Hoogerechtshof de vaststelling van het vaste rendement voor onshore investeringen tot 2023, dat ook voor offshore zal gelden.

Bevestiging van de Xgen-factor

De BNetzA heeft de productiviteitsfactor (Xgen) vastgesteld op 0,86% voor de vierde regulatoire tariefperiode (2024 tot 2028). Dit is een verbetering ten opzichte van de 0,90% die van toepassing was in de derde regulatoire tariefperiode (2019 tot 2023) alsook een verbetering ten opzichte van de aanvankelijke 0,91% die tijdens het consultatieproces werd voorgesteld aan de BNetzA.

AWARDS

Een award voor het duurzaamheidsrapport van Elia Group

'Fully Charged for Change', het geïntegreerde jaarverslag van Elia Group voor 2023, werd door het Belgisch Instituut der Bedrijfsrevisoren uitgeroepen tot het beste duurzaamheidsverslag dat door een beursgenoteerde onderneming werd gepubliceerd. Tijdens de uitreiking van de Belgian Awards for Sustainability Reports prezen de juryleden de voortdurende verbeteringen die de Groep had doorgevoerd om duurzaamheid in zijn strategie te integreren, evenals de talrijke interacties tussen Elia Group en zijn stakeholders. Elia Group publiceerde in 2023 voor het eerst een volledig geïntegreerd rapport, waarin financiële en niet-financiële informatie in één verslag worden gecombineerd.

ETB en 50Hertz gevierd als 'topbedrijven'






Begin 2024 werd ETB voor het zevende jaar op rij uitgeroepen tot een van de '**Top Employers**' in België. Zijn totaalscore steeg van 88% naar 90%. De jury benadrukte de sterke punten van ETB op het vlak van welzijn op het werk en diversiteit, gelijkheid en inclusie.

Bovendien ontving 50Hertz opnieuw het label 'Topbedrijf' van Kununu, een toonaangevend platform voor werkgeversbeoordelingen. De score werd berekend op basis van de vele positieve beoordelingen van sollicitanten en werknemers. 50Hertz behield zijn gemiddelde waardering van 4,4 sterren (op een maximum van vijf), die werd berekend op basis van het dubbele aantal beoordelingen dat het bedrijf het jaar voordien had gekregen.

ELIA GROUP'S WEGWIJZER VOOR EEN DUURZAME TOEKOMST



Ons programma ActNow verankert duurzaamheid in onze strategie en onze bedrijfsactiviteiten door middel van concrete en meetbare doelstellingen die de Groep moet halen.

	Strijden tegen klimaatverandering	2019 (basisjaar)	2023	2024	Doelstelling
	Op de EU-taxonomie afgestemde CAPEX	n.v.t.	99,5%	99,8%	n.v.t.
	CO ₂ -voetafdruk van netverliezen (ktCO ₂ e) ⁴	898	878	756	-28% tegen 2030
	Percentage SF ₆ -lekage	0,15%	0,11%	0,13%	onder 0,25%
	Circulaire economie en milieubescherming	2019	2023	2024	Doelstelling 2030
	Ecologisch beheerde boscorridors (gebaseerd op projecten) – ETB ⁵	54,3%	68,1%	75,3%	90%
	Ecologisch beheerde boscorridors (gebaseerd op onderhoud) - 50Hertz ⁶	n.v.t.	n.v.t.	97,8%	n.v.t.
	Veiligheid en gezondheid	2019	2023	2024	Doelstelling 2030
	Medewerkers TRIR Groep ⁷	4,6	2,3	3,1	5,2
	Diversiteit, Gelijke Kansen en Inclusie	2019	2023	2024	Doelstelling 2030
	Vrouwen in leidinggevende posities	17,2%	21,9%	23,5%	Wordt momenteel bepaald
	Governance, ethische waarden en compliance	2019	2023	2024	Doelstelling 2030
	ESG Governance Index ⁸	1/12	8/12	8/12	12/12 tegen 2024
	Compliance Index	5/12	9/12	9/12	12/12 tegen 2024

4 Verbeterde methodologie die gebruikmaakt van "verbruiksgebaseerde" waarden in lijn met REDIII7

5 De indicator wordt berekend door de ecologisch beheerde corridors onder de luchtlijnen (de corridors door bossen waar biodiversiteitsgerelateerde acties werden geïmplementeerd) te delen door het totaal van de corridors in de bossen. De noemer is onderhevig aan een hoge mate van meetonzekerheid door een gebrek aan bijgewerkte gegevens sinds 2020. Deze KPI wordt in 2025 herberekend

6 De indicator wordt berekend door het totale aantal lijnen door bossen waarvoor ecologisch onderhoud is uitgevoerd te delen door het totale aantal lijnen waarvoor in dat jaar onderhoud is gepland

7 In overeenstemming met de ESRS-standaarden verwijst deze KPI naar de bedrijfsactiviteit (transmissie van elektriciteit) waarvoor Veiligheid & Gezondheid een belangrijk duurzaamheidsthema is

8 Samenstelling indexen beschikbaar op onze website

Dimensie 1:

Strijden tegen klimaatverandering

Het proces om een Scope 3-emissiedoelstelling te formuleren is opgestart en zal naar verwachting aan het einde van het eerste kwartaal van 2025 worden afgerond. De doelstelling bepalen wordt bemoeilijkt door het feit dat we verwachten dat de absolute Scope 3-emissies zullen toenemen als gevolg van het ambitieuze CAPEX-programma tot 2030.

50Hertz heeft beslist om een aanbesteding uit te schrijven voor een groene stroomafnameovereenkomst dat zijn administratieve elektriciteitsverbruik tussen 2026 en 2030 moet dekken. Het totale volume zal ongeveer 14 GWh bedragen. Deze stap is bedoeld om de ontwikkeling van groene energie in Duitsland te ondersteunen. Bovendien wordt een positief effect verwacht op de marktgebaseerde CO₂-uitstoot en op veranderingen in de regelgeving om groene stroom te kunnen inkopen voor technisch verbruik en netverliezen.

Dankzij een sterke ontwikkeling van installaties voor hernieuwbare energiebronnen (HEB) zijn de emissiefactoren van de energiemix in de Belgische en Duitse netten in 2024 beide met >10% gedaald ten opzichte van het voorgaande jaar. Dit betekent dat we zowel op het niveau van het elektriciteitssysteem als op het niveau van de onderneming vooruitgang blijven boeken wat betreft onze decarbonisatiedoelstellingen.

In oktober 2024 zorgden Elia Group en Siemens Energy voor EU LIFE-financiering van een baanbrekend pilotproject: de allereerste F-gasvrije 420 kV gasgeïsoleerde schakelapparatuur (GIS). SF₆-gas wordt veel gebruikt omwille van zijn isolerende eigenschappen in hoogspanningssystemen, en heeft een aanzienlijke milieu-impact. Momenteel bestaan er geen duurzame, gezonde en toekomstbestendige alternatieven voor 420 kV-installaties. Deze innovatie combineert isolatie met schone lucht met vacuüm CB-technologie, en betekent een belangrijke stap in de vermindering van het SF₆-gebruik en de ontwikkeling van duurzame hoogspanningsoplossingen. De pilot zal naar verwachting in 2027 operationeel zijn. Het is een belangrijke mijlpaal in onze inspanningen om onze ecologische voetafdruk te minimaliseren met behoud van de systeembetrouwbaarheid.

Dimensie 2:

Circulaire economie en milieubescherming

In België bereikte ETB een belangrijke mijlpaal door na jaren van voorbereiding met succes het ISO14001-certificaat te behalen. Dit is een belangrijke erkenning van de inspanningen van ETB om het milieu te beschermen tegen de impact van zijn activiteiten en om zijn milieuprestaties continu te verbeteren. Zowel 50Hertz als ETB hebben nu deze certificering.

Wat de vogelbescherming betreft, hebben wij onze inspanningen voortgezet om de gevaarlijkste hoogspanningslijnen van onze netten uit te rusten met anti-botsing voorzieningen. In deze context werd een luchtlijn in een vogelgevoelig gebied in Mecklenburg-Vorpommern met behulp van een drone uitgerust met vogelmarkeringen.

ETB won ook een 'Renewable Grid Initiative' (RGI) prijs voor Natuurinclusief Ontwerp op het Prinses Elisabeth Eiland. De RGI awards bevorderen een rechtvaardige, transparante en duurzame netontwikkeling voor de groei van hernieuwbare energie.

In samenwerking met 50Hertz en de Duitse transmissienetbeheerders, het Duitse Federaal Agentschap voor Natuurbehoud en de Duitse Unie voor het behoud van Natuur en Biodiversiteit (NABU) werd een gemeenschappelijk beleidsdocument over ecologisch lijnbeheer gepubliceerd. Dit document beschrijft het wettelijke kader en definieert de actiemogelijkheden en opties voor het onderhoud van de bestaande lijnen en voor nieuwbouw- en vervangingsprojecten. Het definieert ook de term 'ecologisch lijnbeheer' voor een goed gemeenschappelijk begrip. Bovendien heeft RGI in samenwerking met ETB en 50Hertz een gids gepubliceerd met de beste praktijken voor ecologisch lijnbeheer.

Naast de verdere ontwikkeling van ecologisch beheer in boscorridors van luchtlijnen onder spanning, werden er verschillende projecten uitgevoerd met externe stakeholders zoals landeigenaars, overheden en ngo's. Zo werd bijvoorbeeld een zeldzaam heidegebied onder een lijn nabij Neustrelitz versterkt door de gerichte verwijdering van individuele bomen.

In 2024 ging 50Hertz door met de digitalisatie en vereenvoudiging van processen met betrekking tot milieu en veiligheid op het werk. Vanaf 2025 zullen alle gebeurtenissen zoals ongevallen, milieu-incidenten of klachten digitaal worden geregistreerd en geëvalueerd in SAP EHS. Dit zorgt voor een continue verbetering van onze organisatie. Door digitaal goedkeuringsbeheer in SAP EHS te implementeren, versterken we ook onze rechtszekerheid met betrekking tot de milieuregelgeving.

Dimensie 3:

Veiligheid en gezondheid

Wat de fysieke veiligheid betreft, is het totale aantal arbeidsongevallen bij ETB weliswaar iets hoger dan het voorgaande jaar (2023 was het beste jaar ooit). Toch eindigde 2024 met een zeer laag Total Recordable Injury Rate (TRIR-waarde) van 4,3 voor onze eigen werknemers (wat ver onder de doelstelling ligt). Tegelijk nam de ernstgraad van de incidenten aanzienlijk af, waardoor 2024 het beste jaar ooit was. Het aantal verloren dagen door arbeidsongevallen is nog nooit zo laag geweest, behalve in het atypische COVID-jaar 2020.

In 2024 bleef het aantal ETB-werknemers aangroeien, waardoor het aantal risico-uren met 10% toenam ten opzichte van 2023, terwijl het aantal gewerkte uren door aannemers met 17% steeg.

Bovendien wordt de interne rapporteringscultuur van ETB elk jaar beter, wat de voortdurend verbeterende veiligheidscultuur van het bedrijf aantoont. Deze vooruitgang werd bevestigd door de Safety Culture Ladder (SCL)-audit in het najaar van 2024, waar we opnieuw trede 3 op de Safety Culture Ladder behaalden. Dit geeft aan dat we continu vooruitgang boeken en in overeenstemming zijn met onze ambitie om de SCL-normen trede 4 te bereiken.

De toekenning van de ISO 14001-certificering aan ETB bevestigde ook het effectieve beheer van ons H&S-systeem, een belangrijk onderdeel van deze certificeringsaudit.

De interne 'Move Together Challenge' overschreed 1.000.000 minuten activiteit, waarbij Elia Group €4.000 schonk aan verschillende goede doelen in België en Duitsland. Daarnaast was de mentale gezondheid en het welzijn een belangrijk aandachtspunt tijdens de veiligheidsweken in 2024. De stijgende trend in het absentiecijfer zette zich voort in 2024 en weerspiegelde de trends in de Belgische industrie, maar dat cijfer bleef toch onder het gemiddelde.

Om deze stijgende trend in het absentieïsme aan te pakken en in lijn met onze focus op mentale gezondheid en welzijn, gingen we een nauwe samenwerking aan met de Antwerp Management School. Deze samenwerking was erop gericht om inzicht te krijgen in de mentale uitdagingen waarmee onze werknemers worden geconfronteerd en om zo de risico's op burn-out te

beperven. Via deze samenwerking werken we samen aan een toolbox voor het management en de teamleiders om mentale ondersteuning te bieden aan werknemers, een initiatief dat zal doorlopen in 2025. Daarnaast hebben we het periodieke SONAR-onderzoek naar geestelijke gezondheid en welzijn uitgevoerd, dat heeft geleid tot de ontwikkeling van specifieke actieplannen. Midden 2025 wordt voor zowel ETB als 50Hertz een gezamenlijke 'quick check' over mentale gezondheid en welzijn gelanceerd om het welzijn op een meer regelmatige basis te evalueren.

Eind 2024 werd het nieuwe Globale Preventieplan 2025-2029 voor ETB gevalideerd dat focust op 5 pijlers: Fysieke Veiligheid, Gezondheid & Welzijn, Gezondheids- en Veiligheidscultuur, Wettelijke Naleving en Gezondheid & Veiligheidsleiderschap. Deze pijlers komen terug in de jaarlijkse H&S-actieplannen, en worden vertaald in ActNow-doelstellingen, waarbij we ons richten op de TRIR-waarde voor eigen werknemers, consultants en aannemers van zowel ETB als 50Hertz, evenals op de verzuimdagen.

Dimensie 4:

**Diversiteit,
gelijke kansen
en inclusie (DEI)**

Om onze doelstelling van 25% vrouwelijke collega's tegen 2028 te bereiken, hebben we onszelf een doelstelling opgelegd van 30% vrouwelijke instroom op groepsniveau tegen 2024. We zijn erin geslaagd deze doelstelling te behalen. Dit betekent dat we op weg zijn om onze doelstelling van 25% vrouwen in ons totale personeelsbestand tegen 2028 te bereiken.

We brachten ook onze vrouwelijke collega's samen met het vrouwen netwerk, zowel bij ETB als bij 50Hertz. Ook werd er een gemeenschappelijke activiteit voor het delen van inzichten opgezet die nuttige input opleverde voor toekomstige acties. Daarnaast hebben we andere activiteiten rond DEI opgezet, gericht op allerlei vormen van diversiteit, met inbegrip van leeftijdsdiversiteit en neurodiversiteit.

Om verder te blijven groeien als inclusieve onderneming ontwikkelden en lanceerden we een interactieve DEI-training op groepsniveau, waarbij we de kracht van inclusie voor Elia Group benadrukken, en aantonen dat inclusie niet zomaar een programma is – het belichaamt de manier waarop we werken. Na deze opleiding voorzien we een vervolgopleiding met praktische tips over inclusie, micro-agressies en bondgenootschap ('allyship'), die in 2025 wordt gelanceerd en zal worden ondersteund door veranderings- en communicatieactiviteiten.

Dimensie 5:

**Governance,
ethische
waarden en
compliance**

Sedert 2020 trachten we jaarlijks onze doelstellingen te halen op het vlak van compliance en governance, hoewel sommige hiervan na 5 jaar aan aandacht hebben ingeboet of geen prioriteit meer lijken te zijn. Daarom werken we momenteel samen aan nieuwe korte- en langetermijndoelstellingen voor onze Dimensie 5, die vervolgens van relevante KPI's zullen worden voorzien.

Er is een nieuwe opleiding 'Ethische Code' beschikbaar, zodat medewerkers de ethische code beter kunnen implementeren in hun dagelijks werk. Het gaat om een interactieve video, waarin medewerkers leren waar de grenzen in de praktijk liggen om in elke situatie ethisch te handelen.

We versterken ons engagement omdat de CEO van 50Hertz, Stefan Kapferer, in september de nieuwe voorzitter werd van de 'Roundtable for Europe's Energy Future' (REEF). Hij werd ook verkozen tot nieuwe voorzitter van de World Energy Council – Duitsland. Deze nationale commissie van de World Energy Council vertegenwoordigt alle energiebronnen en technologieën, en vormt een belangrijke referentie voor internationale energiekwesties in Duitsland.

2. Kerncijfers

2.1 Geconsolideerde resultaten en financiële positie van Elia Group

Hoogtepunten

- De uitvoering van de investeringsplannen in België en Duitsland, gekoppeld aan sterke operationele prestaties en een grotere bijdrage van Nemo Link, stuwden de nettowinst boven de jaardoelstellingen tot €421,3 miljoen, wat resulteerde in een dubbelcijferige winstgroei per aandeel met 29,8%
- Behaalde een rendement op eigen vermogen (ROE (adj.)) van 8,37%, wat een sterke waardecreatie voor aandeelhouders met zich meebracht
- Verzekerde zich van ongeveer €9,7 miljard aan duurzame financiering voor alle entiteiten, waaronder meerdere groene obligaties, kredietfaciliteiten en een termijnlening om de ambitieuze investeringsprogramma's van de Groep vooruit te helpen en de energietransitie in België en Duitsland te versnellen

Kercijfers

Kercijfers (in miljoen €)	2024	2023	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	4.102,9	3.953,5	3,8%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	33,2	30,2	9,8%
EBITDA	1.531,9	1.227,3	24,8%
EBIT	912,2	674,4	35,3%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	(11,9)	(100,0%)
<i>Adjusted EBIT</i>	912,2	686,3	32,9%
Nettofinancieringskosten	(172,4)	(119,3)	44,5%
Adjusted nettowinst	512,5	411,4	24,6%
Nettowinst	512,5	399,5	28,3%
<i>Minderheidsbelangen</i>	62,0	44,1	40,5%
Nettowinst toe te rekenen aan de groep	450,6	355,4	26,8%
<i>Hybride effecten</i>	29,3	31,0	(5,5%)
Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	421,3	324,5	29,8%
Kercijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2024	2023	Vershil (%)
Totaal activa	24.927,6	19.390,1	28,6%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	5.556,2	5.088,5	9,2%
Netto financiële schuld	12.798,2	8.641,9	48,1%
Netto financiële schuld, excl EEG en soortgelijke mechanismen	13.158,7	8.994,5	46,3%
Kercijfers per aandeel	2024	2023	Vershil (%)
Winst per aandeel (in €) (deel Elia)	5,73	4,41	29,8%
Rendement op eigen vermogen (adj.) (%) (deel Elia)	8,37	6,91	21,2%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (in €)	68,6	62,2	10,3%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

In overeenstemming met IFRS 8 heeft de Groep de volgende bedrijfssegmenten bepaald:

- **Elia Transmission (België)**, dat de geregleerde activiteiten omvat in België (d.w.z. de geregleerde activiteiten van Elia Transmission Belgium);
- **50Hertz Transmission (Duitsland)**, dat de geregleerde activiteiten omvat in Duitsland;
- **Het niet-geregleerde segment en Nemo Link**, dat bestaat uit de niet-geregleerde activiteiten binnen Elia Group, Nemo Link, Elia Grid International, Eurogrid International, re.alto, WindGrid (incl. energyRe Giga) en de financieringskosten verbonden aan de bijkomende participatie van 20% in Eurogrid GmbH in 2018.

Afronding – Alle cijfers in dit rapport werden afgerond. De gerapporteerde varianties werden berekend op basis van de brongegevens vóór afronding, wat betekent dat er varianties kunnen afwijken.

Financieel

De (adjusted) nettowinst van Elia Group steeg met 24,6%, tot €512,5 miljoen:

- **Elia Transmission (België)** behaalde sterke resultaten met een adjusted nettowinst van €213,8 miljoen (+€32,9 miljoen). Het hogere resultaat is voornamelijk het gevolg van een hogere billijke vergoeding door de RAB-groei en een hoger rendement op eigen vermogen, hogere prestaties voor incentives en de activering van financieringslasten als gevolg van de groeiende activabasis. Dit wordt gedeeltelijk geneutraliseerd door regulatorische afrekeningen na de herziening van de saldi 2023.
- **50Hertz Transmission (Duitsland) (op 100% basis)** liet sterke resultaten optekenen, met een adjusted nettowinst van €307,9 miljoen (+€89,4 miljoen). Dit kwam voornamelijk tot stand door de stijging van de investeringsvergoeding als gevolg van de groei van activa (zij het een lager regulatorisch rendement op eigen vermogen vanaf 2024 voor investeringen van vóór 2024) en een betere prestatie van de operationele kosten door een hogere kostenvergoeding in het basisjaar. Dit werd dan weer gedeeltelijk geneutraliseerd door lagere financiële resultaten en hogere afschrijvingen.
- **Het niet-geregleerde segment en Nemo Link** haalden een adjusted nettoverlies van -€9,2 miljoen (-€21,3 miljoen). Deze daling is voornamelijk te wijten aan hogere financieringskosten bij de Holding in verband met de financiering van de energyRe Giga-transactie en de organische groei in Duitsland, evenals aan operationele kosten voor energyRe Giga. Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door een hogere bijdrage van Nemo Link, onder impuls van een hogere toegestane limiet op inkomsten in vergelijking met 2023.

In lijn met de adjusted nettowinst van Elia Group steeg de **nettowinst van Elia Group toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen** (na aftrek van €62,0 miljoen van minderheidsbelangen en €29,3 miljoen toe te rekenen aan houders van hybride effecten) tot €421,3 miljoen. Dit resultaat was het gevolg van de uitvoering van het investeringsprogramma in België en Duitsland, de sterke operationele prestaties van de geregleerde entiteiten en

een hogere bijdrage van Nemo Link. Het werd gedeeltelijk geneutraliseerd door hogere niet-gereguleerde financieringskosten in verband met de investering in energyRe Giga en Eurogrid GmbH.

In 2024 investeerde Elia Group €4.804,3 miljoen. Deze investeringen waren vooral gelinkt aan de versterking van de interne backbone, zowel in het Belgische als het Duitse net, de ontwikkeling van offshore infrastructuur en de verdere ontwikkeling van de digitalisering van onze infrastructuur.

Elia Group had eind 2024 een totale **netto financiële schuld, exclusief EEG en gelijkaardige mechanismen** van €13.158,7 miljoen (+€4.164,2 miljoen). De belangrijkste factor voor deze stijging was de uitvoering van het investeringsprogramma in België en Duitsland. Dat programma werd vooral gefinancierd uit de operationele kasstroom en uit het aanboren van de schuldkapitaalmarkt. Daarnaast financierde de Groep zijn investering in energyRe Giga met schuld.

In 2024 zorgden alle entiteiten voor uitgebreide financiering in lijn met onze duurzame financieringsdoelstellingen. ETB gaf zijn tweede groene obligatie uit, en haalde daarbij €800 miljoen op. Daarnaast maakte ETB volledig gebruik van zijn groene kredietfaciliteit van €650 miljoen van de Europese Investeringsbank (EIB) om de ontwikkeling van het Prinses Elisabeth Eiland te ondersteunen. Om zijn liquiditeitspositie verder te versterken, verving ETB zijn vorige aan duurzaamheid gekoppelde heropneembare kredietfaciliteit (RCF) van €650 miljoen door een nieuwe aan duurzaamheid gekoppelde RCF van €1,26 miljard. Eurogrid boekte ook aanzienlijke vooruitgang in de financiering van initiatieven ter ondersteuning van de klimaatdoelstellingen van de EU en het engagement van 50Hertz om tegen 2032 100% hernieuwbare energie te gebruiken binnen zijn netzone. Begin 2024 haalde Eurogrid €1,5 miljard op met een groene obligatie in twee schijven, waaronder een obligatie van €700 miljoen en een obligatie van €800 miljoen. Later in het jaar plaatste Eurogrid nog twee groene obligaties, waarmee in totaal €1,5 miljard werd opgehaald: een obligatie van €650 miljoen en een obligatie van €850 miljoen. Eurogrid versterkte ook zijn liquiditeit door een extra RCF van €3 miljard aan te gaan, terwijl het zijn kapitaalbasis versterkte met €600 miljoen. Op Groepsniveau rondde Elia Group in februari de verwerving af van een minderheidsbelang in energyRe Giga. Het ging hier om een initiële investering van US\$250 miljoen. Deze transactie werd gefinancierd door een termijnlending van €300 miljoen, die een overbruggingsfaciliteit herfinancierde die bij ondertekening van de transactie werd verzekerd. Daarnaast gaf Elia Group halverwege het jaar een obligatielening van €600 miljoen uit, waarvan de netto-opbrengsten bestemd waren voor algemene bedrijfsdoeleinden, waaronder de financiering van Eurogrid en de herfinanciering van bestaande schulden.

Als gevolg van deze financieringsactiviteiten steeg de gemiddelde kostprijs van de schuld van Elia Group licht tot 2,8% (+70 bp). De kredietbeoordeling van Elia Group door Standard & Poor's blijft BBB met stabiele vooruitzichten.

Het eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap steeg met €467,7 miljoen tot €5.556,2 miljoen (+9,2%). Dit is hoofdzakelijk het gevolg van de winst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap (€450,6 miljoen), de toename van de hedgereserves (+€128,0 miljoen), de herwaardering van de reële waarde van de participatie van 50 Hertz in EEX (+€51,2 miljoen) en de herwaardering van verplichtingen tot

vergoedingen na uitdiensttreding (+€16,1 miljoen). Deze effecten werden gedeeltelijk tenietgedaan door de dividendbetaling voor 2023 (-€146,3 miljoen), de kosten in verband met de hybride effecten (-€29,3 miljoen) en de waardering van eigen aandelen als gevolg van de liquiditeitsovereenkomst (-€1,3 miljoen).

2.1.A. Elia Transmission (België)

Hoogtepunten

- Succesvolle uitvoering van het investeringsplan, gericht op een duurzaam en betrouwbaar net in België, met een RAB-groei van 16,1% tot €6,9 miljard
- Het eerste jaar van de nieuwe tariefperiode kende een hogere vergoeding van het eigen vermogen, aangezien de gemiddelde OLO op 10 jaar hoger lag dan de vaste risicovrije rentevoet van de vorige periode
- De uitbreiding van de activabasis bevestigde een sterke operationele prestatie, wat leidde tot een hogere billijke vergoeding en sterke operationele incentives
- ETB haalde met succes €1,5 miljard op aan groene financiering, wat resulteerde in een totale netto financiële schuld van €4.365,3 miljoen
- Realisatie van een rendement op eigen vermogen van 6,8%

Kerncijfers

Elia Transmission kerncijfers (in miljoen €)	2024	2023	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.608,9	1.383,9	16,3%
<i>Opbrengsten</i>	1.190,6	1.276,3	(6,7%)
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	170,5	57,2	198,0%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	247,8	50,4	391,3%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	3,3	2,8	17,7%
EBITDA	596,1	510,2	16,8%
EBIT	352,0	290,5	21,2%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
<i>Adjusted EBIT</i>	352,0	290,5	21,2%
Nettofinancieringskosten	(70,5)	(54,7)	28,8%
Winstbelastingen	(67,7)	(54,9)	23,4%
Nettowinst	213,8	180,9	18,2%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
Adjusted nettowinst	213,8	180,9	18,2%
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2024	2023	Vershil (%)
Totaal activa	9.466,4	8.277,8	14,4%
Totaal eigen vermogen	3.130,7	2.915,7	7,4%
Netto financiële schuld	4.365,3	3.479,1	25,5%
Vrije kasstroom	(841,8)	(399,8)	110,5%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

Financieel

De **opbrengsten** van Elia Transmission bereikten €1.608,9 miljoen, een toename met 16,3% ten opzichte van €1.383,9 miljoen in 2023. De groei werd gestimuleerd door een hogere gereguleerde nettowinst, hogere

afschrijvingen als gevolg van de groeiende activabasis en hogere nettofinancieringskosten in verband met de schuldfinanciering van ETB, en deels geneutraliseerd door hogere interestbaten uit deposito's.

De onderstaande tabel geeft meer details over veranderingen in de componenten van de opbrengsten:

(in miljoen €)	2024	2023	Vershil (%)
Netwerkopbrengsten	1.186,4	1.234,9	(3,9%)
Aansluitingen	53,5	46,2	15,8%
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	472,9	461,3	2,5%
Beheer van het elektrisch systeem	122,9	157,0	(21,7%)
Compensatie van onevenwichten	384,2	255,1	50,6%
Marktintegratie	20,8	21,0	(0,9%)
Internationale inkomsten	132,1	294,3	(55,1%)
Last-mile verbinding	3,4	3,3	2,6%
Diverse bedrijfsopbrengsten	0,9	38,2	(97,7%)
Subtotaal opbrengsten	1.190,6	1.276,3	(6,7%)
Overige bedrijfsopbrengsten	170,5	57,2	198,2%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechan	247,8	50,4	391,3%
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	1.608,9	1.383,9	16,3%

De inkomsten uit het **beheer en de ontwikkeling van de netinfrastructuur en de marktintegratie** bleven stabiel, en hadden een minimale impact op de wijziging in de opbrengsten tussen 2023 en 2024.

De opbrengsten uit **netaansluitingen** stegen van €46,2 miljoen tot €53,5 miljoen (+€7,3 miljoen), vooral door de stijging van de tarieven voor aansluitingen en studies.

Diensten verleend in het kader van energiebeheer en individuele balancing van balancinggroepen worden betaald binnen de opbrengsten uit de **compensatie voor onevenwichten**. Deze opbrengsten kenden een toename van €255,1 miljoen tot €384,2 miljoen (+50,6%, +€129,1 miljoen) onder impuls van hogere tarieven voor energiereserves en black-start diensten (+€70,8 miljoen), alsook van gestegen opbrengsten uit tarieven voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken (+€58,3 miljoen). Dit laatste was vooral het gevolg van negatieve onevenwichtsprijzen tussen maart en oktober. Dit genereerde opbrengsten wanneer zowel het systeemonevenwicht als de toegangsverantwoordelijken in overcapaciteit waren als gevolg van negatieve neerwaartse FRR-prijzen (situaties van incompressibiliteit⁹).

⁹ Een productie-overschot op het net in vergelijking met de vraag dat niet gemakkelijk kan worden verminderd/bepert

De opbrengsten uit het **beheer van het elektriciteitssysteem** lieten een daling noteren met 21,7%, van €157,0 miljoen tot €122,9 miljoen. Dit was vooral te wijten aan een tariefdaling voor het beheer van het elektriciteitssysteem (-€41,4 miljoen). Die daling werd gedeeltelijk opgevangen door een stijging van de opbrengsten voor het zonale reactieve tarief van de distributienetbeheerder (+€7,7 miljoen).

De **internationale opbrengsten** haalden €132,1 miljoen, een daling met 55,1%, voornamelijk door een daling van de jaarlijkse veilinginkomsten (-€172,2 miljoen). De jaarlijkse veilingen van 2023 vonden in november 2022 plaats, tijdens het hoogtepunt van de energiecrisis en de aanhoudende onbeschikbaarheid van kernenergie in Frankrijk, wat resulteerde in hoge prijzen. Eind 2023 waren de omstandigheden voor de veilingen van 2024 stabiel en minder gespannen.

De **last mile-verbinding** bleef stabiel in vergelijking met vorig jaar. De daling van de diverse bedrijfsopbrengsten is hoofdzakelijk toe te schrijven aan werkzaamheden verricht voor derden, die in het lopende jaar als overige bedrijfsopbrengsten werden geclassificeerd. Gedurende 2024 is het volume van de verrichte werkzaamheden voor derden toegenomen. Bovendien is de stijging van de overige bedrijfsopbrengsten toe te schrijven aan het feit dat de Groep €40,0 miljoen aan inkomsten heeft erkend te wijten aan terug stortingen van Nemo Link wegens het overschrijden van het limietbedrag aan inkomsten tijdens de vorige regelgevende periode.

Het **afrekeningsmechanisme** nam toe, van €50,4 miljoen in 2023 tot €247,8 miljoen in 2024, en omvatte zowel afwijkingen in het huidige jaar ten opzichte van het door de regulator goedgekeurde budget (-€59,7 miljoen) als de afrekening van netto-overschotten uit de vorige tariefperiode (€307,5 miljoen). Het operationele overschot (-€59,7 miljoen) ten opzichte van de door de regulator goedgekeurde gebudgetteerde kosten en opbrengsten zal in een toekomstige tariefperiode aan de consumenten worden teruggegeven. Het overschot was voornamelijk het resultaat van hogere beïnvloedbare kosten (+€9,6 miljoen), een daling van de internationale en andere verkopen (+€45,9 miljoen) voornamelijk door lagere inkomsten uit congestie, lagere financiële kosten (+€16,2 miljoen) en een hogere nettowinst (+€5,0 miljoen). Dit werd ruimschoots geneutraliseerd door een stijging van de tariefverkopen (-€83,6 miljoen) als gevolg van opbrengsten uit onevenwichten, lagere kosten voor ondersteunende diensten (-€37,1 miljoen) en een aanpassing van het beheersbare budget (-€19,8 miljoen).

De **EBITDA** steeg tot €596,1 miljoen (+16,8%) dankzij een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen in verband met de realisatie van het investeringsprogramma en hogere nettofinancieringskosten die allemaal in de opbrengsten werden verrekend. De stijging van de **EBIT** was iets meer uitgesproken (+21,2%), voornamelijk in verband met de afschrijvingen voor immateriële activa die tijdens de vorige tariefperiode ten laste werden gebracht en bijgevolg niet werden gedekt door de tarieven en aanpassingen aan leaseovereenkomsten. De bijdrage van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode steeg licht tot €3,3 miljoen, en hield verband met de bijdrage van HGRT.

De **nettofinancieringskosten** namen toe (+28,8%) in vergelijking met vorig jaar. Dit werd voornamelijk veroorzaakt door de extra schuld die ETB heeft uitgegeven om de organische groei te ondersteunen en tegelijk de terugbetaling

mogelijk te maken van de obligatie van €500 miljoen die in mei 2024 verviel. Daarnaast werden de nettofinancieringskosten ook negatief beïnvloed door de kosten in verband met een aan duurzaamheid gekoppelde RCF van €1,26 miljard en met de regulatoire afrekeningen na de herziening van saldi 2023 (-€2,6 miljoen). Deze effecten werden gedeeltelijk gecompenseerd door hogere interestbaten uit kasdeposito's en de toegenomen activering van financieringskosten door de groei van de activabasis (+€10,2 miljoen). Begin 2024 maakte ETB gebruik van gunstige marktomstandigheden om zijn tweede groene obligatie uit te geven, voor een bedrag van €800 miljoen, om in aanmerking komende groene projecten te financieren. Daarnaast maakte ETB volledig gebruik van de groene kredietfaciliteit van €650 miljoen van de Europese Investeringsbank, die bestemd was voor de eerste fase van het project Princes Elisabeth Eiland. Hierbij werden gunstige voorwaarden bedongen ten gunste van de consumenten. Na deze transacties stegen de gemiddelde kosten van de schuld eind 2024 tot 2,4% (+40 basispunten). ETB blijft een evenwichtig maturiteitsprofiel van de schuld handhaven, waarbij alle uitstaande schuld een vaste coupon heeft.

De (adjusted) nettowinst steeg met 18,2% tot €213,8 miljoen, voornamelijk dankzij het volgende:

1. Een hogere billijke vergoeding (+€27,6 miljoen) door een groeiende activabasis. Bovendien profiteerde ETB van een hogere vergoeding van het eigen vermogen dan vorig jaar, aangezien de gemiddelde OLO op 10 jaar (2,91%) hoger lag dan de vaste risicovrije rentevoet van 2,4% die in de vorige tariefperiode (2023) werd toegepast
2. Hogere incentives (+€3,3 miljoen), als gevolg van sterke operationele prestaties die vooral gekoppeld zijn aan goede prestaties op het vlak van incentives voor interconnectiecapaciteit, innovaties en een beperkt aantal netonderbrekingen. Dit werd gedeeltelijk geneutraliseerd door een lagere incentive gekoppeld aan de beschikbaarheid van de MOG als gevolg van problemen met de Rentel-kabel en een verlaging van de beïnvloedbare incentive als gevolg van hogere reserveringskosten
3. Hogere gekapitaliseerde financieringskosten gedreven door een stijging in de activa in aanbouw en de lichte stijging in de gemiddelde kostprijs van de schuld (+€9,9 miljoen)
4. Regulatoire afrekeningen en de terugneming van de voorziening voor de beïnvloedbare incentive (-€4,5 miljoen). De herziening van saldi 2023 resulteerde in hogere regulatoire afrekeningen, terwijl het resultaat van vorig jaar ook positief werd beïnvloed door een grotere terugname van voorzieningen
5. Overige (-€3,4 miljoen): dit was voornamelijk het gevolg van hogere kosten verbonden aan de uitgifte van lange-termijn schulden (+€1,0 miljoen), lagere afschrijvingen op software en hardware (+€1,4 miljoen) en hogere bijdragen in verband met personeelsbeloningen (+€0,7 miljoen), en geneutraliseerd door lagere voorzieningen voor de ontmanteling van het Modular Offshore Grid die gedekt worden door de tarieven en onder IFRS geactiveerd waren (-€3,3 miljoen) en hogere uitgestelde belastingen (-€2,7 miljoen)

De totale activa stegen met €1.188,6 miljoen tot €9.466,4 miljoen door de realisatie van het investeringsprogramma (€1.177,1¹⁰ miljoen) en een hogere liquiditeit na de fondsenwerving van ETB. De **netto financiële schuld** nam toe tot €4.365,3 miljoen (+25,5%), aangezien het CAPEX-programma van ETB voornamelijk gefinancierd werd door de kasstroom uit bedrijfsactiviteiten, aangevuld met schuldfinanciering. De aan duurzaamheid gekoppelde heropneembare kredietfaciliteit (€1.260 miljoen) en het handelspapier (€300 miljoen) bleven eind 2024 volledig ongebruikt. Elia Transmission Belgium kreeg van Standard & Poors de rating BBB+ met een stabiel vooruitzicht.

Het eigen vermogen steeg tot €3.130,7 miljoen (+€215,0 miljoen), onder impuls van de reservering van de winst van 2024 (€213,8 miljoen) en de herwaardering van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding (+€14,9 miljoen) en een lagere toewijzing van eigen vermogen aan Nemo Link (+€10,9 miljoen). Dit werd gedeeltelijk geneutraliseerd door de dividenduitkering aan Elia Group (-€22,4 miljoen), en de mutatie in de billijke waarde van een renteafdekking (-€2,2 miljoen).

¹⁰ Inclusief de activering van software en IAS 23 (Financieringskosten), IFRS 15 (Omzetverantwoording – Overdracht van activa van klanten) en IFRS 16 (Leasing), bedraagt dit €1.221,2 miljoen

2.1.B. 50Hertz (Duitsland)

Hoogtepunten

- Succesvolle uitvoering van het investeringsprogramma voor 2024 voor zowel onshore als offshore projecten. Dit resulteerde in een stijging van de RAB met +36,1% tot €11,6 miljard (100% op jaareinde)
- Het begin van een nieuwe tariefperiode wordt gekenmerkt door een hogere vergoeding van het eigen vermogen voor nieuwe activa. Die vergoeding is gekoppeld aan een variabele basisrente en een vast tarief dat ex-ante wordt vastgelegd voor de investeringsperiode vóór 2024
- Het nettoresultaat werd positief beïnvloed door de groei van de activa en hogere opbrengsten in het basisjaar bij de start van een nieuwe tariefperiode, hoewel het gedeeltelijk werd tenietgedaan door toenemende operationele en financiële kosten
- Liquiditeit versterken door de uitgifte van €3 miljard aan groene obligaties en een RCF van €3 miljard aan te gaan. Daarnaast steunden de aandeelhouders de netuitbreiding met een kapitaalinjectie van €600 miljoen

Kerncijfers

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen €)	2024	2023	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	2.520,1	2.578,2	(2,3%)
<i>Opbrengsten</i>	2.566,1	2.553,0	0,5%
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	249,6	175,3	42,4%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	(295,6)	(150,1)	96,9%
EBITDA	905,6	710,9	27,4%
EBIT	532,0	378,7	40,5%
Nettofinancieringskosten	(81,8)	(59,8)	36,9%
Winstbelastingen	(142,3)	(100,4)	41,7%
Nettowinst	307,9	218,5	40,9%
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia Group</i>	246,3	174,8	40,9%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
Adjusted nettowinst	307,9	218,5	40,9%
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2024	2023	Vershil (%)
Totaal activa	14.155,3	10.086,6	40,3%
Totaal eigen vermogen	3.097,2	2.138,4	44,8%
Netto financiële schuld	7.224,0	4.693,3	53,9%
Netto financiële schuld, excl EEG en soortgelijke mechanismen	7.584,5	5.045,9	50,3%
Vrije kasstroom	(2.883,0)	(3.403,7)	(15,3%)

Opbrengsten, kosten, activa en verplichtingen worden in de tabel gerapporteerd aan 100%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

Financieel

De totale opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten van 50Hertz Transmission daalden licht in vergelijking met 2023 (-2,3%). De totale opbrengsten worden gedetailleerd weergegeven in onderstaande tabel.

(in miljoen €)	2024	2023	Vershil (%)
Netwerkopbrengsten	2.553,4	2.535,4	0,7%
Opbrengsten van incentive regelgeving	1.733,5	1.558,0	11,3%
Opbrengsten uit offshore nettoeslag	417,7	400,9	4,2%
Energieopbrengsten	402,1	576,5	(30,2%)
Overige opbrengsten (incl. last-mile verbinding)	12,7	17,7	(28,0%)
Last-mile verbinding	1,5	1,5	(0,9%)
Diverse bedrijfsopbrengsten	11,2	16,2	(30,5%)
Subtotaal opbrengsten	2.566,1	2.553,0	0,5%
Overige bedrijfsopbrengsten	249,6	175,3	42,4%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	(295,6)	(150,1)	96,9%
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	2.520,1	2.578,2	(2,3%)

De opbrengsten van incentive regelgeving bestaan uit de nettarieven vóór afrekeningsmechanisme en worden vooral beïnvloed door de regulatoire vergoeding voor onshore activiteiten (inkomstenlimiet).

De opbrengsten van incentive regelgeving stegen met €175,5 miljoen. De belangrijkste stimulans hiervoor waren de volume-effecten (+€397,8 miljoen) die een positieve verschuiving vormden ten opzichte van de hoge volume-afwijkingen van vorig jaar. Dit effect werd gedeeltelijk tenietgedaan door de daling van de inkomstenlimiet (-€222,3 miljoen), die steunde op een aanzienlijk lagere kostenvoorziening voor pass-through energiekosten voor redispatch (-€378,4 miljoen) als gevolg van de lagere energieprijzen vorig jaar. Ook zijn de pass-through kosten voor dit mechanisme in 2024 gedaald (-€62,6 miljoen), aangezien de belangrijkste investeringen in 'power-to-heat'-activa reeds vorig jaar werden gedaan. Bovendien zijn met de start van de nieuwe tariefperiode niet alleen de opbrengsten in het basisjaar herzien (+€78,9 miljoen), wat in het bijzonder leidt tot een hogere vergoeding voor operationele kosten, maar is ook de investeringsvergoeding gewijzigd. In totaal is de vergoeding voor nieuwe investeringen met €50,5 miljoen gestegen. Terwijl investeringsmaatregelen niet langer worden gebruikt, is het model voor aanpassing van de kapitaalkosten geïmplementeerd, waarbij nieuwe activa worden vergoed tegen een hogere (variabele) rentevoet (5,65% na belastingen voor 2024), terwijl de bestaande activa van het basisjaar worden vergoed tegen een vaste rentevoet (4,13% na belastingen). Ondertussen is er een hogere voorziening voor netverliezen (+€105,1 miljoen) omdat dalende prijzen worden overgecompenseerd door hogere volumes.

Opbrengsten uit de offshore nettoeslag omvatten alle opbrengsten van de offshore nettoeslag. Die bestaan uit de regulatoire vergoeding voor de aansluiting van offshore windparken, de terugbetaling van offshore aansprakelijkheidsbetalingen en doorrekening van offshore kosten aan 50Hertz door derden, zoals andere transmissienetbeheerders (TNB's).

De opbrengsten uit de offshore nettoeslag stegen (+€16,8 miljoen) ten opzichte van het voorgaande jaar. De vergoeding van de eigen offshore netaansluitingskosten van 50Hertz nam toe (+€98,1 miljoen) onder impuls van de lopende offshore investeringen in Ostwind 3, Ostwind 4, Gennaker en LanWin 3 en van de ingebruikname van het tweede platform en twee kabels voor Ostwind 2 in 2024. Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd omdat de doorrekening van de pass-through kosten aan 50Hertz door derden daalde in vergelijking met dezelfde periode vorig jaar (-€81,3 miljoen).

De **energieopbrengsten** bestaan uit alle opbrengsten die betrekking hebben op systeembeheer. Het gaat meestal om overeenkomstige kosten die doorberekend worden aan derden, zoals redispatchmaatregelen, kosten voor reservecentrales of regelvermogen. De opbrengsten uit veilingen van transmissiecapaciteit zijn ook opgenomen in dit deel.

De energieopbrengsten namen sterk af ten opzichte van het voorgaande jaar (-€174,4 miljoen), als gevolg van de sterke daling van de energieprijzen sedert vorig jaar. Bijgevolg was er ook een forse daling van de lasten die werden doorberekend aan andere TNB's voor redispatchmaatregelen (-€101,8 miljoen) en van de aan balancinggroepen doorberekende kosten (-€35,4 miljoen). Ook zijn er door de stopzetting van het kostendelingsmechanisme lagere opbrengsten van reservecentrales (-€48,0 miljoen).

De **overige opbrengsten** lieten een daling noteren (-€4,9 miljoen), voornamelijk omdat de Inter-TNB compensatie (pass-through-mechanisme) in 2023 van de opbrengstenzijde naar de kostenzijde verschoof in 2024 (-€5,8 miljoen).

De **overige inkomsten** kenden een stijging (+€74,4 miljoen), hoofdzakelijk als gevolg van een hogere geactiveerde eigen productie nadat meer medewerkers werden ingezet om het investeringsprogramma uit te voeren en te beheren (+€41,4 miljoen). Ook was er een stijging van de opbrengsten uit service level agreements (+€28,5 miljoen).

De **netto regulatoire inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme** neutraliseren de regulatoire tijdsverschillen. Ze bestaan uit twee onderdelen: ten eerste de neutralisering van de verschillen tussen de kostenvergoedingen in de tarieven en de reële kosten van het lopende jaar (-€389,2 miljoen) en ten tweede, de balancing van deze verschillen uit voorgaande jaren (+€93,6 miljoen).

De **EBITDA** steeg tot €905,6 miljoen (+27,4%). De groeiende offshore en onshore activabasis kwam de investeringsvergoeding ten goede (+€152,4 miljoen). De opbrengsten in het basisjaar namen toe met de nieuwe tariefperiode door een hogere vergoeding voor operationele kosten in vergelijking met vorig jaar (+€64,0 miljoen). Tegelijk namen de bedrijfskosten en overige kosten en opbrengsten toe (-€20,8 miljoen) onder invloed van verschillende elementen: (i) de uitbreiding van de talentpool om het groeiende en steeds complexere investeringsprogramma te beheren, leidde tot bijkomende personeelskosten (-€31,5 miljoen). Deze stijging werd echter ruimschoots gecompenseerd door hogere geactiveerde eigen productie (+€34,6 miljoen). (ii) Bovendien stegen de overige operationele kosten (-€5,6 miljoen) als gevolg van de algemene groei van de activiteiten en van de hogere onderhouds- en herstellingskosten door de storm die in juni over Lausitz huishield en zeventien masten

beschadigde. (iii) Door een aanpassing in de regelgeving voor personeelskosten (bv. betaling van extralegale vakantiedagen) daalden bovendien de opbrengsten (-€10,0 miljoen). Die worden evenwel in plaats daarvan gecompenseerd via het basisjaar. (iv) Tot slot werd er in 2023 een positieve regulatorische afrekening waargenomen, terwijl er in 2024 geen dergelijke afrekening werd geboekt (-€8,3 miljoen). De **EBIT** steeg ook (+40,5%) ondanks de hogere afschrijvingskosten (-€42,2 miljoen) die voortvloeien uit de uitvoering van het investeringsprogramma.

Het **netto financieel resultaat** daalde tot -€81,8 miljoen (-€22,0 miljoen), voornamelijk door hogere financieringskosten en in verband met de uitgiftes van Eurogrid's groene obligaties en de nieuwe heropneembare kredietfaciliteit (-€83,4 miljoen). Die daling werd echter gedeeltelijk geneutraliseerd door gekapitaliseerde rente (+€52,9 miljoen) omdat veel investeringsprojecten zich in de bouwfase bevinden en door de disconteringseffecten op lange termijn voorzieningen (+€8,3 miljoen).

De **(adjusted) nettowinst** steeg tot €307,9 miljoen (+40,9%) als gevolg van:

1. Hogere investeringsvergoedingen (+€106,6 miljoen) doordat de groei van activa tot een hogere nettowinst leidt ondanks het lagere regulatorische rendement op eigen vermogen
2. Hogere afschrijvingen (-€29,5 miljoen) als gevolg van de ingebruikname van projecten
3. Lagere financiële resultaten (-€15,4 miljoen), voornamelijk door de hogere rentekosten die gedeeltelijk werden gecompenseerd door hogere gekapitaliseerde rente tijdens de bouw
4. Hogere opbrengsten in het basisjaar door de bijgestelde kostenvergoeding bij de start van een nieuwe tariefperiode (+€44,8 miljoen)
5. Hogere bedrijfsuitgaven en overige kosten (-€17,0 miljoen), gedreven door de uitbreiding van de activiteiten, enkele aangepaste vergoedingsmechanismen voor bedrijfsuitgaven binnen de nieuwe tariefperiode en de positieve regulatorische afrekeningen van vorig jaar.

De **totale activa** stegen met €4.068,7 miljoen ten opzichte van 2023, voornamelijk door de aanzienlijke vooruitgang die werd geboekt met het investeringsprogramma in 2024 (€3.627,2 miljoen). Daarnaast steeg de liquiditeit eind december vooral dankzij de uitgifte van obligaties door Eurogrid in het laatste kwartaal van 2024. De **vrije kasstroom** bedroeg in totaal -€2.883,0 miljoen, en werd sterk beïnvloed door de uitvoering van het investeringsprogramma, terwijl de netto kasinstroom voor de EEG en soortgelijke mechanismen beperkt bleef (+€7,9 miljoen). Er dient te worden opgemerkt dat 50Hertz als trustee optreedt voor deze mechanismen.

De **netto financiële schuld, exclusief EEG en gelijkaardige mechanismen** steeg met €2.538,6 miljoen ten opzichte van eind 2023, en bedroeg in totaal €7.584,5 miljoen. De uitvoering van het investeringsprogramma werd gedeeltelijk gefinancierd uit de operationele kasstroom, maar ook via fondsen die verkregen werden door herhaaldelijk een beroep te doen op de schuldkapitaalmarkt. Rekening houdend met de EEG en gelijkaardige mechanismen steeg de netto financiële schuld met €2.530,7 miljoen door een lichte toename van het EEG-kassaldo en gelijkaardige mechanismen. Vanaf december 2024 daalde de kaspositie voor deze regelingen en bedroeg €360,5 miljoen.

In 2024 bleef Eurogrid een beroep doen op de obligatiemarkt om zijn liquiditeitspositie in verband met zijn investeringsplan te versterken. In de eerste helft van 2024 gaf het groene obligaties uit in twee schijven voor een totaal bedrag van €1,5 miljard met een looptijd van respectievelijk 5 jaar (met een coupon van 3,60%) en 10 jaar (met een coupon van 3,92%). Later in het jaar haalde het winst uit de rentedaling, en gaf het opnieuw groene obligaties uit in twee schijven voor een totaal bedrag van €1,5 miljard met een looptijd van respectievelijk 3 jaar (met een coupon van 3,08%) en 11 jaar (met een coupon van 3,73%). Na deze transacties stegen de gemiddelde kosten van de schuld eind 2024 tot 2,9% (+90 basispunten). Bovendien versterkte Eurogrid zijn liquiditeit aan het begin van het jaar door een nieuwe RCF van €3 miljard af te sluiten. Eurogrid Belgium kreeg van Standard & Poors de rating BBB met een stabiele vooruitzichten.

Het **totale eigen vermogen** nam met €958,8 miljoen toe tot €3.097,2 miljoen. Deze stijging is voornamelijk te danken aan de aandeelhouders van Eurogrid, Elia Group en KfW. Zij blijven zich inzetten om de energietransitie succesvol vorm te geven, o.m. door een kapitaalinjectie in 2024 te doen voor een totaalbedrag van €600 miljoen. Sinds 2021 past 50Hertz hedge accounting toe om het risico van schommelingen in het verwachte bedrag aan netverliezen te beperken. Doordat de energieprijzen in 2024 stabiel zijn in vergelijking met de volatiele situatie van vorig jaar, steeg de reële waarde van deze contracten tot +€8,0 miljoen (+€165,4 miljoen). Tot slot werd het eigen vermogen beïnvloed door een herwaardering van de participatie van 50Hertz in EEX die als niet-gerealiseerde resultaten wordt opgenomen (+€65,8 miljoen). De nettowinst voor 2024 bedraagt €307,9 miljoen, en werd gedeeltelijk geneutraliseerd door de dividenduitkeringen (-€180 miljoen) aan de aandeelhouders.

2.1.C. Niet-gereguleerde segment en Nemo Link

Hoogtepunten

- Een negatieve bijdrage van -€9,2 miljoen aan het resultaat van de Groep
- Nemo Link levert sterke operationele prestaties en een hoge beschikbaarheid van de interconnector. Dit betekent een sterke start voor zijn nieuwe beoordelingsperiode van 5 jaar
- Afronding van de verwerving van een minderheidsbelang in energyRe Giga, met een initiële investering van US\$250 miljoen
- Elia Group verzekerde de financiering van zijn groei via een termijnlening van €300 miljoen en een obligatielening van €600 miljoen

Kerncijfers

Niet-gereguleerd segment en Nemo Link Kerncijfers (in miljoen €)	2024	2023	Vershil (%)
Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	107,3	69,0	55,5%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	29,9	27,3	9,4%
EBITDA	30,8	6,3	388,7%
EBIT	28,8	5,4	433,7%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	(11,9)	(100,0%)
<i>Adjusted EBIT</i>	28,8	17,3	66,6%
Nettofinancieringskosten	(20,7)	(5,0)	314,2%
Winstbelastingen	(17,3)	(0,2)	8547,0%
Nettowinst	(9,2)	0,2	(4690,9%)
Waarvan toe te rekenen aan de Elia Group	(9,6)	(0,2)	4682,6%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	(11,9)	n.r.
Adjusted nettowinst	(9,2)	12,1	(175,9%)
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2024	2023	Vershil (%)
Totaal activa	2.621,9	1.844,9	42,1%
Totaal eigen vermogen	1.206,1	1.240,2	(2,7%)
Netto financiële schuld	1.208,9	469,6	157,4%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

De **niet-gereguleerde opbrengsten** stegen met 55,5% tot €107,3 miljoen ten opzichte van vorig jaar. Deze evolutie is voornamelijk toe te schrijven aan de stijging van de transacties tussen de segmenten, vooral tussen Elia Group NV, Elia Transmission Belgium en 50Hertz, en voornamelijk gerelateerd aan de groeiende IT-activiteiten. De implicaties van deze activiteiten tussen segmenten zijn te vinden in 'Toelichting 2.2. Segmentreconciliatie'. De opbrengsten van Elia Grid International ('EGI') (-€0,1 miljoen) bleven stabiel jaar op jaar, terwijl WindGrid de ontwikkeling van energyRe Giga (+€1,3 miljoen) ondersteunde.

Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode, met inbegrip van Nemo Link en de recente participatie in energyRe Giga, droegen €29,9 miljoen bij aan het resultaat van de Groep (+€2,6 miljoen).

Nemo Link leverde de grootste nettobijdrage met €31,7 miljoen, een stijging van €4,4 miljoen ten opzichte van vorig jaar. De opbrengsten van Nemo Link vertoonden een daling omdat de spreads in de veilingen op lange termijn lager waren dan in 2023, het jaar waarin Nemo Link een deel van de opbrengsten vastlegde tegen hoge spreads in het turbulente 2022 (gascrisis). Nemo Link slaagde er niettemin in om de toegestane limiet op inkomsten op jaarbasis te overschrijden, dat steeg door de inflatie en de gunstige GBP/EUR-koers, gekoppeld aan een zeer hoge beschikbaarheid van de interconnector (98,9%).

In de eerste helft van dit jaar verwierf Elia Group een minderheidsbelang in energyRe Giga met een initiële investering van €229,9 miljoen (\$250 miljoen). Tot op vandaag heeft dit geleid tot een negatieve bijdrage van -€1,9 miljoen aan het nettoresultaat, omdat de projecten momenteel in ontwikkeling zijn.

De adjusted EBIT steeg tot €28,8 miljoen (+€11,5 miljoen). De EBIT werd positief beïnvloed door een hogere nettobijdrage van de holding (+€8,0 miljoen) en van de geassocieerde ondernemingen Nemo Link en energyRe Giga (+€2,6 miljoen). Daarnaast daalde het operationeel verlies van WindGrid (+€0,7 miljoen) omdat de ontwikkeling van de activiteiten in de VS wordt uitgevoerd door energyRe Giga, terwijl de regulatoire afrekeningen na de herziening van de saldi 2023 (+€1,9 miljoen) ook ten goede komen van de EBIT. Deze effecten werden gedeeltelijk geneutraliseerd door een lagere bijdrage van EGI (-€0,4 miljoen) en re.alto (-€0,7 miljoen). Tot slot werd de **EBIT** van vorig jaar gekenmerkt door de eenmalige kosten verbonden aan de verwerving van een minderheidsbelang in energyRe Giga (€11,9 miljoen).

De **nettofinancieringskosten** stegen tot €20,7 miljoen. Deze stijging was voornamelijk toe te schrijven aan de financieringskosten van energyRe Giga (inclusief de overbruggingsfaciliteit en de termijnlening voor een totaal van -€11,1 miljoen), de obligatielening van €600 miljoen die Elia Group uitgaf om de organische groei in Duitsland te financieren en voor algemene bedrijfsdoelinden (-€13,2 miljoen), en overige financiële kosten gekoppeld aan Elia Group NV, voornamelijk door reservefaciliteiten (-€1,0 miljoen) en de herwaardering van de earn-out gelinkt aan de verwerving van energyRe Giga. Deze werden gedeeltelijk opgevangen door de hogere inkomsten uit kasdeposito's als gevolg van het proactieve liquiditeitsbeheer van de Groep (+€1,8 miljoen). Tot slot sloot de Groep een valutaderivaat af om zijn blootstelling aan de USD op WindGrid US te managen, wat leidde tot een eenmalige financiële winst van €7,5 miljoen.

Het adjusted nettoverlies kende een stijging met -€21,3 miljoen tot -€9,2 miljoen, als gevolg van:

1. Hogere bijdrage van Nemo Link (+€4,5 miljoen)
2. Hogere holdingkosten (-€23,0 miljoen), voornamelijk onder impuls van hogere financieringskosten in verband met de verwerving van het minderheidsbelang in energyRe Giga en de financiering van de organische groei in Duitsland
3. Lagere bijdrage van WindGrid (-€3,3 miljoen), voor een deel als gevolg van de operationele verliezen van energyRe Giga

4. Overige elementen (+€0,5 miljoen): voornamelijk onder impuls van hogere regulatoire afrekeningen (+€1,5 miljoen) en lagere andere niet-gereguleerde kosten (+€0,2 miljoen), gedeeltelijk tenietgedaan door hogere kosten voor re.alto (-€1,1 miljoen). De bijdrage van EGI bleef jaar op jaar stabiel (-€0,1 miljoen)

De **netto financiële schuld** steeg met €739,3 miljoen tot €1.208,9 miljoen. In de loop van 2024 gebruikte de Groep zijn extra schuldcapaciteit om zijn investeringen in energyRe Giga (€229,9 miljoen) te financieren, terwijl een deel van de opbrengst van de obligatielening van €600 werd gebruikt om de kapitaalbasis van Eurogrid GmbH te versterken. Elia Group droeg €480 miljoen bij, terwijl KfW €120 miljoen bijdroeg. Dit getuigt van de sterke steun die de aandeelhouders van Eurogrid demonstreren door middel van de vooruitgang van investeringen in zijn netinfrastructuur. Bijgevolg lieten de **totale activa** een forsere stijging optekenen (+42,1%), en bedroegen €2.621,9 miljoen (+€777,0 miljoen).

2.2 Segmentreconciliatie

Groepsresultaten (in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2024		2024		2024	
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerd segment en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Group	
	(a)	(b)	(c)	(d)	(a) + (b) + (c) + (d)	
Opbrengsten	1.190,6	2.566,1	84,7	(74,4)	3.767,0	
Overige bedrijfsopbrengsten	170,5	249,6	22,6	(59,1)	383,6	
Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	247,8	(295,6)	0,0	0,0	(47,8)	
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(244,2)	(373,6)	(2,0)	0,0	(619,7)	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	348,7	532,0	(1,0)	(0,6)	879,1	
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	3,3	0,0	29,9	0,0	33,2	
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	352,0	532,0	28,8	(0,6)	912,2	
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	596,1	905,6	30,8	(0,6)	1.531,9	
Financieringsbaten	26,4	60,5	17,1	0,0	104,1	
Financieringslasten	(96,9)	(142,4)	(37,8)	0,6	(276,5)	
Winstbelastingen	(67,7)	(142,3)	(17,3)	0,0	(227,3)	
Nettowinst	213,8	307,9	(9,2)	(0,0)	512,5	
Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	213,8	246,3	(9,6)	(0,0)	450,6	
Geconsolideerde financiële positie (in miljoen €)	31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024	31/12/2024	
Totaal activa	9.466,4	14.155,3	2.621,9	(1.316,0)	24.927,6	
Investeringsuitgaven	1.221,2	3.710,0	1,5	0,0	4.932,7	
Netto financiële schuld	4.365,3	7.224,0	1.208,9	0,0	12.798,2	

3. Vooruitzichten en overige informatie¹¹

De decarbonisatie van de industrie en de transitie in verwarming en transport vorderen mogelijk niet zo snel als beleidsmakers verwachten. Financiële beperkingen doen vragen rijzen over de kosten van de energietransitie en de mechanismen om die te financieren. Om duurzame groei in heel Europa te waarborgen, moeten regeringen hun strategieën derhalve aanpassen. Regulatorische kaders, netontwikkeling, financiering en toeleveringsketens moeten op elkaar worden afgestemd, terwijl de ontwikkeling van hernieuwbare energiebronnen zorgvuldig moet worden gesynchroniseerd. Een sterkere focus op kostenefficiëntie en slimme implementatie zal cruciaal zijn voor het bereiken van een klimaatneutrale energievoorziening.

Elia Group herbevestigt zijn lange termijn outlook voor de nettowinst (aandeel Elia Group) van de Capital Markets Day, en verwacht dat deze tussen €490 miljoen en €540 miljoen zal liggen voor het jaar 2025. Deze vooruitzichten zijn gebaseerd op verwachte investeringen van ongeveer €1,7 miljard in België, rekening houdend met een Belgische OLO op 10 jaar van ongeveer 2,8% en ongeveer €3,8 miljard aan investeringen in Duitsland, rekening houdend met een basisrente van 2,3% voor het regulatorische rendement op eigen vermogen. Deze vooruitzichten houden geen rekening met mogelijke M&A transacties.

De Groep verhoogt zijn investeringsplan voor 2024-2028 licht tot €31,6 miljard, €26,8 miljard aan investeringen zullen worden ingezet in de periode 2025-2028. Deze investeringen zullen naar verwachting leiden tot een jaarlijkse RAB-groei van de Groep met meer dan 20% (op basis van 100% voor beide entiteiten) over de periode. Het investeringsplan van Elia Group wordt ondersteund door een robuust financieel kader dat ontworpen is om de huidige kredietbeoordeling te behouden, een sterke toegang tot de kapitaalmarkten te verzekeren en financieringsflexibiliteit te bieden.

¹¹ De volgende stellingen zijn toekomstgerichte verklaringen. De werkelijke resultaten kunnen aanzienlijk verschillen

4. Adjusted elementen – reconciliatietabel

(in miljoen €) – Periode eindigend per 31 december 2024	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerd segment en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen	Elia Group
Adjusted elementen					
Nihil	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjusted EBIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Belastingimpact	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nettowinst – adjusted	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

(in miljoen €) – Periode eindigend per 31 december 2023	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerd segment en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen	Elia Group
Adjusted elementen					
Transactiekosten (acquisitie van EnergyRe Giga - VS)	0,0	0,0	(11,9)	0,0	(11,9)
Adjusted EBIT	0,0	0,0	(11,9)	0,0	(11,9)
Belastingimpact	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nettowinst – adjusted	0,0	0,0	(11,9)	0,0	(11,9)

5. Financiële kalender

Publicatie jaarcijfers 2024	7 maart 2025
Publicatie van jaarverslag 2024	18 april 2025
Algemene aandeelhoudersvergadering	20 mei 2025
Kwartaalinformatie Q1 2025	21 mei 2025
Ex-dividenddatum	29 mei 2025
Registratiedatum	30 mei 2025
Betaling dividend over 2024	2 juni 2025
Publicatie halfjaarresultaten 2025	25 juli 2025
Kwartaalinformatie Q3 2025	28 november 2025

6.1 Toelichting van de commissaris bij de geconsolideerde financiële informatie voor het jaar eindigend per 31 december 2024

Het college van commissarissen, EY Bedrijfsrevisoren BV vertegenwoordigd door de heer Paul Eelen en BDO Bedrijfsrevisoren BV vertegenwoordigd door de heer Michaël Delbeke, heeft bevestigd dat zijn controlewerkzaamheden, die volledig zijn afgerond, geen betekenisvolle correcties aan het licht hebben gebracht die in de boekhoudkundige gegevens, opgenomen in dit persbericht, zouden moeten worden doorgevoerd.

6.2 Nota van de Commissaris over de geconsolideerde duurzaamheidsinformatie voor het jaar afgesloten op 31 december 2024

Het College van Commissarissen, EY Bedrijfsrevisoren BV, vertegenwoordigd door de heer Paul Eelen en BDO Bedrijfsrevisoren BV vertegenwoordigd door de heer Michaël Delbeke, hebben bevestigd dat als onderdeel van hun assuranceopdracht met een beperkte mate van zekerheid met betrekking tot de geconsolideerde duurzaamheidsinformatie van Elia, de procedures om tot een beperkte mate van zekerheid over deze informatie te komen met betrekking tot de duurzaamheidsindicatoren voor het boekjaar 2024, zoals weergegeven in de sectie Elia Group's wegwijzer voor een duurzame toekomst, ten gronde zijn afgewerkt en geen betekenisvolle aanpassingen aan het licht hebben gebracht die aan deze indicatoren met betrekking tot het boekjaar 2024, opgenomen in dit persbericht, zouden moeten worden aangebracht.

Wij merken op dat de ESG Governance Index, de Compliance index, het aantal publieke info-dialoogsessies met betrekking tot netprojecten, de vergelijkende duurzaamheidsmetrics en andere kwantitatieve en kwalitatieve informatie met betrekking tot duurzaamheid die in dit persbericht zijn opgenomen, niet zijn onderworpen geweest aan enige procedures met een beperkte mate van zekerheid.

7. Nuttige links

- [Persbericht](#)
- Elia Group organiseert vandaag (7 maart 2025) om 10.00 uur Centraal-Europese tijd (CET) een [conference call](#) voor institutionele beleggers en analisten
- [Jaarverslag 2023](#)

Disclaimer/ Toekomstgerichte verklaringen

Bepaalde verklaringen in dit persbericht zijn geen historische feiten en kunnen worden beschouwd als toekomstgerichte verklaringen. Van tijd tot tijd kan de Vennootschap schriftelijke of mondelinge toekomstgerichte verklaringen afleggen in verslagen aan de aandeelhouders en in andere mededelingen. Toekomstgerichte verklaringen omvatten, maar zijn niet beperkt tot, prognoses van opbrengsten, operationele marges, investeringsuitgaven, geldmiddelen, toekomstige liquiditeit, werkkapitaal en kapitaalvereisten, het vermogen van de Vennootschap om kapitaal en schulden aan te trekken, andere financiële informatie, verwachte wettelijke, politieke of regelgevende evoluties, in België en in en buiten Europa, en andere dergelijke schattingen en evoluties, met inbegrip van onder meer de onzekerheid met betrekking tot de noodzakelijke goedkeuringen van kosten en voorwaarden met betrekking tot het netbeheer, de verwachte ontwikkeling van de activiteiten van de Vennootschap, projecten, joint ventures en andere samenwerkingsverbanden, de uitvoering van de visie en groeistrategie van de Vennootschap, met inbegrip van de toekomstige M&A-activiteit en de wereldwijde groei. Woorden als "geloven", "voorzien", "schatten", "verwachten", "voornemen", "voorspellen", "ramen", "kunnen", "mogelijk", "zullen", "plannen", "blijven erop vertrouwen" en soortgelijke uitdrukkingen zijn bedoeld om toekomstgerichte verklaringen te identificeren, maar zijn niet de enige manier om dergelijke verklaringen te herkennen. Door hun aard houden toekomstgerichte verklaringen inherente risico's en onzekerheden in, zowel algemene als specifieke, en de kans bestaat dat de voorspellingen, verwachtingen, ramingen en andere toekomstgerichte verklaringen niet zullen worden gerealiseerd. Beleggers dienen zich ervan bewust te zijn dat een aantal belangrijke factoren ertoe kunnen leiden dat de werkelijke resultaten materieel afwijken van de plannen, doelstellingen, verwachtingen, schattingen en intenties die in dergelijke toekomstgerichte verklaringen worden uitgedrukt. Als ze vertrouwen op toekomstgerichte verklaringen dienen beleggers de voorgaande factoren en andere onzekerheden en gebeurtenissen zorgvuldig in overweging te nemen, vooral in het licht van de politieke, economische, sociale, industriële en juridische omgeving waarin de Vennootschap actief is. Dergelijke toekomstgerichte verklaringen gelden alleen vanaf de datum waarop ze worden afgelegd. Bijgevolg neemt de Vennootschap geen enkele verplichting op zich om ze bij te werken of te herzien, hetzij als gevolg van nieuwe informatie, toekomstige gebeurtenissen of anderszins, behalve indien dat wordt vereist door de toepasselijke wetgeving, reglementering of voorschriften. De Vennootschap doet geen enkele uitspraak, garantie of voorspelling dat de resultaten die verwacht worden in dergelijke toekomstgerichte verklaringen zullen worden gehaald, en dergelijke toekomstgerichte verklaringen vertegenwoordigen in elk geval slechts één van de vele mogelijke scenario's en kunnen niet worden beschouwd als het meest waarschijnlijke of gebruikelijke scenario.

Verklarende woordenlijst

Adjusted elementen

Adjusted elementen zijn de posten die door het management worden geacht geen betrekking te hebben op posten in de gewone bedrijfsuitoefening van de Groep. Ze worden afzonderlijk gepresenteerd omdat ze belangrijk zijn voor het begrip van de gebruikers van de geconsolideerde jaarrekening van de prestaties van de Groep, en dit in vergelijking met de rendementen die zijn gedefinieerd in de regelgevende kaders die van toepassing zijn op de Groep en haar dochterondernemingen.

Adjusted elementen hebben betrekking op:

- opbrengsten en kosten die voortvloeien uit één enkele materiële transactie die geen verband houdt met de huidige bedrijfsactiviteiten (bijv. wijziging in de zeggenschap in een dochteronderneming);
- wijzigingen in de waardering van voorwaardelijke overwegingen in het kader van bedrijfscombinaties onder gezamenlijke controle;
- herstructureringskosten in verband met de bedrijfsreorganisatie van de Groep (d.w.z. een reorganisatieproject om de gereguleerde activiteiten van Elia in België te isoleren en af te schermen van de niet-gereguleerde activiteiten en gereguleerde activiteiten buiten België).

Adjusted EBIT

Adjusted EBIT wordt gedefinieerd als de EBIT exclusief de adjusted elementen.

EBIT (Earnings Before Interest and Taxes) = Adjusted resultaat uit bedrijfsactiviteiten, dat wordt gebruikt om de operationele prestaties van de Groep door de jaren heen te vergelijken.

De adjusted EBIT wordt berekend als de totale opbrengsten verminderd met de kosten van grondstoffen, hulpstoffen en goederen voor de wederverkoop, diensten en andere goederen, personeelskosten en pensioenen, afschrijvingen, waardeverminderingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen en andere bedrijfskosten, vermeerderd met het aandeel van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode – netto en vermeerderd of verminderd met de adjusted elementen.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2024				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerd segment en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	348,7	532,0	(1,0)	(0,6)	879,1
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiem	3,3	0,0	29,9	0,0	33,2
EBIT	352,0	532,0	28,8	(0,6)	912,2
Adjusted EBIT	352,0	532,0	28,8	(0,6)	912,2

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2023				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerd segment en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	287,6	378,7	(22,0)	(0,1)	644,2
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiem	2,8	0,0	27,3	0,0	30,2
EBIT	290,5	378,7	5,4	(0,1)	674,4
Min:					
Transaction costs (acquisition of a minority stake in energyRe Giga - US)	0,0	0,0	(11,9)	0,0	(11,9)
Adjusted EBIT	290,5	378,7	17,3	(0,1)	686,3

Adjusted nettowinst

Adjusted nettowinst wordt gedefinieerd als nettowinst exclusief adjusted elementen. De adjusted nettowinst wordt gebruikt om prestaties van de Groep doorheen de jaren te vergelijken.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2024			Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerd segment en Nemo Link	
Winst van het boekjaar	213,8	307,9	(9,2)	512,5
Adjusted netto winst	213,8	307,9	(9,2)	512,5

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2023			Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerd segment en Nemo Link	
Winst van het boekjaar	180,9	218,5	0,2	399,5
Min:				
Regulatoire vergoeding voor acquisitie	0,0	0,0	(11,9)	(11,9)
Adjusted netto winst	180,9	218,5	12,1	411,4

CAPEX

CAPEX (Capital Expenditure) = Aankoop (materiële en immateriële activa) min de opbrengst van de verkoop van dergelijke items. Investeringsuitgaven, of CAPEX, zijn investeringen die door de Groep worden gerealiseerd voor de aankoop, de upgrade en het onderhoud van fysieke activa (zoals materiële vaste activa, gebouwen, industriële installaties, technologie of apparatuur) en immateriële activa. CAPEX is een belangrijke maatstaf voor de Groep omdat het een impact heeft op de Regulated Asset Base (RAB) die als basis dient voor de regulatoire vergoeding.

EBIT

EBIT (Earnings Before Interest and Taxes) = resultaat uit bedrijfsactiviteiten, dat wordt gebruikt voor de operationele prestaties van de Groep. De EBIT wordt berekend als de totale opbrengsten verminderd met de kosten van grondstoffen, hulpstoffen en goederen voor de wederverkoop, diensten en andere goederen, personeelskosten en pensioenen, afschrijvingen, waardeverminderingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen en andere bedrijfskosten, vermeerderd met het aandeel van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2024				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerd segment en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	348,7	532,0	(1,0)	(0,6)	879,1
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatie	3,3	0,0	29,9	0,0	33,2
EBIT	352,0	532,0	28,8	(0,6)	912,2

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2023				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerd segment en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	287,6	378,7	(22,0)	(0,1)	644,2
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiem	2,8	0,0	27,3	0,0	30,2
EBIT	290,5	378,7	5,4	(0,1)	674,4

EBITDA

EBITDA (Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisations) = resultaat uit bedrijfsactiviteiten plus afschrijvingen, waardeverminderingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen plus aandeel in de winst van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode. EBITDA wordt gebruikt als maatstaf voor de operationele prestaties van de Groep, waarbij het effect van afschrijvingen, waardeverminderingen en wijzigingen in voorzieningen van de Groep wordt geëxtrapoleerd. De EBITDA is exclusief de kosten van kapitaalinvesteringen zoals materiële vaste activa.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2024				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerd segment en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	348,7	532,0	(1,0)	(0,6)	879,1
Plus:					
Afschrijvingen en waardeverminderingen	243,2	374,3	2,0	0,0	619,4
Wijziging in voorzieningen	1,0	(0,7)	0,0	0,0	0,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatie	3,3	0,0	29,9	0	33,2
EBITDA	596,1	905,6	30,8	(0,6)	1.531,9

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2023				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerd segment en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	287,6	378,7	(22,0)	(0,1)	644,2
Plus:					
Afschrijvingen en waardeverminderingen	224,4	332,2	0,9	0,0	557,5
Wijziging in voorzieningen	(4,6)	(0,0)	0,0	0,0	(4,6)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatie	2,8	0,0	27,3	0,0	30,2
EBITDA	510,2	710,9	6,3	(0,1)	1.227,3

Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap

Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap is eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandeelhouders en houders van hybride effecten, maar exclusief minderheidsbelangen.

(in miljoen €)	31 december 2024	31 december 2023
Eigen vermogen	6.177,4	5.517,3
Min:		
Minderheidsbelang	621,2	428,8
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	5.556,2	5.088,5

Vrije kasstroom

Vrije kasstroom = kasstromen uit operationele activiteiten min kasstromen uit investeringsactiviteiten. De vrije kasstroom geeft een indicatie van de door de Groep gegenereerde kasstromen.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2024				
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerd segment en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Group Totaal
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	339,6	602,3	2,2	0,0	944,2
Min:					
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	1.181,4	3.485,3	516,9	(313,6)	4.870,0
Vrije kasstroom	(841,8)	(2.883,0)	(514,6)	313,6	(3.925,8)

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2023				
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerd segment en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Group Totaal
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	324,9	(1.823,1)	(11,2)	0,0	(1.509,4)
Min:					
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	724,7	1.580,6	(163,2)	144,9	2.287,1
Vrije kasstroom	(399,8)	(3.403,7)	152,0	(144,9)	(3.796,5)

Nettofinancieringskosten

Vertegenwoordigt het netto financieel resultaat (financieringskosten minus financieringsbaten) van de onderneming.

Netto financiële schuld

Netto financiële schuld = langlopende en kortlopende rentedragende leningen (incl. leaseverplichting onder IFRS 16) min geldmiddelen en kasequivalenten. De netto financiële schuld is een indicator van het bedrag aan rentedragende schulden van de Groep dat zou overblijven als er direct beschikbare geldmiddelen of kasinstrumenten zouden worden gebruikt om bestaande schulden af te lossen.

(in miljoen €)	31 december 2024				31 december 2023			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerd segment en Nemo Link	Elia Group Totaal	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerd segment en Nemo Link	Elia Group Totaal
Langlopende verplichtingen:								
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	4.733,5	7.884,4	1.350,9	13.968,8	3.394,2	5.395,9	464,7	9.254,8
Plus:								
Kortlopende verplichtingen:								
Leningen en overige financieringsverplichtingen	211,9	622,1	25,7	859,7	583,1	58,8	113,4	755,2
Min:								
Viottende activa:								
Geldmiddelen en kasequivalenten	580,2	1.282,4	167,7	2.030,3	498,2	761,4	108,5	1.368,1
Netto financiële schuld	4.365,3	7.224,0	1.208,9	12.798,2	3.479,1	4.693,3	469,6	8.641,9
EEG en soortgelijke mechanismen - surplus		360,5		360,5		352,6		352,6
EEG en soortgelijke mechanismen - tekort								
Netto financiële schuld, exc! EEG en soortgelijke mechanismen	4.365,3	7.584,5	1.208,9	13.158,7	3.479,1	5.045,9	469,6	8.994,5

Gereguleerd actief (RAB)

Het gereguleerd actief (RAB) is een reguleringsconcept en een belangrijke drijfveer om het rendement op het geïnvesteerde kapitaal in de TNB via regelgevende kaders te bepalen. De RAB wordt als volgt bepaald: RAB_i (initiële RAB bepaald door de regulator op een bepaald moment) evolueert met nieuwe investeringen, afschrijvingen, desinvesteringen en veranderingen in het werkkapitaal op jaarbasis, gebruikmakend van de lokale

boekhoudwetgeving die van toepassing is op de regelgevende kaders. In België werd voor de bepaling van de initiële RAB een zeker bedrag aan herwaarderingsmeerwaarde (i.e. goodwill) in rekening genomen, dat elk jaar evolueert in functie van uitboeking en/of afschrijvingen.

Vanaf 2024 zal de RAB van Elia Groep worden gerapporteerd als RAB op jaareinde, rekening houdend met 100% van België en Duitsland. Vóór 2024 rapporteerde Elia Group de RAB voor België aan 100% van de RAB op jaareinde en voor Duitsland aan 80% van de gemiddelde RAB.

(in miljard €)	Gerapporteerd 2023	Vergelijking 2023	2024	Vershil (%)
Elia Transmission	5,9	5,9	6,9	16,1%
50Hertz Transmission	6,3	8,5	11,6	36,1%
Elia Group	12,2	14,4	18,5	27,8%

Rendement op eigen vermogen (adj.) (%)

Rendement op eigen vermogen (RoE adj.) = Nettowinst toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders gedeeld door het eigen vermogen toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders. Het rendement op eigen vermogen wordt aangepast om de boekhoudkundige impact van hybride effecten in IFRS uit te sluiten (d.w.z. het hybride effect uit te sluiten van het eigen vermogen en de rentelasten als onderdeel van het niet-gerealiseerd resultaat te beschouwen). De RoE adj. geeft een indicatie van het vermogen van de Groep om winst te genereren ten opzichte van het geïnvesteerde eigen vermogen.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2024	2023
Winst van het boekjaar	512,5	399,5
Min:		
Winst toe te rekenen aan de aandeelhouders van hybride effecten	29,3	31,0
Winst toe te rekenen aan minderheidsbelangen	62,0	44,1
Winst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen (A)	421,3	324,4
Gedeeld door:		
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	5.040,3	4.572,6
Min:		
Afdekkings-reserves in eigen vermogen gerelateerd aan toekomstige netwerkverliezen (50Hertz)	6,4	-125,9
Aangepast eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen (B)	5.033,8	4.698,5
Rendement op eigen vermogen (adj.) (%) = (A) / (B)	8,37%	6,91%

Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (in €)

Dit is het eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap gedeeld door het aantal uitstaande aandelen op het einde van het jaar exclusief de eigen aandelen (liquiditeitscontract).

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2024	2023
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	5.040.277.523,4	4.572.601.496,6
Gedeeld door:		
Aantal uitstaande aandelen	73.483.082	73.499.744
Eigen vermogen toe te rekenen aan houders van gewone aandelen (per aandeel)	68,6	62,2

Winst per aandeel (in €) (aandeel Elia)

Dit is de nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de gewone aandelen gedeeld door het gewogen gemiddeld aantal gewone aandelen (einde periode) exclusief de eigen aandelen.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2024	2023
Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	421,3	324,5
Gedeeld door:		
Gewogen gemiddeld aantal aandelen	73.496.080	73.499.387
Winst per aandeel (in €) (deel Elia)	5,73	4,41

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 19.741 km aan hoogspanningsverbindingen. Onze Groep behoort daarmee tot de Europese top 5. Met een betrouwbaarheidsgraad van meer dan 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 transmissienet beheerder 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.

Neem voor meer informatie contact op

Investor Relations

Yannick Dekoninck | M +32 478 90 13 16 | investor.relations@elia.be
Stéphanie Luyten | M +32 467 05 44 95 | investor.relations@elia.be

Corporate Communication

Marleen Vanhecke | M +32 486 49 01 09 | marleen.vanhecke@elia.be



De juridische entiteit Elia Group is een beursgenoteerde onderneming waarvan de belangrijkste referentieaandeelhouder de gemeentelijke holding Publi-T is.

Elia Group SA/NV

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

Bijlagen:

Basis voor segmentrapportering

De Groep heeft gekozen voor een segmentrapportering in overeenstemming met de verschillende regelgevende kaders die momenteel bestaan in de Groep. Dergelijke rapportering geeft een beter beeld van de operationele activiteiten van de Groep en is ook in overeenstemming met de interne rapportering van de Groep aan de Chief Operating Decision Maker (CODM), waardoor de CODM de prestaties en activiteiten van de Groep beter en op een transparante manier kan evalueren en beoordelen.

In overeenstemming met IFRS 8 heeft de Groep de volgende bedrijfssegmenten bepaald op basis van de eerder vermelde criteria:

- Elia Transmission (België), dat de activiteiten omvat die uitgevoerd worden in overeenstemming met het Belgische regelgevende kader: de gereguleerde activiteiten van Elia Transmission Belgium NV/SA, Elia Asset NV/SA, Elia Engineering NV/SA, Elia Re SA, HGRT SAS, Coreso NV/SA, waarvan de activiteiten rechtstreeks verbonden zijn met de rol van Belgisch transmissienetbeheerder en onderworpen zijn aan het in België geldende regelgevende kader.
- 50Hertz Transmission (Duitsland), dat de activiteiten omvat die uitgevoerd worden in overeenstemming met het Duitse regelgevende kader: Eurogrid GmbH, 50Hertz Transmission GmbH, 50Hertz Offshore GmbH en 50Hertz Connectors, waarvan de activiteiten rechtstreeks verbonden zijn met de rol van transmissienetbeheerder in Duitsland.
- De niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link die bestaan uit:
 - Elia Group NV/SA, die voornamelijk de holdingactiviteiten in de segmenten Elia Transmission (België) en 50Hertz Transmission (Duitsland) omvat;
 - Eurogrid International NV/SA;
 - Nemo Link Ltd. beheert het Nemo-project dat het VK en België verbindt met behulp van hoogspanningselektrische kabels, waardoor er elektriciteit tussen de twee landen kan worden uitgewisseld en waarvoor een specifiek regelgevend kader is opgezet.
 - De niet-gereguleerde activiteiten van het segment Elia Transmission (België). Met 'niet-gereguleerde' activiteiten worden activiteiten bedoeld die niet rechtstreeks verband houden met de rol van TNB;
 - EGI (Elia Grid International NV/SA, Elia Grid International GmbH, Elia Grid International LLC Saudi-Arabië en Elia Grid International Inc Canada), bedrijven die specialisten leveren in advies, diensten, engineering en aankoop, die waarde creëren door oplossingen te leveren die gebaseerd zijn op internationale beste praktijken en tegelijk volledig voldoen aan gereguleerde bedrijfsomgevingen;

- Re.alto-Energy BV/SRL en Re.alto-Energy GmbH, een in augustus 2019 opgerichte start-up, die een platform bouwt om gebruikers in staat te stellen energiegegevens en -diensten uit te wisselen.
- Windgrid (WindGrid NV/SA, WindGrid USA Holding LLC en WindGrid USA LLC, EnergyRe Giga Projects), dat werd opgericht in 2022 om de verwachte toename van investeringen in de productie van hernieuwbare energie en de uitbreiding van het offshorenetwerk te beheren. Op 1 februari 2024 verwierf het een minderheidsbelang in EnergyRe Giga Projects, een groep bedrijven die elektriciteitstransport en hernieuwbare energieopwekking in de VS willen ontwikkelen.

De CODM werd door de Groep geïdentificeerd als de Raden van Bestuur, de CEO's en directiecomités van elk segment. De CODM beoordeelt periodiek de prestatie van de segmenten van de Groep aan de hand van verschillende indicatoren zoals opbrengsten, EBITDA en bedrijfswinst.

De informatie die aan de CODM wordt voorgelegd, volgt de IFRS-grondslagen voor financiële verslaggeving van de Groep; er hoeven bijgevolg dus geen reconciliatieposten te worden vermeld.

Geconsolideerde resultatenrekening

(in miljoen €) – Periode eindigend per 31 december	2024	2023
Opbrengsten	3.767,0	3.842,6
Grond- en hulpstoffen	(23,0)	(17,2)
Overige bedrijfsopbrengsten	383,6	210,7
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	(47,8)	(99,7)
Diensten en diverse goederen	(2.071,8)	(2.278,3)
Personeelskosten	(471,0)	(414,5)
Afschrijvingen en waardeverminderingen	(619,4)	(557,5)
Wijziging in voorzieningen	(0,3)	4,6
Overige bedrijfskosten	(38,2)	(46,4)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	879,1	644,2
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	33,2	30,2
Resultaten voor interest en belastingen (EBIT)	912,2	674,4
Nettofinancieringskosten	(172,4)	(119,3)
Financieringsbaten	104,1	61,6
Financieringslasten	(276,5)	(181,0)
Winst vóór winstbelastingen	739,8	555,0
Winstbelastingen	(227,3)	(155,5)
Winst over de verslagperiode	512,5	399,5
Winst toe te rekenen aan:		
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigenaars van gew one aandelen	421,3	324,5
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride effecten	29,3	31,0
Minderheidsbelang	62,0	44,1
Winst over de verslagperiode	512,5	399,5
Winst per aandeel (in €)		
Gew one w inst per aandeel	5,73	4,41
Verw aterde w inst per aandeel	5,73	4,41

Afronding – Alle cijfers in dit rapport werden afgerond. De gerapporteerde varianties werden berekend op basis van de brongegevens vóór afronding, wat betekent dat er varianties kunnen afwijken.

Geconsolideerde winst- en verliesrekening of ander niet-gerealiseerd resultaat

(in miljoen €) – Periode eindigend per 31 december	2024	2023
Winst over de verslagperiode	512,5	399,5
Niet-gerealiseerde resultaten		
Elementen die kunnen overgeboekt worden naar de winst- en verliesrekening:		
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	230,5	(380,1)
Wisselkoersverschillen uit omrekening van buitenlandse activiteiten	0,2	0,0
Belastingimpact op deze elementen	(69,5)	112,7
Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:		
Herw aardingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding	22,0	(6,5)
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van investeringen	65,9	0,0
Belastingimpact op deze elementen	(7,4)	1,8
Niet-gerealiseerde resultaten over de verslagperiode, na belastingen	241,7	(272,2)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten	754,3	127,3
Winst toe te rekenen aan:		
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigenaars van gew one aandelen	616,8	102,2
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride effecten	29,3	31,0
Minderheidsbelang	108,2	(5,9)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten	754,3	127,3

Afronding – Alle cijfers in dit rapport werden afgerond. De gerapporteerde varianties werden berekend op basis van de brongegevens vóór afronding, wat betekent dat er varianties kunnen afwijken.

Geconsolideerde financiële positie

(in miljoen €) – Per	31 december 2024	31 december 2023
Activa		
Vaste activa	21.425,9	16.820,2
Materiële vaste activa	17.692,6	13.648,7
Goodwill	2.411,1	2.411,1
Immateriële vaste activa	565,2	313,2
Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	512,7	269,1
Overige financiële vaste activa	186,3	121,0
Derivaten	2,3	0,0
Handels- en overige vorderingen op lange termijn	55,0	55,0
Uitgestelde belastingvorderingen	0,7	2,1
Viottende activa	3.501,7	2.570,0
Vorraden	224,6	42,7
Handels- en overige vorderingen	1.098,4	1.066,2
Actuele belastingvorderingen	94,3	64,4
Derivaten	10,0	7,2
Geldmiddelen en kasequivalenten	2.030,3	1.368,1
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	44,1	21,4
Totaal activa	24.927,6	19.390,1
Eigen vermogen en verplichtingen		
Eigen vermogen	6.177,4	5.517,3
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	5.556,2	5.088,5
Eigen vermogen toe te rekenen aan gew one aandelen	5.040,3	4.572,6
Aandelenkapitaal	1.823,3	1.823,3
Uitgiftepremie	739,1	739,1
Reserves	183,4	180,3
Afdekkingsreserves	29,4	(98,6)
Eigen aandelen	(3,2)	(2,4)
Ingehouden w insten	2.268,3	1.930,9
Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride effecten	515,9	515,9
Minderheidsbelang	621,2	428,8
Langlopende verplichtingen	14.899,2	10.034,8
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	13.968,8	9.254,8
Personeelsbeloningen	61,4	87,1
Derivaten	4,5	8,5
Voorzieningen	172,1	165,9
Uitgestelde belastingverplichtingen	301,9	146,9
Overige verplichtingen	390,5	371,7
Kortlopende verplichtingen	3.851,0	3.837,8
Leningen en overige financieringsverplichtingen	859,7	755,2
Voorzieningen	8,9	8,4
Handelsschulden en overige schulden	2.158,0	2.149,4
Actuele belastingverplichtingen	10,2	5,3
Derivaten	2,3	217,4
Overige verplichtingen	0,6	0,0
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten	811,2	702,2
Totaal eigen vermogen en verplichtingen	24.927,6	19.390,1

Geconsolideerd mutatieoverzicht van het eigen vermogen

(in miljoen €) - Periode eindigend op 31 december

	Aandelen-kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings-reserves	Reserves	Eigen aandelen	Omrekeningsverschillen	Ingehouden winst	Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride effecten	Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	Minderheids-belang	Totaal eigen vermogen
Stand per 1 januari 2023	1.823,1	738,6	119,2	173,0	(1,8)	0,0	1.766,2	4.618,3	701,4	5.319,7	436,7	5.756,4
Winst over de verslagperiode							355,4	355,4		355,4	44,1	399,5
Niet-gerealiseerde resultaten			-217,8				-4,3	-222,1		-222,1	-50,0	-272,2
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			-217,8				351,1	133,3		133,3	-5,9	127,3
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen												
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars												
Uitgifte gewone aandelen	0,1	0,5						0,6		0,6		0,6
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	0,1							0,1		0,1		0,1
Uitgifte/(terugbetaling) hybride effecten									(200,0)	(200,0)		(200,0)
Hybride effecten: set-up fee & agio							(3,3)	(3,3)		(3,3)		(3,3)
Verdeling aan hybride effecten (voorziening dividenden)							(14,5)	(14,5)	14,5	0,0		0,0
Verdeling aan hybride effecten - betaalde coupon							(16,4)	(16,4)		(16,4)		(16,4)
Belasting op verdeling aan hybride effecten							(3,6)	(3,6)		(3,6)		(3,6)
Verwerving van eigen aandelen					(0,5)			(0,5)		(0,5)		(0,5)
Dividenden aan minderheidsbelangen											(26,0)	(26,0)
Dividenden							(140,4)	(140,4)		(140,4)		(140,4)
Overige		0,0		7,3			(8,1)	(0,8)		(0,8)	24,0	23,2
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	0,2	0,5	0,0	7,3	(0,5)		(186,4)	(178,9)	(185,5)	(364,4)	(2,0)	(366,4)
Stand per 31 december 2023	1.823,3	739,1	(98,6)	180,3	(2,4)	0,0	1.930,9	4.572,7	515,9	5.088,5	428,8	5.517,3
Stand per 1 januari 2024	1.823,3	739,1	-98,6	180,3	(2,4)	0,0	1.930,9	4.572,7	515,9	5.088,5	428,8	5.517,3
Winst over de verslagperiode							450,6	450,6		450,6	62,0	512,5
Niet-gerealiseerde resultaten			128,0			0,2	67,3	195,5		195,5	46,2	241,7
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			128,0			0,2	517,9	646,1		646,1	108,2	754,3
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen												
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars												
Verdeling aan hybride effecten - betaalde coupon							(29,3)	(29,3)		(29,3)		(29,3)
Verwerving van eigen aandelen					(0,8)			(0,8)		(0,8)		(0,8)
Dividenden aan minderheidsbelangen											(36,0)	(36,0)
Dividenden							(146,3)	(146,3)		(146,3)		(146,3)
Overige				3,1			(5,1)	(2,0)		(2,0)	120,2	118,2
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	0,0	0,0	0,0	3,1	(0,8)	0,0	(180,7)	(178,4)	0,0	(178,4)	84,2	(94,2)
Stand per 31 december 2024	1.823,3	739,1	29,4	183,4	(3,2)	0,2	2.268,1	5.040,3	515,9	5.556,2	521,2	6.177,4

Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2024	2023
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		
Winst over de verslagperiode	512,5	399,5
Aanpassing voor:		
Nettofinancieringskosten	172,5	119,3
Overige niet-kaskosten	2,4	0,5
Winstbelastingen	151,0	121,9
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na belasting	(33,2)	(30,2)
Afschrijvingen materiële en immateriële activa	618,7	557,4
Verlies / opbrengst op verkoop van materiële en immateriële vaste activa	14,0	16,5
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa	(0,1)	4,7
Mutatie voorzieningen	(4,2)	(5,9)
Mutatie uitgestelde belastingen	76,2	33,6
Mutatie van waardering naar reële waarde van financiële activa via resultaat	(0,3)	(0,2)
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	1.509,6	1.217,2
Mutatie voorraden	(182,4)	(21,5)
Mutatie handels- en overige vorderingen	(71,4)	159,8
Mutatie overige vlottende activa	(24,7)	6,6
Mutatie handelsschulden en overige schulden	(112,3)	(2.805,4)
Mutatie overige kortlopende verplichtingen	137,1	180,5
Wijzigingen in werkkapitaal	(253,7)	(2.480,1)
Betaalde rente	(238,8)	(149,3)
Ontvangen rente	79,8	62,0
Betaalde winstbelastingen	(152,7)	(159,2)
Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten	944,2	(1.509,4)
Kasstroom uit investeringsactiviteiten		
Verwerving van immateriële vaste activa	(255,8)	(134,3)
Verwerving van materiële vaste activa	(4.420,1)	(2.179,5)
Verwerving van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(230,4)	0,0
Verwerving van eigenvermogensinstrumenten	(1,6)	0,0
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa	2,9	3,3
Ontvangen dividend	35,0	23,4
Nettokasstroom uit investeringsactiviteiten	(4.870,0)	(2.287,1)
Kasstroom uit financieringsactiviteiten		
Opbrengst uit de uitgaven van aandelenkapitaal	0,0	0,6
Opbrengst uit de uitgaven van aandelenkapitaal - NCI	120,0	24,0
Opbrengst uit de uitgaven van hybride effecten	0,0	500,0
Aflossing van hybride effecten	0,0	(700,0)
Kosten verbonden aan investeringsactiviteiten	(6,3)	(3,3)
Aankoop van eigen aandelen	(1,3)	(1,0)
Betaald dividend	(146,3)	(140,4)
Betaald hybride dividend	(29,3)	(16,4)
Betalingen aan minderheidsbelangen	(36,0)	(26,0)
Aflossing van opgenomen leningen	(639,9)	(787,1)
Ontvangsten van opgenomen leningen	5.337,0	2.162,9
Nettokasstroom uit financieringsactiviteiten	4.597,9	1.013,4
Effect van wisselkoersverschillen	(9,9)	0,0
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	662,2	(2.783,1)
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari	1.368,1	4.151,2
Geldmiddelen en kasequivalenten per 31 december	2.030,3	1.368,1
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	662,2	(2.783,1)

Opmerkingen

Algemene informatie

De maatschappelijke zetel van Elia Group NV/SA (hierna de 'Vennootschap' of 'Elia') is gevestigd in België en bevindt zich te 1000 Brussel, Keizerslaan 20.

Elia Group bestaat uit twee transmissienetbeheerders (TNB's) voor elektriciteit: Elia Transmission Belgium NV/SA ('ETB') in België en 50Hertz Transmission GmbH ('50Hertz'), waarin Elia Group een belang van 80% heeft via Eurogrid International NV (100%) en Eurogrid GmbH (80%). 50Hertz Transmission GmbH is een van de vier transmissienetbeheerders van Duitsland; het bedrijf is actief in het noorden en oosten van het land.

De Groep heeft ook een belang van 50% in Nemo Link Ltd, dat een elektrische interconnector heeft gebouwd tussen het VK en België die bekend staat als de Nemo Link-interconnector. Nemo Link Ltd is een joint venture met National Grid Ventures (VK) en begon zijn commerciële activiteiten op 30 januari 2019 met een uitwisselingscapaciteit van 1000 MW.

Met ongeveer 4.020 medewerkers en een transmissienet van zo'n 19.741 km aan hoogspanningsverbindingen voor 30 miljoen eindverbruikers behoort Elia Group tot de top 5 van netbeheerders in Europa. Elia Group zorgt voor efficiënt, betrouwbaar en veilig transport van de elektriciteit van de producenten naar de distributienetbeheerders en de grote industriële gebruikers, alsook voor de in- en uitvoer van elektriciteit van en naar de buurlanden. De Groep is een drijvende kracht in de ontwikkeling van de Europese elektriciteitsmarkt en de integratie van hernieuwbare energie. Naast zijn activiteiten als netbeheerder in België en Duitsland biedt de Groep bedrijven ook een ruime waaier van consultancy- en engineeringactiviteiten aan.

De Groep treedt op onder de wettelijke entiteit Elia Group NV/SA, een beursgenoteerd bedrijf met Publi-T SC, een gemeentelijke holding, als referentieaandeelhouder.

De geconsolideerde jaarrekening van de Vennootschap voor het boekjaar 2024 beschrijft de financiële toestand en resultaten van de Vennootschap en haar dochterondernemingen (gezamenlijk 'de Groep') en de participaties van de Groep in joint ventures en geassocieerden.

Basis voor de opmaak en wijzigingen van de grondslagen voor financiële verslaggeving van de Groep

a. Basis voor de voorbereiding

De geconsolideerde jaarrekening werd opgesteld in overeenstemming met de International Financial Reporting Standards (IFRS), zoals aangenomen voor gebruik in de Europese Unie.

Er waren geen wijzigingen in de grondslagen voor financiële verslaggeving van de Groep ten opzichte van het jaarverslag 2023. We verwijzen naar dit jaarverslag voor een gedetailleerd overzicht van de gehanteerde grondslagen voor financiële verslaggeving.

b. Nieuwe standaarden, interpretaties en wijzigingen toegepast door de Groep.

De hieronder opgesomde standaarden, wijzigingen en interpretaties zijn toepasbaar voor het boekjaar beginnend op of na 1 januari 2024:

- Wijzigingen in IAS 1 Presentatie van de jaarrekening: Classificatie van verplichtingen als kortlopend of langlopend en langlopende verplichtingen met convenanten
- Wijzigingen in IFRS 16 Leaseovereenkomsten: Leaseverplichting in een Sale and Leaseback
- Wijzigingen in IAS 7 Het kasstroomoverzicht en IFRS 7 Financiële instrumenten: Informatieverschaffing: Financieringsregelingen voor Leveranciers

c. Gepubliceerde maar nog niet in werking getreden standaarden.

De Groep is van plan om deze nieuwe en gewijzigde standaarden toe te passen indien van toepassing, zodra deze van kracht worden. De wijzigingen in de onderstaande standaarden, wijzigingen en interpretaties zullen naar verwachting geen materiële invloed hebben op deze jaarrekening en worden daarom niet uitvoerig toegelicht:

- Wijzigingen in IAS 21 De gevolgen van wisselkoerswijzigingen: Gebrek aan inwisselbaarheid (toepasbaar voor boekjaren die beginnen op of na 1 januari 2025)
- IFRS 18 Presentatie en toelichting in jaarrekeningen (toepasbaar voor jaarperioden die beginnen op of na 1 januari 2027, maar nog niet goedgekeurd in de Europese Unie);
- IFRS 19 Dochterondernemingen zonder publieke verantwoording – Informatieverschaffing (toepasbaar voor jaarperioden die beginnen op of na 1 januari 2027, maar nog niet goedgekeurd binnen de Europese Unie);
- Aanpassingen aan IFRS 9 en IFRS 7 Classificatie en waardering van financiële instrumenten (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2026 maar nog niet goedgekeurd binnen de Europese Unie);

- Jaarlijkse Verbeteringen – Volume 11 (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2026 maar nog niet goedgekeurd binnen de Europese Unie);
- Aanpassingen aan IFRS 9 en IFRS 7 Contracten met betrekking tot natuurafhankelijke elektriciteit (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2026 maar nog niet goedgekeurd binnen de Europese Unie).

De Groep is momenteel bezig om de impact in kaart te brengen die de nieuwe standaard IFRS 18 zal hebben op de primaire jaarrekening en haar toelichtingen. De overige wijzigingen en standaarden zullen waarschijnlijk geen materiële invloed hebben op de jaarrekening van de Groep.

Gebruik van ramingen en beoordelingen

De opstelling van deze geconsolideerde jaarrekening in overeenstemming met IFRS vereist dat het management beoordelingen, schattingen en veronderstellingen maakt die een impact kunnen hebben op de gerapporteerde bedragen van activa en passiva en baten en lasten. De schattingen en onderliggende veronderstellingen zijn gebaseerd op ervaringen uit het verleden en diverse andere factoren die gezien de omstandigheden redelijk geacht worden, en waarvan de resultaten de basis vormen voor de beoordeling van de boekwaarde van activa en passiva. De uiteindelijke resultaten kunnen daarom verschillen van deze schattingen. De schattingen en onderliggende veronderstellingen worden voortdurend herzien. Herzieningen van boekhoudkundige schattingen worden hetzij opgenomen in de periode waarin de schatting wordt herzien indien de herziening enkel die periode beïnvloedt, of in de periode van de herziening en tijdens toekomstige periodes indien de herziening zowel huidige als toekomstige periodes beïnvloedt.

Dochterondernemingen, joint ventures en deelnemingen

a. Structuur van de Groep

De onderstaande tabel biedt een overzicht van de dochterondernemingen, joint ventures, geassocieerde deelnemingen en overige deelnemingen van de Groep.

Naam	Land van vestiging	Maatschappelijke zetel	Participatie percentage	
			2024	2023
Dochterondernemingen				
Elia Transmission Belgium NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	99,99	99,99
Elia Asset NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	99,99	99,99
Elia Engineering NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Elia Re NV	Luxemburg	Rue de Merl 65, 2146 Luxemburg	100,00	100,00
Elia Grid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	90,00	90,00
Elia Grid International GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	90,00	90,00
Elia Grid International LLC	Saudi Arabië	Al Akaria Plaza Olaya Street, Al Olaya Riyadh 11622	90,00	90,00
Elia Grid International Inc.	Canada	1500-850 2 ST SW, T2P0R8 Calgary	90,00	90,00
Eurogrid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Eurogrid GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Transmission GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Offshore GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Connectors GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
Re.Alto- Energy BV/SARL	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Re.Alto- Energy GmbH	Duitsland	Ratingstraße 9, 40213 Dusseldorf	100,00	100,00
WindGrid NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
WindGrid USA Holding LLC	VSA	1209 Orange Street, Wilmington, New Castle County, Delaware 19801	100,00	100,00
WindGrid USA LLC	VSA	1209 Orange Street, Wilmington, New Castle County, Delaware 19801	100,00	100,00
Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode - Joint ventures				
Nemo Link Ltd,	Verenigd Koninkrijk	Strand 1-3 - Londen WC2N 5EH	50,00	50,00
Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode - Geassocieerde ondernemingen				
H.G.R.T S.A.S.	Frankrijk	1 Terrasse Bellini, 92919 La Défense Cedex	17,00	17,00
Coreso NV	België	Kortenberglaan 71, 1000 Brussel	22,16	22,16
energyRe Giga- Projects USA Holdings LLC	VSA	1300 Post Oak Boulevard, Suite 1000, Houston TX 77056	25,25	0,00
LINK digital GmbH	Duitsland	Friedrichstr. 10A, 97082 Würzburg	26,66	0,00
Investerings verwerkt volgens IFRS9 - Overige participaties				
JAO SA	Luxemburg	2 Rue de Bitbourg, 1273 Luxemburg-Hamm	7,20	7,20
Decarbon1ze GmbH	Duitsland	Mariendorfer Damm 1, 12099 Berlin	4,58	5,28
European Energy Exchange AG (EEX)	Duitsland	Augustusplatz 9, 0409 Leipzig	4,29	4,29
TSCNET Services GmbH	Duitsland	Dingolfinger Strasse 3, 81673 Munchen	5,00	5,00
Kurt- Sanderling- Akademie des Konzerthausorchesters Berlin	Duitsland	Gendarmenmarkt, 10117 Berlin	8,35	8,35

Op 1 februari 2024 verwierf de Groep een minderheidsbelang (25,25% op 31 december 2024) in energyRe Giga. Vanaf september 2024 heeft de Groep ook een participatie van 33,33% in Link Digital GmbH, een nieuw opgerichte entiteit (geen activiteit in 2024). Nog een wijziging in de consolidatie in vergelijking met voorafgaande jaren heeft te maken met Decarbon1ze: na een kapitaalverhoging bedraagt het aandeel van 50Hertz Transmission GmbH in Decarbon1ze 5,7% (in plaats van 6,6% op 31 december 2023).