



# Jaarresultaten: Elia Group versnelt de decarbonisatie en elektrificatie, in lijn met de dringende behoeften van Europa

## Gereguleerde informatie

### Hoogtepunten

- Stijging van de CAPEX met 25% ten opzichte van 2021, €449,5 miljoen aan netinvesteringen in België en €1.085,5 miljoen in Duitsland
- Hoge betrouwbaarheid van het net van 99,99% in België en 99,79% Duitsland, met behoud van operationele uitmuntendheid, kwaliteit en efficiëntie
- Powering Industry towards Net Zero, de visienota van de Elia Group over de verankering van de Europese industrie door elektrificatie en koolstofarme elektronen
- Nettowinst (aandeel Elia Group) van €341,7 miljoen<sup>1</sup>, resulterend in een rendement op eigen vermogen (adj.) van 7,52%
- Op de algemene vergadering van 16 mei 2023 zal een dividend van €1,91 per aandeel worden voorgesteld

*"Ondanks de complexe omgeving waarin we actief zijn, heeft Elia Group in 2022 een grote kapitaalverhoging gerealiseerd en verdere stappen gezet om de energietransitie te versnellen. Belangrijke infrastructuurwerken op land en op zee werden voltooid en de ontwikkeling van 's werelds eerste energie-eilanden werd opgestart. Tegelijk zijn we bezig met de digitalisering van ons bedrijf om de efficiëntie van ons net te verbeteren en de groeiende systeemcomplexiteit beter te beheren. Naarmate elektrificatie zich meer verspreidt in de sectoren mobiliteit, verwarming en industrie, komen er meer interfaces en opportuniteiten op het gebied van flexibel verbruik. De energiecrisis heeft duidelijk gemaakt dat elektrificatie samen met een versnelde uitbreiding van koolstofarme elektronen zal bijdragen tot het behalen van de klimaatdoelstellingen en de verankering van de industrie in Europa. Daarvoor zal meer samenwerking nodig zijn, ook met regulatoren en overheidsinstanties."*

**Chris Peeters, CEO van Elia Group**

<sup>1</sup> Nettowinst (aandeel Elia Group) heeft betrekking op de nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen.

# DE GROENE TRANSITIE VERSNELLEN

## MEGATRENDS VOOR DE ELEKTRICITEITSSECTOR

### Versnelde decarbonisatie en elektrificatie

De Russische invasie van Oekraïne in februari 2022 bracht weer een gevoel van urgentie in het Europese energiedebat. De geopolitieke crisis en de recordprijzen voor energie hebben de Europese Unie ertoe aangezet haar energieproductie meer in eigen hand te nemen en haar verbintenissen inzake hernieuwbare energie, decarbonisatie en elektrificatie sneller na te komen.

In april heeft de Duitse regering haar zogenaamde 'paaspakket' goedgekeurd, dat een aantal wetwijzigingen en de invoering van nieuwe kaders in verband met hernieuwbare energie en elektriciteitsnetten en -markten omvatte. Naast de afschaffing van de EEG-heffing voor consumenten (de kosten voor de bevordering van de ontwikkeling van hernieuwbare energie worden nu gefinancierd via het energie- en klimaatfonds en 50Hertz blijft optreden als trustee voor andere mechanismen) streeft het land er nu naar om tegen 2030 voor 80% van zijn bruto elektriciteitsverbruik hernieuwbare energie te gebruiken. Andere doelstellingen in het pakket zijn het bereiken van 160 GW onshore windenergie tegen 2040 en het bereiken van ten minste 30 GW, 40 GW en 70 GW offshore windenergie tegen respectievelijk 2030, 2035 en 2045. In het pakket werd hernieuwbare energie een zaak van groot openbaar belang en van doorslaggevend belang voor de veiligheid genoemd. Dit moet de vergunningsprocedures voor nieuwe hernieuwbare-energieprojecten versnellen en de vertragingen als gevolg van juridische beroepen beperken.

In mei 2022 publiceerde de Europese Commissie haar REPowerEU-plan, dat voortbouwt op de Europese Green Deal (2019) en het wetgevingspakket Fit for 55 (2021). Het plan moet Europa minder afhankelijk maken van Russische fossiele brandstoffen. Het richt zich op de diversificatie van de Europese energievoorziening, energiebesparende maatregelen en de toename van schone energie.

De aanleg van 'toonaangevende' netinfrastructuur is cruciaal voor het realiseren van de maatschappelijke ambitie om de transitie te versnellen. Omdat gebieden met veel hernieuwbare energiebronnen (HEB) vaak afgelegen zijn, neemt de behoefte aan elektriciteitstransport over lange afstand toe. Bovendien moeten gebieden met complementaire productiepatronen met elkaar worden verbonden, aangezien hernieuwbare energiebronnen niet overal in Europa even beschikbaar zijn.

## Flexibel elektriciteitsverbruik om meer hernieuwbare energiebronnen te integreren en de kosten te verlagen

Industriële elektrificatie, de opkomst van elektrische voertuigen, warmtepompen en batterijen veranderen fundamenteel de manier waarop consumenten omgaan met het elektriciteitssysteem. De flexibiliteit van hun elektrische apparaten vergroot de sectorconvergentie en is een belangrijke factor voor het versnellen van een efficiënte energietransitie.

Met deze nieuwe flexibele apparaten kunnen huishoudens meer elektriciteit verbruiken wanneer er veel wind en zon beschikbaar is en hun verbruik beperken of zelfs uitstellen wanneer de productie van hernieuwbare energie beperkt is. Het consumentgericht marktontwerp ('Consumer-Centric Market Design' of CMD) (2021) van Elia Group wil dit faciliteren. Na de uitrol zullen bestaande en nieuwe leveranciers van energiediensten hun klanten betere producten en stimulansen kunnen aanbieden, waardoor ze hun flexibiliteit kunnen valoriseren en hun elektriciteitskosten doen dalen.

Bovendien zal de industrie een belangrijke leverancier van flexibiliteit worden naarmate zij haar processen koolstofvrij maakt. Vandaag is de businesscase vooral gericht op de levering van ondersteunende diensten aan het energiesysteem door de industrie. Er zijn echter veel ruimere mogelijkheden, waardoor de industrie haar verbruik beter op de productiepatronen van hernieuwbare energie kan afstemmen en optimaliseren tegen dynamische elektriciteitsprijzen. Zie de studie van Elia Group over industriële elektrificatie '**Powering Industry towards Net Zero**'.

## Digitalisering om systemen efficiënter te maken

De opkomst van nieuwe technologieën voor monitoring- en onderhoudsdoeleinden verhoogt de efficiëntie van het elektriciteitssysteem. Het internet der dingen en artificiële intelligentie leiden tot de aanleg van slimme netten (die continu kunnen worden gemonitord), geautomatiseerde beslissingen en een betere risicovoorspelling en incidentenanalyse. Blockchainsystemen maken het mogelijk om energie tussen verschillende partijen te verhandelen en groene energie van bron tot consument te traceren.

Voor het beheer van dit steeds complexere elektriciteitssysteem is toegang tot de juiste gegevens noodzakelijk. Dit zal er op zijn beurt toe leiden dat gegevensbeveiliging en toestemmingsbeheer belangrijke verantwoordelijkheidsgebieden en aandachtspunten worden.

## Meer internationale samenwerking om het volledige potentieel aan HEB in Europa te benutten

Om optimaal gebruik te maken van haar hernieuwbare energiebronnen moet Europa een kader opzetten zodat landen met verschillende niveaus van hernieuwbare energiebronnen partnerschappen kunnen sluiten. Door de bouw van hybride interconnectoren en energie-eilanden zullen landen elektriciteit kunnen uitwisselen en zich op offshore windmolenparken kunnen aansluiten.

Deze interconnectoren en energie-eilanden vormen de eerste bouwstenen van een Europees vermaasd offshore net. Meer hierover in het witboek dat Elia Group in 2022 heeft gepubliceerd over de versnelde uitbouw van hybride interconnectoren: **'Harvesting Europe's full offshore wind potential'**.

## 2022 IN EEN NOTENDOP

### GOEDE VOORUITGANG BIJ GROTE INFRASTRUCTUURWERKEN

De samenleving wil de integratie van hernieuwbare energie in de energiesystemen versnellen. Vanuit dat oogpunt heeft Elia Group in een aantal belangrijke projecten in België en Duitsland goede vooruitgang geboekt. Deze projecten zijn gericht op het versterken van de backbones en onderzeese verbindingen van België en Duitsland en bevorderen zo de decarbonisatie van de samenleving.

#### BELGIË | Verdere versterking van de backbone

In april zijn de werken aan het project Mercator-Bruegel gestart, waarbij de bovengrondse hoogspanningslijn tussen het onderstation Mercator in Kruikeke en het onderstation Bruegel in Dilbeek wordt versterkt. De lijn vormt een belangrijk deel van de backbone van het Belgische hoogspanningsnet. Door de versterking ervan zal het mogelijk zijn grotere elektriciteitsstromen (tot 6 GW) te transporteren en de elektriciteitsvoorziening van het land in de toekomst te helpen vrijwaren.

In het kader van de tweede fase van het project Boucle de l'Est wordt de bestaande bovengrondse 70kV-lijn Bévercé-Bronromme-Trois-Ponts vervangen door een nieuwe dubbele 110kV-lijn die over een afstand van 25 km zal lopen. Na twee jaar bouwwerken werd de lijn eind 2022 in gebruik genomen. Het Oostlus-project ('Boucle de l'Est'), dat in verschillende fasen wordt uitgevoerd, zal de betrouwbaarheid van het Belgische elektriciteitsnet verzekeren en zal ertoe bijdragen dat het net steeds meer hernieuwbare energie kan transporteren.

In december onthulden Elia Transmission Belgium (“ETB”) en RTE officieel de versterking van de interconnectie Avelgem-Avelin, die België met Frankrijk verbindt. De verbinding Avelgem-Avelin is nu uitgerust met HTLS-geleiders (high temperature low sag), geavanceerde technologie waarmee de verbinding twee keer zoveel capaciteit kan transporteren (van 3 naar 6 GW). Dit zal bijdragen aan de bevoorradingszekerheid in beide landen en de integratie van de Europese elektriciteitsmarkt versterken.

## **DUITSLAND | Uitbreiding van zowel het onshore als offshore net**

In maart 2022 werden twee andere delen van de bovengrondse 380kV-lijn Nordring Berlin voltooid nadat de aanleg ervan 17 maanden had geduurd. In deze periode werden 75 extra masten geplaatst, wat betekent dat het grootste deel van de vervangingswerkzaamheden voor deze lijn is voltooid. De overige delen moeten vóór eind 2023 klaar zijn. De bovengrondse lijn is essentieel voor het transport van steeds meer hernieuwbare energie vanuit het noordoosten van Duitsland naar verbruikscentra en voor de veilige bevoorrading van het grootstedelijk gebied van Berlijn met een steeds groter aandeel hernieuwbare energie op lange termijn.

Samen met distributienetbeheerder MITNETZ STROM opende 50Hertz in juni het nieuwe onderstation van Altdöbern in Lausitz om de integratie van hernieuwbare energie in het net te vergemakkelijken. Het onderstation helpt ervoor te zorgen dat de regio een veilige en betrouwbare elektriciteitsvoorziening krijgt en vergemakkelijkt het transport van elektriciteit van omliggende windmolen- en zonneparken via het transmissienet van 50Hertz naar de verbruikscentra.

In juni werd gestart met de aanleg van het grootste grondgemonteerde fotovoltaïsche systeem in Europa. Het 'Energiepark Witznitz' ligt in de buurt van Leipzig en beslaat 500 hectare. Na voltooiing zal het zonnepark een totale capaciteit van 650 MW hebben en op het 380kV-net van 50Hertz worden aangesloten. Het park moet in maart 2023 in gebruik worden genomen.

In juli heeft de Duitse federale administratieve rechtbank een definitief besluit genomen over de Uckermarklijn, die 115 kilometer lang moet worden. De 380kV-lijn zal Berlijn bevoorraden met elektriciteit opgewekt door biomassacentrales en windmolenparken in Brandenburg. De planning van de Uckermarklijn dateert van 2005. In 2022 gaf de rechtbank eindelijk toestemming voor de aanleg van de lijn – een beslissing die 17 jaar op zich liet wachten. Als we klimaatbescherming serieus willen nemen, kunnen we ons dergelijke lange procedures niet langer veroorloven. In oktober 2022 werd het 40 kilometer lange zuidelijke deel van de Uckermarklijn (DE) in gebruik genomen nadat de aanleg ervan bijna twee jaar had geduurd. De 380kV-lijn begint ten noorden van het onderstation in Neuenhagen, nabij Berlijn, en sluit aan op een bestaande lijn in de buurt van Golzow, nabij Britz.

Bovendien werd het windpark Arcadis Ost 1 in juli aangesloten op het net van 50Hertz. Dit gebeurde na de installatie van de elektrische apparatuur op het offshore hoogspanningsstation Arcadis Ost in Aalborg, Denemarken, en de installatie van het transformatorplatform op zijn monopijler-fundering in de Oostzee.

In juli was de helft van de ondergrondse werkzaamheden voor de vervanging van het landgedeelte van de KONTEK-kabel voltooid. Dankzij de kabel, die over een afstand van 150 kilometer loopt en tot 600 MW aan elektriciteit kan transporteren, kunnen Duitsland en Denemarken sinds de aanleg ervan in 1995 stroom met elkaar uitwisselen. Het onderzeese gedeelte van de kabel werd in 2010 vervangen door Energinet. 50Hertz, dat verantwoordelijk is voor het landgedeelte van de kabel in Duitsland, kreeg in 2022 toestemming om dat deel te vervangen.

In oktober werd officieel begonnen met de tunnelwerkzaamheden als onderdeel van de Berlijnse diagonale stroomverbinding. De tunnelwerkzaamheden zullen tot twee jaar in beslag nemen en worden uitgevoerd met een ondergrondse boormachine die tot dertig meter diep kan worden gebruikt. De lijn zelf, die in 2028 in gebruik moet worden genomen, wordt een belangrijke schakel in het hoogspanningsnet in en rond de Duitse hoofdstad.

---

## VERGUNNINGEN EN CONTRACTEN

### **50Hertz kreeg toestemming voor een groot netversterkingsproject tussen Saksen en Thüringen**

In september gaf het Duitse Bundesnetzagentur (Duits federaal agentschap voor netten) 50Hertz toestemming om de vervanging van het oostelijke deel van de hoogspanningslijn tussen Saksen en Thüringen af te ronden. 50Hertz was daarvoor al begonnen met de voorbereiding van de aanleg van het westelijke deel van de lijn. De vervangende lijn wordt ongeveer 100 kilometer lang, moet in 2025 in gebruik worden genomen en zal tot 40% meer elektriciteit kunnen transporteren.

### **Project SuedOstLink en SuedOstLink+**

Zowel de SuedOstLink als de uitbreiding ervan, de SuedOstLink+, maken deel uit van de inspanningen van 50Hertz om de in het noorden van Duitsland opgewekte windenergie te transporteren naar verbruikscentra in het zuiden. In augustus namen TenneT en 50Hertz een voorsprong op het SuedOstLink-project door de contracten voor het tweede bekabelingssysteem van de verbinding aan twee bedrijven te gunnen.

Tegen juni had het projectteam van 50Hertz zijn ontwerpplan voor het SuedOstLink+-project gepresenteerd aan overheidsinstanties en burgers tijdens informatiebijeenkomsten die in de eerste helft van het jaar plaatsvonden. De feedback die 50Hertz op zijn ontwerpplan kreeg, werd eind 2022 geëvalueerd voordat begin 2023 een formele aanvraag voor de werkzaamheden werd ingediend bij het Duitse Bundesnetzagentur.

### **Contracten toegekend in het kader van het grootste windmolenpark in de Oostzee**

50Hertz en windmolenparkeexploitant Skyborn Renewables werken aan de uitvoering van het Ost-6-1-project, of het offshore windmolenpark Gennaker, dat het grootste windmolenpark in de Duitse Oostzee moet worden. In december werd in het kader van het project een belangrijke stap gezet: een Nederlands-Belgisch consortium kreeg de opdrachten voor de bouw van de twee hoogspanningsstations van het project. Gennaker krijgt een capaciteit van 927 MW en komt ongeveer 15 kilometer uit de Duitse kust te liggen.

---

## BOUWEN AAN HET NET VAN DE TOEKOMST

### BELGIË

#### **ETB start raadpleging voor zijn Federaal Ontwikkelingsplan 2024-2034**

Op 2 oktober lanceerde ETB, als onderdeel van zijn wettelijke verantwoordelijkheden, een openbare raadpleging over zijn Federaal Ontwikkelingsplan 2024-2034. Om de vier jaar wordt een nieuw federaal ontwikkelingsplan opgesteld, dat alle investeringen omvat die in een periode van tien jaar in het elektriciteitstransmissienet (380-110 kV) moeten worden uitgevoerd, om de energietransitie te doen slagen. Zoals in het plan uiteengezet, wil ETB het energiesysteem van het land onafhankelijker, veerkrachtiger en duurzamer maken.

Het plan schetst de noodzakelijke veranderingen die het elektriciteitssysteem van het land moet ondergaan en schetst de hypothesen en methoden op basis waarvan de bijbehorende investeringen zijn berekend. Het plan omvat de versterking en uitbreiding van de interne backbone van het 380kV-net, de ontwikkeling en integratie van het offshore net en de onshore interconnecties, de ontwikkeling van hostingcapaciteit en een investeringsprogramma voor de 220kV-, 150kV- en 110kV-transmissienetten. Het plan moet tegen mei 2023 door de federale minister van Energie worden goedgekeurd.

#### **Energie-eiland van ETB erkend als speerpuntproject voor EU-financiering**

In december 2022 ondertekende ETB een overeenkomst met de Belgische regering in verband met financiële steun die werd aangeboden in het kader van de herstel- en veerkrachtfaciliteit van de Europese Commissie. De subsidie van €99,7 miljoen zal worden gebruikt voor de aanleg van het Prinses Elisabeth Eiland, dat een belangrijke Europese energiehub wordt. Het eiland ligt ongeveer 45 km uit de Belgische kust en zal hernieuwbare energie afkomstig van de windmolenparken in de tweede offshore windzone, aan land brengen. Op termijn zal deze ook dienen als hub voor bijkomende interconnectoren met Groot-Brittannië (Nautilus) en Denemarken (TritonLink).

### DUITSLAND

#### **Aansluiting van 30 GW offshore windenergie op het Duitse landnet tegen 2030**

Het Duitse ministerie van Economie en Klimaatbescherming, de steden Bremen en Hamburg en de Duitse deelstaten Mecklenburg-Voor-Pommeren, Noordrijn-Westfalen, Nedersaksen en Sleeswijk-Holstein ondertekenden in november een overeenkomst met drie van de Duitse TNB's (50Hertz, TenneT en Amprion) voor de aansluiting van 30 GW offshore windenergie op het landnet tegen 2030. De drie TNB's zullen nauw samenwerken om dit doel te bereiken, dat ook centraal stond in de eerste overeenkomst voor offshore windenergie die in 2020 werd ondertekend.

#### **Planningsdocumenten voor Ostwind 3 ingediend**

In december diende 50Hertz bij het ministerie van Economie, Infrastructuur, Toerisme en Arbeid van Mecklenburg-Voor-Pommeren de planningsdocumenten voor de onderzeese kabelsecties van het Ostwind 3-project in. Het project

Ostwind 3 omvat de aanleg van de netaansluiting voor het 300 MW-windmolenpark Windanker dat Iberdrola in de Oostzee bouwt.

---

## MARKTFACILITERING

### **Veilingen in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (CRM) in België**

In april publiceerde ETB de resultaten van de herhaling van de eerste CRM-veiling, die na het ministerieel besluit van 25 maart 2022 werd gestart. De herhaling van de eerste veiling was bedoeld om back-upcapaciteit te verzekeren voor het leveringsjaar 2025-2026, wanneer 5 van de 7 Belgische kernreactoren zullen zijn stilgelegd. De herhaling was nodig omdat een van de geselecteerde bidders niet de benodigde exploitatievergunning kreeg. In september 2022 werd Doel 3 als eerste Belgische kernreactor uitgefaseerd.

In oktober publiceerde ETB de resultaten van de tweede CRM-veiling (Y-4 voor 2026-2027). De veiling hield rekening met de verlenging van twee kernreactoren en de vorige succesvolle veiling. Uiteindelijk werd geen capaciteit gecontracteerd. Producenten met bestaande productiecapaciteit (in totaal 6.682 MW) stelden hun biedingen uit tot de Y-1-veiling. Het capaciteitsvolume van deze zogenaamde 'Opt-Out IN'-keuze werd afgetrokken van het te veilen volume (vraagcurve van 6.417 MW). Bijgevolg was de Y-4 veiling van dit jaar voor 2026-2027 volledig gedekt.

Het CRM maakt deel uit van een reeks maatregelen van de Belgische federale regering om de bevoorradingzekerheid van het land te garanderen naarmate het aandeel van hernieuwbare energie in de Belgische energiemix toeneemt.

### **Uitbreiding van het marktkoppelingsmechanisme**

Op 8 juni 2022 werd het flow-based marktkoppelingsmechanisme uitgebreid tot een grotere regio in Europa. Het mechanisme moet ervoor zorgen dat elektriciteit efficiënter van het ene land naar het andere stroomt door rekening te houden met congesties op het hele regionale net. Dit is cruciaal voor het efficiënt delen van overtollige hernieuwbare energie over de grenzen heen. Het uitgebreide marktkoppelingsmechanisme bestrijkt nu de day-aheadmarkt in alle 13 landen van de zogenaamde Core-capaciteitsberekeningsregio (CCR), waartoe ook België en Duitsland behoren.

---

## PARTNERSCHAPPEN VOOR DE ENERGIEMARKT VAN DE TOEKOMST

### **Elia Group breidt haar internationale offshore activiteiten uit**

In februari gaf de raad van bestuur van Elia Group zijn goedkeuring voor de oprichting van een nieuw filiaal: WindGrid. De oprichting van WindGrid is een logische stap in de verdere uitbouw van Elia Group tot een



internationaal energiebedrijf, aangezien de komende jaren in Europa en elders grootschalige investeringen voor de ontwikkeling van offshore elektriciteitsnetten zullen worden gedaan. Via WindGrid staat Elia Group klaar om op deze noden in te spelen.

WindGrid zal voortbouwen op de unieke ervaring van Elia Group in zowel de Noordzee als de Oostzee. De Groep loopt voorop op het gebied van innovatief ontwerp van offshore netten en is dus goed geplaatst om een leidende rol te spelen bij het ontwikkelen van toekomstige offshore netprojecten.

In oktober 2022 ondertekenden het Amerikaanse nutsbedrijf PPL Corporation en WindGrid een samenwerkingsovereenkomst voor de aansluiting van toekomstige offshore windmolenparken in New England op het onshore net. PPL en Elia Group hebben deelgenomen aan een **Request for Information**, dat door vijf staten in New England werd gelanceerd: Massachusetts, Connecticut, Rhode Island, Maine en New Hampshire.

In Europa is WindGrid doorggegaan met het identificeren en realiseren van ontwikkelingsopportunities op heel korte termijn en met het creëren van opportuniteiten op middellange termijn.

#### **EGI en National Grid SA werken samen**

In maart werd EGI door National Grid SA gecontracteerd om onderzoek te voeren op drie belangrijke terreinen in verband met de ontwikkeling van het energiesysteem van Saudi-Arabië: productieplanning, netontwikkeling en netstabiliteit. EGI biedt ondersteuning aan het land om tegen 2030 ten minste 60 GW aan hernieuwbare energiebronnen in het net te integreren. Dit vereist een fundamentele transformatie van het Saudi-Arabisch elektriciteitssysteem en brengt complexe uitdagingen met zich mee op het gebied van de bevoorradingszekerheid.

#### **Hexicon en EGI bundelen hun expertise om de transmissie van windenergie van drijvende windmolenparken te optimaliseren**

In mei sloegen EGI en Hexicon de handen ineen om projecten te ontwikkelen die tot doel hebben grootschalige drijvende offshore windmolenparken aan te sluiten op onshore netten over de hele wereld. Hun vijfjarige samenwerking omvat twee fasen, waarbij expertise wordt uitgewisseld tijdens zowel de preontwikkelings- als de ontwikkelingsfase van projecten.

#### **Elia Group en re.alto gaan samenwerken met Elli**

In september ondertekenden Elia Group en re.alto een memorandum van overeenstemming met Elli, een dochteronderneming van de Volkswagen-groep, om de integratie van elektrische voertuigen in het elektriciteitssysteem te versnellen. Naarmate steeds meer fluctuerende hoeveelheden hernieuwbare energie in het net worden geïntegreerd, wordt het alsnog moeilijker om aan de vraag naar elektriciteit te voldoen. Elektrische voertuigen zullen een aanzienlijk deel van de flexibiliteit kunnen leveren die het elektriciteitssysteem in de toekomst nodig zal hebben.

## 'THOUGHT LEADERSHIP' TEN DIENSTE VAN DE SAMENLEVING

### **Harvesting Europe's full offshore wind potential: een witboek**

Ondanks de noodzaak om hernieuwbare-energieprojecten in de hele Europese Unie te versnellen, worden de doelstellingen voor offshore windenergie niet snel genoeg in actie omgezet. Daarom publiceerde Elia Group in april een witboek over hybride interconnectoren, waarin zowel de huidige problemen als haar voorstellen voor de aanpak ervan worden uiteengezet: een combinatie van offshore windmolenparken en hybride offshore interconnectoren kan het potentieel aan hernieuwbare energie in de Noordzee en de Oostzee maximaliseren. Het witboek werd gelanceerd tijdens het evenement WindEurope in Bilbao.

### **Eerste 'Offshore Innovation Day' van de Elia Group**

Tegen 2050 wil de Europese Commissie van offshore windenergie een hoeksteen van het Europese energiesysteem maken. In die geest hield Elia Group in juni haar eerste Offshore Innovation Day in de haven van Oostende. Het evenement bracht specialisten uit verschillende sectoren samen om de toekomst van de offshore sector en de rol van innovatie bij het zoeken naar nieuwe mogelijkheden voor het versnellen van de energietransitie te bespreken. → Bekijk [hier](#) de hoogtepunten van de Offshore Innovation Day.

### **Eerste Oostzeeconferentie om het potentieel voor offshore windenergie in de Oostzee te benutten**

In september hield 50Hertz zijn eerste Baltic Sea conferentie om op te roepen voor meer Europese samenwerking. Daartoe bracht 50Hertz deskundigen uit de politieke wereld, de economie en de technologiesector samen. Tijdens de conferentie bespraken zij hoe het potentieel voor offshore windenergie in de Oostzee het best kan worden benut. Naast het aangaan van meer partnerschappen moet Europa de opzet van zijn elektriciteitsmarkt veranderen; de groei stimuleren van een sterke industrie die zich staande kan houden in de wereldwijde concurrentie om grondstoffen, componenten en toeleveringsketens; en meer hybride interconnectoren bouwen. →Bekijk [hier](#) de hoogtepunten van de Baltic Sea conferentie.

### **'Powering Industry towards Net Zero': jaarlijks visienota van de Elia Group**

De studie 'Powering Industry Towards Net Zero' die Elia Group in november publiceerde, toont aan dat de industrie in sneltreinvaart koolstofvrij wordt gemaakt. Elektrificatie speelt daarbij een sleutelrol. Verwacht wordt dat het elektriciteitsverbruik door de industrie in Duitsland en België met respectievelijk 40% en 50% zal toenemen tegen 2030. In alle beschouwde scenario's bleek de toegang tot betaalbare koolstofarme elektronen cruciaal te zijn om de elektrificatie van de industrie te versnellen en deze veerkrachtiger en duurzamer te maken. De snelle uitbreiding van hernieuwbare energie neemt daarom een cruciale plaats in bij de industriële besluitvorming – en zal de verankering van de industrie in Europa bevorderen. → Bekijk [hier](#) de lancering van onze studie.

## REGULERING

### **CREG keurt tariefmethodologie voor 2024-27 goed**

De Belgische Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (de CREG) heeft de elektriciteitstariefmethodologie voor de periode 2024-27 officieel goedgekeurd. De goedkeuring volgt op een openbare raadpleging over de gebruikte methodologie (gestart in april) en de goedkeuring ervan door de federale regering begin juni. De nieuwe tariefmethodologie is vergelijkbaar met de huidige methodologie. Het regelgevende kader blijft een kost-plus-model met dekking van alle redelijke kosten en met een vergoeding. Op basis van de in de methodologie beschreven parameters zou het gemiddelde regulatoire rendement op eigen vermogen voor de periode rond 5,7% moeten liggen, in overeenstemming met de effectieve opbrengsten van de incentive regelgeving.

Het garanderen van de bevoorradingszekerheid en het realiseren van de klimaatneutraliteitsdoelstellingen kan alleen worden bereikt met stabiele regelgevende kaders die de tijdige uitvoering van de vereiste investeringen stimuleren. Om dat te bereiken, blijft Elia Group zich inzetten om samen te werken met overheden en regulatoren en richt ze zich op het stimuleren van investeringen om de decarbonisatie en elektrificatie te versnellen.

---

## FINANCIËEL

### **Succesvolle kapitaalverhoging van €590,1 miljoen**

Toen op 28 juni 2022 de bel van Euronext Brussel luidde, betekende dit de succesvolle afronding van een kapitaalverhoging van €590,1 miljoen door Elia Group. Op alle nieuwe aandelen die in het kader van de toekenning van preferentiële inschrijvingsrechten werden aangeboden, werd ingeschreven (88,64% als onderdeel van het openbare aanbod en 11,36% als onderdeel van de onderhandse plaatsing).

### **Succesvolle uitgifte van de tweede groene obligatie van €750 miljoen**

Met de uitgifte van zijn tweede groene obligatie van €750 miljoen verzekerde Eurogrid GmbH (het moederbedrijf van 50Hertz) zich begin september van liquiditeit voor de netuitbreiding die nodig is voor de energietransitie. Hierdoor kan 50Hertz geselecteerde onshore en offshore projecten financieren, waardoor de integratie en het transport van hernieuwbare energie in het net aanzienlijk zullen toenemen.

---

## AWARDS & ERKENNINGEN

### **re.alto behaalt ISO 27001-certificaat**

In juni behaalde de digitale marktplaats re.alto van Elia Group een ISO 27001-certificaat, waaruit blijkt dat re.alto voldoet aan internationale normen voor het beheer en de toepassing van informatiebeveiliging en compliance. Het behalen van het certificaat heeft de ambities van de start-up als marktplaats voor de uitwisseling van energiegegevens kracht bijgezet.

### **ETB opnieuw verkozen tot 'Top Employer' in België**

Voor het vijfde jaar op rij werd ETB uitgeroepen tot een van de beste werkgevers in België. Het label 'Top Employer' wordt toegekend aan bedrijven die hun werknemers een uitstekende werkomgeving bieden. In 2022 kregen 84 Belgische bedrijven deze onderscheiding.

In april kreeg 50Hertz van het Trendence Institute een 'Seal of Approval for Fair and Career Promoting Trainee Programmes', als erkenning voor zijn traineeprogramma. Het programma duurt 24 maanden en is bedoeld om afgestudeerden voor te bereiden op het beheer van het elektriciteitsnet van de toekomst. Het tekort aan geschoolde arbeidskrachten is een van de grootste uitdagingen waarmee de energiesector momenteel wordt geconfronteerd. Duitsland heeft jonge getalenteerde mensen nodig om hen op te leiden op het gebied van planning, implementatie, aanleg en onderhoud van elektriciteitsnetinfrastructuur.

---

## **CORPORATE GOVERNANCE**





### **Nieuwe bestuurders**

Op 1 januari is Interfin SCRL/CVBA, permanent vertegenwoordigd door Thibaud Wyngaard, als nieuwe bestuurder toegetreden tot Elia Group en ETB/Elia Asset. Hij verving Luc Hujoel als gecoöpteerd bestuurder. Zijn benoeming werd bevestigd tijdens de algemene vergadering van 17 mei 2022. Tijdens dezelfde algemene vergadering werd Laurence de L'Escaille voor een termijn van drie jaar benoemd als nieuwe onafhankelijke bestuurder van Elia Group, ter vervanging van Jane Murphy. Pascale Van Damme werd voor een termijn van drie jaar benoemd als nieuwe onafhankelijke bestuurder van Elia Group, ter vervanging van Saskia Van Uffelen. Michel Allé en Luc De Temmerman werden voor een termijn van drie jaar herbenoemd als onafhankelijke bestuurders van Elia Group.



## Elia Group's wegwijzer voor een duurzame toekomst

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

	2019 (Basisjaar)	2021	2022	Target 2030
<b>Strijden tegen klimaatverandering</b>				
 Koolstofintensiteit van Belgische elektriciteitsproductiemix <sup>2</sup> (gCO <sub>2</sub> /kWh)	170 <sup>4</sup>	117 <sup>3</sup>	127 <sup>3</sup>	n.a
Koolstofintensiteit van Duitse elektriciteitsproductiemix (gCO <sub>2</sub> /kWh)	408 <sup>4</sup>	420 <sup>4</sup>	432 <sup>3</sup>	n.a.
EU Taxonomy aligned CAPEX	n.a.	n.a.	99,87%	n.a.
Lijnen in gebruik genomen (km)	453	255 <sup>5</sup>	324	n.a
CO <sub>2</sub> -voetafdruk van netverliezen (ktCO <sub>2</sub> e)	1,022 <sup>4</sup>	1.063 <sup>4</sup>	1.173	-28% compared to 2019
Betrouwbaarheid van het net Elia (based on AIT)	99,99%	99,99%	99,99%	n.a.
Betrouwbaarheid van het net 50Hz (based on # of incidents)	99,86%	99,83%	99,79%	n.a.
Uitstoot door mobiliteit (ktCO <sub>2</sub> e) <sup>6</sup>	7,3	5,5	6,3	-90% compared to 2019
Percentage SF <sub>6</sub> lekkage	0,15%	0,13%	0,13%	below 0,25%
Emissies van aankopen berekend op basis van fysieke gegevens	0%	0%	0%	60% by 2023
<b>Circulaire economie en milieubescherming</b>				
 Ecologisch beheerde boscorridors (ha)	75%	79%	81%	90% / 5.530
Hoogspanningslijnen met hoog aanvliegrisico voor vogels die uitgerust zijn met vogelkrullen (km)	52%	60%	62%	100% / 600
<b>Veiligheid en gezondheid</b>				
 Group TRIR eigen personeel	4,6	6,1	4,6	n.a. <sup>10</sup>
Gezondheidsindex Groep <sup>7</sup>	96,7%	97,0%	96,1%	Above 95%
<b>Diversiteit, Gelijke Kansen en Inclusie<sup>9</sup></b>				
 Vrouwen in leidinggevende posities	17,2%	22,1%	22,9%	Currently being defined
Vrouwen in totale personeelsbestand	21,1%	22,2%	22,9%	Currently being defined

2 Uitsluitend gebaseerd op directe emissies; 3 Eigen berekening; 4 Bijgewerkt op basis van het Europees Milieuagentschap (België) en het Duitse Umweltbundesamt; 5 Bijgewerkt wegens rekenfout in laatste rapportage; 6 Inclusief wagenpark, zakenreizen, exclusief woon-werkverkeer; 7 Komt overeen met Absentee Rate (1-x); 9 Waarden uit het verleden bijgewerkt om volgende entiteiten in de consolidatie op te nemen: Elia Group SA/NV, Elia Transmission Belgium SA/NV, Elia Grid International, Eurogrid international, WindGrid SA/NV, 50Hertz Transmission en Eurogrid GmbH; 10 Doelstelling met inbegrip van onderaannemers is minder dan 6,5

# Nationaliteiten <sup>8</sup>	27	38	53	n.a.
Percentage buitenlandse nationaliteiten vertegenwoordigd in personeelsbestand	2,6%	3,6%	4,6%	n.a.
<b>Governance, ethische waarden en compliance</b>	2019	2021	2022	Target 2030
ESG Governance Index <sup>11</sup>	1/12	4/12	8/12	12/12 by 2024
Compliance Index <sup>11</sup>	5/12	5/12	9/12	12/12 by 2024
# openbare infosessies in verband met netprojecten	75	68	117	n.a.

<sup>8</sup> Niet BE/DE nationaliteiten; <sup>11</sup> Samenstelling indexen beschikbaar op onze website

#### Dimensie 1:

### Strijden tegen klimaatverandering

2022 was om vele redenen een uitzonderlijk jaar voor de energiesector. Dit kwam tot uiting in onze CO<sub>2</sub>-emissiecijfers. Hoewel de productie van hernieuwbare energie in 2022 zowel in België als in Duitsland vele records brak, nam de CO<sub>2</sub>-intensiteit van de elektriciteitsproductie in beide landen nog steeds toe. In België werd meer gas gebruikt om onze buurlanden te helpen en om de sluiting van de eerste kerncentrale te compenseren. In Duitsland werd meer steenkool gebruikt om de weggevallen aanvoer van Russisch gas en de toegenomen exportbehoeften te compenseren. Dit leidt ertoe dat de emissies door netverliezen in de regelzone van zowel Elia als 50Hertz licht gestegen zijn in 2022. Wat de bedrijfsactiviteiten van de Groep betreft, zullen we tegen 2030 zonnepanelen met een piekbelasting van 7 MW installeren in onze Belgische vestigingen, om zo in een deel van onze eigen verbruiksbehoeften te voorzien. Dit jaar lag ons SF<sub>6</sub>-lekpercentage ver onder onze doelstelling van 0,25%, waaruit blijkt dat onze inspanningen van de afgelopen jaren om het lekpercentage terug te dringen succesvol zijn geweest.

#### Dimensie 2:

### Circulaire economie en milieubescherming

2022 was een zeer goed jaar voor ons programma voor de aanleg van ecologische corridors: in 2022 bedroeg de totale oppervlakte ervan 82,9 ha (63 ha meer dan in 2021), waarmee onze doelstellingen in beide landen werden overtroffen.

Bovendien waren er eind 2022 op 75% van de hoogspanningslijnen van Elia Group waar vogels een hoog aanvlieg risico hebben, vogelkrullen aangebracht. We blijven ervan overtuigd dat we onze doelstelling om 600 km hoogspanningslijnen van vogelkrullen te voorzien, zullen halen, aangezien er in 2022 veel innovaties op dit gebied hebben plaatsgevonden, met name het aanbrengen van vogelkrullen met behulp van drones..

#### Dimensie 3:

Ons trackrecord op het gebied van veiligheid werd in 2022 overschaduwd door een dodelijk ongeval met een aannemer die op 22 juli 2022 bezig

## Veiligheid en gezondheid

was met het trekken van kabels. Het incident is onderzocht en er worden aanvullende maatregelen genomen om te voorkomen dat dergelijke incidenten zich opnieuw voordoen. Deze gebeurtenis heeft de vastberadenheid van de groep versterkt om ervoor te zorgen dat al onze werknemers en aannemers elke dag veilig thuiskomen.

Als we kijken naar de algemene veiligheidsprestaties van de Groep, zien we een duidelijke verbetering van de TRIR-waarde (totaal aantal te registreren incidenten) ten opzichte van 2021. De waarde van 2022 bleef ruim onder onze doelstelling, wat te danken is aan de voortdurende focus van onze werknemers tijdens hun dagelijkse activiteiten en aan onze initiatieven op het gebied van gezondheid en veiligheid.

Dimensie 4:

## Diversiteit, gelijke kansen en inclusie (DEI)

Voor alle 4 KPI's hebben we opnieuw gestage vooruitgang geboekt ten opzichte van vorig jaar, met name wat betreft het aantal nationaliteiten in dienst van de Groep (+15). Dit bevestigt dat onze inspanningen om inclusiever te worden en uit te groeien tot een werkelijk internationale Groep vruchten afwerpen. Om ons werk op dit gebied voort te zetten, werd Elia Group in 2022 lid van het EU-platform voor gelijkheid in de energiesector.

Dimensie 5:

## GOVERNANCE, ETHISCHE WAARDEN EN COMPLIANCE

Zoals uit het dashboard blijkt, hebben we in 2022 op 8 extra gebieden in onze governance- en compliance-indexen resultaten geboekt. We hebben met name een beleid ter bestrijding van omkoping en corruptie ingevoerd voor alle entiteiten van de Groep en hebben ons mensenrechtenbeleid gepubliceerd. Samen met de directiecomités van beide entiteiten hebben we ook een jaarlijkse vergadering belegd over de inbedding van duurzaamheid in besluitvormingsprocessen zoals budgetplanning, strategische planning en operationele processen. ETB en 50Hertz hebben elk compliancecoördinatoren aangesteld. Tot slot hebben we bij Eurogrid een vergoedingscomité opgericht. Eind 2022 bekroonde het Instituut van de Bedrijfsrevisoren de activiteiten-, duurzaamheids- en financiële verslagen 2021 van Elia Group met de onderscheiding 'Best Stakeholders Inclusiveness and Engagement'.

## 2. Kerncijfers

### 2.1 Geconsolideerde resultaten en financiële positie van Elia Group

#### Kerncijfers

Kerncijfers (in miljoen €)	2022	2021	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	4.113,3	2.859,7	43,8%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	39,5	49,4	(20,0%)
EBITDA	1.111,8	1.006,9	10,4%
EBIT	599,4	540,1	11,0%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
<i>Adjusted EBIT</i>	599,4	540,1	11,0%
Nettofinancieringskosten	(43,6)	(106,6)	(59,1%)
<b>Adjusted nettowinst</b>	<b>408,2</b>	<b>328,3</b>	<b>24,3%</b>
<b>Nettowinst</b>	<b>408,2</b>	<b>328,3</b>	<b>24,3%</b>
<i>Minderheidsbelangen</i>	47,2	33,1	42,6%
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de groep</b>	<b>361,0</b>	<b>295,2</b>	<b>22,3%</b>
<i>Hybride effecten</i>	19,2	19,2	0,0%
<b>Nettowinst to te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen</b>	<b>341,7</b>	<b>276,0</b>	<b>23,8%</b>
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2022	2021	Vershil (%)
Totaal activa	20.594,3	18.144,3	13,5%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	5.319,6	4.552,0	16,9%
Netto financiële schuld	4.431,6	4.886,3	(9,3%)
Netto financiële schuld, excl EEG positie	7.367,6	6.996,3	5,3%
Kerncijfers per aandeel	2022	2021	Vershil (%)
Gewone winst per aandeel (in €) (deel Elia)	4,80	4,02	19,5%
Rendement op eigen vermogen (adj.) (%) (deel Elia)	7,52	7,56	(0,5%)
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (in €)	62,8	56,0	12,1%

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 gereguleerde activiteiten omvat in België (d.w.z. de gereguleerde activiteiten van Elia Transmission Belgium);
- **50Hertz Transmission (Duitsland)**, dat de gereguleerde activiteiten omvat in Duitsland;
- **Het niet-gereguleerde segment en Nemo Link**, dat bestaat uit de niet-gereguleerde activiteiten binnen Elia Group, Nemo Link, Elia Grid International, Eurogrid International, re.alto, WindGrid en de financieringskosten verbonden aan de 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

Voor 2022 bedroegen de **opbrengsten** in totaal €4.113,3 miljoen, een stijging met 43,8% ten opzichte van de voorgaande periode. Deze stijging kwam tot stand door hogere inkomsten in België (+€361,8 miljoen) en Duitsland (+€875,7 miljoen), die gedeeltelijk gecompenseerd werden door lagere inkomsten van Elia Grid International (-€4,2 miljoen).

De **EBIT** is gestegen tegenover de vorige periode, en bedraagt €599,4 miljoen (+11,0%), onder invloed van een hogere EBIT zowel in België (+€34,9 miljoen) als in Duitsland (+€41,2 miljoen). Voor België was deze stijging het gevolg van een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen in verband met de groeiende activabasis en hogere financiële kosten die allemaal werden doorgerekend in de opbrengsten. In Duitsland was de hogere EBIT vooral het gevolg van hogere investeringsvergoedingen, lagere operationele uitgaven omdat de kosten van vorig jaar werden gekenmerkt door een piek in de onderhoudscyclus en eenmalige regulatoire afrekeningen. De deelnemingen verwerkt via de vermogensmutatiemethode droegen voor €39,5 miljoen bij aan de EBIT van de Groep (-€9,9 miljoen). De daling is volledig toe te schrijven aan de lagere bijdrage van Nemo Link, die €37,1 miljoen (-€9,9 miljoen) bedroeg, aangezien zijn opbrengsten in 2022 de cumulatieve cap onder het 'cap & floor'-mechanisme bereikten.

**De (adjusted) nettowinst van de Elia Group** steeg met 24,3% tot €408,2 miljoen:

- **Elia Transmission (België)** boekte sterke resultaten met een adjusted nettowinst van €156,9 miljoen (+€25,9 miljoen). Het hogere resultaat is vooral te danken aan een hogere billijke vergoeding, die het gevolg is van de toename van het eigen vermogen, een hogere realisatie van incentives, een positieve bijdrage gerelateerd aan pensioenvoorzieningen, en de eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten verbonden aan de kapitaalverhoging.
- **50Hertz Transmission (Duitsland) (op 100% basis)** boekte een hogere adjusted nettowinst van €236,1 miljoen (+€70,7 miljoen). Het resultaat is voornamelijk te danken aan een hogere investeringsvergoeding door de groei van activa, een hoger financieel resultaat als gevolg van lagere lange-termijn voorzieningen en een vermindering van de operationele kosten. Dit wordt gedeeltelijk gecompenseerd door hogere afschrijvingen en lagere regulatoire afrekeningen.
- Het **niet-gereguleerde segment en Nemo Link** boekten een lagere adjusted nettowinst van €15,2 miljoen (-€16,7 miljoen) die te danken is aan de sterke prestatie van Nemo Link die de cumulatieve cap bereikte, maar gecompenseerd wordt door de hogere holding- en andere kosten voor de verdere uitbreiding van haar internationale offshore-activiteiten.

De **nettowinst van Elia Group toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen** (na aftrek van €47,2 miljoen van minderheidsbelangen en €19,2 miljoen toe te rekenen aan houders van hybride effecten) steeg met 23,8% tot €341,7 miljoen. Deze toename was het gevolg van de realisatie van investeringen in België en Duitsland, een hogere vergoeding in België na de kapitaalverhoging en de belangrijke bijdrage van Nemo Link. Bovendien profiteerde het resultaat van een hoger financieel resultaat in Duitsland als gevolg van de discontering van lange termijn voorzieningen.

In 2022 investeerde Elia Group €1.535,0 miljoen. De nadruk ligt op de versterking van de interne backbone in zowel het Belgische als het Duitse net, de ontwikkeling van de nodige offshore infrastructuur die de integratie van steeds meer hernieuwbare energie in het net mogelijk maakt en de verdere ondersteuning van de digitalisering van onze infrastructuur. Elia Group had eind 2022 een totale **netto financiële schuld van €4.431,6 miljoen** (-€454,7 miljoen). Deze daling was voornamelijk het gevolg van de geldmiddelen uit de kapitaalverhoging die eind juni plaatsvond (€590,1 miljoen) en compenseerde gedeeltelijk een stijging van de nettoschuld bij 50Hertz. De stijging van de nettoschuld in Duitsland (+€240,4 miljoen) was hoofdzakelijk toe te schrijven aan de uitvoering van het investeringsprogramma en de hoge energiekosten die de operationele kasstroom negatief beïnvloedden, deels gecompenseerd door de hoge kasinstroom van EEG (+€826,0 miljoen) door de zeer hoge prijzen op de energiemarkt. In België daalde de nettoschuld van Elia met €524,8 miljoen, voornamelijk dankzij de organische groei die volledig werd gefinancierd door de kasstroom uit bedrijfsactiviteiten en de opbrengsten van de kapitaalverhoging die aan het Belgische segment werden toegewezen (€290,1 miljoen).

Naast de aandelenmarkt heeft Elia Group ook een beroep gedaan op de schuldkapitaalmarkt om zijn liquiditeitspositie voor de verdere uitbouw van het net te versterken en veilig te stellen. In het kader van de duurzame financieringsambities van de groep gaf Eurogrid GmbH in september zijn tweede groene obligatie uit – €750 miljoen tegen een vaste rente van 3,28% – waarmee het zich verzekerde van een deel van de liquiditeit voor zijn komende onshore en offshore projecten ter ondersteuning van de integratie van hernieuwbare energie. Na deze transactie steeg de gemiddelde kostprijs van de schuld van Elia Group licht tot 1,7% (+3 bp). Na de aankondiging van een CAPEX-programma van €15,9 miljard voor de periode 2023-2027 en de herziene doelstellingen van het financiële beleid bevestigde S&P Global de rating BBB+ van Elia Group, maar wijzigde eind december 2022 de stabiele outlook in een negatieve.

**Het eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap** nam toe met €767,6 miljoen tot €5.319,6 miljoen (+16,9%). De stijging was voornamelijk het gevolg van (i) de netto-opbrengst van de aandelenuitgifte van €582,9 miljoen, (ii) de voor het personeel gereserveerde kapitaalverhoging van €5,0 miljoen, (iii) de winst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap (+€361,0 miljoen), (iv) de herwaardering van de verplichtingen uit hoofde van voordelen na uitdiensttreding (+€8,9 miljoen) en (v) de herwaardering van een financiële participatie in EEX (+€26,2 miljoen). Dit werd deels tenietgedaan door de dividenduitkering van 2021 (-€120,3 miljoen). Daarnaast daalde de hedge reserves met €77,9 miljoen, voornamelijk als gevolg van de herwaardering van forward contracten voor netverliezen door 50Hertz (-€127,3 miljoen) en een renteafdekking door ETB (+€49,4 miljoen).

## 2.1.A. Elia Transmission (België)

### Hoogtepunten

- Realisatie van investeringen om een duurzaam en betrouwbaar elektriciteitssysteem voor de samenleving in stand te houden en tegelijkertijd het gereguleerd actief met 1,5% te verhogen tot €5,4 miljard
- Hogere billijke vergoeding dankzij een hoger eigen vermogen en een groeiende activabasis
- Eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging
- Realisatie van een rendement op eigen vermogen van 5,4%

### Kerncijfers

Elia Transmission kerncijfers (in miljoen €)	2022	2021	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.561,3	1.199,5	30,2%
<i>Opbrengsten</i>	1.420,4	1.009,8	40,7%
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	147,6	68,3	116,1%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	(6,7)	121,4	(105,5%)
Investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	2,4	2,3	4,3%
EBITDA	476,4	432,2	10,2%
EBIT	262,0	227,1	15,4%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
<i>Adjusted EBIT</i>	262,0	227,1	15,4%
Nettofinancieringskosten	(62,4)	(63,1)	(1,1%)
Winstbelastingen	(42,7)	(32,9)	29,8%
<b>Nettowinst</b>	<b>156,9</b>	<b>131,0</b>	<b>19,8%</b>
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
<b>Adjusted nettowinst</b>	<b>156,9</b>	<b>131,0</b>	<b>19,8%</b>
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2022	2021	Vershil (%)
Totaal activa	7.848,6	7.153,5	9,7%
Totaal eigen vermogen	2.907,1	2.445,5	18,9%
Netto financiële schuld	2.916,2	3.441,0	(15,3%)
Vrije kasstroom	254,1	(117,6)	(316,1%)

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

### Financieel

**De opbrengsten van Elia Transmission** stegen met 30,2% in vergelijking met vorig jaar, van €1.199,5 miljoen tot €1.561,3 miljoen. De opbrengsten werden beïnvloed door een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen gekoppeld aan de groeiende activabasis, een eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging (d.w.z. het deel toegewezen aan ETB) en hogere kosten voor ondersteunende diensten. De hogere kosten voor ondersteunende diensten waren toe te schrijven aan de hoge gasprijzen als gevolg van de oorlog in Oekraïne en, in mindere mate, aan de toename van het onevenwichtsvolume als gevolg van het grotere aandeel van hernieuwbare energie in de energiemix.

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

(in miljoen €)	2022	2021	Vershil (%)
<b>Netwerkopbrengsten:</b>	<b>1.415,8</b>	<b>1.006,0</b>	<b>40,7%</b>
Aansluitingen	44,8	45,1	(0,6%)
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	475,3	480,6	(1,1%)
Beheer van het elektrisch systeem	149,8	149,0	0,6%
Compensatie van onevenwichten	365,0	220,6	65,4%
Marktintegratie	22,2	23,2	(4,0%)
Internationale inkomsten	358,6	87,5	309,6%
Last-mile verbinding	3,5	2,9	19,6%
Diverse bedrijfsopbrengsten	1,1	0,8	27,3%
<b>Subtotaal opbrengsten</b>	<b>1.420,4</b>	<b>1.009,8</b>	<b>40,7%</b>
Overige bedrijfsopbrengsten	147,6	68,3	116,1%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	(6,7)	121,4	(105,5%)
<b>Totaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>1.561,3</b>	<b>1.199,5</b>	<b>30,2%</b>

De opbrengsten uit **het beheer en de ontwikkeling van netinfrastructuur**, **het beheer van het elektrische systeem**, de **marktintegratie** en **netaansluitingen** bleven stabiel ten opzichte van 2021.

Diensten verleend op het gebied van energiebeheer en de individuele balancing van balancinggroepen worden betaald binnen de **opbrengsten voor compensatie van onevenwichten**. Deze opbrengsten, die stegen van €220,6 miljoen tot €365,0 miljoen (+65,4%), waren in grote mate te danken aan het tarief voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken (+€147,8 miljoen). De hogere kosten voor evenwichtsactivering als gevolg van de stijging van de gasprijzen door de oorlog in Oekraïne en, in mindere mate, de stijging van het onevenwichtsvolume door de toename van het aandeel van hernieuwbare energiebronnen (met name offshore windenergie), die sterker worden beïnvloed door prognoseverschillen in de productiemix, zijn de belangrijkste oorzaken van de opbrengstenstijging.

**De internationale opbrengsten** stegen tot €358,6 miljoen (+309,6%), voornamelijk dankzij de stijgende inkomsten uit congestie aan de grens met Frankrijk. De prijzen in Frankrijk liggen immers hoger dan in de rest van Europa als gevolg van de uitval van kerncentrales, en België heeft als directe buur van Frankrijk een groot aandeel in de opbrengsten uit congestie die verband houden met het prijsverschil met Frankrijk.

De **last mile-verbinding (voorheen overdracht van activa van klanten genoemd)** steeg ten opzichte van vorig jaar, wat de verdere elektrificatie van de elektriciteitssector ten goede kwam, terwijl **andere opbrengsten** ook stegen, voornamelijk dankzij aan derden geleverde werken.

Het **afrekeningsmechanisme** nam af, van €121,4 miljoen in 2021 tot -€6,7 miljoen in 2022, en omvatte zowel afwijkingen in het huidige jaar ten opzichte van het door de regulator goedgekeurde budget (-€132,4 miljoen) als de afrekening van netto-overschotten uit de vorige tariefperiode (€125,7 miljoen). Het operationele overschot (-€132,4 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 gevolg van hogere kosten voor ondersteunende diensten (+€228,6 miljoen), hogere beïnvloedbare kosten (+€212,7 miljoen) en een hogere nettowinst (+€28,7 miljoen). Dit werd ruimschoots gecompenseerd door hogere tarifaire verkopen (-€247,0 miljoen), hoofdzakelijk als gevolg van de compensatie van onevenwichten, en een hogere internationale verkoop en andere verkopen (-€396,7 miljoen), inclusief de 'cap & floor'-aanpassing binnen de periode voor Nemo Link (€69,1 miljoen), aangezien het cap-surplus moet worden teruggestort aan de tarieven.

De **EBITDA** steeg tot €476,4 miljoen (+10,2%) dankzij een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen in verband met de groeiende activabasis en hogere financiële kosten die allemaal in de opbrengsten werden verrekend. De stijging van de **EBIT** was meer uitgesproken (+15,4%), voornamelijk door de lagere afschrijvingen van niet door de tarieven gedekte activa, zijnde de immateriële activa die tijdens de vorige regelgevende periode ten laste werden gebracht en onder IFRS werden geactiveerd en voor leasingovereenkomsten. De bijdrage van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode bleef gelijk op €2,4 miljoen en hield verband met de bijdrage van HGRT.

De **nettofinancieringskosten** daalden licht (-1,1%) in vergelijking met vorig jaar. Dit kwam vooral door de hogere activering van financieringskosten als gevolg van de groei van de activabasis (€2,1 miljoen) en werd gedeeltelijk gecompenseerd door andere financiële kosten. De financiële kosten verbonden aan de kapitaalverhoging van Elia Group werden pro rata toegewezen aan de Belgische gereguleerde activiteiten in functie van de aanwending van de verworven middelen. Volgens IFRS worden deze kosten (€3,6 miljoen) rechtstreeks geboekt via het eigen vermogen. In 2022 deed ETB geen beroep op de schuldkapitaalmarkt en had zij een evenwichtig schuld maturiteitsprofiel. De gemiddelde kostprijs van de schuld bleef eind 2022 op 1,9% en alle uitstaande schulden hadden een vaste coupon.

**De (adjusted) nettowinst** steeg met 19,8% tot €156,9 miljoen, voornamelijk dankzij het volgende:

1. Een hogere billijke vergoeding (+€12,1 miljoen) door een groeiende activabasis en een hoger eigen vermogen. De stijging van het eigen vermogen was vooral te danken aan de opbrengsten die na de kapitaalverhoging van Elia Group aan de Belgische gereguleerde activiteiten werden toegerekend (€290,1 miljoen). Daarnaast profiteerde de billijke vergoeding van de kapitaalsubsidie die van de federale regering werd ontvangen in verband met het Prinses Elisabeth Eiland (€73,1 miljoen na uitgestelde belasting) en die werd opgenomen als onderdeel van het gereguleerde eigen vermogen.
2. Stijging van de incentives (+€1,4 miljoen), als gevolg van solide operationele prestaties, voornamelijk gelinkt aan betere prestaties wat betreft de incentive voor innovatie, klanttevredenheid en beïnvloedbare kosten en gedeeltelijk tenietgedaan door een lagere incentive voor interconnectiecapaciteit. Onder invloed van de groei van de activiteiten daalde de efficiëntiewinst op beheersbare kosten licht ten opzichte van het voorgaande jaar,

terwijl de nettobijdrage uit incentives profiteerde van een daling van het gemiddelde belastingtarief als gevolg van een hogere aftrek voor innovatie-inkomsten.

3. Personeels- en andere voorzieningen (+€7,9 miljoen), voornamelijk als gevolg van hogere bijdragen aan pensioenactiva.
4. Hogere gekapitaliseerde financieringskosten door een hoger niveau van activa in aanbouw (+€1,7 miljoen).
5. Eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging (+€3,6 miljoen).
6. Regulatorische afrekeningen en de terugneming van de voorziening voor de beïnvloedbare incentive na de herziening van saldi 2021 (+€2,2 miljoen).
7. Overige (-€3,0 miljoen): dit was voornamelijk het gevolg van lasten uit hoofde van op aandelen gebaseerde betalingen in verband met de kapitaalverhoging ten gunste van personeelsleden (-€1,7 miljoen) en uitgestelde belastingeffecten (-€2,4 miljoen) en overige herwerkingen (-€0,6 miljoen), gedeeltelijk gecompenseerd door de lagere afschrijving van software en hardware (+€1,4 miljoen) en minder schade aan elektrische installaties in vergelijking met vorig jaar (+€0,3 miljoen).

**De totale activa** stegen met €695,1 miljoen tot €7.848,6 miljoen door de realisatie van het investeringsprogramma en een hogere liquiditeit. **De netto financiële schuld** daalde tot €2.916,2 miljoen (-15,3%), aangezien het CAPEX-programma van ETB volledig werd gefinancierd door de opbrengsten van de kapitaalverhoging en door kasstromen uit bedrijfsactiviteiten, die positief werden beïnvloed door een hogere kasinstroom uit heffingen en het door Nemo Link betaalde cap-surplus (€69,1 miljoen, dat moet worden doorgerekend in de tarieven). Van de aan duurzaamheid gekoppelde heropneembare kredietfaciliteit (€650 miljoen) en het handelspapier (€300 miljoen) was eind 2022 niets opgenomen. Eind 2022 bevestigde S&P Global de rating BBB+ van ETB, met stabiele vooruitzichten.

Het **eigen vermogen** steeg tot €2.907,1 miljoen (+€461,6 miljoen), voornamelijk als gevolg van: de gedeeltelijke reservering van de winst van 2022 (+€95,8 miljoen); de netto-opbrengst van de kapitaalverhoging van €286,6 miljoen (d.w.z. het gedeelte toegewezen aan de Belgische gereuleerde activiteiten na aftrek van uitgiftekosten); de voor het personeel gereserveerde kapitaalverhoging, met inbegrip van de kosten voor op aandelen gebaseerde betalingen (€6,7 miljoen); de reële waarde van een renteaftdekking (+€48,9 miljoen); en een lagere toewijzing van eigen vermogen aan Nemo Link (+€24,5 miljoen). Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door de herwaardering van de pensioenverplichtingen na uitdiensttreding (-€0,8 miljoen).

## Operationeel

De schatting van de totale netbelasting daalde met 3,3% van 84,4 TWh in 2021 tot 81,7 TWh in 2022, voornamelijk als gevolg van de daling van het brutoverbruik van distributienetbeheerders. Het brutoverbruik van de op het net van ETB aangesloten gebruikers was vergelijkbaar met 2021. Het brutoverbruik van distributienetbeheerders werd beïnvloed door de hogere temperaturen dan in 2021, de stijging van de lokale productie op het distributienet (voornamelijk zonne-energie) en de hoge elektriciteitsprijzen, die een impact hadden op het verbruiksgedrag van huishoudens. Het brutojaarverbruik van de op het net van ETB aangesloten gebruikers bleef stabiel ten opzichte van het voorgaande jaar. Vanaf midden augustus werd echter een scherpe daling van het industriële verbruik

geconstateerd (-8,1% tussen augustus en december in vergelijking met 2021). Dit was het gevolg van de oorlog in Oekraïne en de daaruit voortvloeiende energiecrisis. Deze daling werd gecompenseerd door de toename van het verbruik van Sotel. Sotel heeft namelijk besloten om vanaf januari 2022 in België te verbruiken in plaats van in Frankrijk vanwege de hogere prijzen in Frankrijk na de uitval van kerncentrales in dat land. De totale netbelasting in 2022 bleef onder het niveau van vóór de pandemie, van 2014 (88,3 TWh) tot 2019 (84,9 TWh).

De nettoafname van het ETB-net daalde met 5,1% van 63,1 TWh in 2021 tot 59,9 TWh in 2022. De netto-injectie in het ETB-net daalde met 7,2% van 70,9 TWh in 2021 tot 65,8 TWh in 2022, voornamelijk omdat er in 2022 minder kernenergie beschikbaar was dan in 2021. Doel 3 werd immers in september 2022 buiten gebruik gesteld; bovendien waren er in de loop van het jaar zowel geplande als ongeplande onbeschikbaarheden.

In 2022 was België nog steeds een netto-exporteur van elektriciteit dankzij een relatief grote beschikbaarheid van nucleair injectievermogen. De netto-uitvoer steeg van 8,6 TWh in 2021 tot 9,0 TWh in 2022, vooral door de toename van de uitvoer naar Frankrijk en Luxemburg, die gedeeltelijk werd gecompenseerd door de hogere invoer vanuit het VK. De totale uitvoer steeg licht van 21,3 TWh in 2021 tot 21,5 TWh in 2022. De totale invoer daalde van 12,6 TWh in 2021 tot 12,4 TWh in 2022. De totale elektriciteitsstromen tussen België en zijn buurlanden stegen van 38,3 TWh (2021) tot 38,8 TWh (2022).

## Investerings

ETB voerde zijn investeringsplan verder uit. In 2022 investeerde het €449,5<sup>3</sup> miljoen in zijn activiteiten, voornamelijk gericht op de uitbouw en betrouwbaarheid van het 380kV-net. Dit heeft de noodzakelijke basis gelegd voor de verdere uitbouw van het offshore net.

In 2022 werden in het Belgische net 159 vervangingsprojecten uitgevoerd, goed voor een totale investering van €113,4 miljoen. Er werd ongeveer €60 miljoen geïnvesteerd in de ondersteuning van de digitalisering van onze infrastructuur en de ontwikkeling van nieuwe tools. De versterkingswerken tussen Avelgem en Avelin, een deel van de 380kV-backbone tussen Mercator en Frankrijk, waren tegen het einde van het jaar succesvol afgerond. Er werd voortgewerkt aan de aanleg langs de corridor Massenhoven-Van Eyck (€32,7 miljoen) en de corridor Mercator-Bruegel (€33,9 miljoen). Deze 380kV-lijnen worden versterkt: de vakwerkmasten ervan worden versterkt en er worden nieuwe HTLS-geleiders langs geïnstalleerd. Een belangrijke mijlpaal werd bereikt met de ingebruikname van een nieuw 380kV-GIS-onderstation, twee 380kV-faseverschuivers en een 380kV-compensator in Zandvliet (€12,1 miljoen); dit om de fysieke interconnectiecapaciteit tussen België en Nederland te vergroten.

In het derde kwartaal van 2022 werd in Rimièrre gestart met de bouw van een nieuw 380kV-onderstation en de uitbreiding van het bestaande 220kV-onderstation (€11,9 miljoen); dit project moet tegen 2025 de vereiste

---

<sup>3</sup> Inclusief de activering van software en IAS 23 (Financieringskosten), IFRS 15 (Opbrengstverantwoording – Overdracht van activa van klanten) en IFRS 16 (Leaseovereenkomsten), bedraagt het totaal €449,0 miljoen.

hostingcapaciteit voor de nieuwe CRM-centrales in Les Awirs en Seraing opleveren. De voorbereidende fase (studies, het verkrijgen van vergunningen en aanbestedingen) voor de aanleg van een tweede lijn langs de 380kV-corridor Gramme-Rimièrre (ca. 15 km) was eind 2022 bijna voltooid; de aanleg ervan moet in 2023 van start gaan. In het kader van de tweede fase van het investeringsprogramma Boucle de l'Est (€9,7 miljoen) wordt de bestaande bovengrondse 70kV-lijn Bévercé-Bronromme-Trois-Ponts vervangen en versterkt door een nieuwe dubbele 110kV-lijn over een afstand van 25 km. De heraanleg begon in 2020 en eind 2022 was het laatste gedeelte van de lijn Bronromme - Trois-Ponts (8,5 km) heraangelegd en in gebruik genomen. De installatie van nieuwe transformatoren in Bévercé en Butgenbach was in december 2022 aan de gang; ze moeten in 2023 in gebruik worden genomen.

Door de organische groei in België nam het **gereguleerd actief (RAB)** met 1,5% toe tot €5,4 miljard. De voor het Prinses Elisabeth Eiland ontvangen kapitaalsubsidie wordt overeenkomstig het regelgevende kader in mindering gebracht op het gereguleerd actief (€97,5 miljoen).



## 2.1.B. 50Hertz (Duitsland)

### Hoogtepunten

- Succesvolle uitvoering van het investeringsprogramma 2022 voor zowel onshore als offshore projecten, waardoor het gereguleerd actief met +10,9% steeg tot €6,8 miljard
- Stijging van het nettoresultaat dankzij de groeiende activabasis, een grote neerwaartse herziening van de lange termijn voorzieningen en een eenmalige regulatoire afrekening, wat leidde tot een rendement op eigen vermogen van 11,3%
- Stijging van de nettoschuld ten opzichte van eind 2021, voornamelijk door de realisatie van het investeringsprogramma en de negatieve vrije kasstroom als gevolg van hogere energiekosten

### Kerncijfers

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen €)	2022	2021	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	2.592,6	1.716,9	51,0%
<i>Opbrengsten</i>	2.222,4	1.569,9	41,6%
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	125,9	95,1	32,4%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	244,4	51,9	370,9%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	0,0	0,0	<i>n.r.</i>
EBITDA	611,5	534,0	14,5%
EBIT	314,1	272,9	15,1%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	<i>n.r.</i>
<i>Adjusted EBIT</i>	314,1	272,9	15,1%
Nettofinancieringskosten	27,3	(34,7)	(178,7%)
Winstbelastingen	(105,3)	(72,8)	44,6%
<b>Nettowinst</b>	<b>236,1</b>	<b>165,4</b>	<b>42,7%</b>
<b><i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia groep</i></b>	<b>188,9</b>	<b>132,3</b>	<b>42,8%</b>
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	<i>n.r.</i>
<b>Adjusted nettowinst</b>	<b>236,1</b>	<b>165,4</b>	<b>42,7%</b>
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2022	2021	Vershil (%)
Totaal activa	11.638,1	9.941,3	17,1%
Totaal eigen vermogen	2.180,6	1.928,7	13,1%
Netto financiële schuld	1.255,3	1.014,9	23,7%
Netto financiële schuld, excl EEG positie	4.191,3	3.124,8	34,1%
Vrije kasstroom	(359,2)	2.889,4	(112,4%)

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 kenden een stijging in vergelijking met 2021 (+51,0%).

De totale bedrijfsopbrengsten worden gedetailleerd weergegeven in onderstaande tabel.

(in miljoen €)	2022	2021	Vershil (%)
<b>Netwerkopbrengsten:</b>	<b>2.213,1</b>	<b>1.561,3</b>	<b>41,7%</b>
Opbrengsten van incentive regelgeving	862,7	911,8	(5,4%)
Opbrengsten uit offshore nettoeslag	295,1	294,7	0,1%
Energieopbrengsten	1.055,4	354,9	197,4%
Overige opbrengsten (incl. last-mile verbinding)	9,2	8,6	7,1%
<b>Subtotaal opbrengsten</b>	<b>2.222,4</b>	<b>1.569,9</b>	<b>41,6%</b>
Overige bedrijfsopbrengsten	125,9	95,1	32,4%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	244,4	51,9	370,9%
<b>Totaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>2.592,6</b>	<b>1.716,9</b>	<b>51,0%</b>

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

Opbrengsten van incentive regelgeving daalden met €49,1 miljoen, als gevolg van lagere volume-effecten dan vorig jaar en lagere opbrengsten door de revenue cap.

De toevoer van hernieuwbare energie naar het distributienet was hoger dan verwacht, wat leidde tot lagere volumes in het transmissienet. Bijgevolg was het volume-effect lager dan in voorgaande jaren (-€99,2 miljoen).

De daling van de revenue cap (-€14,3 miljoen) werd voornamelijk veroorzaakt door hogere terugbetalingen voor oude regulatoire saldi via de regulatoire rekening (-€67,3 miljoen). Bovendien daalden de pass-through energiekosten voor reservecentrales ten opzichte van vorig jaar (-€14,7 miljoen). Deze effecten werden gedeeltelijk gecompenseerd door een hogere voorziening voor onshore investeringen (+€21,7 miljoen) en een hogere kostenvoorziening voor ondersteunende diensten (+€48,5 miljoen).

Bovendien was er geen pass-through terugbetaling gelinkt aan het oude regulatoire offshore mechanisme in vergelijking met vorig jaar (+€64,5 miljoen).

**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 TNB's.

De opbrengsten uit de offshore nettoeslag stegen licht ten opzichte van het voorgaande jaar (+€0,4 miljoen), aangezien de vergoeding voor de kosten van de aansluiting van het eigen offshore net van 50Hertz stegen (+€25,5

miljoen) als gevolg van de lopende offshore investeringen (Ostwind 2 en Ostwind 3). Dit effect werd gecompenseerd door de daling van de door derden aan 50Hertz aangerekende pass-through kosten in vergelijking met 2021 (-€25,1 miljoen).

De **energieopbrengsten** bestaan uit alle opbrengsten die betrekking hebben op systeembeheer. Het gaat meestal om overeenkomstige kosten die doorgerekend 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 fors toe ten opzichte van het voorgaande jaar (+€700,5 miljoen) als gevolg van de aanhoudende stijging van de energieprijzen. De aan balancinggroepen doorberekende kosten voor regelvermogen stegen aanzienlijk (+€386,0 miljoen), evenals de aan andere TNB's doorberekende kosten voor redispatchmaatregelen (+€188,5 miljoen). Als gevolg van prijsontwikkelingen stegen de opbrengsten uit de veiling van interconnectiecapaciteit (+€77,9 miljoen) alsook de opbrengsten uit de compensatie van onvrijwillige stroomuitwisselingen aan de grenzen van het net (+€33,1 miljoen).

De **overige opbrengsten** (met inbegrip van de last mile-verbinding) stegen (+€0,5 miljoen) voornamelijk door hogere opbrengsten uit het ITC-mechanisme (Inter-Transmission System Operator Compensation). Het ITC-mechanisme steunt op een Europese Verordening, en compenseert de TNB's voor de beheerskosten van grensoverschrijdende elektriciteitsstromen op hun netwerken. TNB's dragen bij/ontvangen middelen op basis van de elektriciteitsstromen naar/van hun nationale transmissiesystemen.

De **overige inkomsten** kenden een stijging (+€30,9 miljoen) als gevolg van een hogere geactiveerde eigen productie nadat meer medewerkers werden ingezet om het investeringsprogramma uit te voeren en te beheren (+€18,3 miljoen). Voorts stegen de overige bedrijfsopbrengsten (+€9,1 miljoen), inclusief de activering van voorzieningen voor ontmanteling en hogere kosten voor IT aan derden.

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 (+€125,2 miljoen); ten tweede, de balancing van deze verschillen uit voorgaande jaren (+€119,1 miljoen).

De **EBITDA** steeg tot €611,5 miljoen (+14,5%). De groeiende activabasis kwam de investeringsvergoeding ten goede (+€77,6 miljoen). De operationele kosten daalden omdat 50Hertz een piek in de onderhoudscyclus achter zich liet en zich concentreerde op operationele efficiëntie en veiligheid, terwijl het ook profiteerde van geactiveerde ontmantelingskosten die werden doorberekend in het kader van het kost-plus mechanisme (+€11,8 miljoen). Verder daalden de verliezen uit desinvesteringen/verkoop van activa en handelsvorderingen (+€5,6 miljoen). Om de energietransitie tot goed einde te brengen en de toenemende complexiteit van het systeembeheer in de toekomst te beheren, bleef 50Hertz zijn talentpool uitbreiden, resulterend in extra personeelskosten (-€16,3 miljoen) die werden

gecompenseerd door hogere geactiveerde eigen productie (+€14,2 miljoen). Voorts profiteerde de EBITDA van eenmalige opbrengsten uit de regulatoire afrekening en daarmee verband houdende voorzieningen ten bedrage van €23,4 miljoen (-€18,9 miljoen). Deze afrekening hield voornamelijk verband met een overeenkomst over het offshore forfaitaire bedrag voor het jaar 2018, terwijl zij in 2021 voortkwam uit de terugbetaling van terugvorderingsbedragen ('Clawback') in het kader van de overgang naar het Capital Cost Adjustment-model in 2024.

Er was een minder uitgesproken stijging van de **EBIT** (+€41,2 miljoen) als gevolg van hogere afschrijvingen (-€37,3 miljoen) na de ingebruikname van projecten zoals Ostwind 2 (eerste kabelsysteem en Arcadis Ost 1-platform). Voorts daalden de operationele voorzieningen licht ten opzichte van 2021 (+€1,1 miljoen). In 2022 werden er geen adjusted elementen geboekt.

Het **netto financieel resultaat** steeg tot €27,3 miljoen (+€62,0 miljoen). Deze stijging was voornamelijk te danken aan de herwaardering van de voorziening voor congestie-inkomsten uit interconnectoren die moeten worden teruggegeven aan netklanten op basis van de sterke opwaartse herziening van de rentetermijncurve voor een bedrag van €67,5 miljoen in 2022 (+€63,1 miljoen ten opzichte van 2021).

De (**adjusted**) **nettowinst** steeg tot €236,1 miljoen (+42,7%) als gevolg van:

1. Hogere investeringsvergoedingen (+€54,4 miljoen) ingevolge de groeiende activabasis.
2. Hogere financiële resultaten (+€43,4 miljoen), vooral dankzij de herwaardering op lange termijn voorzieningen.
3. Lagere operationele en overige kosten (+€12,3 miljoen).  
Deze effecten werden gedeeltelijk gecompenseerd door:
4. Hogere afschrijvingen (-€26,1 miljoen) als gevolg van de ingebruikname van projecten.
5. Lagere regulatoire afrekening voorgaande jaren (-€13,2 miljoen).

De **totale activa** stegen met €1.696,8 miljoen ten opzichte van 2021, voornamelijk dankzij een gunstige ontwikkeling van de EEG-activiteiten (+€826,0 miljoen) en de uitvoering van het investeringsprogramma (€1.085,5 miljoen). De **vrije kasstroom** bedroeg in totaal -€359,2 miljoen en werd sterk beïnvloed door de grote investeringen en door de vertraging bij het terugverdienen van de hoge energiekosten. De EEG-kasinstromen compenseerden deze effecten slechts gedeeltelijk (+€826,0 miljoen). Het parlement besloot de EEG-toeslag vanaf 1 juli 2022 tot nul te verlagen om huishoudens en bedrijven te ontlasten gezien de gestegen elektriciteitskosten. In de toekomst zullen de kosten voor de bevordering van duurzame energie worden gefinancierd uit het energie- en klimaatfonds. 50Hertz zal blijven optreden als trustee.

De **netto financiële schuld** steeg met €240,4 miljoen ten opzichte van eind 2021, omdat de realisatie van het investeringsprogramma gedeeltelijk werd gefinancierd met bestaande liquide middelen, terwijl de operationele kasstroom negatief werd beïnvloed door hoge energiekosten. De EEG-kasinstromen uit hogere energieprijzen compenseerden deze effecten slechts gedeeltelijk. Per december 2022 bedroeg de EEG-kaspositie €2.936,0 miljoen.

50Hertz gaf begin september een tweede groene obligatie uit – €750 miljoen met een looptijd van 9 jaar en een vaste rentevoet van 3,28% – resulterend in een gemiddelde kostprijs van de schuld van 1,5% eind december 2022.

Het **totale eigen vermogen** nam met €251,9 miljoen toe tot €2.180,6 miljoen. Deze stijging is voornamelijk toe te schrijven aan de kapitaalverhoging (€250 miljoen). Sinds 2021 past 50Hertz hedge accounting toe om het risico van schommelingen in het verwachte bedrag aan netverliezen te beperken. Door de daling van de energieprijzen in het laatste kwartaal van het jaar daalde de reële waarde van deze contracten tot €129,6 miljoen. Rekening houdend met uitgestelde belastingen werd een hedgereserve voor een bedrag van €90,8 miljoen opgenomen als niet-gerealiseerde resultaten. Aangezien de kosten voor netverliezen bijna volledig worden doorgerekend in de tarieven, heeft de reële waarde van de future contracten geen relevantie voor de huidige en toekomstige rentabiliteit van de Vennootschap.

## Operationeel

In 2022 bedroeg de netto afname van het net van 50Hertz 44,5 TWh, 7,8% minder dan vorig jaar (48,2 TWh). Zoals gebruikelijk was 50Hertz een netto-uitvoerder van elektriciteit, met een netto-uitvoer van 43,8 TWh (35,5 TWh in 2021); dit volgde op een uitvoer van 64,8 TWh en een invoer van 21,0 TWh (respectievelijk 59,1 TWh en 23,6 TWh in 2021). Per december bedroeg de piekbelasting 8,0 GW (tegenover 8,6 GW vorig jaar).

## Investeringen

50Hertz investeerde €1.085,5<sup>4</sup> miljoen in 2022, een stijging met 27,6% tegenover vorig jaar. In totaal werd €773,7 miljoen geïnvesteerd voor onshore projecten, terwijl offshore investeringen in totaal €311,8 miljoen bedroegen. De belangrijkste onshore investering is de DC-verbinding SuedOstLink (€210,0 miljoen). Deze speelt een belangrijke rol bij het verbinden van de groeiende (offshore) productie in het noorden van Duitsland met de verbruikscentra in het zuiden. Om het bestaande net te versterken, werd de versterking van hoogspanningsmasten om de operationele veiligheid te verhogen in 2022 versneld (€54,7 miljoen). Een andere belangrijke mijlpaal werd bereikt voor de vervanging van de oude Uckermarklijn met de succesvolle schikking van een rechtszaak na 17 jaar. De investering voor deze versterking bestaat uit de bovengrondse lijn in het zuidelijke deel van de Uckermark (€53,1 miljoen) en de bovengrondse lijn in het noordelijke deel van de Uckermark (€46,9 miljoen). Andere belangrijke onshore projecten ter versterking van ons onshore net zijn de herstructurering van het onderstation Lauchstädt met STATCOM en MSCDN (€35,0 miljoen) en de herstructurering en versterking van de bovengrondse lijn tussen Wolmirstedt en Güstrow (€34,6 miljoen). Daarnaast investeerden we €54,9 miljoen in IT CAPEX-projecten om ons bedrijf verder te digitaliseren. De offshore investeringen waren voornamelijk gericht op het Ostwind 2-project (€186,3 miljoen), terwijl de volgende offshore windmolenparkverbinding (Ostwind 3) reeds vorderingen boekt in de projectpijplijn (€82,5 miljoen).

---

<sup>4</sup> Inclusief de activering van software en IAS 23 (Financieringskosten), IFRS 15 (Opbrengstverantwoording – Overdracht van activa van klanten) en IFRS 16 (Leaseovereenkomsten), bedraagt het totaal €1.135,9 miljoen.

Onder impuls van deze organische groei in Duitsland steeg het gereguleerd actief (RAB) tot €6,8 miljard (100% 50Hertz), wat overeenkomt met een groei van 10,9%.

## 2.1.C. Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link

### Hoogtepunten

- Een positieve bijdrage van €15,2 miljoen aan het resultaat van de groep
- Nemo Link bereikte de cumulatieve cap dankzij zeer sterke operationele en financiële prestaties
- Hogere kosten als gevolg van de oprichting van WindGrid en de screening van business development opportuniteiten in verband met de uitbreiding van zijn internationale offshore activiteiten

### Kerncijfers

Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link Kerncijfers (in miljoen €)	2022	2021	Vershil (%)
Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	44,7	36,8	21,5%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	37,1	47,1	(21,2%)
EBITDA	24,3	40,8	(40,4%)
EBIT	23,6	40,3	(41,4%)
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	<i>n.r.</i>
<i>Adjusted EBIT</i>	23,6	40,3	(41,4%)
Nettofinancieringskosten	(8,8)	(8,9)	(1,1%)
Winstbelastingen	0,4	0,5	(20,0%)
<b>Nettowinst</b>	<b>15,2</b>	<b>31,9</b>	<b>(52,4%)</b>
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	<i>15,2</i>	<i>31,9</i>	<i>(52,4%)</i>
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	<i>n.r.</i>
<b>Adjusted nettowinst</b>	<b>15,2</b>	<b>31,9</b>	<b>(52,4%)</b>
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2022	2021	Vershil (%)
Totaal activa	1.946,5	1.654,0	17,7%
Totaal eigen vermogen	1.445,4	1.142,9	26,5%
Netto financiële schuld	260,1	430,4	(39,6%)

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

De **niet-gereguleerde opbrengsten** stegen met 21,5% tot €44,7 miljoen ten opzichte van 2021. Dit is het resultaat van hogere intersegment transacties voornamelijk tussen Elia Group NV, Elia Transmission Belgium en 50Hertz en gedeeltelijk gecompenseerd door lagere opbrengsten gegenereerd door Elia Grid International ('EGI') (-€4,2 miljoen), aangezien de opbrengsten van vorig jaar profiteerden van de ingebruikname van een kant-en-klaar project, terwijl de internationale consulting-activiteiten langzaam toeneemt als gevolg van de heropleving na de pandemie. Het effect van deze intersegment transacties wordt vermeld in 'Toelichting 2.2. Segmentreconciliatie'.

**Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode** droegen €37,1 miljoen bij aan het resultaat van de groep, dat bijna volledig toe te schrijven is aan **Nemo Link**. Met een beschikbaarheid van 99,1% blijft Nemo Link een van de best presterende activa in zijn soort ter wereld.

In 2022 zetten geopolitieke spanningen de elektriciteitsmarkten onder druk, met name op het Europese continent vanwege de afhankelijkheid van Russisch gas. Deze druk werd verhoogd door de historisch lage beschikbaarheid

van kernenergie in Frankrijk. NBP-gas op de spotmarkt, dat bepalend is voor de elektriciteitsprijs in het Verenigd Koninkrijk, werd van mei tot oktober verhandeld met een aanzienlijke korting ten opzichte van TTF-gas, de referentieprijs voor gas in Europa. Dat kwam omdat Groot-Brittannië beter van gas werd voorzien dan het Europese vasteland. Daardoor werd Nemo Link zeer vaak gebruikt voor de uitvoer naar België; het bewees zijn waarde voor de Belgische verbruikers door hen tegen lagere prijzen elektriciteit te leveren om te helpen bij de energiecrisis. De Nemo Link-interconnector onderstreept het belang van soortgelijke verbindingen om België toegang te verschaffen tot energie die buiten het land wordt geproduceerd en tegelijkertijd bij te dragen tot de werking van concurrerende internationale marktoperaties.

Door deze uitzonderlijke situatie in 2022 bedroegen de opbrengsten van Nemo Link €282,6 miljoen, waardoor de cumulatieve inkomstenlimiet met €137,6 miljoen werd overschreden (voor het eerst sinds de ingebruikname van Nemo Link). De totale nettowinst bedroeg €74,2 miljoen voor 2022, waarbij de bijdrage aan de nettowinst van Elia Group €37,1 miljoen bedroeg.

De **(adjusted) EBIT** daalde tot €23,6 miljoen (-€16,7 miljoen). Deze daling was voornamelijk te wijten aan de lagere bijdrage van Nemo Link (-€9,9 miljoen) en de hogere operationele kosten voor de holding en WindGrid als gevolg van het nastreven van niet-organische groeiambities (-€6,7 miljoen). Door de opbrengstendaling daalde de bijdrage van EGI (-€0,6 miljoen) en re.alto (-€0,4 miljoen).

De **nettofinancieringskosten** bleven stabiel op €8,8 miljoen, en bevatten voornamelijk de rentekosten verbonden aan de senior obligatielening (€4,7 miljoen), de kosten in verband met de private plaatsing van Nemo Link (€2,9 miljoen) en de overige financiële kosten gekoppeld aan Elia Group NV. De pro rata kosten verbonden aan de kapitaalverhoging van Elia Group en toegewezen aan respectievelijk Elia Group NV en Eurogrid International worden rechtstreeks in het eigen vermogen opgenomen overeenkomstig de IFRS (€3,5 miljoen).

De **(adjusted) nettowinst** daalde met €16,7 miljoen tot €15,2 miljoen, voornamelijk als gevolg van:

1. Lagere bijdrage van Nemo Link (-€9,9 miljoen).
2. Hogere kosten door de oprichting van WindGrid en door business development activiteiten (-€6,9 miljoen).
3. Lagere bijdrage van re.alto (-€0,6 miljoen).
4. Andere posten (+€0,7 miljoen) als gevolg van lagere regulatoire afrekeningen (+€0,1 miljoen) en lagere andere niet-gereguleerde kosten (+€0,8 miljoen), gecompenseerd door een lagere bijdrage van EGI (-€0,2 miljoen).

**De totale activa** stegen met 17,7% tot €1.946,5 miljoen (+€292,5 miljoen), voornamelijk onder invloed van de netto-opbrengsten van de kapitaalverhoging toegewezen aan het niet-gereguleerde segment (+€98,8 miljoen) en dividenduitkeringen van deelnemingen gecompenseerd door de uitkering van het dividend van vorig jaar (-€120,3 miljoen). Dit deed de netto financiële schuld dalen met €170,3 miljoen tot €260,1 miljoen.



## 2.2 Segmentreconciliatie

Groepsresultaten (in miljoen €) – periode eindigend per 31 December	2022		2022		2022	
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Groep	
	( a )	( b )	( c )	( d )	( a ) + ( b ) + ( c ) + ( d )	
Opbrengsten	1.420,4	2.222,4	5,9	(32,7)	3.616,0	
Overige bedrijfsopbrengsten	147,6	125,9	38,9	(52,7)	259,6	
Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	(6,7)	244,4	0,0	0,0	237,7	
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(214,4)	(297,3)	(0,7)	0,0	(512,4)	
<b>Resultaat uit bedrijfsactiviteiten</b>	<b>259,6</b>	<b>314,1</b>	<b>(13,6)</b>	<b>(0,3)</b>	<b>559,8</b>	
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	2,4	0,0	37,1	0,0	39,5	
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	262,0	314,1	23,6	(0,3)	599,4	
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	476,4	611,5	24,3	(0,3)	1.111,8	
Financieringsbaten	1,3	73,9	3,8	(3,6)	75,4	
Financieringslasten	(63,7)	(46,6)	(12,5)	3,9	(119,0)	
Winstbelastingen	(42,7)	(105,3)	0,4	0,0	(147,5)	
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap</b>	<b>156,9</b>	<b>188,9</b>	<b>15,2</b>	<b>0,0</b>	<b>361,0</b>	
<b>Geconsolideerde financiële positie (in miljoen €)</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2022</b>	
Totaal activa	7.848,6	11.638,1	1.946,5	(838,9)	20.594,3	
Investeringsuitgaven	449,0	1.135,9	0,9	0,0	1.585,8	
Netto financiële schuld	2.916,2	1.255,3	260,1	0,0	4.431,6	

### 3. Vooruitzichten en overige informatie<sup>5</sup>

Vóór 2022 werden de Europese ambities op het gebied van decarbonisatie voornamelijk ingegeven door de motivatie om de klimaatverandering te bestrijden. 2022 werd echter gekenmerkt door extreme energieprijzen. Deze aanhoudende energiecrisis heeft een nieuwe dimensie toegevoegd aan de groene transitie. Duurzame energie wordt nu gezien als een belangrijke methode om de bevoorradingszekerheid en energiesoevereiniteit tegen betaalbare kosten te waarborgen. Elia Group is actief betrokken bij de energietransitie en speelt een voortrekkersrol bij de integratie van hernieuwbare energiebronnen in het energiesysteem, maar er liggen nog beslissende jaren voor ons. De focus ligt nu op het versnellen van de levering van de juiste infrastructuur en het ontwikkelen van een consumentgericht systeem en marktoplossingen in de aanloop naar klimaatneutraliteit, zonder afbreuk te doen aan onze operationele uitmuntendheid, kwaliteit of efficiëntie.

Via onze activiteiten voorzien we de samenleving van een veilig elektriciteitssysteem en een betrouwbaar elektriciteitsnet voor consumenten en producenten, waarmee we de sociaal-economische welvaart ondersteunen. De versnelling van de energietransitie en de huidige inflatoire omgeving vormen de drijvende kracht achter ons nieuwe CAPEX-plan voor de periode 2023-2027. We schatten de totale CAPEX op ongeveer €7,2 miljard en €8,7 miljard voor respectievelijk België en Duitsland (mits de regelgevende kaders deze investeringen ondersteunen). We willen onze activiteiten in België en Duitsland blijven financieren op een wijze die grotendeels in lijn is met de huidige schuld ratio's. Gezien de complexiteit van de infrastructuurwerken, de extra werkkrachten die nodig zijn om deze projecten te voltooien en de noodzaak om onze IT-architectuur en -tools te ontwikkelen om de toegenomen complexiteit van de werking van het elektriciteitssysteem te beheren, zullen wij in 2023, het laatste jaar van de regulatoire cyclus, een verhoogde druk ondervinden op onze kostentoe wijzingen.

**Elia Group** streeft naar een **adjusted rendement op eigen vermogen (ROE adj.)<sup>6</sup> van 6% - 7% in 2023**. In het rendement is al rekening gehouden met hogere financieringskosten als gevolg van het bredere renteklimaat.

- In **België** streven we naar een rendement op eigen vermogen (ROE) tussen 5% en 6% bij een investering van ongeveer €690 miljoen. De realisatie van dit investeringsprogramma is altijd onderhevig aan externe risico's.
- In **Duitsland** streven we naar een rendement op eigen vermogen (ROE) tussen 8% en 10% bij een investering van €1.500 miljoen. De uitvoering van het investeringsprogramma is altijd onderhevig aan externe risico's.
- Het **niet-gereguleerde segment en Nemo Link**, bestaande uit het rendement van Nemo Link, het rendement van de niet-gereguleerde activiteiten (voornamelijk re.alto, EGI en WindGrid) en de operationele kosten die eigen zijn aan het beheer van een holding, zal naar verwachting een negatieve bijdrage leveren tot

---

<sup>5</sup> De volgende stellingen zijn toekomstgerichte verklaringen. De werkelijke resultaten kunnen aanzienlijk verschillen.

<sup>6</sup> Bepaald als het resultaat toe te rekenen aan de gewone aandeelhouder/Eigen vermogen toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders, aangepast voor de waarde van future contracten (hedge reserve).

-€5 miljoen. Afhankelijk van de beschikbaarheid van de interconnector zal Nemo Link naar verwachting ongeveer €20 miljoen bijdragen aan het resultaat, rekening houdend met het feit dat de cumulatieve cap over de regelgevende periode van 5 jaar naar verwachting zal worden bereikt.

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

## 4. Adjusted elementen – reconciliatietabel

(in € million) – Period ended 31 December 2022	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
<b>Adjusted items</b>					
Nihil	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Adjusted EBIT</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Tax impact	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Net profit – adjusted items</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

(in € million) – Period ended 31 December 2021	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
<b>Adjusted items</b>					
Nihil	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Adjusted EBIT</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Tax impact	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Net profit – adjusted items</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

## 5. Financiële kalender

Publicatie jaarcijfers 2022	3 maart 2023
Publicatie jaarverslag 2022	14 april 2023
Algemene aandeelhoudersvergadering	16 mei 2023
Kwartaalinformatie Q1 2023	17 mei 2023
Ex-dividenddatum	30 mei 2023
Registratiedatum	31 mei 2023
Betaling dividend over 2022	1 juni 2023
Publicatie halfjaarresultaten 2023	26 juli 2023
Kwartaalinformatie: Q3 2023	25 november 2023

## 6. Verslag van het college van commissarissen

Het college van commissarissen, EY Bedrijfsrevisoren BV vertegenwoordigd door de heer Paul Eelen en BDO Bedrijfsrevisoren BV vertegenwoordigd door de heer Felix Fank, 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.

## 7. Nuttige links

- **Persbericht**
- U vindt de Halfjaarlijkse financiële verslagen op de **website** van Elia Group
- Elia Group organiseert vandaag (3 maart 2023) om 10.30 uur Centraal-Europese tijd (CET) een **conference call** voor institutionele beleggers en analisten.
- **Jaarverslag 2021**

### 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

EBIT- earnings before interest and taxes - is het adjusted resultaat uit bedrijfsactiviteiten, dat wordt gebruikt om de operationele prestaties van de groep door de jaren heen te vergelijken. Adjusted EBIT wordt gedefinieerd als de EBIT exclusief adjusted elementen.

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 en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen en andere bedrijfskosten en 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	2022				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	259,6	314,1	(13,6)	(0,3)	559,8
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermog	2,4	0,0	37,1	0,0	39,5
<b>EBIT</b>	<b>262,0</b>	<b>314,1</b>	<b>23,6</b>	<b>(0,3)</b>	<b>599,4</b>
<b>Min:</b>					
Nihil	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Adjusted EBIT</b>	<b>262,0</b>	<b>314,1</b>	<b>23,6</b>	<b>(0,3)</b>	<b>599,4</b>

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2021				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	224,8	272,9	(6,8)	(0,2)	490,7
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermog	2,3	0,0	47,1	0,0	49,4
<b>EBIT</b>	<b>227,1</b>	<b>272,9</b>	<b>40,3</b>	<b>(0,2)</b>	<b>540,1</b>
<b>Min:</b>					
Nihil	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Adjusted EBIT</b>	<b>227,1</b>	<b>272,9</b>	<b>40,3</b>	<b>(0,2)</b>	<b>540,1</b>

### 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	2022				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
<b>Winst van het boekjaar</b>	<b>156,9</b>	<b>236,1</b>	<b>15,2</b>	<b>0,0</b>	<b>408,2</b>
<b>Min:</b>					
Regulatoire vergoeding voor acquisitie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fin. Kosten verbonden aan bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tax impact	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Adjusted netto winst</b>	<b>156,9</b>	<b>236,1</b>	<b>15,2</b>	<b>0,0</b>	<b>408,2</b>

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2021					Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties		
<b>Winst van het boekjaar</b>	131,0	165,4	31,9	0,0		328,3
<b>Min:</b>						
Regulatoire vergoeding voor acquisitie	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
Fin. Kosten verbonden aan bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
Tax impact	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
<b>Adjusted netto winst</b>	<b>131,0</b>	<b>165,4</b>	<b>31,9</b>	<b>0,0</b>		<b>328,3</b>

## CAPEX

CAPEX - Capital Expenditure - omvat de aankoop van vaste activa (o.a. materiële en immateriële activa) min de opbrengst van de verkoop van vaste activa. 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 effect heeft op de Regulated Asset Base (RAB) die als basis dient voor de regulatoire vergoeding.

## EBIT

EBIT- earnings before interest and taxes - is het resultaat uit bedrijfsactiviteiten, dat als maatstaf wordt gebruikt voor de operationele prestaties van de groep. 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 en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen en andere bedrijfskosten en vermeerderd met het aandeel van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2022					Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties		
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	259,6	314,1	(13,6)	(0,3)		559,8
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermog	2,4	0,0	37,1	0,0		39,5
<b>EBIT</b>	<b>262,0</b>	<b>314,1</b>	<b>23,6</b>	<b>(0,3)</b>		<b>599,4</b>

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2021					Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties		
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	224,8	272,9	(6,8)	(0,2)		490,7
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermog	2,3	0,0	47,1	0,0		49,4
<b>EBIT</b>	<b>227,1</b>	<b>272,9</b>	<b>40,3</b>	<b>(0,2)</b>		<b>540,1</b>



## EBITDA

EBITDA - earnings before interest, taxes, depreciation and amortisations - is het resultaat uit bedrijfsactiviteiten plus afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen plus aandeel in de winst van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode. EBITDA wordt gebruikt als maatstaf van de operationele prestaties van de groep, waarbij het effect van afschrijvingen, waardeverminderingen en wijzigingen in voorzieningen van de groep wordt geëxtrapoleerd.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2022					Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties		
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	259,6	314,1	(13,6)	(0,3)		559,8
<b>Plus:</b>						
Afschrijvingen en waardeverminderingen	215,5	297,6	0,7	0,0		513,7
Wijziging in voorzieningen	(1,1)	(0,2)	0,0	0,0		(1,3)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens verm	2,4	0,0	37,1	0		39,51
<b>EBITDA</b>	<b>476,4</b>	<b>611,5</b>	<b>24,3</b>	<b>(0,3)</b>		<b>1.111,8</b>

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2021					Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties		
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	224,8	272,9	(6,8)	(0,2)		490,7
<b>Plus:</b>						
Afschrijvingen en waardeverminderingen	206,8	260,3	0,5	0,0		467,5
Wijziging in voorzieningen	(1,7)	0,9	0,0	0,0		(0,7)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens verm	2,3	0,0	47,1	0,0		49,4
<b>EBITDA</b>	<b>432,2</b>	<b>534,0</b>	<b>40,8</b>	<b>(0,2)</b>		<b>1.006,9</b>

## 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 2022	31 december 2021
Eigen vermogen	5.756,4	4.938,4
<b>Min:</b>		
Minderheidsbelang	436,7	386,4
<b>Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap</b>	<b>5.319,6</b>	<b>4.552,0</b>



### Financiële hefboomwerking

Financiële hefboomwerking (D/E) is de bruto financiële schuld gedeeld door eigen vermogen (waarbij beide maatstaven minderheidsbelangen en hybride instrumenten omvatten). De financiële hefboomwerking geeft een indicatie van de mate waarin de groep financiële schulden gebruikt voor de financiering van zijn activiteiten in verhouding tot de financiering met eigen vermogen. Bijgevolg wordt het door de investeerders beschouwd als een indicator van de solvabiliteit.

### Vrije kasstroom

Vrije kasstroom bestaat uit 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	2022				
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Group Totaal
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	670,1	764,1	(3,0)	0,0	1.431,2
<b>Min:</b>					
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	416,0	1.123,3	253,9	(338,8)	1.454,4
<b>Vrije kasstroom</b>	<b>254,1</b>	<b>(359,2)</b>	<b>(257,0)</b>	<b>338,8</b>	<b>(23,2)</b>

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2021				
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Group Totaal
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	262,3	3.720,7	(29,8)	0,0	3.953,1
<b>Min:</b>					
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	379,9	831,4	(153,3)	0,0	1.057,9
<b>Vrije kasstroom</b>	<b>(117,6)</b>	<b>2.889,4</b>	<b>123,6</b>	<b>0,0</b>	<b>2.895,2</b>

### Nettofinancieringskosten

Nettofinancieringskosten vertegenwoordigen het netto financieel resultaat (financieringskosten plus financieringsbaten) van de onderneming.

### Netto financiële schuld

Netto financiële schuld omvat de langlopende en kortlopende rentedragende leningen (inclusief 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 2022				31 december 2021			
	Elia Transmission	50Hertz Niet-gereguleerde Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Total	Elia Transmission	50Hertz Niet-gereguleerde Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Total
<b>Langlopende verplichtingen:</b>								
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	3.408,2	3.834,4	473,0	7.715,6	3.421,9	3.838,6	481,3	7.741,7
<b>Plus:</b>								
<b>Kortlopende verplichtingen:</b>								
Leningen en overige financieringsverplichtingen	65,2	789,2	12,8	867,2	147,6	33,5	12,9	194,0
<b>Min:</b>								
<b>Vlottende activa:</b>								
Geldmiddelen en kasequivalenten	557,2	3.368,3	225,7	4.151,2	128,5	2.857,2	63,8	3.049,4
<b>Netto financiële schuld</b>	<b>2.916,2</b>	<b>1.255,3</b>	<b>260,1</b>	<b>4.431,6</b>	<b>3.441,0</b>	<b>1.014,9</b>	<b>430,4</b>	<b>4.886,3</b>
EEG surplus (heffingen)		2.936,0		2.936,0		2.110,0		2.110,0
EEG tekort (heffingen)								
<b>Netto financiële schuld, excl. EEG positie</b>	<b>2.916,2</b>	<b>4.191,3</b>	<b>260,1</b>	<b>7.367,6</b>	<b>3.441,0</b>	<b>3.124,8</b>	<b>430,4</b>	<b>6.996,3</b>

### Gereguleerd actief (RAB)

Het gereguleerd actief is een reguleringsconcept en een belangrijke drijfveer om het rendement op het geïnvesteerde kapitaal in de TNB via regelgevende kaders te bepalen. Het RAB wordt bepaald door het RABi (initiële RAB bepaald door de toezichthouder op een bepaald moment) en evolueert met nieuwe investeringen, afschrijvingen, desinvesteringen en veranderingen in het werkkapitaal op jaarbasis, gebruik makend van lokale boekhoudwetgeving die van toepassing is op de regelgevende kaders. In België werd bij de bepaling van de initiële RAB rekening gehouden met een bepaald bedrag aan herwaarderingswaarde (d.w.z. goodwill) dat van jaar tot jaar verandert op basis van desinvesteringen en/of afschrijvingen, alsook kapitaalsubsidies ontvangen voor infrastructuurprojecten.

### Rendement op eigen vermogen (adj.) (%)

Het rendement op eigen vermogen (ROE adj.) is de aan gewone aandeelhouders toerekenbare nettowinst gedeeld door het eigen vermogen dat toerekenbaar is aan gewone aandeelhouders, aangepast voor de waarde van de future contracten (afdekkingsreserve). De noemer bevat dus niet de boekhoudkundige impact van hybride effecten in de IFRS (d.w.z. hij sluit hybride effecten uit van het eigen vermogen en beschouwt de rentelasten als onderdeel van de niet-gerealiseerde resultaten). Sinds 2021 wordt ook het effect van hedge accounting buiten beschouwing gelaten met betrekking tot de future contracten die 50Hertz heeft afgesloten om het risico van schommelingen in het verwachte bedrag van netverliezen af te dekken. De REV adj. geeft een indicatie van het vermogen van de groep om winst te genereren ten opzichte van haar geïnvesteerde eigen vermogen.

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2022	2021
Winst van het boekjaar	408,2	328,3
<b>Min:</b>		
Winst toe te rekenen aan de aandeelhouders van hybride effecten	19,2	19,2
Winst toe te rekenen aan minderheidsbelangen	47,2	33,1
<b>Winst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen (A)</b>	<b>341,8</b>	<b>276,0</b>
<b>Gedeeld door:</b>		
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	4.618,3	3.850,6
<b>Min:</b>		
Afdekkings-reserves in eigen vermogen gerelateerd aan toe	72,7	199,9
<b>Adjusted equity attributable to ordinary shares (B)</b>	<b>4.545,6</b>	<b>3.650,7</b>
<b>Rendement op eigen vermogen (adj.) (%) = (A) / (B)</b>	<b>7,52%</b>	<b>7,56%</b>

### Nettoschuld/EBITDA

Nettoschuld/EBITDA is de netto financiële schuld gedeeld door EBITDA. De ratio nettoschuld/EBITDA geeft een indicatie van het aantal jaren dat de groep nodig heeft om zijn rentedragende schuld terug te betalen, na aftrek van de liquide middelen op basis van zijn operationele prestaties.

### EBITDA/Bruto rente

EBITDA/Bruto rente is de EBITDA gedeeld door de rentelasten voor belastingen. De EBITDA-rentedekkingsratio drukt uit in hoeverre de operationele prestaties de groep in staat stellen om de jaarlijkse rentelasten te betalen.

### 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	2022	2021
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	4.618.266.556,4	3.850.669.289,2
<b>Gedeeld door:</b>		
Aantal uitstaande aandelen	73.502.359	68.720.807
<b>Eigen vermogen toe te rekenen aan houders van gewone aandelen</b>	<b>62,8</b>	<b>56,0</b>

### Gewone 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).

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	2022	2021
Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	341,7	276,0
<b>Gedeeld door:</b>		
Gewogen gemiddeld aantal aandelen	71.142.846	68.722.476
<b>Gewone winst per aandeel (in €) (deel Elia)</b>	<b>4,80</b>	<b>4,02</b>

## 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 19.192 km aan hoogspanningsverbindingen. Elia Group behoort daarmee tot de Europese top 5. Met een betrouwbaarheidsgraad van 99,99% geven we de samenleving een robuust elektriciteitsnet, wat belangrijk is voor de socio-economische welvaart. We willen ook een katalysator zijn voor een geslaagde energietransitie naar een betrouwbaar, duurzaam én betaalbaar energiesysteem.

### Wij maken de energietransitie waar

Door de uitbouw van internationale hoogspanningsverbindingen en het integreren van steeds grotere hoeveelheden hernieuwbare energieproductie, stimuleren we zowel de integratie van de Europese energiemarkt als de decarbonisering van onze samenleving. Tegelijk optimaliseren we voortdurend onze operationele systemen en ontwikkelen wij nieuwe marktproducten zodat nieuwe technologieën en marktpartijen toegang krijgen tot ons net. Elia Group versnelt zo de energietransitie.

### In het belang van de samenleving

Als centrale speler in het energiesysteem handelt Elia Group in het belang van de samenleving. We spelen in op de snelle toename van hernieuwbare energiebronnen door ons transmissienet voortdurend aan te passen. We zorgen er ook voor dat onze investeringen op tijd en binnen het budget worden uitgevoerd en met een maximale focus op veiligheid. Bij de realisatie van onze projecten gaan we voor een proactief stakeholdermanagement, waarbij we heel vroeg in het ontwikkelingsproces en met alle betrokkenen wederzijdse communicatie opstarten. We stellen onze expertise ook ten dienste van verschillende spelers in de sector om het energiesysteem van de toekomst uit te bouwen.

### Internationaal georiënteerd

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

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

[eliagroup.eu](http://eliagroup.eu)

Neem voor meer informatie contact op met:

#### Investor Relations

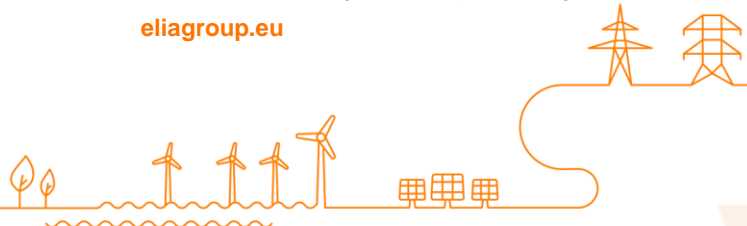
Yannick Dekoninck | M +32 478 90 13 16 | [investor.relations@elia.be](mailto:investor.relations@elia.be)  
Stéphanie Luyten | M +32 467 05 44 95 | [investor.relations@elia.be](mailto:investor.relations@elia.be)

#### Corporate Communication

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

#### Elia Group SA/NV

Boulevard de l'Empereur 20 | Keizerslaan 20 | 1000 Brussel | 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 beter de operationele activiteiten van de Groep weer 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 gebaseerd zijn op 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 zijn onderworpen aan het in België geldende regelgevende kader.
- 50Hertz Transmission (Duitsland), dat de activiteiten omvat die gebaseerd zijn op het Duitse regelgevende kader: Eurogrid GmbH, 50Hertz Transmission GmbH en 50Hertz Offshore GmbH, 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;
  - De holdingactiviteiten in Nemo Link Ltd. Dit bedrijf omvat en 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 Pte. Ltd Singapore (gesloten in 2022), Elia Grid International LLC Saoedi-Arabië en Elia Grid International

Inc Canada (nieuwe dochteronderneming opgericht in 2022), 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 tegelijkertijd volledig voldoen aan gereguleerde bedrijfsomgevingen.

- Re.alto-Energy BV/SRL en re.alto 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, een nieuwe entiteit die tijdens de verslagperiode 2022 is opgericht om in de toekomst aanzienlijke investeringen in de productie van hernieuwbare energie en het offshore-netwerk te beheren.

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 prestaties van de segmenten van de groep aan de hand van verschillende indicatoren zoals opbrengst, EBITDA en bedrijfswinst.

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

## Geconsolideerde winst- en verliesrekening

(in miljoen €) – Jaar eindigend per 31 december	Toelichtin	2022	2021
Opbrengsten	(5.1)	3.616,0	2.551,3
Grond- en hulpstoffen	(5.2)	(69,7)	(83,1)
Overige bedrijfsopbrengsten	(5.1)	259,6	135,1
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	(5.1)	237,7	173,3
Diensten en diverse goederen	(5.2)	(2.554,7)	(1.443,6)
Personeelskosten	(5.2)	(372,1)	(334,1)
Afschrijvingen en waardeverminderingen	(5.2)	(513,7)	(467,5)
Wijziging in voorzieningen	(5.2)	1,3	0,7
Overige bedrijfskosten	(5.2)	(44,4)	(41,4)
<b>Resultaat uit bedrijfsactiviteiten</b>		<b>559,8</b>	<b>490,7</b>
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)		39,5	49,4
<b>Resultaten voor interest en belastingen (EBIT)</b>		<b>599,4</b>	<b>540,1</b>
<b>Nettofinancieringskosten</b>	(5.3)	<b>(43,6)</b>	<b>(106,6)</b>
Financieringsbaten		75,4	3,9
Financieringslasten		(119,0)	(110,5)
<b>Winst vóór winstbelastingen</b>		<b>555,7</b>	<b>433,5</b>
Winstbelastingen	(5.4)	(147,5)	(105,2)
<b>Winst over de verslagperiode</b>		<b>408,2</b>	<b>328,3</b>
Winst toe te rekenen aan:			
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigen		341,7	276,0
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride		19,3	19,3
Minderheidsbelang		47,2	33,1
<b>Winst over de verslagperiode</b>		<b>408,2</b>	<b>328,3</b>
<b>Winst per aandeel (in €)</b>	(5.5)		
Gewone winst per aandeel		4,80	4,02
Verwaterde winst per aandeel		4,80	4,02

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



## Geconsolideerde winst- en verliesrekening en andere niet-gerealiseerde resultaten

(in miljoen €) — Jaar eindigend per 31 december	Toelichtin	2022	2021
<b>Winst over de verslagperiode</b>		<b>408,2</b>	<b>328,3</b>
<b>Niet-gerealiseerde resultaten</b>			
<b>Elementen die kunnen overgeboekt worden naar de winst-</b>			
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	(5.6)	(160,1)	356,2
Wisselkoersverschillen uit omrekening van buitenlandse activiteiten		0,0	0,0
Belastingimpact op deze elementen		50,4	(105,8)
<b>Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:</b>			
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding	(6.13)	16,3	27,4
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van investeringen	(5.6)	32,8	0,0
Belastingimpact op deze elementen		(4,9)	(7,0)
<b>Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen</b>		<b>(65,6)</b>	<b>270,8</b>
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over h</b>		<b>342,6</b>	<b>599,1</b>
Winst toe te rekenen aan:			
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigen		299,0	496,3
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride		19,3	19,3
Minderheidsbelang		24,4	83,5
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over h</b>		<b>342,6</b>	<b>599,1</b>

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

## Geconsolideerde financiële positie

(in miljoen €) – Per	Toelichting	31 December 2022	31 december 2021
<b>ACTIVA</b>			
<b>VASTE ACTIVA</b>		<b>14.941,9</b>	<b>13.867,5</b>
Materiële vaste activa	(6.1)	11.844,7	10.859,5
Goodwill	(6.3)	2.411,1	2.411,1
Immateriële vaste activa	(6.2)	210,5	148,6
Investerings opgenomen volgens de vermogensmi	(6.4)	261,2	309,6
Overige financiële vaste activa	(6.5)	117,2	136,3
Handels- en overige vorderingen op lange termijn	(6.9)	95,5	0,5
Uitgestelde belastingvorderingen	(6.6)	1,7	1,9
<b>VLOTTENDE ACTIVA</b>		<b>5.652,4</b>	<b>4.276,8</b>
Voorraden	(6.7)	21,6	21,6
Handels- en overige vorderingen	(6.8)	1.206,2	861,3
Actuele belastingvorderingen	(6.9)	28,6	10,1
Overige financiële vaste activa	(6.5)	219,7	316,2
Geldmiddelen en kasequivalenten	(6.10)	4.151,2	3.049,5
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	(6.8)	25,1	18,1
<b>Totaal activa</b>		<b>20.594,3</b>	<b>18.144,3</b>
<b>TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTING</b>			
<b>EIGEN VERMOGEN</b>		<b>5.756,4</b>	<b>4.938,4</b>
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars v	(6.11)	5.319,6	4.552,0
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aa		4.618,3	3.850,6
Aandelenkapitaal		1.823,1	1.709,2
Uitgiftepremie		738,6	262,9
Reserves		173,0	173,0
Afdekkingsreserves		119,2	197,1
Eigen aandelen		(1,8)	(0,8)
Ingehouden winsten		1.766,2	1.509,2
Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride effe	(6.11)	701,4	701,4
Minderheidsbelang		436,7	386,4
<b>LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN</b>		<b>8.548,0</b>	<b>8.471,3</b>
Leningen en overige langlopende financieringsverpl	(6.12)	7.715,6	7.741,7
Personeelsbeloningen	(6.13)	75,0	104,9
Voorzieningen	(6.14)	146,2	125,6
Uitgestelde belastingverplichtingen	(6.6)	223,7	209,7
Overige verplichtingen	(6.15)	387,6	289,5
<b>KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN</b>		<b>6.289,8</b>	<b>4.734,6</b>
Leningen en overige financieringsverplichtingen	(6.12)	867,2	194,0
Voorzieningen	(6.14)	8,6	7,7
Handelsschulden en overige schulden	(6.16)	4.804,2	3.696,4
Actuele belastingverplichtingen	(6.9)	26,6	26,8
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kost	(6.19)	583,3	809,8
<b>Totaal eigen vermogen en verplichtingen</b>		<b>20.594,3</b>	<b>18.144,3</b>

## Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in miljoen €) - Periode eindigend op 31 december

	Aandelen-kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings-reserves	Reserves	Eigen aandelen	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	
<b>Stand per 1 januari 2021</b>	1.709,1	262,4	(3,3)	173,0		1.330,5	3.471,7	701,4	4.173,1	326,9	4.500,0
Winst over de verslagperiode						295,2	295,2		295,2	33,1	328,3
Niet-gerealiseerde resultaten			200,4			20,0	220,3		220,3	50,4	270,8
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten</b>			<b>200,4</b>			<b>315,2</b>	<b>515,6</b>		<b>515,6</b>	<b>83,5</b>	<b>599,1</b>
<b>Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in</b>											
<b>Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>											
Uitgifte gewone aandelen	0,2	0,4					0,6		0,6		0,6
Verdeling aan hybride effecten						(19,3)	(19,3)		(19,3)		(19,3)
Verwerving van eigen aandelen					(0,8)		(0,8)		(0,8)		(0,8)
Dividenden aan minderheidsbelangen									(24,0)		(24,0)
Dividenden						(117,5)	(117,5)		(117,5)		(117,5)
Overige						0,3	0,3		0,3		0,3
<b>Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>	<b>0,2</b>	<b>0,4</b>			<b>(0,8)</b>	<b>(136,5)</b>	<b>(136,7)</b>		<b>(136,7)</b>	<b>(24,0)</b>	<b>(160,7)</b>
<b>Stand per 31 December 2021</b>	<b>1.709,3</b>	<b>262,8</b>	<b>197,1</b>	<b>173,0</b>	<b>(0,8)</b>	<b>1.509,2</b>	<b>3.850,6</b>	<b>701,4</b>	<b>4.552,0</b>	<b>386,4</b>	<b>4.938,4</b>
<b>Stand per 1 januari 2022</b>	<b>1.709,3</b>	<b>262,8</b>	<b>197,1</b>	<b>173,0</b>	<b>(0,8)</b>	<b>1.509,2</b>	<b>3.850,6</b>	<b>701,4</b>	<b>4.552,0</b>	<b>386,4</b>	<b>4.938,4</b>
Winst over de verslagperiode						361,0	361,0		361,0	47,2	408,2
Niet-gerealiseerde resultaten			-77,9			35,1	-42,7		-42,7	-22,8	-65,6
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten</b>			<b>-77,9</b>			<b>396,1</b>	<b>318,3</b>		<b>318,3</b>	<b>24,4</b>	<b>342,6</b>
<b>Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in</b>											
<b>Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>											
Uitgifte gewone aandelen	119,4	475,7					595,1		595,1		595,1
Kosten mbt uitgifte aandelen	(7,3)						(7,3)		(7,3)		(7,3)
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	1,7						1,7		1,7		1,7
Verdeling aan hybride effecten						(19,3)	(19,3)		(19,3)		(19,3)
Verwerving van eigen aandelen					(1,0)		(1,0)		(1,0)		(1,0)
Dividenden aan minderheidsbelangen									(24,0)		(24,0)
Dividenden						(120,3)	(120,3)		(120,3)		(120,3)
Overige		0,0				0,3	0,4		0,4	50,0	50,4
<b>Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>	<b>113,8</b>	<b>475,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>(1,0)</b>	<b>(139,2)</b>	<b>449,4</b>	<b>0,0</b>	<b>449,4</b>	<b>26,0</b>	<b>475,4</b>
<b>Stand per 31 December 2022</b>	<b>1.823,1</b>	<b>738,6</b>	<b>119,2</b>	<b>173,0</b>	<b>(1,8)</b>	<b>1.766,2</b>	<b>4.618,3</b>	<b>701,4</b>	<b>5.319,7</b>	<b>436,8</b>	<b>5.756,4</b>

## Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen €) – periode eindigend per 31 december	Toelichting	2022	2021
<b>Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>			
<b>Winst over de verslagperiode</b>		<b>408,2</b>	<b>328,3</b>
Aanpassing voor:			
Nettofinancieringskosten	(5.3)	43,6	106,6
Overige niet-kaskosten		3,9	2,1
Winstbelastingen	(5.4)	112,1	94,7
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode		(39,5)	(49,4)
Afschrijvingen materiële en immateriële activa	(5.2)	513,7	467,5
Verlies / opbrengst op verkoop van materiële en immateriële vaste activa		(6,3)	17,5
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa		0,8	0,8
Mutatie voorzieningen	(6.6)	(10,5)	1,5
Mutatie uitgestelde belastingen		35,4	10,5
Mutatie van waardering naar reële waarde van financiële activa via resultaat		0,0	0,0
<b>Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>		<b>1.061,4</b>	<b>980,1</b>
Mutatie voorraden		(0,3)	17,0
Mutatie handels- en overige vorderingen	(6.8)	(314,7)	639,9
Mutatie overige vlottende activa		(3,7)	(0,7)
Mutatie handelsschulden en overige schulden		1.188,1	2.645,0
Mutatie overige kortlopende verplichtingen		(243,1)	(119,8)
<b>Wijzigingen in werkkapitaal</b>		<b>626,3</b>	<b>3.181,4</b>
Betaalde rente	(6.12)	(133,1)	(124,9)
Ontvangen rente		5,7	3,7
Betaalde winstbelastingen		(129,2)	(87,0)
<b>Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>		<b>1.431,2</b>	<b>3.953,3</b>
<b>Kasstroom uit investeringsactiviteiten</b>			
Verwerving van immateriële vaste activa	(6.2)	(115,7)	(59,8)
Verwerving van materiële vaste activa	(6.1)	(1.455,4)	(1.160,5)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa		27,5	3,5
Opbrengst uit de verkoop van investeringen		0,0	1,6
Opbrengst uit kapitaalvermindering van onderneming opgenomen volgens vermogen		53,8	30,5
Ontvangen dividend		35,4	31,8
Leningen en lange-termijn vorderingen		0,0	(0,5)
<b>Nettokasstroom uit investeringsactiviteiten</b>		<b>(1.454,4)</b>	<b>(1.153,4)</b>
<b>Kasstroom uit financieringsactiviteiten</b>			
Opbrengst uit de uitgiffen van aandelenkapitaal	(6.11)	595,1	0,6
Opbrengst uit de uitgiffen van aandelenkapitaal - NCI	(6.11)	50,0	
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal	(6.11)	(7,3)	0,0
Aankoop van eigen aandelen	(6.11)	(0,9)	(0,7)
Betaald dividend	(6.11)	(120,3)	(117,5)
Betaald hybride dividend	(6.11)	(19,3)	(19,3)
Betalingen aan minderheidsbelangen		(24,0)	(24,0)
Aflossing van opgenomen leningen	(6.12)	(95,8)	(737,7)
Ontvangsten van opgenomen leningen	(6.12)	747,4	558,0
<b>Nettokasstroom uit financieringsactiviteiten</b>		<b>1.125,0</b>	<b>(340,6)</b>
<b>Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten</b>		<b>1.101,8</b>	<b>2.459,3</b>
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari		3.049,4	590,1
Geldmiddelen en kasequivalenten per 31 december		4.151,2	3.049,4
<b>Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten</b>		<b>1.101,8</b>	<b>2.459,3</b>

# Toelichtingen bij de verkorte geconsolideerde financiële overzichten

## Algemene informatie

Elia Group NV/SA (hierna 'de Vennootschap' of 'Elia') is gevestigd in België, met hoofdkantoor gevestigd te Keizerslaan 20, B-1000 Brussel.

Elia Group is actief in elektriciteitstransmissie. We zorgen ervoor dat productie en verbruik op elk moment in balans zijn. Zo voorzien we 30 miljoen eindverbruikers van elektriciteit. Met filialen in België (Elia) en het noordoosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 19.192 km aan hoogspanningsverbindingen.

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 meer dan 2.750 medewerkers en een transmissienet van zo'n 18.990 km aan hoogspanningsverbindingen voor 30 miljoen eindconsumenten 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 Elia Group bedrijven 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 2022 beschrijft de financiële toestand en resultaten van de Vennootschap en haar dochterondernemingen (gezamenlijk 'de groep') en de participaties van de groep in joint ventures.

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

### a. Basis voor de voorbereiding

De geconsolideerde jaarrekening is opgesteld in overeenstemming met de International Financial Reporting Standards (IFRS), zoals aangenomen voor gebruik in de Europese Unie. De groep heeft alle door de IASB gepubliceerde nieuwe en herziene standaarden en interpretaties toegepast die gelden voor boekjaren die beginnen op 1 januari 2022, en die toepasselijk zijn voor de activiteiten van de groep.



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

De grondslagen voor financiële verslaggeving die werden toegepast bij de voorbereiding van de verkorte tussentijdse jaarrekening zijn dezelfde als de grondslagen die werden gebruikt bij de voorbereiding van de geconsolideerde jaarrekening per en voor het boekjaar afgesloten op vrijdag 31 december 2022.

Standaarden, interpretaties en wijzigingen, van kracht vanaf 1 januari 2022, kunnen als volgt worden samengevat:

- Aanpassing aan IFRS 16 Leaseovereenkomsten: Huurconcessies in verband met COVID-19 na 30 juni 2021 (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 april 2021)
- Aanpassingen aan IAS 16 Materiële vaste activa: inkomsten verkregen voor het beoogde gebruik (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022)
- Aanpassingen aan IAS 37 Voorzieningen, voorwaardelijke verplichtingen en voorwaardelijke activa: verlieslatende contracten – kost om het contract na te leven (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022)
- Aanpassingen aan IFRS 3 Bedrijfscombinaties: referenties naar het conceptueel raamwerk (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022)
- Jaarlijkse verbeteringen 2018–2020 (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022)

c. Gepubliceerde maar nog niet in werking getreden standaarden

De volgende standaarden, wijzigingen en interpretaties waren in 2022 nog niet van kracht. De wijzigingen in de onderstaande standaarden, wijzigingen en interpretaties zullen naar verwachting geen materiële invloed hebben op de jaarrekening en worden daarom niet nader toegelicht:

- IFRS 17 Verzekeringscontracten (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023)
- Aanpassingen aan IFRS 17 Verzekeringscontracten: initiële toepassing van IFRS 17 en IFRS 9 – Vergelijkende info (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023)
- Aanpassingen aan IAS 1 Presentatie van de Jaarrekening: classificatie van verplichtingen als kortlopend of langlopend en Langlopende Verplichtingen met Convenanten (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2024, maar nog niet goedgekeurd binnen de Europese Unie)
- Aanpassingen aan IAS 1 Presentatie van de Jaarrekening en IFRS Practice Statement 2: Toelichting van grondslagen voor financiële verslaggeving (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023)
- Aanpassingen aan IAS 8 Grondslagen voor financiële verslaggeving, schattingswijzigingen en fouten: Definitie van schattingen (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023)
- Aanpassingen aan IAS 12 Winstbelastingen: Uitgestelde belastingen met betrekking tot activa en passiva die voortvloeien uit één enkele transactie (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023)
- Aanpassingen aan IFRS 16: Leaseovereenkomsten : Leaseverplichting in een Sale and Leaseback (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2024 maar nog niet goedgekeurd binnen de Europese Unie)

## Gebruik van ramingen en beoordelingen

Bij het opstellen van de verkorte geconsolideerde overzichten voor het volledige jaar 2022 werden er gelijkaardige ramingen en beoordelingen gebruikt zoals vermeld in Toelichting 2.4 bij de geconsolideerde jaarrekening van de groep per en voor het jaar eindigend op 31 december 2021.

## Dochterondernemingen, joint ventures en geassocieerde ondernemingen

### 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 %	
			2022	2021
<b>Dochterondernemingen</b>				
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 Pte, Ltd,	Singapore	20 Collyer Quay #09-01, Singapore 049319	-	90,00
Elia Grid International Inc.	Canada	1500-850 2 ST SW, T2P0R8 Calgary	90,00	-
Eurogrid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Eurogrid GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Transmission GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Offshore GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 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	-
<b>Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode - Joint Ventures</b>				
Nemo Link Ltd,	Verenigd Koninkrijk	Strand 1-3 - Londen WC2N 5EH	50,00	50,00
<b>Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode – geassocieerde ondernemingen</b>				

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

**Investerings verwerkt volgens IFRS9 - Overige participaties**

JAO SA	Luxemburg	2 Rue de Bitbourg, 1273 Luxemburg-Hamm	7,20	7,20
European Energy Exchange (EEX)	Duitsland	Augustusplatz 9, 0409 Leipzig	4,32	4,32
TSCNET Services GmbH	Duitsland	Dingolfinger Strasse 3, 81673 Munchen	5,36	5,36
Kurt-Sanderling-Akademie des Konzerthausorchester Berlin	Duitsland	Gendarmenmarkt, 10117 Berlin	8,32	8,32