



PERSBERICHT | Brussel, 23 februari 2022, 8:00 uur – Elia Group (Euronext: ELI)

Jaarresultaten Elia Group: Het decennium van de elektrificatie bekrachtigen

Gereguleerde informatie

Hoogtepunten

- €376,7 miljoen aan netinvesteringen in België en €850,9 miljoen in Duitsland voor een betrouwbaar, duurzaam en betaalbaar energiesysteem Goede vooruitgang van de grote infrastructuurwerken en nieuwe samenwerkingen met andere netbeheerders
- Eerste veiling voor het Belgische capaciteitsremuneratiemechanisme (CRM)
- Opzetten van partnerschappen die vormgeven aan de toekomstige energiemarkt voor een vlotte overgang naar een duurzaam energiesysteem
- Adjusted nettowinst stijgt met 6,6% tot €328,3 miljoen, dankzij de sterke prestatie van Nemo Link en solide operaties in België die het lagere resultaat in Duitsland -door hogere operationele kosten- compenseren
- Een dividend van €1,75 per aandeel zal worden voorgesteld op de Algemene Vergadering van 17 mei 2022

"In 2021 hebben we als groep enorme vooruitgang geboekt. We hebben belangrijke stappen gezet op het vlak van internationalisering, digitalisering en het verder vormgeven van onze organisatie. Al onze projecten hebben vooruitgang geboekt. Ik ben erg trots op de veerkracht die onze medewerkers hebben getoond tijdens de COVID-19-pandemie en vooral de overstromingen in Wallonië. Tijdens de zomervakantie hebben zij zich vrijwillig ingezet voor de heropbouw van de beschadigde hoogspanningsstations. Dit toont aan dat we een sterke bedrijfscultuur hebben. Onze medewerkers voelen zich heel erg betrokken bij onze maatschappelijke opdracht als netbeheerder."

Chris Peeters, CEO van Elia Group

Het decennium van de elektrificatie

We omarmen de toekomst

Met grootschalige investeringen in infrastructuur, digitalisering en sectorconvergentie staat onze samenleving op een keerpunt in de transitie naar klimaatneutraliteit. De Europese Green Deal en het "Fit for 55" programma hebben duidelijk gemaakt hoe groot en complex de uitdaging is. "Business as usual" is definitief voorbij. Als we de klimaatverandering ernstig nemen en de transitie willen maken, dan zal dat in alle geledingen van de maatschappij en op alle vlakken impact hebben. En het zal sneller gebeuren dan we tot nu toe dachten. Als netbeheerder zitten we op een geprivilegieerd observatiepunt: wij bouwen de nodige netinfrastructuur, beheren een betrouwbaar elektriciteitssysteem en ontwikkelen nieuwe marktproducten om steeds meer hernieuwbare energiebronnen in het systeem te integreren. Met de publicatie van onze studies laten we ook anderen zien welke ontwikkelingen ons te wachten staan. In deze overgangsfase is onze adviserende rol zeer belangrijk. We hebben toegang tot informatie waardoor we interessante inzichten kunnen brengen. Het is onze maatschappelijke verantwoordelijkheid om deze studieresultaten en onze toekomstvisie te delen met onze stakeholders, met hen de dialoog aan te gaan en hen te helpen de context van de energietransitie te begrijpen.

De komende 10 jaar zijn cruciaal

In het komende decennium zien we op meerdere vlakken een kantelpunt. Er is een gigantische uitbouw van infrastructuur nodig om grote hoeveelheden hernieuwbare energie te integreren. In hetzelfde tijdshorizon gebeurt ook de elektrificatie van mobiliteit en verwarming en decarboniseert de industrie op grote schaal. Om het systeem in evenwicht te houden, is een digitale transformatie nodig om toegang te krijgen tot nieuwe bronnen van flexibiliteit op het niveau van de consument en tot back-upcapaciteit. Het is cruciaal dat hier onmiddellijk werk van gemaakt wordt.

De timing is bijzonder krap

Om de energietransitie te versnellen, is een enorme uitbreiding van de infrastructuur nodig. Wat offshore windenergie betreft, wil Europa de bestaande capaciteit verhogen van 15 tot 60 GW tegen 2030. Wat in de afgelopen 20 jaar is gerealiseerd, moet nu in slechts acht jaar worden verviervoudigd. Dat is een enorme uitdaging. Naast de bouw van de vereiste infrastructuur en de financiering ervan, zijn er ook grotere uitdagingen op systeemniveau. De integratie van hernieuwbare energie betekent dat er minder flexibiliteit is aan de productiezijde. Om het systeem in evenwicht te houden, is extra flexibiliteit aan de vraagzijde nodig. Die kan alleen worden ontsloten door elektrificatie en digitalisering. Door elektrificatie zien we een toenemende overlapping met andere sectoren. Daarom worden partnerschappen steeds belangrijker.

Hoogtepunten van 2021

Goede vooruitgang bij grote infrastructuurwerken

Onze grootschalige (onshore en offshore) infrastructuurprojecten in België en Duitsland zijn op kruissnelheid. Zij dragen bij tot de uitbouw van een geïntegreerd energiesysteem met grote hoeveelheden gedistribueerde hernieuwbare productie en grensoverschrijdende elektriciteitsstromen. De COVID-19-maatregelen hebben de voortgang van deze projecten niet gehinderd. Tijdens de zomermaanden waren er door de overstromingen in België onvoorziene herstellingswerken nodig aan enkele van onze hoogspanningsstations. Dankzij de inzet van onze medewerkers konden deze werken in recordtijd worden afgerond.

De Belgische backbone versterken

Om het Belgische elektriciteitsnet te versterken, zijn zowel op de noord-zuid als op de oost-west as verschillende belangrijke infrastructuurwerken uitgevoerd. Omdat de werken zijn uitgevoerd op bestaande hoogspanningslijnen, was een aangepaste planning nodig om de bevoorradingszekerheid te kunnen handhaven.

Eén van de belangrijkste projecten waren de werken aan de hoogspanningslijnen **Zandhoven-Kinrooi** en **Avelgem-Avelin**. Beide lijnen werden uitgerust met een nieuw type geleider (HTLS-technologie) dat meer stroom kan transporteren zonder bijkomende impact op de omgeving. Dankzij deze projecten zal Elia de toegenomen elektriciteitsstromen in België beter kunnen verdelen en transporteren naar onze buurlanden. De werkzaamheden zullen verschillende jaren in beslag nemen en worden in fases uitgevoerd. Hierbij schuift de werf telkens verder op naarmate een fase van de werken voltooid wordt. De werkzaamheden aan de lijn Avelgem-Avelin zullen tegen eind 2022 voltooid zijn.

Om het Elia-net in het oosten van de provincie Luik te optimaliseren en de integratie van hernieuwbare energie in de regio te faciliteren, versterkt Elia de **Oostlus** (bovengrondse lijn, 70 kV tot 110 kV). Als deel van dit project is Elia in 2021 begonnen met de ontmanteling van de lijn **Ans-Bressoux** (70 kV). Bij deze werken werd er bijzondere aandacht besteed aan de bescherming van de biodiversiteit.

Ten slotte is Elia begonnen met de uitbreiding van het hoogspanningsstation Mercator in Kruibeke dat een cruciale rol speelt op de noord-zuid as van de 380 kV-backbone van België. Dit project is gelinkt aan toekomstige netversterkingen tussen **Liefkenshoek-Kruibeke (Brabo III)** en **Kruibeke-Dilbeek**.

In het hoogspanningsstation van Monceau-sur-Sambre is een dwarsregeltransformator (PST: phase-shifting transformer) succesvol in dienst genomen. De PST is belangrijk voor de interconnectie tussen België en Frankrijk. Dit project garandeert een betere elektriciteitsvoorziening in de regio en omvatte eveneens de versterking van vijf hoogspanningsstations en de aanleg van een 60km-lange kabel.

Verdere uitbreiding van het Duitse elektriciteitsnet

In 2021 werden belangrijke stappen gezet in het realiseren van het Ostwind 2-project dat twee nieuwe offshore windparken in de Baltische Zee aansluit op het Duitse elektriciteitsnet : Arcadis Ost 1 en Baltic Eagle. De windparken worden in 2023 en 2024 in gebruik genomen en zijn goed voor een totale productiecapaciteit van ongeveer 725 MW.

Twee van de drie offshore 220 kV-kabelsecties zijn geplaatst. Momenteel wordt de derde onderzeese kabel geïnstalleerd. Ook de landkabels werden met succes aangelegd tussen het aanlandingspunt (waar de onderzeese kabel aan land komt) en het hoogspanningsstation op het vasteland in Lubmin. Om de milieu impact van de werkzaamheden te beperken, werden via horizontale boringen ondergrondse beschermingsbuizen geïnstalleerd. De constructie van het Arcadis Ost 1 transformatorplatform zit op schema: het platform werd vervoerd van Gdansk (Polen) naar een scheepswerf in Aalborg (Denemarken) waar de assemblage van de elektrische uitrusting is gestart. De offshore-installatiefase zal in 2022 van start gaan.

50Hertz is gestart met de werken voor het '**Kabeldiagonale Berlin**' project. Via een tunnel worden over een afstand van ongeveer 7 km kabels aangelegd (20 tot 30 meter diep) tussen twee transformatiestations. De 380 kV-kabels, die een oud kabelsysteem zullen vervangen, kunnen meer elektriciteit transporteren naar het centrum van Berlijn.

De aanpassingswerkzaamheden van het oostelijke deel van de 380 kV-lijn **Nordring Berlin** (75 kilometer lang) kunnen nu worden voortgezet, nadat een klacht tegen het project door de rechter werd verworpen. Bij dit project zal een 220 kV-verbinding uit de jaren 1950 vervangen worden door een nieuwe 380 kV-lijn met een veel grotere capaciteit.

De funderingswerkzaamheden langs het zuidelijke deel van de **Uckermarklijn** zijn begonnen. Deze nieuwe 115km-lange 380 kV-lijn zal het hoogspanningsstation van Bertikow (bij Prenzlau) verbinden met Neuenhagen in het noorden van Berlijn en zal windenergie uit het noordoosten van Duitsland naar de regio Berlijn transporteren. De Bundesnetzagentur, de Duitse regelgevende instantie, heeft groen licht gegeven voor de aanleg van de 380 kV-hoogspanningslijn tussen de hoogspanningsstations Bertikow en Pasewalk (in Mecklenburg-Vorpommern). De 30km-lange hoogspanningslijn zal een bestaande 220 kV-lijn vervangen en de transmissiecapaciteit in de regio met factor vier verhogen.

Ook de vervangingswerkzaamheden aan de masten en geleiders van de 380 kV-luchtlijn (150 km lang) tussen **Pulgar** (Sachsen) en **Vieselbach** (Thüringen) werden opgestart. In 2021 is het oostelijke deel (27 km) gebouwd en in gebruik genomen via vereenvoudigde vergunningsprocedures, zoals wettelijk bepaald. De versterking van het Pulgar-Vieselbach-project zou tegen 2025 klaar zijn. Dankzij de versterkingswerken zal de huidige transmissiecapaciteit met ongeveer 40% toenemen.

50Hertz heeft een nieuw hoogspanningsstation in dienst gesteld in de buurt van Altdöbern. Daar wordt heel wat hernieuwbare energie geïntegreerd in het extra-hoogspanningselektriciteitsnet. In de komende vijf jaar zal 50Hertz 19 hoogspanningsstations moderniseren en drie nieuwe bouwen.

Het net van de toekomst richting net-zero

Triton Link interconnector

De netbeheerders Elia (België) en Energinet (Denemarken) hebben een nieuwe samenwerkingsovereenkomst ondertekend om samen te werken aan de realisatie van wat een wereldprimeur zou kunnen worden: een onderzeese verbinding tussen twee kunstmatige energie-eilanden. Dankzij hybride technologie zal de Triton Link zowel de uitwisseling van elektriciteit tussen de twee landen mogelijk maken als de elektriciteit van offshore windparken naar het vasteland transporteren. De nieuwe hybride interconnector wordt een innovatief en uitdagend project, zowel door de afstand die zal worden overbrugd (meer dan 600 km) als door de gebruikte technologie. Triton Link zal België rechtstreeks toegang geven tot grote hoeveelheden hernieuwbare energie die het nodig heeft om zijn energie-intensieve industrie te decarboniseren en de Europese klimaatdoelstellingen te halen. De aanleg van de Triton Link kabel zal ongeveer vier jaar in beslag nemen en zou in 2030 voltooid zijn.

Bornholm Energy Island: 50Hertz en Energinet ondertekenen samenwerkingsovereenkomst

Ook 50Hertz ondertekende een samenwerkingsovereenkomst met Energinet voor de bouw van een tweede hybride interconnector in de Baltische Zee: het **Bornholm Energy Island-project**. In een eerste fase zal een HVDC-interconnectie worden gebouwd tussen beide landen met een totale lengte van 400 kilometer. Vanaf het eiland Bornholm zal de onderzeese kabel in westelijke richting naar het Deense eiland Seeland lopen en in zuidwestelijke richting naar de kust van Mecklenburg-Voor-Pommeren in Duitsland. In een tweede fase zullen Deense windparken die voor de kust van het Bornholm eiland worden ontwikkeld (met een totale capaciteit van 2GW) op de interconnector worden aangesloten met behulp van hybride technologie. Het project bouwt voort op de succesvolle samenwerking tussen 50Hertz en Energinet bij de realisatie van 's werelds eerste hybride interconnector in 2020: het Kriegers Flak Combined Grid Solution project. De energie hub op het eiland Bornholm zou de basis kunnen vormen van een offshore elektriciteitsnet in de Baltische Zee.

Groen licht voor eerste Belgische energie-eiland

Elia kreeg eind december groen licht van de federale ministerraad voor de geplande uitbreiding van het Belgische offshore net voor de aansluiting van de Prinses Elisabethzone (de offshore windzone). De regering bevestigt dat een energie-eiland de beste oplossing is om bijkomende offshore windenergie in het systeem te integreren en ondersteunt ook de inspanningen van Elia om België maximaal te interconnecteren met andere landen (voor de verdere decarbonisatie van ons land). In 2022 zal Elia het concept van het kunstmatige eiland voort uitwerken en de aanbestedingsprocedure voor de bouw opstarten. Het eiland zal de eerste stap zijn in de ontwikkeling van een geïntegreerd offshore net in de Noordzee en bevestigt de reputatie van België als offshore wind pionier. In overeenstemming met de eisen van de federale regering zal het project voorzien in de aansluiting van zowel 3,5 GW elektriciteitsproductie als in nieuwe interconnectoren die België met andere landen zullen verbinden.

Vergunningsprocedure gestart voor Hansa Power Bridge

De vergunningsprocedure voor de Hansa PowerBridge-interconnector tussen Zweden en Duitsland vordert. In juli 2021 werd een nieuwe mijlpaal bereikt met de goedkeuring van het voorgestelde tracé door de autoriteiten van de Duitse staat Mecklenburg-Vorpommern. De 700 MW DC-interconnector tussen Duitsland en Zweden zou in 2026 operationeel zijn.

Contract voor conversiestations SuedOstLink gegund

Het contract voor de bouw van twee conversiestations voor de SuedOstLink werd met succes gegund. De SuedOstlink, een gezamenlijk project van 50Hertz en TenneT, wordt het belangrijkste onshore-project voor de uitbreiding van het 50Hertz net in de komende jaren. Deze verbinding zal een sleutelrol spelen in de transmissie van grote volumes hernieuwbare energie in heel Duitsland.

Transparante samenwerking met de markt

Eerste Belgische CRM-veiling georganiseerd

Eind oktober heeft Elia de resultaten gepubliceerd van de eerste veiling van het capaciteitsremuneratiemechanisme (CRM) voor het leveringsjaar 2025-26. De marktpartijen hebben voldoende capaciteit aangeboden voor een competitieve veiling. Het CRM werd opgezet door de Belgische federale regering om de elektriciteitsbevoorrading te verzekeren bij de wettelijk voorziene kernuitstap vanaf 2025.

Elia heeft de eerste CRM-veiling georganiseerd op verzoek van de Belgische minister van Energie en met de goedkeuring van de Europese Commissie. In mei 2021 werd een prekwificatieperiode opgestart voor elke Belgische productie-eenheid van ten minste 1 MW die niet in aanmerking kwam voor enig ander subsidiemechanisme, alsook voor andere technologieën zoals vraagbeheer. De projecten die geprekwalificeerd werden, konden hun aanbod indienen tussen 16 en 30 september 2021.

Elia Group lanceert verbeterd Inside Information Platform

Tijdens de zomer heeft Elia Group een verbeterd Inside Information Platform (IIP) gelanceerd dat onder meer datavisualisaties weergeeft over de onbeschikbaarheid van de elektriciteitsvoorzieningen van Elia en 50Hertz. De groep biedt haar nieuwe visualisatieplatform gratis aan andere Belgische marktdeelnemers aan om de correcte openbaarmaking van hun voorkennis te verzekeren. Met het vernieuwde IIP versterkt Elia Group haar engagement voor digitalisering, consumentengerichtheid en transparantie in het belang van de samenleving.

Elia lanceert twee nieuwe klantenplatformen

In juli lanceerde Elia het nieuwe Portal Interface for Customers (EPIC) samen met het Open Data Platform. Deze platformen bieden de klanten en stakeholders van Elia een reeks innoverende diensten aan die de lacunes in de private en publieke dataverstrekking van Elia opvullen. In overeenstemming met het engagement van Elia voor

transparantie en digitalisering zullen deze diensten kwaliteitsvolle inzichten en de ontwikkeling van energiediensten voor consumenten faciliteren. Door haar klanten en stakeholders eenvoudig toegang te geven tot al deze data, kunnen zij deze analyseren en gebruiken bij het ontwikkelen van hun bedrijfsprocessen.

Partnerschappen voor de energiemarkt van de toekomst

Partnerschap met Octopus (UK) rond consumentgerichte energiediensten

Op de COP26 klimaatop in Glasgow hebben Elia Group en Octopus Energy Group een memorandum van overeenstemming (MoU) ondertekend dat hun gezamenlijk engagement versterkt om de consument een centrale plaats te geven in de energietransitie. In het kader van het MoU zullen er de komende twee jaar testprojecten worden gelanceerd die het flexibiliteitsplatform KrakenFlex van Octopus Energy zullen combineren met re.alto, de marktplaats voor energiegegevens van Elia Group. Dit zal het mogelijk maken om energiediensten aan te bieden aan consumenten (zoals de mogelijkheid om hun elektrische voertuigen op te laden en hun warmtepompen te gebruiken wanneer er grote hoeveelheden groene stroom op het net beschikbaar zijn) en zal er ook voor zorgen dat het net in evenwicht blijft, waardoor de overgang naar een duurzaam energiesysteem wordt gefaciliteerd.

Viessmann en 50Hertz werken samen aan intelligente regeling van warmtepompen

Eind 2021 kondigden 50Hertz en Viessmann, het bedrijf voor verwarming, koeling en ventilatie, een gezamenlijke samenwerking aan rond het ViFlex-project. Beide bedrijven willen testen hoe warmtepompen kunnen bijdragen tot de voorziening van een stabiel elektriciteitssysteem. De gebundelde, flexibele integratie van kleine opwekkingseenheden zoals warmtepompen als 'virtuele energiecentrales' kan mogelijk de congestie op het net verminderen. Tegelijk zullen huishoudens die hun warmtepompen in deze virtuele centrales inbrengen, financiële voordelen kunnen genieten. Het ViFlex-project werd oorspronkelijk gelanceerd door Viessmann en TenneT en wordt nu uitgebreid tot het netgebied van 50Hertz.

Partnerschap rond slimme gebouwen met BESIX

Elia werkt samen met het bouwbedrijf BESIX om gebouwen energiezuiniger en energie-slimmer te maken. Slimme gebouwen zullen steeds belangrijker worden aangezien ze flexibel energiebeheer mogelijk maken. Hierbij kan het energieverbruik van de gebouwen worden afgestemd op de variabele productie van hernieuwbare energiebronnen. Onze krachten bundelen en onze respectieve kennis over slimme gebouwen en het beheer van het elektriciteitssysteem delen zijn concrete stappen in de richting van een klimaatneutrale samenleving tegen 2050.

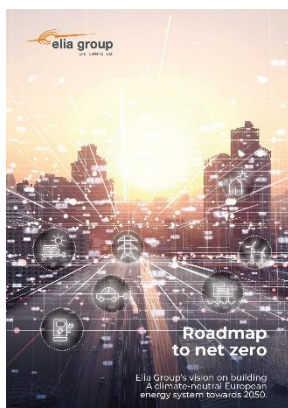
Samenwerking tussen Elia en Red Eléctrica rond infrastructuurbeheer

Elia en Red Eléctrica de España (REE, de Spaanse TNB), hebben een overeenkomst ondertekend om samen te werken aan innoverende oplossingen voor het beheer van hun respectieve elektriciteitsnetten. De TNB's gaan een gezamenlijk Asset Management Expertise Centre oprichten. Dit unieke centrum zal Elia en REE in staat stellen om kennis, middelen en ervaring te delen om innovatieve tools en oplossingen voor assetbeheer te ontwikkelen.

Elia en REE werken ook samen aan de verdere ontwikkeling van het SAGA-platform, dat ontwikkeld werd door REE en waarvan beide bedrijven nu samen eigenaar zijn. SAGA is een innovatieplatform dat elektriciteitstransmissie- en distributiebedrijven de mogelijkheid biedt om van de traditionele periodieke onderhoudsmodellen over te stappen naar risico-gebaseerde onderhoudsmodellen voor hun assets en het elektriciteitssysteem in zijn geheel.

Onze expertise ten dienste van de samenleving

Roadmap to net zero: visienota van Elia Group over het energiesysteem in 2050



De visienota "Roadmap to net zero", die Elia Group in november 2021 heeft gepubliceerd, brengt inzichten en formuleert focuspunten voor een efficiënte energietransitie richting 2050. In de studie gaat Elia Group dieper in op de energiebalans, flexibiliteit en bevoorradingszekerheid van België, Duitsland en Europa.

Er wordt ook gepleit voor een efficiënt gebruik van Europa's potentieel aan hernieuwbare energie, internationale partnerschappen en maximale elektrificatie. In het verslag wordt benadrukt dat er een investeringskader nodig is dat de snelheid waarmee hernieuwbare energie wordt uitgebreid, kan verdrievoudigen en er wordt ook gekeken naar de "lock-in-effecten" die het decarboniseren minder efficiënt kunnen maken.

Samen. Sneller. Klimaatneutraal.

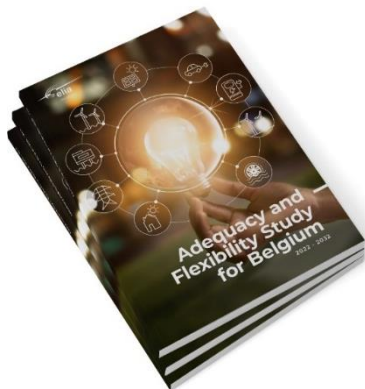
Midden december publiceerde 50Hertz een witboek met praktische aanbevelingen voor beleidsmakers over hoe de ontwikkeling van hernieuwbare energie en het elektriciteitsnet kan worden versneld, aangezien beide cruciaal zijn voor een succesvolle energie- en klimaattransitie. Het document, dat met wetenschappelijke ondersteuning is ontwikkeld, bevat praktische voorstellen voor de nieuwe federale regering bij de ambitieuze energie- en klimaatdoelstellingen van het recente regeerakkoord te realiseren. Tijdens de voorbereiding van het visiedocument organiseerde 50Hertz talrijke uitwisselingen tussen stakeholders uit verschillende sectoren van de economie, de industrie en ngo's om een gemeenschappelijke lijst te ontwikkelen van voorgestelde maatregelen die snel door politici en wetgevers kunnen worden geïmplementeerd en die de energietransitie moeten versnellen.

Consumentgericht marktdesign



In juni heeft Elia Group een witboek gepubliceerd waarin een nieuw marktmodel wordt beschreven en dat alle spelers uit de energiesector oproept om samen te werken. Het voorgestelde Consumer-Centric Market Design (CCMD) wil de consumenten een actievere rol geven in het elektriciteitssysteem en de energietransitie. Met de elektrificatie van de samenleving en de integratie van grotere hoeveelheden hernieuwbare energie in het net, moet de vraag naar elektriciteit worden afgestemd op de elektriciteitsvoorziening. En daarom is het nodig dat de consumenten worden aangemoedigd om hun gedrag aan te passen aan de toestand van het net. Het CCMD maakt niet alleen de energiediensten voor de consumenten 'achter de meter' mogelijk maar zal zo ook de energietransitie faciliteren.

Adequacy- en flexibiliteitsstudie voor België



In overeenstemming met de Belgische elektriciteitswet moet Elia om de twee jaar de adequacy- en flexibiliteitsbehoeften van het land voor het komende decennium berekenen. Om de bevoorradingszekerheid in de periode 2022-2032 te handhaven, moet er bijzondere aandacht worden besteed aan de impact van de bij wet voorziene kernuitstap en de veranderingen die de Europese Green Deal met zich meebrengt. Elia heeft drie kernboodschappen geformuleerd: er is dringend nood aan nieuwe capaciteit; er is ook nood aan een ondersteunend mechanisme in België, en ons land moet zich voorbereiden op klimaatneutraliteit. De berekeningen in de studie werden gemaakt op basis van de nieuwste Europese methodologieën en omvatten input van verschillende stakeholders.

EU taxonomy case study gepubliceerd

Als katalysator van de energietransitie engageert Elia Group zich om haar activiteiten nauwkeurig af te stemmen op de Europese regelgeving inzake taxonomie, dat een classificatiesysteem aanbiedt voor duurzame economische activiteiten. Daarom heeft Elia Group een witboek gepubliceerd dat uitlegt in welke mate de onderneming in aanmerking komt voor de EU-taxonomie en hoe zij zich daaraan aanpast. Het document bevat de methodologie die voor de beoordeling gebruikt werd, belicht de toepassing van duurzame tools en praktijken door de groep, en versterkt het engagement om de activiteiten op een duurzame manier uit te voeren.

Financieel

Eurogrid GmbH geeft bedrijfsobligatie uit van € 500 miljoen

Op 21 april 2021 heeft Eurogrid GmbH met succes een senior achtergestelde obligatie van € 500 miljoen uitgegeven in het kader van zijn Debt Issuance Programme van € 5 miljard; deze obligatie vervalt in 2033 en heeft een jaarlijkse vaste coupon van 0,741%. De opbrengsten van de uitgifte zijn bestemd voor algemene bedrijfsdoeleinden en zullen liquiditeit vrijmaken voor de verdere uitbreiding van het 50Hertz net, wat noodzakelijk is voor de energietransitie in Duitsland.

Elia Group opnieuw opgenomen in BEL 20-index

In maart 2021 werd Elia Group opnieuw opgenomen in de BEL 20-index, de benchmark-index van Euronext Brussel. Elia Group is sinds 2005 genoteerd op Euronext Brussel en was eerder opgenomen in de BEL 20 tussen maart 2012 en maart 2017. De terugkeer naar de index toont aan dat de markt vertrouwen heeft in de groei en strategie van Elia Group. Eind januari heeft Elia Group de 'BelMid Company of the Year 2020'-award ontvangen. Het bedrijf krijgt de award omdat het de grootste relatieve groei op het gebied van marktkapitalisatie in het voorbije jaar 2020 kon voorleggen op Euronext Brussel.

Elia's eerste Green Finance Framework

Het Green Finance Framework van Elia schetst hoe de financieringsstrategie wordt afgestemd op het vernemen van de energietransitie. Dit kader beschrijft hoe Elia haar investeringen zal oriënteren naar projecten met duidelijke milieuvordelen, in overeenstemming met het duurzaamheidsactieplan Act Now van de groep. Het is de eerste keer dat Elia een dergelijk plan heeft opgesteld.

Lage ESG-risicoscore voor Elia

In oktober 2021 kreeg Elia een ESG-risicoscore (*Environmental, Social and Governance*) van 9,9. Sustainalytics oordeelde dat het risico op materiële financiële gevolgen van ESG-factoren verwaarloosbaar is. Deze uitstekende score plaatst Elia in de top van de openbare nutsbedrijven en toont aan dat het Act Now duurzaamheidsprogramma het vertrouwen krijgt van de financiële markten.

Awards & erkenning

Elia is voor het 5e jaar op rij 'Top Employer'

Voor het vijfde jaar op rij werd Elia uitgeroepen tot één van de beste werkgevers in België. Het label 'Top Employer' belooft bedrijven die hun medewerkers een uitstekende werkomgeving bieden. In totaal ontvingen 84 Belgische bedrijven deze erkenning. Elia heeft zich in het bijzonder onderscheiden op het gebied van de aanwerving van talent en voor het werk dat verricht werd met betrekking tot de bedrijfswaarden.

CORPORATE GOVERNANCE



Elia Group en Elia Transmission Belgium benoemen leden van raad van bestuur

Tijdens de jaarlijkse algemene vergadering in mei werden Saskia van Uffelen, Luc De Temmerman en Franck Donck herkozen als onafhankelijk bestuurder van Elia Group. Pieter de Crem werd officieel gecoöpteerd als niet-onafhankelijk bestuurder van Elia Group en Elia Transmission Belgium. Lieve Creten werd benoemd als nieuw onafhankelijk bestuurder van Elia Transmission Belgium.



Elia Group ontwikkelt wegwijzer voor een duurzame toekomst

Duurzaamheid is de kern van onze strategie. In ons Act Now-programma, dat tijdens onze eerste Capital Markets Day in 2021 werd gepresenteerd, worden de duurzaamheidsdoelstellingen op lange termijn beschreven. Deze zijn opgesteld op basis van de Duurzame Ontwikkelingsdoelstellingen (*Sustainable Development Goals*, SDG's) van de Verenigde Naties. Onze organisatorische doelstellingen zijn dus expliciet gekoppeld aan wereldwijde doelstellingen. Ze worden geïmplementeerd via onze business roadmaps en plannen. Onze duurzaamheidsdoelstellingen werden vertaald naar kritieke prestatie-indicatoren (KPI's) die opgenomen zijn in de onderstaande tabel. De KPI's werden gegroepeerd in 5 verschillende dimensies van ons Act Now-programma: Strijd tegen klimaatverandering; Circulaire economie en milieubescherming; Veiligheid en gezondheid; Diversiteit, Gelijke kansen en inclusie; en Governance, ethische waarden en compliance.

	2019	2020	2021	Doel 2030
Strijden tegen klimaatverandering				
 Koolstofintensiteit van Belgische elektriciteitsproductiemix ¹ (CO ₂ /MWh)	170 ²	151 ²	117 ²	n.v.t.
Koolstofintensiteit van Duitse elektriciteitsproductiemix (CO ₂ /MWh)	408	366	404 ²	n.v.t.
EU Taxonomy eligible CAPEX	n.v.t.	99,9%	99,9%	n.v.t.
Lijnen in gebruik genomen (km)	453	371	363	n.v.t.
CO ₂ -voetafdruk van netverliezen (ktCO ₂ e)	1.027	904	1.054	-28% In vergelijking met 2019
Betrouwbaarheid van het net (onshore, > 150 kV)	99,99%	99,99%	99,99%	n.v.t.
Uitstoot door mobiliteit (ktCO ₂ e) ³	7,3	5,1	5,5	-90% In vergelijking met 2019
Percentage SF ₆ -lekage	0,15%	0,19%	0,12%	minder dan 0,25%
Emissies van aankopen berekend op basis van fysieke gegevens	0%	0%	0%	60% tegen 2023
Circulaire economie en milieubescherming				
 Ecologisch beheerde boscorridors	75%	78%	79%	90%
Hoogspanningslijnen met hoog aanvliegrisco voor vogels die uitgerust zijn met vogelkrullen	52%	58%	60%	100%

Veiligheid en gezondheid		2019	2020	2021	Doel 2030
	Group TRIR	4,6 ⁴	5,5 ⁴	6,3 ⁴	Onder 6,5
	Gezondheidsindex Groep ⁵	96,7%	97,1%	97,0%	Boven 95%
Diversiteit, Gelijke Kansen en Inclusie		2019	2020	2021	Doel 2030
	Vrouwen in leidinggevende posities	17,2%	20,4%	22,1%	Wordt momenteel gedefinieerd
	Vrouwen in totale personeelsbestand	21,1%	21,9%	22,2%	Wordt momenteel gedefinieerd
	# Nationaliteiten	27	32	37	n.v.t.
	Percentage buitenlandse nationaliteiten vertegenwoordigd in personeelsbestand ⁶	2,6%	3,0%	3,3%	n.v.t.
Governance, ethische waarden en compliance		2019	2020	2021	Doel 2030
	ESG Governance Index ⁷	1/12	3/12	4/12	12/12 tegen 2024
	Compliance Index ⁷	5/12	5/12	5/12	12/12 tegen 2024
	# openbare infosessies in verband met netprojecten	75	79	68	n.v.t.

1 Uitsluitend gebaseerd op directe emissies; 2 Eigen berekening; 3 Exclusief woon-werkverkeer; 4 Exclusief onderaannemers die vanaf 2022 zullen worden meegeteld; 5 Komt overeen met het verzuimpercentage (1-x); 6 Nationaliteiten uitgezonderd BE/DE; 7 Samenstelling van de indexen is beschikbaar op onze website

Dimensie 1:

Strijden tegen klimaatverandering

Onze belangrijkste bijdrage aan de versnelling van de energietransitie leveren we door zo snel mogelijk het elektriciteitsnet te versterken en uit te breiden. Zo kan de integratie van hernieuwbare energie gefaciliteerd worden. Zoals hierboven vermeld, heeft Elia Group aanzienlijke vooruitgang geboekt bij de ingebruikname van nieuwe luchtlijnen en kabels. De combinatie van een matig wind jaar en een verschuiving naar steenkool en bruinkool (als gevolg van de hoge gasprijzen in 2021) in de regelzone van 50Hertz heeft de CO₂-intensiteit van de elektriciteitsproductie tijdelijk opgedreven. De combinatie van een kleine stijging van de hernieuwbare productie en een uitzonderlijk betrouwbaar jaar op het vlak van kernenergie in de regelzone van Elia resulteerde daarentegen in een lagere CO₂-intensiteit in 2021. Dit betekent dat de emissies ten gevolge van netverliezen in 2021 licht toenemen in de regelzone van 50Hertz en licht afnemen in de regelzone van Elia. Wat onze eigen activiteiten betreft: we hebben onze eerste SF6-gasvrije installaties kunnen introduceren met twee proof of concepts: een 70 kV-stroomonderbreker in de post van Marcourt in België en het eerste alternatieve gasgeïsoleerde schakelmateriaal (gas-insulated switchgear of GIS) in de post Charlottenburg in Berlijn. Onze SF6-uitfaseringsstrategie op groepsniveau evolueert gunstig.

Dimensie 2:

Circulaire economie en milieubescherming

Zoals blijkt uit de tabel hierboven, worden onze programma's voor beheer van ecologische boscorridors en vogelbescherming met succes gerealiseerd. In 2021 heeft Elia Group in België en Duitsland respectievelijk 29 ha en 33 ha ecologische corridors aangelegd. Bovendien waren er eind 2021 op 60% van de hoogspanningslijnen van Elia Group waar vogels een hoog aanvliegrisico hebben, vogelkrullen aangebracht. Concreet betekent dit dat vorig jaar 10 kilometer extra lijnen van markeringen werden voorzien.

DIMENSIE 3:

Veiligheid en gezondheid

Ons trackrecord op vlak van veiligheid werd in 2021 overschaduwd door een dodelijk ongeval dat plaatsvond tijdens onderhoudswerkzaamheden op 29 september. Het incident is onderzocht en er worden aanvullende maatregelen genomen om te voorkomen dat dergelijke incidenten zich zouden herhalen. Deze gebeurtenis heeft de vastberadenheid van de groep versterkt om ervoor te zorgen dat al onze medewerkers elke dag veilig naar huis terugkeren.

In 2021 heeft Elia een nieuw globaal preventieplan 2020-2025 geïmplementeerd, dat de gezondheids- en veiligheidsstrategie van de onderneming voor de komende jaren schetst: zorgen voor een vastberaden aanpak van gezondheid en veiligheid en de veiligheidscultuur versterken door zichtbaar en voorbeeldig leiderschap van alle medewerkers.

Na de succesvolle invoering van het certificeringssysteem Safety Culture Ladder (SCL-schaal 1 tot 5) in 2020, vond er in 2021 een tussentijdse audit plaats. Deze audit bevestigde dat de veiligheidspraktijken van Elia in overeenstemming zijn met niveau 3 op de SCL-schaal en bevatte ook aanbevelingen voor de onderneming, aangezien wij ernaar streven om niveau 4 te bereiken.

Een tweede controle-audit vond plaats bij 50Hertz in overeenstemming met de ISO-norm 45001:2018. De auditor verifieerde de doeltreffendheid van het managementsysteem voor gezondheid en veiligheid op het werk en concludeerde dat de 50Hertz blijk geeft van een hoog niveau van veiligheidsbewustzijn op het werk. De auditor stelde geen afwijkingen van de vereiste normen vast op de bezochte sites. Bovendien heeft 50Hertz bijzondere aandacht besteed aan intensieve uitwisselingen met zijn aannemers. Zo werden in juli 2021 de bedrijfsleiders van alle aannemers die voor 50Hertz luchtlijnen bouwen, uitgenodigd voor een "Safety

Dialogue” omtrent ongevallen en hun mogelijke oorzaken. Na deze geslaagde ontmoeting werd overeengekomen om deze bijeenkomsten op regelmatige basis voort te zetten.

DIMENSIE 4:
Diversiteit, gelijke kansen en inclusie (DEI)

De 4 KPI's van DEI zijn de voorbije 3 jaar geleidelijk opgebouwd. Elia werd door het Top Employer Institute (dat Elia voor 2021 voor het vijfde jaar op rij het label "Top Employer" toekende) beoordeeld als een onderneming die vooruitgang heeft geboekt in de categorieën "diversiteit en inclusie" en "leiderschap". Het aandeel van vrouwen die leidinggevende functies binnen onze organisatie bekleden of die deel uitmaken van ons totale personeelsbestand, neemt inderdaad toe. Bovendien worden onze besluitvormingsprocessen en innovatie beter naarmate ons personeelsbestand diverser wordt wat de nationaliteiten betreft.

Elia Group heeft een charter voor Diversiteit, Gelijke Kansen en Inclusie gepubliceerd, waarin het engagement van het managementteam wordt uiteengezet om DEI verder te verankeren in de hele organisatie. Om de verwezenlijking van onze DEI-ambities op te volgen en er vooruitgang mee te boeken, heeft Elia Group bovendien een DEI-gegevensdashboard ontwikkeld. Bovendien werd er, als onderdeel van de bewustmakingscampagne rond diversiteit en inclusie voor de hele groep, een reeks 'blind conversations' over DEI gelanceerd, waaraan bijna 100 collega's deelnamen. Om gehoor te geven aan de onderwerpen die tijdens deze gesprekken aan bod kwamen, werden opleidingsmodules voor medewerkers ontwikkeld. Deze modules willen onbewuste vooroordelen bestrijden en een inclusieve cultuur en leiderschapspraktijken aanmoedigen.

Dimensie 5:
GOVERNANCE, ETHISCHE WAARDEN EN COMPLIANCE

In juni heeft Elia Group haar nieuwe Ethische Code gepubliceerd, die de medewerkers een leidraad biedt om zich in hun dagelijkse werk op een ethische, verantwoorde en transparante manier te gedragen. Naast het uitwerken van duidelijke doelstellingen over ethiek en transparantie werd er een index voor milieu, maatschappij en governance (*Environmental, Social and Governance*, kortweg ESG) gecreëerd om ons te helpen om ESG-factoren te integreren in onze bedrijfsactiviteiten en besluitvormingsprocessen, met inbegrip van de variabele verloning van ons personeel.

Naast de ESG Governance Index werd er in 2021 ook een Compliance Index gecreëerd. Deze index is een leidraad om ervoor te zorgen dat alle relevante wettelijke, regelgevende en interne bepalingen worden nageleefd. Beide indexen zijn gericht op de toekomst en zijn elk samengesteld uit twaalf

doelstellingen die we tegen eind 2024 willen verwezenlijken. Dit verklaart waarom onze scores voor deze indexen vandaag nog laag kunnen lijken. Tot hertoe hebben we acht van de vierentwintig acties in deze twee indexen verwezenlijkt. Meer dan 80% van ons aankoopbudget wordt bijvoorbeeld besteed aan leveranciers die onze Gedragscode Voor Leveranciers hebben ondertekend en er werden specifieke governance regelingen ingevoerd voor ESG-thema's op groepsniveau en op lokaal niveau.

Daarnaast zal Elia Group ook voor het eerst een geïntegreerde rapportering publiceren, als onderdeel van het jaarverslag. Dit is een op de stakeholders gerichte benadering van onze bedrijfsrapportering die een volledig beeld geeft van hoe elk element van onze waardeketen in de loop van de tijd waarde creëert.

2. Kerncijfers

2.1 Geconsolideerde resultaten en financiële positie van Elia Group

Kerncijfers

Kerncijfers (in miljoen €)	2021	2020	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	2.859,7	2.473,6	15,6%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	49,4	9,2	437,0%
EBITDA	1.006,9	1.005,6	0,1%
EBIT	540,1	578,5	(6,6%)
<i>Adjusted elementen</i>	<i>0,0</i>	<i>(0,3)</i>	n.r.
<i>Adjusted EBIT</i>	<i>540,1</i>	<i>578,8</i>	<i>(6,7%)</i>
Nettofinancieringskosten	(106,6)	(141,5)	(24,7%)
Adjusted nettowinst	328,3	308,1	6,6%
Nettowinst	328,3	307,9	6,6%
<i>Minderheidsbelangen</i>	<i>33,1</i>	<i>38,5</i>	n.r.
Nettowinst toe te rekenen aan de groep	295,2	269,4	9,6%
<i>Hybride effecten</i>	<i>19,2</i>	<i>19,3</i>	n.r.
Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	276,0	250,1	10,4%
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2021	2020	Vershil (%)
Totaal activa	18.144,3	15.165,6	19,6%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	4.552,0	4.173,2	9,1%
Netto financiële schuld	4.886,3	7.465,0	(34,5%)
Kerncijfers per aandeel	2021	2020	Vershil (%)
Gewone winst per aandeel (in €) (deel Elia)	4,02	3,64	10,4%
Rendement op eigen vermogen (adj.) (%) (deel Elia)	7,56	7,20	4,9%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (in €)	56,0	50,5	10,9%

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 gereuleerde activiteiten omvat in België (d.w.z. de gereuleerde activiteiten van Elia Transmission Belgium);
- **50Hertz Transmission (Duitsland)**, dat de gereuleerde activiteiten omvat in Duitsland;
- **Het niet-gereuleerde segment en Nemo Link**, dat bestaat uit de niet-gereuleerde activiteiten binnen Elia Group, Nemo Link, Elia Grid International, Eurogrid International, re.alto 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 2021 bedroegen de **opbrengsten** in totaal €2.859,7 miljoen, een stijging met 15,6% ten opzichte van de voorgaande periode. Deze stijging kwam tot stand door hogere inkomsten in België (+€194,8 miljoen) en Duitsland (+€262,0 miljoen), die gedeeltelijk gecompenseerd werden door lagere inkomsten van Elia Grid International (-€7,3 miljoen).

De **EBIT** is gedaald tegenover de vorige periode, en bedraagt €540,1 miljoen (-6,6%), onder invloed van een lagere EBIT in België (-€10,4 miljoen) en een lagere EBIT in Duitsland (-€67,2 miljoen). Voor België was deze daling het resultaat van lagere gereguleerde financiële kosten en lagere winstbelastingen die werden doorgerekend in de opbrengsten en gedeeltelijk gecompenseerd door een stijging van de gereguleerde nettowinst (als gevolg van een hogere billijke winstmarge en incentives). In Duitsland was de lagere EBIT het resultaat van stijgende personeelskosten en IT-kosten, een piek in de onderhoudscyclus en hogere afschrijvingen. De deelnemingen verwerkt via de vermogensmutatiemethode droegen in sterke mate bij aan de EBIT van de groep, tot €49,4 miljoen (+€40,2 miljoen), voornamelijk onder impuls van de hoge bijdrage van de Nemo Link-interconnector, die €47,0 miljoen bedroeg (+€39,7 miljoen).

De **adjusted nettowinst van Elia Group** steeg met 6,6% naar €328,3 miljoen:

- **Elia Transmission (België)** behaalde solide resultaten met een adjusted nettowinst van €131,0 miljoen (+€6,2 miljoen). Het hogere resultaat was vooral te danken aan een hogere billijke winstmarge en een hogere realisatie van incentives, en werd deels gecompenseerd door lagere gekapitaliseerde financieringskosten en een negatieve bijdrage van pensioenverplichtingen.
- **50Hertz Transmission (Duitsland) (op een 100%-basis)** boekte een lagere adjusted nettowinst van €165,4 miljoen (-€27,2 miljoen), onder invloed van hogere operationele kosten te wijten aan pieken in het onderhoud, hogere IT-kosten als gevolg van onze inspanningen om te transformeren naar een digitale TNB en hogere personeelskosten, door de uitbreiding van onze talentenpool; dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door éénmalige regulatorie afrekeningen die verband houden met wijzigingen in de regelgeving, hogere investeringsvergoedingen onder impuls van een groeiende activabasis, en een hoger financieel resultaat dankzij lagere rentelasten.
- Het **niet-gereguleerde segment en Nemo Link** boekten een sterk resultaat met een adjusted nettowinst van €31,9 miljoen (+€41,2 miljoen), dankzij de zeer sterke operationele prestatie van Nemo Link en lagere regulatorie afrekeningen; deze werden gedeeltelijk gecompenseerd door hogere holding- en business development kosten. De bijdragen van Elia Grid International en re.alto bleven beperkt en gelijk op jaarbasis.

De **nettowinst van Elia Group toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen** (na aftrek van €33,1 miljoen van minderheidsbelangen en €19,2 miljoen toe te rekenen aan houders van hybride effecten) steeg met 10,4% tot €276,0 miljoen. Deze toename kwam tot stand dankzij investeringen in België en Duitsland, een sterke prestatie van Nemo Link, en werd gedeeltelijk geneutraliseerd door de lagere resultaten van 50Hertz Transmission als gevolg van hogere operationele kosten.

In 2021 investeerde Elia Group €1.227,6 miljoen in de ontwikkeling en realisatie van zijn on- en offshore elektriciteitstransmissie-infrastructuur, de duurzame verbetering van zijn operationele praktijken en van het marktdesign, en het faciliteren van de digitalisering van de energiesector. Elia Group had eind 2021 een totale **netto financiële schuld** van €4.886,3 miljoen (-€2.578,7 miljoen). Deze daling was volledig toe te schrijven aan Duitsland (-€2.741,7 miljoen). 50Hertz had immers drie federale compensatiebetalingen ontvangen (€2.160,0 miljoen) om de heropneembare kredietfaciliteiten terug te betalen (€700 miljoen) die tijdelijk waren aangegaan om eind 2020 het EEG-tekort aan te zuiveren. Daarnaast was er een belangrijk EEG-kasoverschot (+€758,9 miljoen) dat een gevolg was van de zeer hoge prijzen op de energiemarkt, terwijl het investeringsprogramma voornamelijk gefinancierd werd door de operationele kasstroom. In België steeg de nettoschuld van Elia licht (+€135,4 miljoen) met een organische groei die werd gefinancierd door kasstromen uit bedrijfsactiviteiten en de uitgifte van handelspapier (€60 miljoen).

Ook in 2021 had Elia Group toegang tot gediversifieerde financieringsbronnen, en deed het een beroep op de schuldkapitaalmarkt om zijn liquiditeitspositie veilig te stellen voor de verdere uitbreiding van zijn net. In april maakte Eurogrid GmbH gebruik van de gunstige marktvoorwaarden om een obligatielening van €500 miljoen uit te geven met een coupon van 0,741%, waardoor het een deel van de liquiditeit voor zijn komende investeringsprogramma veiligstelde. Na deze transactie daalde de gemiddelde kost van de schuld van Elia Group tot 1,67% (daling met 22 basispunten), voornamelijk in het belang van de samenleving. De S&P-rating van Elia Group bleef onveranderd (BBB+) met een stabiel vooruitzicht. De groep boekte verdere vooruitgang op zijn weg naar duurzame financiering: nadat Eurogrid GmbH de spits afbeet met zijn groene obligatie en de aan duurzaamheid gekoppelde heropneembare kredietfaciliteit van Elia Transmission Belgium in 2020, publiceerde ETB eind 2021 zijn Green Finance Framework, waarmee het pad werd geëffend voor toekomstige groene financiering in België.

Het eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap nam toe met €378,8 miljoen tot €4.552,0 miljoen (+9,1%). Deze stijging was voornamelijk te danken aan de winst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap (+€295,2 miljoen) en de herwaardering van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding (+€19,9 miljoen), en verminderd door de dividenduitkering van 2020 (-€117,5 miljoen). Bovendien begon 50Hertz in 2021 met het toepassen van hedge accounting op future contracten voor netverliezen. Door de sterke stijging van de energieprijzen is de reële waarde van deze future contracten zeer hoog, wat leidt tot een stijging van het eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap met €199,9 miljoen.

2.1.A. Elia Transmission (België)

Hoogtepunten

- Realisatie van investeringen om een betrouwbaar en duurzaam elektriciteitssysteem voor de maatschappij te garanderen, verhoging van de RAB met 5,2% tot €5,4 miljard
- Hogere billijke winstmarge dankzij groeiende activabasis en hogere incentives, met als gevolg sterke operationele prestaties
- Rendement op eigen vermogen van 5,36%

Kerncijfers

Elia Transmission kerncijfers (in miljoen €)	2021	2020	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.199,5	1.004,7	19,4%
<i>Opbrengsten</i>	1.009,8	858,1	17,7%
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	68,3	57,5	18,8%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	121,4	89,1	36,3%
Investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	2,3	1,9	21,1%
EBITDA	432,2	425,8	1,5%
EBIT	227,1	237,5	(4,4%)
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
<i>Adjusted EBIT</i>	227,1	237,5	(4,4%)
Nettofinancieringskosten	(63,1)	(66,4)	(5,0%)
Winstbelastingen	(32,9)	(46,3)	(28,9%)
Nettowinst	131,0	124,8	5,0%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
Adjusted nettowinst	131,0	124,8	5,0%
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2021	2020	Vershil (%)
Totaal activa	7.153,5	7.008,4	2,1%
Totaal eigen vermogen	2.445,5	2.265,2	8,0%
Netto financiële schuld	3.441,0	3.305,6	4,1%
Vrije kasstroom	(117,6)	(260,8)	(54,9%)

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

Financieel

De **opbrengsten van Elia Transmission** stegen met 19,4% ten opzichte van 2020, van €1.004,7 miljoen naar €1.199,5 miljoen. Deze opbrengsten werden beïnvloed door een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen gekoppeld aan de groeiende activabasis en hogere kosten voor ondersteunende diensten als gevolg van de hoge gasprijzen en een energiemix die wordt gekenmerkt door een hoge nucleaire basisbelasting en de toegenomen productie van onshore wind- en zonne-energie. Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door lagere financiële kosten die in 2020 werden gedreven door de herfinanciering van een aandeelhouderslening, de kosten voor de afwikkeling van een renteswap en lagere belastingen als gevolg van een hogere aftrek voor innovatie-inkomsten. Dit alles werd doorgerekend in de opbrengsten.

Onderstaande tabel geeft een meer gedetailleerd beeld van de evolutie in de verschillende componenten van de bedrijfsopbrengsten:

(in miljoen €)	2021	2020	Vershil (%)
Netwerkopbrengsten:	1.006,0	848,2	18,6%
Aansluitingen	45,1	46,4	(2,8%)
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	480,6	484,8	(0,9%)
Beheer van het elektrisch systeem	149,0	129,6	15,0%
Compensatie van onevenwichten	220,6	131,2	68,2%
Marktintegratie	23,2	22,1	5,0%
Internationale inkomsten	87,5	34,2	156,1%
Last-mile verbinding	2,9	2,8	5,4%
Diverse bedrijfsopbrengsten	0,8	7,1	(88,2%)
Subtotaal opbrengsten	1.009,8	858,1	17,7%
Overige bedrijfsopbrengsten	68,3	57,5	18,7%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	121,4	89,1	36,3%
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	1.199,5	1.004,7	19,4%

De opbrengsten uit het **beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur, marktintegratie** en de **opbrengsten uit aansluitingen** bleven stabiel in vergelijking met die van 2020.

Diensten verleend in het kader van energiebeheer en individuele balancing van balancinggroepen worden betaald binnen de **opbrengsten voor compensatie van onevenwichten**. Deze opbrengsten, die stegen van €131,2 miljoen tot €220,6 miljoen (+68,2%), waren in grote mate te danken aan het tarief voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken (+€80,0 miljoen). Eerst was er de hogere kost voor evenwichtsactivering door de prijsstijging die voornamelijk veroorzaakt werd door het onderhoud van een productiefaciliteit in het tweede kwartaal van 2021. Daarnaast steeg het onevenwichtsvolume als gevolg van de toename van het aandeel hernieuwbare energie (vooral offshore windenergie) in de productiemix. Tot slot stegen de onevenwichtsprijzen in 2021 door de hoge activeringskosten. De stijging van de netto afname (+€2,6 miljoen) wees op een herstel van de COVID-19-crisis en de grotere nucleaire beschikbaarheid in 2021 zorgde voor een toename van de netto-injectie (+€6,9 miljoen). Dit zijn bijkomende drijfveren die de opbrengsten voor compensatie van onevenwichten vooruitstuwden.

De opbrengsten uit het beheer van het elektrisch systeem stegen van €129,6 miljoen tot €149,0 miljoen (+15,0%), als gevolg van de stijging van de netto afname (+€7,2 miljoen) en de invoering van een nieuw tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie per zone voor distributienetbeheerders (+€10,9 miljoen).

De internationale inkomsten stegen tot €87,5 miljoen (+156,1%). Dit is vooral te danken aan de hoge inkomsten uit congestie als gevolg van de combinatie van hoge prijzen en frequente hoge spreads in elektriciteitsprijzen in de regio Centraal-West-Europa (CWE), vooral bij de Franse grens in het laatste kwartaal van 2021.

De last mile-verbinding (voordien overdracht van activa van klanten genoemd) daalde licht ten opzichte van vorig jaar, terwijl de **overige opbrengsten** met €6,3 miljoen daalden, voornamelijk door een afname van aan derden geleverde werken.

Het **afrekeningsmechanisme** nam toe, van €89,1 miljoen in 2020 tot €121,4 miljoen in 2021, en omvat de afwijkingen in het huidige jaar van het door de regulator goedgekeurde budget (+€39,9 miljoen) en de vereffening van netto-overschotten uit de vorige tariefperiode (+€81,4 miljoen). Het exploitatietekort (+€39,9 miljoen) ten opzichte van de door de regulator toegestane kosten en opbrengsten moet in een toekomstige tariefperiode op de consumenten worden verhaald. Dit tekort is vooral het gevolg van hogere kosten voor ondersteunende diensten (+€67,4 miljoen), hogere beïnvloedbare kosten (+€91,1 miljoen) en een hogere nettowinst (+€14,8 miljoen), en werd gedeeltelijk gecompenseerd door hogere tarifaire verkopen (+€99,3 miljoen), vooral onder impuls van compensatie van onevenwichten, een hogere internationale verkoop (+€32,4 miljoen) en lagere belastingen (-€5,2 miljoen).

De **EBITDA** steeg licht tot €432,2 miljoen (+1,5%) dankzij een hogere gereguleerde nettowinst en hogere afschrijvingen die betrekking hebben op de groeiende activabasis, en verminderd door lagere financiële kosten en belastingen die allemaal worden doorgerekend in de opbrengsten. De daling van de **EBIT** (-4,4%) was het gevolg van afschrijvingen op activa die niet gedekt werden door de tarieven, zoals de immateriële activa die tijdens de vorige tariefperiode werden verworven en onder IFRS werden geactiveerd (€7,4 miljoen), leaseovereenkomsten (€7,9 miljoen) en gekapitaliseerde financieringskosten (€2,4 miljoen). De bijdrage van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode steeg licht tot €2,3 miljoen als gevolg van een hogere bijdrage van HGRT.

De nettofinancieringskosten daalden met €3,3 miljoen (-5,0%) in vergelijking met vorig jaar, vooral door de eenmalige afwikkeling van een renteswap gekoppeld aan de terugbetaling van de aandeelhouderslening (€5,2 miljoen) in 2020 en kosten voor het opzetten van een aan duurzaamheid gekoppelde heropneembare kredietfaciliteit (€1,5 miljoen) in 2020. Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door hogere rentekosten na de uitgifte van de Eurobond-obligatie (€800 miljoen) in april van vorig jaar en een lagere activering van financieringskosten (€3,4 miljoen) sinds enkele belangrijke ingebruiknames in 2020. Elia Transmission België heeft een evenwichtig schuldprofiel zonder aankomende vervaldagen op korte termijn. De gemiddelde kostprijs van de schuld bedroeg 1,91% eind 2021 tegenover 1,93% eind 2020, en dit in het voordeel van de consumenten.

De **adjusted nettowinst** steeg met 5,0% tot €131,0 miljoen, voornamelijk dankzij deze elementen:

1. Hogere **billijke winstmarge** (+€6,2 miljoen) door een groeiende activabasis en een hoger eigen vermogen.
2. Hogere **incentives** (+€5,1 miljoen), onder impuls van sterke operationele prestaties en efficiëntie, voornamelijk met betrekking tot incentives die verband houden met de interconnectiecapaciteit, de beschikbaarheid van het

net, de tijdige ingebruikname van projecten, innovatie en beheersbare kosten. Dit werd gedeeltelijk geneutraliseerd door mindere prestaties voor de incentive m.b.t. datakwaliteit en voor balancerings. Bovendien daalde het gemiddelde belastingtarief als gevolg van een hogere aftrek voor innovatie-inkomsten, wat resulteerde in een hogere nettobijdrage van incentives.

3. Lagere **gekapitaliseerde financieringskosten** door lager niveau van activa in aanbouw en een lagere gemiddelde kostprijs van de schuld (-€3,8 miljoen).
4. Geen **wezenlijke schade aan de elektrische installaties** in vergelijking met vorig jaar (+€3,7 miljoen).
5. **Voorzieningen voor pensioenen en belastingen** (-€8,8 miljoen), hoofdzakelijk gedreven door een lagere bijdrage van personeelsbeloningen aan de fondsbeleggingen. Bovendien profiteerde de voorziening van vorig jaar van een eenmalige wijziging in de fondsbeleggingen van een toegezegde pensioenregeling (€3,9 miljoen) en de terugneming van een voorziening voor belastingen (€1,6 miljoen).
6. Lagere **afschrijvingen van software** die vóór 2020 werd aangekocht (+1,6 miljoen), aangezien sommige activa die tijdens de vorige tariefperiode werden verworven en door zijn reguleringsmethodologie werden gedekt, volledig werden afgeschreven tijdens het jaar.
7. Overige elementen (+€2,3 miljoen): dit was voornamelijk te wijten aan de afschrijvingen van uitgiftekosten gekoppeld aan de uitgifte van de Eurobond van vorig jaar, volledig gedekt door de tarieven (-€2,3 miljoen) en gecompenseerd door lagere op aandelen gebaseerde betalingen in verband met een kapitaalverhoging voor het personeel (+€1,4 miljoen) en uitgestelde belastingen (+€3,1 miljoen).

De **totale activa** stegen met €145,1 miljoen tot €7.153,5 miljoen, voornamelijk onder impuls van de uitvoering van het investeringsprogramma. **De netto financiële schuld** nam toe tot €3.441,0 miljoen (+4,1%), aangezien het CAPEX-programma van Elia voornamelijk gefinancierd werd door de kasstroom uit bedrijfsactiviteiten en de uitgifte van handelspapier (€60 miljoen). De aan duurzaamheid gekoppelde heropneembare kredietfaciliteit (€650 miljoen) is volledig ongebruikt, en ook een aanzienlijk deel van het handelspapierprogramma (€240 miljoen) is ongebruikt. Elia Transmission Belgium kreeg van Standard & Poor's de rating BBB+ met een stabiel vooruitzicht.

Het eigen vermogen steeg tot €2.445,5 miljoen (+€180,3 miljoen), vooral als gevolg van de reservering van de winst voor 2021 (+€131,0 miljoen), de herwaardering van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding gekoppeld aan een stijging van de disconteringsvoet (+€18,1 miljoen) en een lagere toewijzing van eigen vermogen aan Nemo Link (+€30,4 miljoen).

Operationeel

De totale netbelasting gemeten op het Elia-net is met 4,2% gestegen, van 81 TWh in 2020 naar 84,5 TWh in 2021. De COVID-19-crisis had een belangrijke impact op de belasting voor 2020 (vooral in de maanden maart tot augustus). In 2021 zorgde de geleidelijke opheffing van de lockdown maatregelen voor een herstel van de belasting en in het algemeen van de afname van het Elia-net. Toch bleef de totale belasting in 2021 onder het niveau van vóór de pandemie, van 2014 tot 2019. De netto afname van het Elia-net steeg met 5,8%, van 59,8 TWh in 2020 tot 63,3 TWh in 2021, voornamelijk door een toename van het industriële verbruik. De netto-injectie op het hele Elia-net

steeg met 18,7%, van 59,7 TWh in 2020 tot 70,9 TWh in 2021, voornamelijk als gevolg van een grotere nucleaire beschikbaarheid in 2021. In 2021 was België nog steeds een netto-exporteur dankzij de grote beschikbaarheid van nucleair injectievermogen. De netto-uitvoer steeg van 0,5 TWh in 2020 tot 8,5 TWh in 2021. De totale uitvoer nam sterk toe, van 13,9 TWh in 2020 tot 21,1 TWh in 2021.

Dit is het resultaat van het toegenomen gebruik van de interconnectie met Groot-Brittannië (Nemo Link), de sterk gestegen uitvoer naar Frankrijk en Luxemburg en de volledige implementatie van de interconnectie met Duitsland (ALEGrO). De totale invoer daalde licht, van 13,4 TWh in 2020 tot 12,6 TWh in 2021. De totale elektriciteitsstromen tussen België en zijn buurlanden stegen van 27,8 TWh in 2020 tot 38,1 TWh in 2021.

Investerings

In 2021 is Elia zijn investeringsplan nagekomen ondanks de gezondheids crisis in België en wereldwijd. In 2021 investeerde Elia €376,7¹ miljoen in on- en offshore netinfrastructuur voor de integratie van grote volumes hernieuwbare productie in het net, om onze maatschappij op een duurzame manier te elektrificeren. Elia onderhoudt voortdurend het bestaande hoogspanningsnet. In 2021 vonden 143 vervangingsprojecten plaats in het hele Belgische net, wat een investering betekent van €99,6 miljoen. Zoals hierboven vermeld, werkte Elia voort aan de belangrijke versterkingswerken voor de bestaande Belgische 380kV-backbone. Dit omvatte de upgrade van de as Massenhoven-Van Eyck (€35,6 miljoen), waarvan de eerste fase in september werd voltooid, en de upgrade van de HTLS Mercator-Bruegel, waarvoor de voorbereidende fase (studies, vergunning en aanbesteding) bijna volledig werd afgerond. De versterkingswerken aan de 380kV-backbone tussen Mercator en Frankrijk via Horta-Avelgem werden voortgezet. Dit jaar werden nieuwe geleiders met grote capaciteit geïnstalleerd en in gebruik genomen op het eerste circuit tussen Avelgem en de Franse grens (€13,6 miljoen). Om de fysieke interconnectiecapaciteit tussen België en Nederland te verhogen, vinden ook versterkingswerken plaats aan de 380 kV-hoogspanningslijn in Zandvliet (€13,1 miljoen). Daarnaast werd de versterking van het bestaande 150 kV-hoogspanningsnet in de haven van Antwerpen voortgezet (Brabo-project), wat leidde tot een nieuwe GIS-installatie en een nieuwe kabelverbinding langs de as Lillo-Ketenissen-Kallo (€26,7 miljoen). Tot slot wordt als onderdeel van fase 2 van het investeringsprogramma Boucle de l'Est de bestaande 70 kV-luchtlijn Bévercé-Bronrome over een afstand van 16,5 km vervangen en versterkt door een nieuwe dubbele 110 kV-lijn. Deze werken gingen in 2020 van start en zullen in 2022 en 2023 worden afgewerkt. In november 2021 werd het deel Bevercé-Bronrome na de heraanleg weer onder spanning gebracht (€13,6 miljoen).

De organische groei in België zorgde voor een toename van het gereguleerd actief (RAB) tot €5,4 miljard, een stijging met 5,2% in vergelijking met de €5,1 miljard eind 2020.

¹ Inclusief de activering van software en IAS 23 (Financieringskosten), IFRS 15 (Omzetverantwoording – Overdracht van activa van klanten) en IFRS 16 (Leasing) bedraagt dit €417,2 miljoen.

2.1.B. 50Hertz (Duitsland)

Hoogtepunten

- Investeringsprogramma voor 2021 succesvol uitgevoerd, waarbij de RAB met +8,8% steeg tot €6,2 miljard
- Groeiend personeelsbestand, piek in de onderhoudscyclus en algemene toename van de bedrijfsactiviteiten zorgen voor toename van de operationele kosten
- Nettoresultaat onder druk, maar gesteund door eenmalige opbrengsten van €29,6 miljoen uit regulatoire afrekeningen
- Rendement op eigen vermogen van 9,85%
- Sterke liquiditeitspositie na uitgifte van euro-obligatie van €500 miljoen in april, EEG-rekening herstelde van tekort in 2020

Kerncijfers

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen €)	2021	2020	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.716,9	1.454,9	18,0%
<i>Opbrengsten</i>	1.569,9	1.353,6	16,0%
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	95,1	90,1	5,5%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	51,9	11,2	n.r.
Investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	0,0	0,0	
EBITDA	534,0	578,6	(7,7%)
EBIT	272,9	340,1	(19,8%)
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
<i>Adjusted EBIT</i>	272,9	340,1	(19,8%)
Nettofinancieringskosten	(34,7)	(62,5)	(44,5%)
Winstbelastingen	(72,8)	(84,9)	(14,3%)
Nettowinst	165,4	192,6	(14,1%)
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia Group</i>	132,3	154,1	(14,1%)
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
Adjusted nettowinst	165,4	192,6	(14,1%)
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2021	2020	Vershil (%)
Totaal activa	9.941,3	7.028,4	41,4%
Totaal eigen vermogen	1.928,7	1.631,4	18,2%
Netto financiële schuld	1.014,9	3.756,6	(73,0%)
Vrije kasstroom	2.889,4	(1.526,4)	(289,3%)

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

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

Financieel

De totale opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten van 50Hertz Transmission kenden een stijging in vergelijking met 2020 (+18,0%).

De totale bedrijfsopbrengsten worden gedetailleerd weergegeven in onderstaande tabel.

(in miljoen €)	2021	2020	Vershil (%)
Netwerkopbrengsten :	1.561,3	1.349,1	15,7%
Opbrengsten van incentive regelgeving	911,8	802,3	13,6%
Opbrengsten uit offshore nettoeslag	294,7	300,0	(1,8%)
Energieopbrengsten	354,9	246,8	43,8%
Overige bedrijfsopbrengsten (incl. last-mile verbinding)	8,6	4,5	91,3%
Subtotaal opbrengsten	1.569,9	1.353,6	16,0%
Overige bedrijfsopbrengsten	95,1	90,1	5,5%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	51,9	11,2	362,8%
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	1.716,9	1.454,9	18,0%

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

De opbrengsten van incentive regelgeving stegen met +€109,5 miljoen als gevolg van de stijgende vergoeding voor onshore investeringen (+€34,3 miljoen). De compensatie voor pass-through energiekosten stegen ook (+€60,4 miljoen), voornamelijk door een hogere vergoeding voor redispatchkosten. De infeed van hernieuwbare energie in het distributienet was lager dan verwacht, wat leidde tot hogere volumes in het transmissienet en opbrengsten (+€98,6 miljoen). Deze effecten werden gedeeltelijk geneutraliseerd door een hogere terugbetaling van oude regulatoire saldi via de regulatoire rekening (-€20,5 miljoen). Bovendien namen de pass-through terugbetalingen gelinkt aan het oude regulatoire offshoremechanisme toe (-€62,2 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 daalden in vergelijking met vorig jaar (-€5,3 miljoen). Terwijl de vergoeding van de eigen offshore netaansluitingskosten van 50Hertz toenam (+€7,3 miljoen) dankzij het lopende CAPEX-programma (vooral Ostwind 2) en hogere onderhoudskosten (kost-plus regelgeving), daalden de pass-through-kosten die derden doorrekenden aan 50Hertz in vergelijking met dezelfde periode vorig jaar (-€12,6 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 tegenover vorig jaar (+€108,1 miljoen) dankzij de fel toegenomen energieprijzen in de tweede helft van 2021. De doorrekening van kosten aan andere TNB's voor redispatchmaatregelen kenden een stijging (+€27,1 miljoen), net als de opbrengsten uit de compensatie van onvrijwillige stroomuitwisselingen aan de grenzen van het net (+€14,7 miljoen). Bovendien werden er hogere kosten voor regelvermogen aangerekend aan de balancinggroepen (+€19,8 miljoen) en werden de opbrengsten uit veilingen van interconnectiecapaciteit gunstig beïnvloed door de prijsontwikkelingen (+€26,1 miljoen).

De **overige opbrengsten** (incl. last mile-verbinding) stegen (+€4,1 miljoen), voornamelijk als gevolg van 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 (+€5,0 miljoen) door een toename van de geactiveerde eigen productie dankzij de medewerkers die werden ingezet om het investeringsprogramma uit te voeren en te beheren (+€2,7 miljoen). Daarnaast stegen de opbrengsten uit subsidies en compensaties (+€2,0 miljoen) door de afschrijving van EU-subsidies voor de Kriegers Flak Combined Grid Solution-interconnector vanaf juli 2021.

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 (-€9,7 miljoen); ten tweede, de balancing van deze verschillen uit voorgaande jaren (+€61,6 miljoen).

De **EBITDA** daalde tot €534,0 miljoen (-7,7%). De groeiende activabasis kwam de investeringsvergoeding ten goede (+€13,6 miljoen), maar de toename van de bedrijfsactiviteiten zorgde voor druk op de bedrijfskosten. De onderhoudskosten op het vasteland lieten een stijging optekenen (-€12,3 miljoen), gedreven door een piek in de onderhoudscyclus. Naarmate het net werd uitgebreid en versterkt, werden oude onshore activa buiten bedrijf gesteld en ontmanteld, wat leidde tot hogere verliezen door verkoop en buitendienstname (-€7,7 miljoen). Voorts stegen de personeelskosten omdat wij onze talentenpool bleven uitbreiden om de energietransitie tot een goed einde te brengen en de toenemende complexiteit van het systeembeheer te beheersen (-€19,9 miljoen). Om efficiënt in te spelen op die toenemende complexiteit, wordt er werk gemaakt van de digitalisering van de activiteiten, wat tot uiting komt in hogere IT-uitgaven (-€4,2 miljoen). Na de COVID-19-maatregelen in 2020 draaide de onderneming in 2021 weer op volle toeren. Bijgevolg zijn de operationele kosten voor domeinen zoals consulting, externe diensten en reizen gestegen (-€13,9 miljoen). Verder omvatte 2020 opbrengsten uit een dwangsom (-€6,8 miljoen). Tot slot werd

de EBITDA ook gunstig beïnvloed door eenmalige opbrengsten uit regulatoire afrekeningen en bijbehorende provisies ten bedrage van €42,4 miljoen (+€5,1 miljoen); €10,5 miljoen daarvan was afkomstig van de schikking voor het jaar 2018 en €31,7 miljoen van de terugbetaling van terugvorderingsbedragen (Clawback) ('Abzugsbeträge'). De terugbetalingen maken deel uit van een reguleringsmechanisme met 'Investment measures' (investeringsmaatregelen), dat vanaf 2024 geleidelijk zal worden afgeschaft en vervangen door een 'Capital Cost Adjustment'-model. Als onderdeel van de overgang omvat de verordening een gedeeltelijke teruggave van historische terugbetalingen (clawback), en waarvoor in 2021 een provisie wordt aangelegd.

Er viel een sterkere daling van de **EBIT** te noteren (-€67,2 miljoen) als gevolg van hogere afschrijvingen (-€15,1 miljoen) na de ingebruikname van projecten zoals de Kriegers Flak Combined Grid Solution. Voorts was de wijziging in de operationele voorzieningen lager dan het voorgaande jaar (-€7,5 miljoen). In 2021 werden er geen adjusted elementen geboekt.

De **adjusted nettowinst** daalde tot €165,4 miljoen (-14,1%) onder invloed van:

1. Hogere onshore bedrijfsuitgaven en overige kosten (-€35,3 miljoen), als gevolg van de uitbreiding en digitalisering van de activiteiten, een piek in de onderhoudscyclus en verliezen uit desinvesteringen/verkoop van activa.
2. Hogere personeelskosten (-€14,0 miljoen), vooral door een toenemend personeelsbestand.
3. Hogere afschrijvingen (-€10,6 miljoen) door de ingebruikname van projecten.
Deze effecten werden gedeeltelijk gecompenseerd door:
4. Hogere regulatoire afrekeningen en bijbehorende voorzieningen (+€3,6 miljoen).
5. Hogere investeringsvergoedingen (+€9,6 miljoen) ingevolge de groeiende activabasis.
6. Hoger financieel resultaat (+€19,5 miljoen), aangezien een hoogrentende obligatie geherfinancierd werd tegen gunstigere voorwaarden (+€6,0 miljoen). Verder zijn de termijnrentevoeten gestegen, wat leidde tot lagere rentelasten op voorzieningen (+€13,5 miljoen).

De **totale activa** stegen met €2.912,9 miljoen ten opzichte van 2020, voornamelijk dankzij een gunstige ontwikkeling van de EEG-activiteiten en verdere vooruitgang van het investeringsprogramma. De **vrije kasstroom** bedroeg €2.889,4 miljoen en werd sterk beïnvloed door hoge EEG-kasinstromen (+€2.918,9 miljoen). In 2021 ontving 50Hertz drie federale betalingen (€2.160,0 miljoen) om het in 2020 opgebouwde kastekort aan te zuiveren en de eind vorig jaar aangegane heropneembare kredietfaciliteiten (€700 miljoen) terug te betalen en zo dit EEG-tekort te dekken. De EEG-kasstroom steeg eveneens door de sterke stijging van de energieprijzen in de tweede helft van 2021, wat resulteerde in hogere betalingen dan verwacht.

Het investeringsprogramma werd grotendeels gefinancierd door de operationele kasstroom en in april werd een obligatielening van €500 miljoen uitgegeven, met een looptijd van 12 jaar en een vaste rentevoet van 0,741%. Rekening houdend met de EEG-kaspositie daalde de **netto financiële schuld** met €2.741,7 miljoen. De EEG-kaspositie bedroeg in december 2021 €2.110,0 miljoen.

Het **totale eigen vermogen** nam met €297,3 miljoen toe tot €1.928,7 miljoen. Als gevolg van een wijziging in de grondslagen voor financiële verslaggeving wordt vanaf 2021 hedge accounting toegepast op future contracten die 50Hertz heeft afgesloten om het risico van schommelingen in het verwachte bedrag van de netverliezen te beperken. Deze wijziging vindt plaats in een context van hoge energieprijzen, en resulteerde in de boeking van de reële waarde van deze contracten voor een brutobedrag van €355,6 miljoen eind 2021. Rekening houdend met uitgestelde belastingen werd een hedgereserve voor een bedrag van €249,9 miljoen opgenomen als niet-gerealiseerde resultaten. Aangezien de kosten voor netverliezen echter bijna volledig worden doorgerekend in de tarieven, heeft de reële waarde van de future contracten geen relevantie voor de huidige of toekomstige rentabiliteit van de onderneming.

Operationeel

In 2021 bedroeg de netto afname van het net van 50Hertz 48,2 TWh, 4,4% meer dan vorig jaar (46,2 TWh). Opnieuw waren wij een netto-uitvoerder van elektriciteit, met een netto-uitvoer van 35,5 TWh (34,6 TWh in 2020); dit volgde op een uitvoer van 59,1 TWh en een invoer van 23,6 TWh (resp. 57,5 TWh en 22,9 TWh in 2020). De piekbelasting bedroeg 8,6 GW, vrijwel gelijkaardig aan die van vorig jaar (8,7 GW).

Investeringen

50Hertz investeerde €850,9 miljoen in 2021, een stijging met 18,9% tegenover vorig jaar (€715,9 miljoen). In totaal werd €527,9 miljoen geïnvesteerd voor onshore projecten, terwijl offshore investeringen in totaal €323,0 miljoen bedroegen.

De belangrijkste onshore investeringen bestonden uit de DC-verbinding SuedOstLink (€66,9 miljoen), de versterking van hoogspanningsmasten om de operationele veiligheid te verhogen (€51,5 miljoen), de Noordring-verbinding vlakbij Berlijn (€45,7 miljoen), de luchtlijn in het zuidelijke deel van de Uckermark (€ 40,3 miljoen) en de 380 kV-kabel in Berlijn (€33,1 miljoen). De offshore investeringen waren voornamelijk gericht op het Ostwind 2-project (€278,9 miljoen), terwijl de volgende offshore windmolenparkverbinding (Ostwind 3) reeds vorderingen boekt in de projectpijplijn (€18,4 miljoen). Verder vonden er vervangingsinvesteringen plaats in de Kontek interconnectiekabel naar Denemarken (€17,3 miljoen).

Onder impuls van deze organische groei in Duitsland was er een toename van het gereguleerd actief (RAB) tot €6,2 miljard (100% 50Hertz), wat overeenstemt met een groei van +8,8%.

2.1.C. Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link

Hoogtepunten

- Een positieve bijdrage van €31,9 miljoen aan het resultaat van de groep
- In een volatiel jaar voor de energiemarkten zette Nemo Link een zeer sterke operationele en financiële prestatie neer, voornamelijk dankzij stijgende spreads en een zeer hoge beschikbaarheid
- Inspanningen op het vlak van business development leidden tot hogere operationele kosten op holdingniveau

Kerncijfers

Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link Kerncijfers (in miljoen €)	2021	2020	Vershil (%)
Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	36,8	34,7	6,1%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	47,1	7,4	536,5%
EBITDA	40,8	1,1	3609,1%
EBIT	40,3	0,9	4377,8%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	(0,3)	(100,0%)
<i>Adjusted EBIT</i>	40,3	1,2	3258,3%
Nettofinancieringskosten	(8,9)	(12,6)	(29,4%)
Winstbelastingen	0,5	2,2	n.r.
Nettowinst	31,9	(9,5)	(435,8%)
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia Group</i>	<i>31,9</i>	<i>(9,5)</i>	<i>(435,8%)</i>
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	(0,2)	(100,0%)
Adjusted nettowinst	31,9	(9,3)	(443,6%)
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2021	2020	Vershil (%)
Totaal activa	1.654,0	1.766,7	(6,4%)
Totaal eigen vermogen	1.142,9	1.187,7	(3,8%)
Netto financiële schuld	430,4	402,9	6,8%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

De **niet-gereguleerde opbrengsten** stegen met 6,1% tot €36,8 miljoen ten opzichte van 2020. Dit is het gevolg van lagere opbrengsten gerealiseerd door Elia Grid International ('EGI') (-€7,3 miljoen), aangezien de internationale consultingactiviteiten te lijden hadden onder de COVID-19-beperkingen en als gevolg het uitstellen van projecten. Dit werd gecompenseerd door intersegment transacties, vooral tussen Elia Group NV, Elia Transmission Belgium en 50Hertz. Het effect van deze intersegment transacties wordt vermeld in 'Toelichting 2.2. Segmentreconciliatie'.

Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode droegen €47,1 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. De sterke nucleaire beschikbaarheid op het Europese vasteland, de gestegen gas- en koolstofprijzen en algemene schaarste in het VK hadden een positieve invloed op de spreads in de marktprijzen, ten voordele van de congestie markt, de belangrijkste inkomstenstroom van het actief. Nemo Link

presteerde sterk. Dit resulteerde in een totale nettowinst van €94,0 miljoen en een bijdrage van €47,0 miljoen aan de nettowinst van Elia Group.

De **adjusted EBIT** steeg tot €40,3 miljoen (+€39,1 miljoen). Deze stijging was volledig te danken aan de hogere bijdrage van Nemo Link (+€39,7 miljoen), een lager operationeel verlies voor re.alto dankzij lagere ontwikkelingskosten en het genereren van initiële inkomsten (+€0,5 miljoen); dit werd gedeeltelijk geneutraliseerd door hogere operationele kosten verbonden aan de holding in verband met het nastreven van ambities op het vlak van anorganische groei (-€0,9 miljoen). Ondanks de daling van de opbrengsten bleef de EBIT van EGI gelijk als gevolg van de kostenbeheersingsmaatregelen in COVID-tijden.

De **nettofinancieringskosten** daalden tot €8,9 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 financiële kosten van vorig jaar werden voornamelijk beïnvloed door regulatoire afrekeningen voor een totaal bedrag van €3,4 miljoen.

De **adjusted nettowinst** liet een forse stijging noteren met €41,2 miljoen tot €31,9 miljoen, voornamelijk als gevolg van:

1. Hogere bijdrage van Nemo Link (+€39,7 miljoen).
2. Lagere regulatoire afrekening voor 2020 (+€2,2 miljoen).
3. Lager verlies van re.alto (+€0,4 miljoen) door lagere kosten en initiële inkomsten.
4. Hogere holdingkosten onder impuls van business development activiteiten (-€1,0 miljoen).
5. Overige elementen (-€0,1 miljoen), gedreven door lagere andere niet-gereguleerde kosten, terwijl EGI stabiel bleef op jaarbasis.

De totale activa kenden een lichte terugval tot €1.654,0 miljoen (-6,4%) en de netto financiële schuld groeide aan tot €430,4 miljoen (+6,8%), doordat Elia Group NV vorig jaar liquiditeiten aanwendde om een dividend uit te betalen; deze schuld werd gedeeltelijk gecompenseerd door de jaarlijkse terugbetaling van de geamortiseerde lening voor Nemo Link.

2.2 Segmentreconciliatie

Groepsresultaten (in miljoen €) – Jaar eindigend per 31 december	2021	2021	2021	2021	2021
	Elia Transmission (a)	50Hertz Transmission (b)	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link (c)	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties (d)	Elia Group (a) + (b) + (c) + (d)
Opbrengsten	1.009,8	1.569,9	28,7	(57,1)	2.551,2
Overige bedrijfsopbrengsten	68,3	95,1	8,1	(36,4)	135,1
Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	121,4	51,9	0,0	0,0	173,3
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(205,1)	(261,2)	(0,5)	0,0	(466,8)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	224,8	272,9	(6,8)	(0,2)	490,7
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	2,3	0,0	47,1	0,0	49,3
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	227,1	272,9	40,3	(0,2)	540,1
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	432,2	534,0	40,8	(0,2)	1.006,9
Financieringsbaten	1,7	2,1	0,1	0,0	3,9
Financieringslasten	(64,8)	(36,9)	(9,0)	0,2	(110,5)
Winstbelastingen	(32,9)	(72,8)	0,5	0,0	(105,1)
Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	131,0	132,3	31,9	0,0	295,2
Geconsolideerde financiële positie (in miljoen €)	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2021
Totaal activa	7.153,5	9.941,3	1.654,0	(604,4)	18.144,4
Investeringsuitgaven	417,2	880,4	1,6	0,0	1.299,2
Netto financiële schuld	3.441,0	1.014,9	430,4	0,0	4.886,3

3. Vooruitzichten en overige informatie²

Met een stabiele regelgeving in België en Duitsland, en belangrijke investering aan de horizon teneinde de energietransitie naar een koolstofarme samenleving te realiseren, blijft **Elia Group** erop vertrouwen dat het **voor 2022 een Adjusted rendement op eigen vermogen (ROE adj.³) kan realiseren tussen 6,25% en 7,25%**.

- In **België** vertrouwen we erop dat we een rendement op eigen vermogen (ROE) tussen 5% en 6% zullen halen, bij een investering van ongeveer €425 miljoen. De realisatie van dit investeringsprogramma is altijd onderhevig aan externe risico's.
- In **Duitsland** vertrouwen we erop dat we een rendement op eigen vermogen (ROE) zullen bereiken tussen 8% en 10%. 50Hertz Transmission zal naar verwachting pakweg €850 miljoen investeren. De realisatie van het investeringsprogramma is altijd onderhevig aan externe risico's.
- Het **niet-gereguleerde segment en Nemo Link**, dat het rendement omvat van Nemo Link, het rendement van de niet-gereguleerde activiteiten (voornamelijk re.alto en EGI) en de operationele kosten die eigen zijn aan het beheer van een holdingbedrijf, zal naar verwachting bijdragen aan het resultaat van de groep voor een bedrag tussen €10 en €15 miljoen. De finale prestaties van dit segment hangen grotendeels af van de bijdrage van Nemo Link, die onderhevig is aan de volatiliteit van de spreads in de elektriciteitsprijzen, alsook van de beschikbaarheid van de interconnector.

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

Elia Group - Outlook	2022	2021
Rendement op eigen vermogen (adj.) (%)	6,25% - 7,25%	7,56%

² De volgende stellingen zijn toekomstgerichte verklaringen. De werkelijke resultaten kunnen aanzienlijk verschillen.

³ 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).

4. Adjusted elementen – reconciliatietabel

(in miljoen €) – Periode eindigend per 31 december 2021	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen	Elia Group
Adjusted elementen					
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjusted EBIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Belastingimpact	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nettowinst – adjusted elementen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

(in miljoen €) – Periode eindigend per 31 december 2020	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen	Elia Group
Adjusted elementen					
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	(0,3)	0,0	(0,3)
Adjusted EBIT	0,0	0,0	(0,3)	0,0	(0,3)
Belastingimpact	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1
Nettowinst – adjusted elementen	0,0	0,0	(0,2)	0,0	(0,2)

5. Financiële kalender

Conferencecall voor analisten	23 februari 2022
Publicatie jaarverslag 2021	15 april 2022
Algemene aandeelhoudersvergadering	17 mei 2022
Kwartaal informatie Q1 2022	18 mei 2022
Ex-dividend datum	30 mei 2022
Registratiedatum	31 mei 2022
Betaling dividend over 2021	1 juni 2022
Publicatie halfjaarresultaten 2022	27 juli 2022
Kwartaalinformatie Q3 2022	25 november 2022

6. Verslag van het college van commissarissen

Het college van commissarissen, Ernst & Young Bedrijfsrevisoren vertegenwoordigd door de heer Paul Eelen en BDO Bedrijfsrevisoren 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 op 23 februari om 10.30 uur Centraal-Europese tijd (CET) een **conference call** voor institutionele beleggers en analisten
- **Jaarverslag 2020**
- **Capital Markets Day 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 (bv. 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 €) – Jaar 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 vermoge	2,3	0,0	47,1	0,0	49,4
EBIT	227,1	272,9	40,3	(0,2)	540,1
Min:					
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
Adjusted EBIT	227,1	272,9	40,3	0,0	540,1

(in miljoen €) – Jaar eindigend per 31 december	2020				Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	235,6	340,1	(6,5)	0,0	569,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermoge	1,9	0,0	7,4	0,0	9,2
EBIT	237,5	340,1	0,9	0,0	578,5
Min:					
Regulatoire vergoeding voor acquisitie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	(0,3)	0,0	(0,3)
Adjusted EBIT	237,5	340,1	1,2	0,0	578,8

Adjusted nettowinst

Adjusted nettowinst wordt gedefinieerd als nettowinst exclusief adjusted elementen. Adjusted nettowinst wordt gebruikt om de prestaties van de groep op jaarbasis te vergelijken.

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

(in miljoen €) – Jaar eindigend per 31 december	2020			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en	Elia Group Totaal
Winst van het boekjaar	124,8	192,6	(9,5)	307,9
Min:				
Regulatoire vergoeding voor acquisitie	0,0	0,0	0,0	0,0
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	(0,3)	(0,3)
Fin. Kosten verbonden aan bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	0,0	0,0
Tax impact	0,0	0,0	0,1	0,1
Adjusted netto winst	124,8	192,6	(9,3)	308,1

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

(in miljoen €) – Jaar eindigend per 31 december	2020				
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en	Consolidatie herwerkingen & intersegment	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	235,6	340,1	(6,5)	0,0	569,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermoge	1,9	0,0	7,4	0	9,2
EBIT	237,5	340,1	0,9	0,0	578,5

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. De EBITDA is exclusief de kosten van kapitaalinvesteringen zoals materiële vaste activa.

(in miljoen €) – Jaar eindigend per 31 december	2021				
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	224,8	272,9	(6,8)	(0,2)	490,7
Plus:					
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 vermo	2,3	0,0	47,1	0,0	49,4
EBITDA	432,2	534,0	40,8	(0,2)	1.006,9

(in miljoen €) – Jaar eindigend per 31 december	2020				
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en	Consolidatie herwerkingen & intersegment	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	235,6	340,1	(6,5)	0,0	569,3
Plus:					
Afschrijvingen en waardeverminderingen	187,3	245,1	0,2	0,0	432,6
Wijziging in voorzieningen	1,1	(6,6)	0,0	0,0	(5,5)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermo	1,9	0,0	7,4	0,0	9,2
EBITDA	425,8	578,6	1,1	0,0	1.005,6

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 €) – periode eindigend	31 december 2021	31 december 2020
Eigen vermogen	4.938,4	4.500,0
Min:		
Minderheidsbelang	386,4	326,8
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	4.552,0	4.173,2

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 €) – Jaar eindigend per 31 december	2021			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en	Elia Group Totaal
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	262,3	3.720,7	(29,8)	3.953,1
Min:				
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	379,9	831,4	(153,3)	1.057,9
Vrije kasstroom	(117,6)	2.889,4	123,6	2.895,2

(in miljoen €) – Jaar eindigend per 31 december	2020			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en	Elia Group Totaal
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	84,5	(796,3)	(24,6)	(736,6)
Min:				
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	345,4	730,1	(134,2)	941,3
Vrije kasstroom	(260,8)	(1.526,4)	109,6	(1.677,8)

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 €) – Jaar eindigend per 31 december	2021				2020			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Total	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Total
Langlopende verplichtingen:								
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	3.421,9	3.838,6	481,3	7.741,7	3.433,6	3.327,2	488,8	7.249,6
Plus:								
Kortlopende verplichtingen:								
Leningen en overige financieringsverplichtingen	147,6	33,5	12,9	194,0	67,7	725,9	11,9	805,5
Min:								
Vlottende activa:								
Geldmiddelen en kasequivalenten	128,5	2.857,2	63,8	3.049,4	195,7	296,6	97,8	590,1
Netto financiële schuld	3.441,0	1.014,9	430,4	4.886,3	3.305,6	3.756,6	402,9	7.465,0
EEG surplus (heffingen)		2.110,0		2.110,0				
EEG tekort (heffingen)						808,9		808,9
Netto financiële schuld, excl. EEG positie	3.441,0	3.124,8	430,4	6.996,3	3.305,6	2.496,7	3.305,6	6.656,2

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 voor de bepaling van de initiële RAB een zeker bedrag aan herwaarderingsmeerwaarde (i.e. goodwill) in rekening genomen, dat elk jaar evolueert in functie van uitboeking en/of afschrijvingen.

Rendement op eigen vermogen (adj.) (%)

Het rendement op eigen vermogen (RoE adj.) is de nettowinst toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders gedeeld door het eigen vermogen toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders, aangepast voor de waarde van de future contracten (afdekkingsreserves). De noemer bevat bijgevolg niet de boekhoudkundige impact van hybride effecten in IFRS (d.w.z. hij sluit het hybride effect uit van het eigen vermogen en beschouwt de rentelasten als onderdeel van het niet-gerealiseerd resultaat). Vanaf 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 de netverliezen af te dekken.

De RoE adj. geeft een indicatie van het vermogen van de groep om winst te genereren ten opzichte van het geïnvesteerde eigen vermogen.

(in miljoen €) – Jaar eindigend per 31 december	2021	2020
Winst van het boekjaar	328,3	307,9
Min:		
Winst toe te rekenen aan de aandeelhouders van hybride effecten	19,2	19,3
Winst toe te rekenen aan minderheidsbelangen	33,1	38,5
Winst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen (A)	276,0	250,1
Gedeeld door:		
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	3.850,6	3.471,7
Min:		
Afdekkings-reserves in eigen vermogen	199,9	
Aangepast eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandeel	3.650,7	3.471,7
Rendement op eigen vermogen (adj.) (%) = (A) / (B)	7,56%	7,20%

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 €) – Jaar eindigend per 31 december	2021	2020
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	3.850.669.289,2	3.471.784.607,7
Gedeeld door:		
Aantal uitstaande aandelen (aan het einde van het jaar)	68.720.810	68.720.695
Eigen vermogen toe te rekenen aan houders van gewone aandelen	56,0	50,5

Over Elia Group

Elia groep is actief in elektriciteitstransmissie. We zorgen dat productie en verbruik op elk moment in balans zijn. Zo voorzien we 30 miljoen eindverbruikers van elektriciteit. Met filialen in België (Elia) en het noordoosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 19,276 km aan hoogspanningsverbindingen. Onze Groep behoort daarmee tot de Europese top 5. Met een betrouwbaarheidsgraad van 99,999% geven we de samenleving een robuust elektriciteitsnet dat belangrijk is voor de socio-economische welvaart. We willen ook een katalysator zijn voor een geslaagde energietransitie naar een betrouwbaar, duurzaam én betaalbaar energiesysteem.

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

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

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

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

Meer informatie: eliagroup.eu

Bijlagen:

Basis voor segmentrapportering

De groep heeft gekozen voor een segmentrapportering in overeenstemming met de verschillende regelgevende kaders die momenteel bestaan in de groep. Deze rapporteringsbenadering is een goede weergave van de operationele activiteiten en is ook in overeenstemming met de interne rapportering van de groep aan de Chief Operating Decision Maker (CODM) waardoor hij 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, Ampacimon NV 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. Deze vennootschap omvat en beheert het Nemo-project, dat het VK en België verbindt met behulp van hoogspanningselektrische kabels, waardoor elektriciteit kan worden uitgewisseld tussen de twee landen en waarvoor een specifiek regelgevend kader werd 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 en Elia Grid International LLC Arabia) zijn bedrijven die specialisten leveren op het vlak van consultancy, diensten, engineering en procurement. Zij creëren waarde door oplossingen te leveren die gebaseerd zijn op internationale best practices, terwijl ze de gereguleerde bedrijfsomgevingen volledig in acht nemen.

- 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.

De CODM werd door de groep geïdentificeerd als de Raden van Bestuur, de CEO's en directiecomités van elk segment. De CODM beoordeelt periodiek de prestatie van de segmenten van de groep aan de hand van verschillende indicatoren zoals 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	2021	2020
Opbrengsten	2.551,3	2.209,6
Grond- en hulpstoffen	(83,1)	(86,2)
Overige bedrijfsopbrengsten	135,1	163,6
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	173,3	100,3
Diensten en diverse goederen	(1.443,6)	(1.051,7)
Personeelskosten	(334,1)	(307,2)
Afschrijvingen en waardeverminderingen	(467,5)	(432,5)
Wijziging in voorzieningen	0,7	5,5
Overige bedrijfskosten	(41,4)	(32,1)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	490,7	569,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	49,4	9,2
Resultaten voor interest en belastingen (EBIT)	540,1	578,5
Nettofinancieringskosten	(106,6)	(141,5)
Financieringsbaten	3,9	6,6
Financieringslasten	(110,5)	(148,1)
Winst vóór winstbelastingen	433,5	437,0
Winstbelastingen	(105,2)	(129,1)
Winst over de verslagperiode	328,3	307,9
Winst toe te rekenen aan:		
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigenaars	276,0	250,1
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride ef	19,3	19,3
Minderheidsbelang	33,1	38,5
Winst over de verslagperiode	328,3	307,9
Winst per aandeel (in €)		
Gewone winst per aandeel	4,02	3,64
Verwaterde winst per aandeel	4,02	3,64

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 ander niet-gerealiseerd resultaat

(in miljoen €) — Jaar eindigend per 31 december	2021	2020
Winst over de verslagperiode	328,3	307,9
Niet-gerealiseerde resultaten		
Elementen die kunnen overgeboekt worden naar de winst- en		
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	356,2	5,0
Belastingimpact op deze elementen	(105,8)	(1,3)
Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:		
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding	27,4	(8,1)
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van investeringen	0,0	15,0
Belastingimpact op deze elementen	(7,0)	2,2
Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen	270,8	12,8
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het	599,1	320,7
Winst toe te rekenen aan:		
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigenaars	496,3	260,4
Houders van aandelen van de moedermaatschappij – hybride en minderheidsbelang	19,3	19,3
Minderheidsbelang	83,5	41,0
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het	599,1	320,7

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 €) – Jaar eindigend per 31 decem	2021	2020
ACTIVA		
VASTE ACTIVA	13.867,5	13.044,0
Materiële vaste activa	10.859,5	10.094,4
Goodwill	2.411,1	2.411,1
Immateriële vaste activa	148,6	105,4
Investerings opgenomen volgens de vermoger	309,6	323,1
Overige financiële vaste activa	136,3	104,5
Handels- en overige vorderingen op lange termi	0,5	0,0
Uitgestelde belastingvorderingen	1,9	5,0
VLOTTENDE ACTIVA	4.276,8	2.121,6
Vorraden	21,6	39,0
Handels- en overige vorderingen	861,3	1.475,4
Actuele belastingvorderingen	10,1	3,4
Overige financiële vaste activa (korte termijn)	316,2	0,0
Geldmiddelen en kasequivalenten	3.049,5	590,1
Over te dragen kosten en verkregen opbrengste	18,1	13,7
Totaal activa	18.144,3	15.165,6
TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHT		
EIGEN VERMOGEN	4.938,4	4.500,0
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaa	4.552,0	4.173,1
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone	3.850,6	3.471,7
Aandelenkapitaal	1.709,2	1.709,1
Uitgiftepremie	262,9	262,4
Reserves	173,0	173,0
Afdekkingsreserves	197,1	(3,3)
Eigen aandelen	(0,8)	0,0
Ingehouden winsten	1.509,2	1.330,5
Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride	701,4	701,4
Minderheidsbelang	386,4	326,9
LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN	8.471,3	7.823,6
Leningen en overige langlopende financieringsv	7.741,7	7.249,6
Personeelsbeloningen	104,9	130,1
Voorzieningen	125,6	133,3
Uitgestelde belastingverplichtingen	209,7	89,5
Overige verplichtingen	289,5	221,1
KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN	4.734,6	2.842,0
Leningen en overige financieringsverplichtingen	194,0	805,5
Voorzieningen	7,7	7,4
Handelsschulden en overige schulden	3.696,4	1.009,1
Actuele belastingverplichtingen	26,8	13,6
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen t	809,8	1.006,4
Totaal eigen vermogen en verplichtingen	18.144,3	15.165,6

Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in miljoen €)	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
Stand per 1 januari 2020	1.705,8	259,2	(7,0)	173,0		1.189,8	3.320,8	701,4	4.022,2	309,9	4.332,1
Winst over de verslagperiode						269,4	269,4		269,4	38,5	307,9
Niet-gerealiseerde resultaten			3,8			6,6	10,3		10,3	2,5	12,8
resultaten			3,8			276,0	279,7		279,7	41,0	320,7
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt											
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars											
Uitgifte gewone aandelen	1,8	3,2					5,0		5,0		5,0
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	1,4						1,4		1,4		1,4
Verdeling aan hybride effecten						(19,3)	(19,3)		(19,3)		(19,3)
Dividenden aan minderheidsbelangen										(24,0)	(24,0)
Dividenden						(116,0)	(116,0)		(116,0)		(116,0)
Totaal bijdragen en uitkeringen	3,2	3,2				(135,3)	(128,8)		(128,8)	(24,0)	(152,8)
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	3,2	3,2				(135,3)	(128,8)		(128,8)	(24,0)	(152,8)
Stand per 31 december 2020	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
Stand per 1 januari 2021	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
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			200,4			315,2	515,6		515,6	83,5	599,1
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt											
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars											
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
Totaal bijdragen en uitkeringen	0,2	0,4			(0,8)	(136,5)	(136,7)	0,0	(136,7)	(24,0)	(160,7)
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	0,2	0,4			(0,8)	(136,5)	(136,7)	0,0	(136,7)	(24,0)	(160,7)
Stand per 31 december 2021	1.709,3	262,8	197,1	173,0	(0,8)	1.509,2	3.850,6	701,4	4.552,0	386,4	4.938,4

Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen €) – Jaar eindigend per 31 december	2021	2020
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		
Winst over de verslagperiode	328,3	307,9
Aanpassing voor:		
Nettofinancieringskosten	106,6	141,6
Overige niet-kaskosten	2,1	2,0
Winstbelastingen	94,7	127,3
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethod	(49,4)	(9,2)
Afschrijvingen materiële en immateriële activa	467,5	432,4
Verlies op verkoop van materiële en immateriële vaste activa	17,5	8,6
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa	0,8	1,4
Mutatie voorzieningen	1,5	(4,8)
Mutatie uitgestelde belastingen	10,5	0,8
Mutatie van waardering naar reële waarde van financiële activa via resultaat	0,0	0,0
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	980,1	1.008,0
Mutatie voorraden	17,0	(14,9)
Mutatie handels- en overige vorderingen	639,9	(1.060,8)
Mutatie overige vlottende activa	(0,7)	(0,5)
Mutatie handelsschulden en overige schulden	2.645,0	(258,6)
Mutatie overige kortlopende verplichtingen	(119,8)	(106,3)
Wijzigingen in werkkapitaal	3.181,4	(1.441,3)
Betaalde rente	(124,9)	(143,2)
Ontvangen rente	3,7	4,5
Betaalde winstbelastingen	(87,0)	(164,4)
Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten	3.953,3	(736,4)
Kasstroom uit investeringsactiviteiten		
Verwerving van immateriële vaste activa	(59,8)	(32,4)
Verwerving van materiële vaste activa	(1.160,5)	(1.049,9)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa	3,5	2,8
Opbrengst uit de verkoop van investeringen	1,6	1,6
Opbrengst uit kapitaalvermindering van onderneming opgenomen volgens vermogens	30,5	15,3
Ontvangen dividend	31,8	13,8
Leningen en lange-termijn vorderingen	(0,5)	0,0
Nettokasstroom uit investeringsactiviteiten	(1.153,4)	(1.049,2)
Kasstroom uit financieringsactiviteiten		
Opbrengst uit de uitgiften van aandelenkapitaal	0,6	5,0
Aankoop van eigen aandelen	(0,7)	0,0
Betaald dividend	(117,5)	(116,0)
Betaald hybride dividend	(19,3)	(19,3)
Betalingen aan minderheidsbelangen	(24,0)	(24,0)
Aflossing van opgenomen leningen	(737,7)	(1.319,5)
Ontvangsten van opgenomen leningen	558,0	2.874,5
Nettokasstroom uit financieringsactiviteiten	(340,6)	1.400,7
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	2.459,3	(384,9)
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari	590,1	975,0
Geldmiddelen en kasequivalenten per 31 december	3.049,4	590,1
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	2.459,3	(384,9)

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 19,276km 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 2021 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 2021, en die toepasselijk zijn voor de activiteiten van de groep.

Nieuwe standaarden, interpretaties en wijzigingen toegepast door de groep

De volgende standaarden, wijzigingen en interpretaties zijn in 2021 van kracht geworden, en hebben slechts een beperkte of geen impact voor de groep:

- Wijzigingen in IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 en IFRS 16 – hervorming van de rentevoetbenchmark (fase 2).
- Wijziging aan IFRS 16 Leasing: COVID-19-gerelateerde huurconcessies na 30 juni 2021 (toepasbaar voor boekjaren op of na 1 april 2021 maar nog niet goedgekeurd binnen de EU).

b. Gepubliceerde maar nog niet in werking getreden standaarden

De volgende standaarden, wijzigingen en interpretaties waren in 2021 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:

- Wijziging in IAS 16 Materiële vaste activa - Verbod aan bedrijven om de kosten van de materiële vaste activa te verminderen met de verkregen bedragen bij de verkoop van geproduceerde goederen gedurende het in gebruik stellen van het activa voor zijn bedoelde gebruik (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- Wijzigingen in IAS 37 Voorzieningen, voorwaardelijke verplichtingen en voorwaardelijke activa; Verlieslatende contracten – Kosten om het contract na te leven (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- Wijzigingen in IFRS 3 Bedrijfscombinaties - update van een referentie binnen het Conceptuele Raamwerk (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- Jaarlijkse verbeteringen aan IFRS-standaarden 2018-2020 (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- IFRS 17: Verzekeringscontracten (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- Wijzigingen in IFRS 4 Verzekeringscontracten – Vervaldatum van de uitstelbenadering (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- Wijziging in IAS 1 Presentatie van de financiële staten: classificatie van financiële verplichtingen als kortlopend of langlopend (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- Wijzigingen in IAS 1 Presentatie van de financiële staten en IFRS Verklaring van praktische uitvoering 2: Openbaar maken van de boekhoudkundige grondslagen (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023 maar nog niet goedgekeurd binnen de EU); Wijzigingen in IAS 8 Boekhoudkundige grondslagen, veranderingen in ramingen en fouten (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023 maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);

- Wijzigingen in IAS 12 Inkomstenbelastingen: implementatie van een uitgebreide balansmethode voor het boeken van inkomstenbelastingen (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023 maar nog niet goedgekeurd binnen de EU).

Gebruik van ramingen en beoordelingen

Bij het opstellen van de verkorte geconsolideerde overzichten voor het volledige jaar 2021 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 2020.

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	Maatschappelijke zetel	Participatie %	
			2021	2020
Dochterondernemingen				
Elia Transmission Belgium NV/SA	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	99,99	99,99
Elia Asset NV/SA	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	99,99	99,99
Elia Engineering NV/SA	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Elia Re SA	Luxemburg	Rue de Merl 65, 2146 Luxemburg	100,00	100,00
Elia Grid International NV/SA	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	90,00	90,00
Elia Grid International GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	90,00	90,00
Elia Grid International Pte. Ltd.	Singapore	20 Collyer Quay #09-01, Singapore 049319	90,00	90,00
Elia Grid International LLC	Saoedi-Arabië	Elia Grid International LLC, Level 6, Gate D Al Akaria Plaza Olaya Street, Al Olaya Riyadh 11622 Kingdom of Saudi Arabia	90,00	-
Eurogrid International NV/SA	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Eurogrid GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Transmission GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Offshore GmbH	Duitsland	Heidestraße 2, 10557 Berlijn	80,00	80,00
Re.Alto-Energy BV/SRL	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Re.Alto-Energy GmbH	Duitsland	Ratinger Straße 9, 40213 Düsseldorf	100,00	100,00
Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode – Joint Ventures				
Nemo Link Ltd.	Verenigd	Strand 1-3, Londen WC2N 5EH	50,00	50,00
Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode – Geassocieerde deelnemingen				
H.G.R.T S.A.S.	Frankrijk	1 Terrasse Bellini, 92919 La Défense Cedex	17,00	17,00

Coreso NV/SA	België	Kortenberglaan 71, 1000 Brussel	22,16	22,16
Enervalis NV	België	Centrum-Zuid 1111, 3530 Houthalen-	-	16,52

**Verwerkingen van deelnemingen in
overeenstemming met IFRS9 - andere
deelnemingen**

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 München	5,36	5,36
Kurt-Sanderling-Akademie des Konzerthausorchester Berlin	Duitsland	Gendarmenmarkt, 10117 Berlijn	8,32	8,32



For further information, please contact:

Investor Relations

Yannick Dekoninck | T +32 2 546 70 76 | M +32 478 90 13 16 | investor.relations@elia.be
Stéphanie Luyten | T +32 2 546 74 29 | M +32 467 05 44 95 | investor.relations@elia.be

Elia Group SA/NV