



# Halfjaarresultaten: Elia groep op koers om energietransitie te realiseren

## Gereguleerde informatie

### Hoogtepunten

- Netinvesteringen liepen vooruit op de planning. In het totaal hebben we €203,9 miljoen geïnvesteerd in België en €419,7 miljoen in Duitsland
- Vooruitgang energietransitie dankzij de uitbreiding van het marktkoppelingsmechanisme tot de day-ahead markt
- De CREG keurde de Belgische tariefmethodologie voor 2024-27 goed
- Elia Group rondde succesvolle kapitaalverhoging af ter waarde van €590,1 miljoen
- Adjusted nettowinst steeg met 24,1% tot €186,7 miljoen, als gevolg van sterke resultaten in alle 3 segmenten
- Financiële vooruitzichten voor 2022 zijn bevestigd

*“Als we terugblikken naar de eerste jaarhelft, zien we dat de geopolitieke situatie die het maatschappelijke debat in Europa beheerste. Onze teams in België en in Duitsland hebben hard gewerkt om op korte termijn maatregelen te nemen om de bevoorradingszekerheid in de komende winter veilig te stellen, alsook om structurele maatregelen te nemen die de energietransitie zullen versnellen. Globaal genomen bevestigen de resultaten ook deze keer de veerkracht van Elia Group. Deze veerkracht werd beloond met een succesvolle kapitaalverhoging op een turbulente financiële markt. Dat geeft ons de mogelijkheid om te blijven groeien en onze bijdrage aan de energietransitie te versterken.”*

**Chris Peeters, CEO van Elia Group**

## 1. Realisaties in de eerste helft van 2022

### Stijgende energieprijzen en oorlog in Oekraïne wakkeren het gevoel van urgentie in de energiesector opnieuw aan

In de eerste helft van 2022 bereikten de energieprijzen een recordhoogte en viel Rusland Oekraïne binnen. Beide elementen hebben het Europese energiedebat opnieuw bovenaan de agenda gezet. Zij onderstrepen dat we onze energie-onafhankelijkheid moeten verhogen en hoe belangrijk het voor Europa is om de klimaatdoelstellingen te behalen. In deze context hebben zich in Europa en de lidstaten heel wat politieke verschuivingen voorgedaan en heeft Elia Group de voorbije maanden haar activiteiten uitgevoerd.

In april heeft de Duitse regering haar 'Easter package' ('Paaspakket') goedgekeurd, waarbij ze een reeks wetswijzigingen doorvoert en nieuwe regelgevende kaders voor de hernieuwbare energiebronnen (HEB) en elektriciteitsmarkten en -netten invoert. Naast het schrappen van de EEG-heffing voor de verbruikers (de kosten voor het bevorderen van de HEB zal vanaf heden worden gefinancierd door het Energie- en Klimaatfonds en 50Hertz zal blijven optreden als trustee), beoogt Duitsland om tegen 2030 80% van haar bruto-energieverbruik te dekken met hernieuwbare energiebronnen. De overige doelstellingen van het pakket zijn 160 GW onshore windenergie tegen 2040 en respectievelijk 30 GW, 40 GW en 70 GW offshore windenergie tegen 2030, 2035 en 2045. Het nieuwe pakket definieert ook hernieuwbare energie als een zaak van doorslaggevend algemeen belang en openbare veiligheid, waardoor de vergunningsprocedures voor nieuwe hernieuwbare projecten zouden kunnen worden versneld en de vertragingen door gerechtelijke beroepsprocedures gereduceerd worden.

In mei publiceerde de Europese Commissie haar 'REPowerEU plan' dat de Unie snel minder afhankelijk moet maken van Russische fossiele brandstoffen door gezamenlijke actie aan te moedigen en de energietransitie te versnellen en op die manier haar strijd tegen de klimaatverandering weer aan te zwengelen. Dit plan omvat maatregelen voor energiebesparingen, de diversifiëring van de energiebevoorrading en de versnelde uitrol van hernieuwbare energiebronnen.

Om in te spelen op de huidige maatschappelijke vraag om de integratie van hernieuwbare energie te versnellen, boekt Elia Group in België en Duitsland vooruitgang in haar voornaamste projecten die de backbone van de netten van Elia Transmission ("Elia") en 50Hertz moeten versterken en grotere hoeveelheden hernieuwbare energie in het systeem zullen integreren.

Er is evenwel een grote kloof tussen de Europese ambities en de enkele structurele maatregelen die nu genomen worden. Daarom heeft Elia Group een witboek over de hybride interconnectors (april 2022) opgesteld. Als er geen gecoördineerde aanpak is voor de ontwikkeling van offshore windenergie en deze aan de keuze van elk land wordt overgelaten, zal een aanzienlijk deel van het offshore windenergiepotentieel van Europa, goed voor 300 GW,

onontgonnen blijven en loopt Europa het risico om de Green Deal-doelstellingen - zowel qua timing als qua volumes - niet te behalen.

## NETBEHEER

### EXPERTISE TEN DIENSTE VAN DE SAMENLEVING

#### Witboek over hybride offshore interconnectors

Het nieuwe witboek van Elia Group argumenteert dat er een kloof bestaat tussen de Europese ambities en de huidige vooruitgang op het vlak van de Europese Green Deal. Het witboek dat in april werd gepubliceerd, bevestigt dat de ontwikkeling van offshore windenergie niet kan worden overgelaten aan een niet-gecoördineerde aanpak waarbij de lidstaten elk afzonderlijk beslissen. Het witboek geeft daarentegen aan dat Europa, om het doel van 300 GW offshore windenergiepotentieel tegen 2050 te behalen, de bouw van hybride offshore interconnectors moet ondersteunen, de risico's en complexiteit die ermee gepaard moet reduceren, een investeringsklimaat moet garanderen dat bevorderlijk is voor hun realisatie, een billijk aandeel in de voordelen moet verzekeren voor de landen met andere belangen en uitgangssituatie en offshore biedingzones moet implementeren.

### BELGIË

#### De backbone versterken om de bevoorradingszekerheid te vrijwaren

Onze projecten in België maken het land klaar voor een groenere toekomst. Op dit vlak zijn Boucle de L'Est en Mercator-Bruegel twee belangrijke projecten. Het werk op Boucle de L'Est is flink gevorderd. Volgens de planning 2022-23 zal het lijngedeelte tussen Bronromme en Trois-Ponts vervangen en versterkt worden. Als dit werk klaar is, moet de lijn een upgrade krijgen van 70 kV naar 110 kV, om de netstabiliteit te garanderen en de integratie van hernieuwbare productie in België te verzekeren. In april leverde de Vlaamse regering aan Elia de vergunning af voor het Mercator-Bruegel-project waarbij de HS-luchtlijn tussen het HS-station Mercator in Kruike en het HS-station in Dilbeek versterkt worden. De lijn is een belangrijk onderdeel van de backbone van het Belgische HS-net; de versterking zal het mogelijk maken om grotere elektriciteitsstromen te vervoeren en op die manier helpen om de bevoorradingszekerheid van het land in de toekomst te garanderen. Het werk aan de lijn begon eind april en zal eind 2026 klaar zijn.

### DUITSLAND

#### Belangrijke mijlpalen voor nieuwe on- en offshore-stations

Voor het Arcadis Ost-project was de maand juni heel belangrijk: het offshore hoogspanningsstation (OSS) was klaar. Het platform dat door Bladt Industries (Denemarken), Parkwind (België) en 50Hertz (Duitsland) werd ontwikkeld, zal de windenergie die de 27 windturbines van Arcadis Ost 1 produceren, naar 220 kV transformeren en vervolgens via onderzeese transmissiekabels naar het onshore 50Hertz-hoogspanningsstation in Lubmin transporteren. Het windpark, dat eigendom is van de ontwikkelaar Parkwind, zal volgens de planning in 2023 in gebruik genomen worden. Het zal voldoende groene stroom produceren voor 290.000 gezinnen.

Om de integratie van hernieuwbare energie in de Lausitz-regio te faciliteren, namen 50Hertz en distributienetbeheerder MITNETZ STROM in juni het nieuwe HS-station van Altdöbern en zijn 110 kV-verbinding in gebruik. Het hoogspanningsstation vormt de interface tussen het zeer-hoge spanningsnet op 380 kV en het distributienet op 110 kV en zorgt voor een veilige en betrouwbare stroomvoorziening voor de regio.

### **Pioniersprojecten voor zonne- en power-to-heat**

De bouwwerkzaamheden voor Europa's grootste zonne-energiepark (met een totale capaciteit van 650 MW) gingen officieel van start in het tweede trimester van 2022. De 500 hectares grote site van het 'Energiepark Witznitz' vlakbij Leipzig zal als ze klaar is rechtstreeks verbonden worden met het 50Hertz-net.

Daarnaast werden in mei twee grote elektrische ketels geïnstalleerd die zullen dienen voor de warmtekrachtcentrale die 50Hertz en Hamburger Energiewerke in Wedel zullen bouwen. Tegen eind 2022 zal de centrale - die in Duitsland met een capaciteit van 80 MW één van de grootste in haar soort moet worden - aan 27.000 gezinnen warmte, geproduceerd op basis van groene stroom, kunnen leveren. De centrale zal worden geactiveerd als de overtollige windenergie vanuit het noorden van het land niet meer via de elektriciteitslijnen kan worden getransporteerd.

## **MARKTFACILITERING**

### **Energietransitie gaat vooruit door de uitbreiding van het marktkoppelingsmechanisme**

In juni werd het gebruik van het flow-based marktkoppelingsmechanisme uitgebreid tot de day-ahead markt in alle 13 landen van de Core-capaciteitsberekeningsregio (waarvan ook België en Duitsland deel uitmaken), wat de energietransitie zal bevorderen. Core is één van de verschillende Europese capaciteitsberekeningsregio's (CCR's) waarbinnen de berekening van de grensoverschrijdende capaciteit wordt gecoördineerd, zodat de productie en het verbruik in evenwicht worden gehouden en de prijsverschillen tussen de landen worden uitgevlakt. Het flow-based mechanisme faciliteert dit proces, omdat het rekening houdt met de congesties in het hele regionale net. De invoering van het mechanisme voor de day-ahead markt in de volledige Core-regio is een belangrijke stap naar de integratie van de Europese energiemarkt die van cruciaal belang zal zijn voor het succes van de energietransitie.

### **BELGIË**

#### **Extra capaciteit garanderen na gedeeltelijke uitstap uit kernenergie**

Midden april publiceerde Elia de resultaten van de re-run die werd georganiseerd voor de eerste veiling van het capaciteitsremuneratiemechanisme (CRM). De aanvankelijke CRM-veiling werd in oktober 2021 gehouden; de federale regering gaf op 25 maart 2022 evenwel een ministeriële instructie uit om een re-run van de veiling te organiseren, aangezien één van de geselecteerde centrales niet over de nodige werkingsvergunning beschikte. Dankzij de re-run werd een gascentrale die eigendom van Luminus is, geselecteerd als de winnende bieding. Bijgevolg zal zij samen met de 39 andere geselecteerde projecten voldoende capaciteit voor België garanderen om zijn bevoorradingszekerheid in 2025-2026 te handhaven rekening houdend met de gedeeltelijke kernuitstap die gepland is. Elia houdt op dit ogenblik de volgende CRM-veiling voor het jaar 2026-2027, waarvan de resultaten in oktober zullen worden bekendgemaakt.

## TRUSTEESHIP

### DUITSLAND

#### EEG-heffing wordt niet langer gedragen door de verbruikers

In het kader van het 'Paaspakket' dat in april werd goedgekeurd, besliste de regering om de kosten voor de ondersteuning van hernieuwbare energieprojecten op zich te nemen en deze te betalen via het federaal budget, waardoor voor de verbruikers zes maanden eerder dan gepland een einde komt aan de EEG-heffing. Vanaf juli 2022 zal de EEG-heffing dus €0 bedragen voor de verbruikers. De heffing werd in 2000 ingevoerd om de ontwikkeling van zonne-energie, windenergie, biomassa en waterkracht te subsidiëren.

## CORPORATE FUNCTIES

### CORPORATE GOVERNANCE

#### Jaarlijkse algemene vergaderingen keuren financiële resultaten goed en benoemen twee nieuwe bestuurders

De gewone en de buitengewone algemene vergadering van Elia Group vonden plaats op 17 mei. Tijdens deze vergaderingen werden de financiële resultaten van 2021 en de benoeming van twee nieuwe bestuurders goedgekeurd: Laurence de L'Escaille, die Jane Murphy vervangt als onafhankelijk bestuurder, en Pascale Van Damme, die Saskia Van Uffelen vervangt als onafhankelijk bestuurder.

### FINANCIËEL

#### Bestaande aandeelhouders en nieuwe investeerders hebben de aanbieding met voorkeurrechten volledig onderschreven.

Op 15 juni 2019 kondigde Elia Group de lancering aan van een openbare aanbieding aan bestaande aandeelhouders en houders van een extralegaal voorkeurrecht van maximum €590.113.192,50, door de uitgifte van maximum 4.739.865 nieuwe aandelen tegen een uitgifteprijs van €124,50 per aandeel. Bij de voltooiing van de inschrijvingsperiode en de verkoop van de scrips in een private plaatsing bij institutionele beleggers was 100% van de nieuwe aandelen onderschreven. De succesvolle aanbieding met voorkeurrechten zal Elia Group in staat stellen om belangrijke investeringsprojecten te financieren die de energietransitie in haar thuismarkten zal bevorderen. De notering van de nieuwe aandelen van Elia Group op Euronext Brussel vond plaats op 28 juni 2022.

### REGELGEVING

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

De Belgische Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) keurde de methodologie voor de elektriciteitstarieven voor de periode 2024-2027 goed. De goedkeuring volgde op een openbare raadpleging over de methodologie die in april werd opgestart en die de federale regering begin juni had goedgekeurd.

De nieuwe tariefmethodologie bouwt verder op de methodologie die op dit ogenblik van toepassing is. Het regelgevende kader blijft een kost-plus-model met kostendekking van alle redelijke kosten en met een vergoeding.

Op basis van de parameters beschreven in de methodologie bedraagt het gemiddeld regulatorisch rendement op het eigen vermogen ongeveer 5,7%, afhankelijk van de effectieve opbrengsten die voortvloeien uit de incentive-regelgeving.

## ENGAGEMENT VAN DE STAKEHOLDERS

### Elia Group publiceert haar eerste geïntegreerde jaarverslag (Integrated Report)

Elia Group zette in april met de publicatie van haar eerste geïntegreerde activiteitenverslag de eerste stappen naar een geïntegreerde rapportering. Deze verandering zal uiteindelijk ervoor zorgen dat de rapportering van niet-financiële informatie van de Groep zal samenvallen met de rapportering van financiële informatie. Op die manier zal het de mensen ('people'), planeet ('planet') en welvaart (prosperity) met elkaar verbinden en de waardecreatie op lange termijn ondersteunen. Door deze nieuwe aanpak hebben de verschillende departementen van de Groep nauw samengewerkt en werden zij tot een geïntegreerde denkoefening aangezet. Zij zal ertoe bijdragen dat de Groep het kapitaal op een efficiënte manier kan toewijzen en het businessmodel en de strategie beter kan definiëren en doorvoeren.

### Eerste Offshore Innovation Day van Elia Group

De Europese Commissie wil van de offshore hernieuwbare energiebronnen "een sleutelcomponent van het Europese energiesysteem" maken door de offshore windcapaciteit tegen 2050 op te voeren tot 300 GW. In deze context hield Elia in juni haar eerste Offshore Innovation Day. Het event bracht specialisten, leidinggevend en projectmanagers op het vlak van offshore ontwikkeling samen, om de innovatie in de sector en de allernieuwste technologieën te bespreken. Tijdens het event toonde TideWise, de winnaar van de Open Innovation Challenge 2021 van Elia Group, een film over zijn onbemand inspectievoertuig tijdens een succesvolle inspectie van de kabels die naar het Modular Offshore Grid leiden, Elia's elektrische stekker in de Noordzee.

### North Sea Summit in het Deense Esbjerg onderstreept het belang om de offshore windenergie te benutten

De North Sea Summit in mei werd bijgewoond door de regeringshoofden en energieministers van Denemarken, Duitsland, Nederland en België. Zij ondertekenden er twee verklaringen die onderstrepen dat het benutten van de offshore energie in de Noordzee heel belangrijk is voor de versterking van de Europese energieveiligheid. Ursula von der Leyen, de Voorzitter van de Europese Commissie, en Kadri Simson, de Europese Commissaris voor Energie, waren op de ondertekeningsplechtigheid aanwezig. Chris Peeters, CEO van Elia Group, had de eer om aan één van de gesprekspanels deel te nemen. Hij benadrukte de nood aan samenwerking tussen de Europese Unie, haar lidstaten, de industrie en de transmissienetbeheerders.



## Elia Group ontwikkelt wegwijzer voor een duurzame toekomst

Ons ActNow-programma vertaalt onze duurzaamheidsambities in concrete en meetbare doelen. Het faciliteert de integratie van duurzaamheidsprincipes in onze belangrijkste bedrijfsprocessen en verankert duurzaamheid in onze corporate cultuur.

### DIMENSIE 1:

### Strijden tegen klimaatverandering

Begin 2022 hebben we ons ActNow-programma uitgebreid. Onze dimensie “Strijden tegen klimaatverandering” omvat voortaan een vijfde doelstelling: **klimaatbestendigheid**. Ons net is een deel van de oplossing om de klimaatverandering te beperken, maar om de impact van de klimaatverandering op te vangen moet ons net ook daartoe ontworpen, beheerd en (waar nodig) aangepast worden. We hebben klimaatbestendigheid opgenomen in ons ActNow-programma zodat deze volledig in onze besluitvormingsprocessen zal worden geïntegreerd. De doelstellingen worden nu gedefinieerd.

Innovatie zal van essentieel zijn om de CO<sub>2</sub>-emissies van onze activiteiten te verminderen en de duurzaamheid van onze assets op lange termijn te verbeteren. Met dit in gedachten hield Elia Group haar eerste Offshore Innovation Day (zie hoger). Bovendien stond de Open Innovation Challenge dit jaar in het teken van duurzaamheid. De winnaar, Sentrisense, stelde een oplossing voor om de levensduur van onze assets te verlengen. Op dit ogenblik wordt er samen met onze technische teams een ‘use case’ ontwikkeld.

Naast innovatie is veerkrachtige infrastructuur ook essentieel voor het toekomstige succes van Elia Group. Om dit in ons ActNow-programma te weerspiegelen, hebben we beslist om de negende Duurzame Ontwikkelingsdoelstelling (SDG 9), meer bepaald ‘Industrie, Innovatie en Infrastructuur’, aan onze lijst van Duurzame Ontwikkelingsdoelstellingen toe te voegen.

We hebben een tweejarigen plan opgesteld voor de in-house ontwikkeling van een boekhoudingsplatform voor de emissies van scope 3. Via dit platform zullen we met onze leveranciers de broeikasgasemissiedata uitwisselen, om zo over meer mature data te kunnen beschikken in de categorieën Investeringsgoederen (2022) en Aangekochte Goederen en Diensten (2023).

Via dit platform bevestigen we ons engagement om naar een koolstofneutrale waardeketen toe te werken.

We hebben de laatste hand gelegd aan onze plannen om het elektriciteitsverbruik van onze hoogspanningsstations te verminderen via energie-efficiëntie-maatregelen. Daarom zullen wij de elektriciteit ter plaatse opwekken via zonnepanelen. Deze maatregelen maken deel uit van ons algemeen plan om onze CO<sub>2</sub>-uitstoot tegen 2030 met 28% te verminderen.

#### DIMENSIE 2:

### Circulaire economie & milieubescherming

De laatste maanden hebben we vooruitgang geboekt om een ISO14001-certificering ('Environmental Management System' of milieubeheersysteem) te verkrijgen voor onze Belgische en Duitse activiteiten. In Duitsland werd de voorbereidende audit in mei 2022 met succes uitgevoerd. Deze bevestigde dat het milieubeheersysteem klaar zal zijn voor certificering in oktober 2022. Interne auditresultaten wijzen erop dat er continu vooruitgang wordt geboekt. In België werden de scope en de uitrol van de nodige maatregelen om deze certificering voor te bereiden, goedgekeurd. Elia ligt dus op schema om de certificering in 2023 te behalen.

Om onze groeiende offshore ambities te laten zien en expliciet onze impact en positieve bijdragen op het gebied van de offshore ontwikkeling in aanmerking te nemen, hebben we beslist om SDG 14 'Leven in het water' aan ons ActNow-programma toe te voegen.

#### DIMENSIE 3:

### Veiligheid en gezondheid

Veiligheid is een topprioriteit bij Elia Group. Ons doel is nul ongevallen en we streven ernaar dat iedereen, zowel eigen medewerkers als contractors, elke dag veilig naar huis terugkeren. Tijdens de Safety Week in mei, lanceerde Elia een nieuwe sensibiliseringscampagne: "100% focus, iedere milliseconde." De campagne werd samen met een reeks andere preventiemaatregelen gelanceerd na het fatale ongeval in België vorig jaar. Zij bevestigt ons engagement voor nul ongevallen en wil ons eraan herinneren dat veilig werken totale concentratie vergt. Alle medewerkers moeten ervoor zorgen dat ze hun aandacht niet verliezen wanneer ze tijdens het werk routinetaken uitvoeren, want verstrooidheid ook al is het maar enkele seconden kan ernstige gevolgen hebben.



DIMENSIE 4:

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

In maart 2022 werden we lid van het '**Equality platform for the energy sector**', dat door de Europese Commissie werd opgericht om het engagement voor de gelijkheid te versterken, voornamelijk door het bevorderen van meer diverse en inclusieve werkplaatsen. Het platform fungeert als forum om thema's gelinkt aan de gelijkheid te bespreken en concrete acties die bijdragen aan de gelijkheid in de energiesector te delen.

Diversiteit en inclusie bleven in de eerste jaarthelft van 2022 bovenaan de agenda staan. Beide directiecomités namen deel aan een opleidingssessie over **vooroordelen en inclusief leiderschap**. Er werden verschillende sensibiliseringscampagnes en initiatieven opgezet voor alle medewerkers van de Groep, zoals de ondersteuning van Internationale Vrouwendag in maart en de Diversiteitsmaand in mei.

DIMENSIE 5:

**Governance, ethische waarden en compliance**

In de eerste jaarthelft hebben we op het niveau van de Groep ons mensenrechtenbeleid gepubliceerd. Deze tekst verduidelijkt ons engagement voor de mensenrechten en verklaart hoe we dat in onze bedrijfsactiviteiten vertalen. Deze beleidstekst dicht de formele kloof die werd vastgesteld tussen onze activiteiten en de 'minimumwaarborgen' omschreven in de Europese taxonomie en voldoet aan een toekomstige wettelijke vereiste in Duitsland met betrekking tot de due diligence inzake mensenrechten.

In het kader van onze Environmental, Social and Governance Index (ESG) die ons begeleidt om de juiste maatregelen in te voeren zodat we aan alle wettelijke en reglementaire vereisten voldoen die van toepassing zijn, zijn 20% van de langetermijn-incentives voor het directiecomité en het College van dagelijks bestuur gebonden aan de realisatie van de doelstellingen van ons ActNow-programma.

## 2. Kerncijfers

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

#### Kerncijfers

Kerncijfers (in miljoen €)	1H 2022	1H 2021	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.952,1	1.311,9	48,8%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	24,5	16,8	45,8%
EBITDA	544,2	490,5	10,9%
EBIT	296,3	265,3	11,7%
Nettofinancieringskosten	(43,8)	(57,9)	(24,4%)
<b>Adjusted nettowinst</b>	<b>186,7</b>	<b>150,5</b>	<b>24,1%</b>
<b>Nettowinst</b>	<b>186,7</b>	<b>150,5</b>	<b>24,1%</b>
<i>Minderheidsbelangen</i>	19,8	16,0	23,8%
<b>Nettowinst toe te rekenen aan de groep</b>	<b>166,9</b>	<b>134,5</b>	<b>24,1%</b>
<i>Hybride effecten</i>	9,6	9,6	0,0%
<b>Nettowinst to te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen</b>	<b>157,4</b>	<b>124,9</b>	<b>26,0%</b>
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2022	2021	Vershil (%)
Totaal activa	20.305,6	18.144,3	11,9%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	5.367,8	4.552,0	17,9%
Netto financiële schuld	3.503,8	4.886,3	(28,3%)
Kerncijfers per aandeel	1H 2022	1H 2021	Vershil (%)
Gewone winst per aandeel (in €) (deel Elia)	2,29	1,82	25,8%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (in €)	63,4	61,1	3,8%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2021

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

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

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

## Financieel

Voor de eerste zes maanden van 2022 bedroegen de **opbrengsten** €1.952,1 miljoen, een stijging met 48,8% ten opzichte van de vorige periode. Deze stijging kwam tot stand door hogere inkomsten in België (+€198,6 miljoen) en Duitsland (+€464,2 miljoen), die gedeeltelijk gecompenseerd werden door lagere inkomsten van Elia Grid International (-€1,2 miljoen).

De **EBIT** is gestegen tegenover de vorige periode, en bedraagt €296,3 miljoen (+11,7%), onder invloed van een hogere EBIT zowel in België (+€11,3 miljoen) als in Duitsland (+€13,9 miljoen). Voor België was deze stijging het gevolg van een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen in verband met de groeiende activabasis en hogere financiële kosten die allemaal werden doorgerekend in de opbrengsten. In Duitsland was de hogere EBIT voornamelijk het gevolg van hogere investeringsvergoedingen en lagere operationele uitgaven, aangezien de kosten van het voorgaande jaar werden gekenmerkt door een piek in de onderhoudscyclus. De deelnemingen verwerkt via de vermogensmutatiemethode droegen in sterke mate bij aan de EBIT van de groep, tot €24,5 miljoen, voornamelijk onder impuls van de hoge bijdrage van de Nemo Link-interconnector, die €22,8 miljoen bedroeg (+€7,3 miljoen).

De **adjusted nettowinst van Elia Group** steeg met 24,1% naar €186,7 miljoen:

- **Elia Transmission (België)** boekte sterke resultaten met een adjusted nettowinst van €74,2 miljoen (+€12,1 miljoen). Het hogere resultaat is vooral te danken aan een hogere billijke vergoeding, die het gevolg is van de toename van het eigen vermogen, een hogere realisatie van incentives, een positieve regulatoire afrekening en de eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten verbonden aan de kapitaalverhoging.
- **50Hertz Transmission (Duitsland) (op 100% basis)** boekte een hogere adjusted nettowinst van €98,7 miljoen (+€18,8 miljoen). Dit resultaat is voornamelijk te danken aan een hogere investeringsvergoeding door de groei van activa, een daling van de onshore operationele kosten na de onderhoudspiek vorig jaar, een hoger financieel resultaat als gevolg van lagere lange termijn voorzieningen en gedeeltelijk gecompenseerd door hogere afschrijvingen.
- Het **niet-gereguleerde segment en Nemo Link** boekten een sterk resultaat met een adjusted nettowinst van €13,9 miljoen (+€5,5 miljoen). Dat resultaat was te danken aan de sterke bijdrage van Nemo Link wegens de volledige beschikbaarheid van de interconnector en de hoge marktprijsspreads en werd gedeeltelijk gecompenseerd door hogere holdingkosten en de oprichting van WindGrid.

De **nettowinst van Elia Group toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen** (na aftrek van €19,8 miljoen van minderheidsbelangen en €9,6 miljoen toe te rekenen aan houders van hybride effecten) steeg met 26,0% tot €157,4 miljoen. Deze toename kwam tot stand dankzij de realisatie van investeringen in België en Duitsland, een hogere billijke vergoeding in België na de kapitaalverhoging en een sterke performantie van Nemo Link.

In de eerste jaarhelft investeerde Elia Group €623,6 miljoen, waarbij de nadruk lag op projecten die de backbone van zowel het Belgische als het Duitse net moeten versterken en het steeds meer integreren van hernieuwbare energie in het systeem. Elia Group had eind juni 2022 een totale **netto financiële schuld** van €3.503,8 miljoen (-€1.382,5 miljoen). Deze daling was enerzijds het gevolg van de kapitaalverhoging die eind juni plaatsvond (€590,1 miljoen) en anderzijds een sterke daling van de nettoschuld bij 50Hertz. Deze daling van de nettoschuld in Duitsland (-€688,4 miljoen) is volledig toe te schrijven aan het grote EEG-kasstroom (+€1.024,8 miljoen) door de zeer hoge prijzen op de energiemarkt, terwijl het investeringsprogramma voornamelijk gefinancierd werd door de operationele kasstroom. In België daalde de nettoschuld van Elia licht (-€85,5 miljoen), met een organische groei die volledig werd gefinancierd door de kasstroom uit bedrijfsactiviteiten.

De gemiddelde kost van de schuld van Elia Group bleef gelijk op 1,7%, aangezien er geen nieuwe schuld werd gecontracteerd. De S&P-kredietrating van Elia Group bleef onveranderd (BBB+) met een stabiel vooruitzicht.

**Het eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap** nam toe met €815,8 miljoen tot €5.367,8 miljoen (+17,9%). Deze stijging was voornamelijk te danken aan de netto-opbrengst van de aandelenuitgifte van €583,2 miljoen, de winst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap (+€166,9 miljoen), de herwaardering van verplichtingen uit hoofde van voordelen na uitdiensttreding (-€2,9 miljoen) en de herwaardering van een financiële participatie in EEX (+€26,2 miljoen) en werd verminderd door de dividenduitkering van 2021 (-€120,3 miljoen). Daarnaast steeg de hedge reserve met €165,5 miljoen, voornamelijk door de herwaardering van forward contracten voor netverliezen door 50Hertz (+€152,3 miljoen) en een renteafdekking door ETB (+€13,0 miljoen).

## 2.1.A. Elia Transmission (België)

### Hoogtepunten

- Investeringsprogramma op schema om de nodige infrastructuur te realiseren om de energietransitie te stimuleren
- Hogere billijke vergoeding dankzij groeiende activabasis en hoger eigen vermogen na de kapitaalverhoging door Elia Group
- Eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging

### Kerncijfers

Elia Transmission kerncijfers (in miljoen €)	1H 2022	1H 2021	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	733,4	534,8	37,1%
<i>Opbrengsten</i>	648,7	475,2	36,5%
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	35,0	32,7	7,0%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	49,7	26,9	84,6%
Investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,7	1,2	41,7%
EBITDA	232,1	216,0	7,5%
EBIT	126,9	115,6	9,8%
Nettofinancieringskosten	(31,4)	(31,7)	(0,9%)
Winstbelastingen	(21,3)	(21,8)	(2,3%)
<b>Nettowinst</b>	<b>74,2</b>	<b>62,1</b>	<b>19,5%</b>
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
<b>Adjusted nettowinst</b>	<b>74,2</b>	<b>62,1</b>	<b>19,5%</b>
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2022	2021	Vershil (%)
Totaal activa	7.438,6	7.153,5	4,0%
Totaal eigen vermogen	2.822,7	2.445,5	15,4%
Netto financiële schuld	3.355,5	3.441,0	(2,5%)
Vrije kasstroom	(259,5)	(117,6)	120,7%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2021

### Financieel

De **opbrengsten van Elia Transmission** stegen met 37,1% ten opzichte van 2021, van €534,8 miljoen naar €733,4 miljoen. De opbrengsten werden beïnvloed door een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen gekoppeld aan de groeiende activabasis, een eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging (d.w.z. het deel toegewezen aan ETB) en hogere kosten voor ondersteunende diensten. Hogere kosten voor ondersteunende diensten waren het gevolg van de hoge gasprijzen door de oorlog in Oekraïne en de stijging van het onevenwichtsvolume als gevolg van de toename van het aandeel hernieuwbare energie.

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

(in miljoen €)	1H 2022	1H 20221	Vershil (%)
<b>Netwerkopbrengsten:</b>	<b>647,1</b>	<b>473,0</b>	<b>36,8%</b>
Aansluitingen	22,2	22,2	0,0%
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	239,3	241,4	(0,9%)
Beheer van het elektrisch systeem	74,3	73,5	1,1%
Compensatie van onevenwichten	168,1	101,6	65,4%
Marktintegratie	11,4	11,4	0,2%
Internationale inkomsten	131,8	22,9	476,3%
Last-mile verbinding	1,6	1,4	17,9%
Diverse bedrijfsopbrengsten	0,0	0,8	(100,0%)
<b>Subtotaal opbrengsten</b>	<b>648,7</b>	<b>475,2</b>	<b>36,5%</b>
Overige bedrijfsopbrengsten	35,0	32,7	6,9%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	49,7	26,9	84,6%
<b>Totaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>733,4</b>	<b>534,8</b>	<b>37,1%</b>

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

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 €101,6 miljoen tot €168,1 miljoen (+65,4%), waren in grote mate te danken aan het tarief voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken (+€67,7 miljoen). De hogere kosten voor evenwichtsactivering door de stijging van de gasprijzen als gevolg van de oorlog in Oekraïne en de stijging van het onevenwichtsvolume als gevolg van de toename van het aandeel hernieuwbare energie (vooral offshore windenergie), die meer onderhevig zijn aan voorspellingsfouten in de productiemix, zijn de belangrijkste oorzaken van de opbrengstenstijging.

De **internationale opbrengsten** stegen tot 131,8 miljoen (+476,3%), voornamelijk dankzij de stijgende inkomsten uit congestie aan de grens met Frankrijk sinds het begin van het jaar. De prijzen in Frankrijk liggen immers hoger dan in de rest van Europa door nucleaire onbeschikbaarheid en België heeft als directe buur van Frankrijk een groot aandeel in de opbrengsten uit congestie verbonden aan de prijsverspreiding met Frankrijk.

De **last mile-verbinding (voordien overdracht van activa van klanten genoemd)** steeg licht ten opzichte van vorig jaar, terwijl de **overige opbrengsten** met €0,8 miljoen daalden, voornamelijk door de niet-levering van werken aan derden.

Het **afrekeningsmechanisme** nam toe, van €26,9 miljoen in 2021 tot €49,7 miljoen in 2022, en omvat de afwijkingen in het huidige jaar van het door de regulator goedgekeurde budget (-€4,8 miljoen) en de vereffening van netto-overschotten uit de vorige tariefperiode (€54,5 miljoen). Het exploitatietekort (-€4,8 miljoen) ten opzichte van de door de regulator toegestane kosten en opbrengsten moet in een toekomstige tariefperiode op de consumenten worden verhaald. Dit tekort was vooral het gevolg van hogere kosten voor ondersteunende diensten (€105,1 miljoen), hogere beïnvloedbare kosten (€95,1 miljoen), een hogere nettowinst (€10,4 miljoen) en hogere belastingen (+€6,7 miljoen), en werd gedeeltelijk gecompenseerd door hogere tarifaire verkopen (€110,1 miljoen), vooral onder impuls van compensatie van onevenwichten, een hogere internationale verkoop en andere verkopen (€108,4 miljoen).

De **EBITDA** steeg tot €232,1 miljoen (+7,5%) dankzij een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen die betrekking hebben op de groeiende activabasis en hogere financiële kosten die allemaal worden doorgerekend in de opbrengsten. De **EBIT** nam meer uitgesproken toe (+9,8%), voornamelijk door de lagere afschrijvingen van activa die niet gedekt werden door de tarieven, zoals de immateriële activa die tijdens de vorige tariefperiode werden verworven en onder IFRS werd geactiveerd en voor leaseovereenkomsten. De bijdrage van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode steeg tot €1,7 miljoen als gevolg van een hogere bijdrage van HGRT.

De **nettofinancieringskosten** bleven stabiel (-0,9%) in vergelijking met vorig jaar, vooral door de hogere gekapitaliseerde financieringskosten als gevolg van de groei van de activabasis (€1,0 miljoen) en gedeeltelijk gecompenseerd door andere financiële kosten. De financiële kosten verbonden aan de kapitaalverhoging van Elia Group werden pro rata toegewezen aan de Belgische gereguleerde activiteiten in functie van de aanwending van de verworven middelen. Volgens IFRS worden deze kosten (€3,4 miljoen) rechtstreeks geboekt via het eigen vermogen. ETB heeft in de eerste helft van 2022 geen beroep gedaan op de schuldkapitaalmarkt en heeft een evenwichtig maturiteitsprofiel van de schuld zonder materiële vervaldagen op korte termijn. De gemiddelde kostprijs van de schuld bleef eind juni 2022 op 1,9% en alle uitstaande schulden hebben een vaste coupon.

De **adjusted nettowinst** steeg met 19,5% tot €74,2 miljoen, voornamelijk dankzij deze elementen:

1. Een hogere billijke vergoeding (+€6,0 miljoen) door een groeiende activabasis en een hoger eigen vermogen. De billijke vergoeding omvat de verhoging van het eigen vermogen, toegewezen aan de Belgische gereguleerde activiteiten (€290,1 miljoen) naar aanleiding van de kapitaalverhoging door Elia Group.
2. Hogere incentives (+€0,5 miljoen), voornamelijk gekoppeld aan betere prestaties door een tijdige indienststelling en sterke prestaties op het vlak van interconnectiecapaciteit.
3. Eenmalige tariefcompensatie voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging (+€3,4 miljoen).
4. Regulatorische afrekeningen en de terugname van voorziening voor de beïnvloedbare stimulans na de herziening van saldi 2021 (+€2,2 miljoen).
5. Hogere gekapitaliseerde financieringskosten door een hoger niveau van activa in aanbouw (+€0,9 miljoen).

6. Overige (-€0,9 miljoen): dit was voornamelijk te wijten aan de lagere afschrijvingen van software en hardware (+€0,9 miljoen), aangezien sommige activa die tijdens de vorige tariefperiode werden verworven door zijn reguleringsmethodologie werden gedekt, volledig werden afgeschreven. Dit wordt gedeeltelijk gecompenseerd door hogere schade aan elektrische installaties (-€1,2 miljoen), hogere voorzieningen voor pensioensverplichtingen (-€0,3 miljoen) en uitgestelde belastingseffecten (-€0,1 miljoen).

De **totale activa** stegen met €285,1 miljoen tot €7.438,6 miljoen dankzij de opbrengsten van de kapitaalverhoging voor Elia Transmission (€290,1 miljoen). Op 30 juni 2022 werd deze stijging nog niet weerspiegeld in de statutaire rekeningen van ETB, maar geboekt als een vordering op Elia Group NV, wat leidt tot een negatieve vrije kasstroom van -€259,5 miljoen.

De **netto financiële schuld** bleef stabiel op €3.355,5 miljoen (-2,5%), aangezien het CAPEX-programma van Elia volledig werd gefinancierd met de kasstroom uit bedrijfsactiviteiten. De aan duurzaamheid gekoppelde heropneembare kredietfaciliteit (€650 miljoen), die met 2 jaar werd verlengd, en het handelspapier (€300 miljoen), dat eind 2021 gedeeltelijk was opgenomen (€60,0 miljoen), zijn eind juni 2022 niet opgenomen. Elia Transmission Belgium kreeg van Standard & Poor's de rating BBB+ met een stabiel vooruitzicht.

**Het eigen vermogen** steeg tot €2.822,7 miljoen (+€377,2 miljoen), vooral als gevolg van de reservering van de winst (+€74,2 miljoen), de netto-opbrengsten van de kapitaalverhoging van €286,6 miljoen (d.w.z. het gedeelte toegewezen aan de Belgische gereguleerde activiteiten na aftrek van de uitgiftekosten), de reële waarde van een renteafdekking (+€13,0 miljoen) en een lagere toewijzing van het eigen vermogen aan Nemo Link (+€6,3 miljoen). Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door de herwaardering van de pensioenverplichtingen na uitdiensttreding (-€2,9 miljoen).

## Operationeel

De schatting van de totale belasting daalde met 1,65% van 42,8 TWh in 2021 tot 42,1 TWh in 2022, voornamelijk als gevolg van een daling van het bruto DNB-verbruik, gecompenseerd door een hoger verbruik van de netgebruikers aangesloten op het net van Elia.

Het DNB-verbruik werd beïnvloed door hogere temperaturen dan vorig jaar, een toename van de lokale productie op het distributienet (voornamelijk zonne-energie) en hoge elektriciteitsprijzen die waarschijnlijk een invloed hadden op het consumptiegedrag van huishoudens. Het hogere verbruik van de netgebruikers aangesloten op het net van Elia wordt voornamelijk verklaard door het verbruik van Sotel. Vanaf januari 2022 besliste Sotel immers om in België te consumeren in plaats van in Frankrijk door de hogere prijzen in Frankrijk. De prijzen in Frankrijk zijn namelijk flink gestegen na de nucleaire onbeschikbaarheid.

De nettoafname van het Elia-net daalde met 1,2% van 31,2 TWh in 2021 tot 30,8 TWh in 2022. De netto-injectie op het Elia-netwerk daalde met 9,0% van 36,1 TWh in 2021 tot 32,8 TWh in 2022, voornamelijk als gevolg van een



lagere nucleaire beschikbaarheid in 2022 in vergelijking met 2021, maar ook door een lagere productie van gaseenheden.

In 2022 was België nog steeds een netto-exporteur dankzij de grote beschikbaarheid van nucleair injectievermogen. Ten opzichte van 2021 daalde de netto-export echter van 5,2 TWh in 2021 tot 3,7 TWh in 2022 door de lagere nucleaire injectie. De totale export daalde licht, van 11,5 TWh in 2021 tot 11,0 TWh in 2022. De totale import steeg van 6,3 TWh in 2021 tot 7,3 TWh in 2022. De totale elektriciteitsstromen tussen België en zijn buurlanden stegen van 20 TWh in 2021 tot 21 TWh in 2022.

## Investerings

Elia voerde zijn investeringsplan verder uit. In de eerste helft van 2022 investeerde Elia €203,9<sup>1</sup> 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 de eerste helft van 2022 vonden 145 vervangingsprojecten plaats in het hele Belgische net, wat een investering betekent van €53,8 miljoen. Zoals hierboven vermeld, werkte Elia voort aan de belangrijke versterkingswerken voor de bestaande Belgische 380 kV-backbone.

Voor de upgrade van de Mercator-Bruegel HTLS (€12,2 miljoen) is de vergunning ontvangen en zijn de bouwwerken gestart. De laatste versterkingswerken tussen Avelgem en Avelin, een deel van de 380 kV-backbone tussen Mercator en Frankrijk, gaan in augustus van start en zullen tegen het einde van het jaar klaar zijn. Wat de Massenhoven Van Eyck Corridor betreft (€17,2 miljoen), gaan de bouwwerken door.

Als onderdeel van fase 2 van het investeringsprogramma Oostlus (€4,6 miljoen) wordt de bestaande 70 kV-luchtlijn Bévercé-Bronromme-Trois-Ponts over een afstand van 25 km vervangen en versterkt door een nieuwe dubbele 110 kV-lijn. De heraanleg van het lijngedeelte Bevercé-Bronromme (16,5 km) ging in 2020 van start en werd eind 2021 in gebruik genomen. De heraanleg aan het lijngedeelte Bronromme-Trois-Ponts (8,5 km) en de installatie van nieuwe transformatoren in Bevercé en Bütgenbach zijn momenteel aan de gang; de ingebruikname is voorzien in 2023.

---

<sup>1</sup> Inclusief de activering van software en IAS 23 (Financieringskosten), IFRS 15 (Omzetverantwoording – Overdracht van activa van klanten) en IFRS 16 (Leasing) bedraagt dit €188,3 miljoen.

## 2.1.B. 50Hertz (Duitsland)

### Hoogtepunten

- Investeringsplan op koers, goede vooruitgang geboekt voor project Ostwind 2 en SuedOstlink
- Hoger resultaat dankzij de groei van activa en lagere lange termijn voorzieningen, terwijl de onshore operationele kosten onder controle blijven
- De nettoschuld is verder gedaald ten opzichte van eind 2021, wat voornamelijk te danken is aan een hogere EEG-kasstroom als gevolg van de stijgende energieprijzen

### Kerncijfers

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen €)	1H 2022	1H 2021	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.249,1	784,9	59,1%
<i>Opbrengsten</i>	991,1	764,0	29,7%
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	51,2	45,1	13,5%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	206,8	(24,1)	(958,1%)
EBITDA	293,6	262,0	12,1%
EBIT	151,3	137,4	10,1%
Nettofinancieringskosten	(7,8)	(22,1)	(64,7%)
Winstbelastingen	(44,9)	(35,4)	26,8%
<b>Nettowinst</b>	<b>98,7</b>	<b>79,9</b>	<b>23,5%</b>
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia groep</i>	<i>78,9</i>	<i>63,9</i>	<i>23,5%</i>
<i>Adjusted elementen</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>n.r.</i>
<b>Adjusted nettowinst</b>	<b>98,7</b>	<b>79,9</b>	<b>23,5%</b>
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2022	2021	Vershil (%)
Totaal activa	11.590,7	9.941,3	16,6%
Totaal eigen vermogen	2.130,5	1.928,7	10,5%
Netto financiële schuld	326,5	1.014,9	(67,8%)
Vrije kasstroom	800,2	2.889,4	(72,3%)

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

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2021

## Financieel

De **totale opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten van 50Hertz Transmission** en andere opbrengsten kenden een stijging in vergelijking met 2021 (+59,1%).

De totale bedrijfsopbrengsten worden gedetailleerd weergegeven in onderstaande tabel.

(in miljoen €)	1H 2022	1H 2021	Vershil (%)
<b>Netwerkopbrengsten:</b>	<b>990,6</b>	<b>761,1</b>	<b>30,1%</b>
Opbrengsten van incentive regelgeving	411,1	468,8	(12,3%)
Opbrengsten uit offshore nettoeslag	147,8	157,0	(5,9%)
Energieopbrengsten	431,7	135,3	219,1%
Overige opbrengsten (incl. last-mile verbinding)	0,5	2,8	(83,5%)
<b>Subtotaal opbrengsten</b>	<b>991,1</b>	<b>764,0</b>	<b>29,7%</b>
Overige bedrijfsopbrengsten	51,2	45,1	13,6%
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	206,8	(24,1)	(958,2%)
<b>Totaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>1.249,1</b>	<b>784,9</b>	<b>59,1%</b>

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

Opbrengsten van incentive regelgeving daalden met €57,7 miljoen, als gevolg van lagere volume-effecten dan vorig jaar en lagere opbrengsten door de revenue cap. De toevoer van hernieuwbare energie naar het distributienet was hoger dan verwacht, wat leidde tot lagere volumes in het transmissienet. Bijgevolg was het volume-effect lager dan in voorgaande jaren (-€50,5 miljoen). De daling van de revenue cap (-€7,2 miljoen) wordt voornamelijk veroorzaakt door de stijging van de terugbetalingen voor oude regulatoire saldi via de regulatoire rekening (-€33,6 miljoen). Bovendien daalden de pass-through-energiekosten voor reservecentrales ten opzichte van vorig jaar (-€7,3 miljoen). Deze effecten werden gedeeltelijk gecompenseerd door een verhoging van de vergoeding voor onshore investeringen (+€10,9 miljoen) alsook door een hogere kostenvergoeding voor ondersteunende diensten (+€24,2 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 ten opzichte van vorig jaar (-€9,2 miljoen) doordat de kosten voor de aansluiting van het eigen offshore net van 50Hertz daalden (-€10,4 miljoen), als gevolg van lagere onderhoudskosten in vergelijking met vorig jaar (kost-plus mechanisme) en gedeeltelijk gecompenseerd door het lopende CAPEX-programma (bv. Ostwind 2). De door derden aan 50Hertz aangerekende pass-through kosten stijgen ten opzichte van dezelfde periode vorig jaar (+€1,2 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 (+€296,4 miljoen) door de aanhoudende stijging van de energieprijzen. De doorrekening van kosten aan andere TNB's voor redispatchmaatregelen kenden een stijging (+€173,1 miljoen), net als de opbrengsten uit de compensatie van onvrijwillige stroomuitwisselingen aan de grenzen van het net (+€19,3 miljoen). Bovendien werden er hogere kosten voor regelvermogen aangerekend aan de balancinggroepen (+€25,8 miljoen) en werden de opbrengsten uit veilingen van interconnectiecapaciteit gunstig beïnvloed door de prijsontwikkelingen (+€68,0 miljoen).

De **overige opbrengsten** (incl. last mile-verbinding) daalden (-€2,4 miljoen), voornamelijk als gevolg van lagere 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 (+€6,1 miljoen) als gevolg van een hogere geactiveerde eigen productie nadat meer medewerkers werden ingezet om het investeringsprogramma uit te voeren en te beheren (+€4,5 miljoen). Daarnaast stegen de opbrengsten uit subsidies en compensaties (+€1,4 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 (+€150,0 miljoen); ten tweede, de balancing van deze verschillen uit voorgaande jaren (+€56,8 miljoen).

De **EBITDA** steeg tot €293,6 miljoen (+12,1%). De groeiende activabasis kwam de investeringsvergoeding ten goede (+€28,0 miljoen). De onderhoudskosten op het vasteland lieten een daling optekenen (+€1,6 miljoen) ten opzichte van vorig jaar, na de piek in de onderhoudscyclus waarbij gefocust werd op operationele efficiëntie en veiligheid. Om de energietransitie tot een goed einde te brengen en de toenemende complexiteit van systeemoperaties in de toekomst te beheren, bleven we onze talentpool uitbreiden, wat resulteerde in hogere personeelskosten (-€1,8 miljoen). Ook de digitalisering van de onderneming vordert, nu we geconfronteerd worden met de noodzaak om de toenemende complexiteit van onze systeemactiviteiten efficiënt te beheren. Toch zijn de IT-kosten licht gedaald tegenover vorig jaar (+€3,4 miljoen). Met de uitbreiding van de activiteiten en na het herstel volgend op de COVID-19-maatregelen zijn de operationele kosten voor domeinen zoals consulting, externe diensten en reizen licht gestegen (-€0,7 miljoen), terwijl ook de netto-opbrengsten uit service level agreements zijn gestegen (+€1,3 miljoen).

Er viel een minder sterke stijging van de **EBIT** te noteren (+€13,9 miljoen) als gevolg van hogere afschrijvingen (-€17,9 miljoen) na de ingebruikname van projecten. Verder bleven de voorzieningen stabiel (+€0,1 miljoen) en werden er in 2022 geen adjusted elementen opgenomen.

De **adjusted nettowinst** steeg tot €98,7 miljoen (+23,5%) onder invloed van:

1. Hogere investeringsvergoedingen (+€19,6 miljoen) ingevolge de groeiende activabasis.
2. Hogere financiële resultaten (+€10,0 miljoen) als gevolg van de herwaardering van de voorziening voor congestie-inkomsten uit interconnectoren die moeten worden teruggegeven aan netklanten op basis van een opwaartse herziening van de rentetermijncurve.
3. Lagere onshore bedrijfskosten en overige kosten (+€1,7 miljoen), hoofdzakelijk als gevolg van de daling ten opzichte van de piek in de onderhoudscyclus vorig jaar en lagere digitaliseringskosten, deels gecompenseerd door het groeiende personeelsbestand als gevolg van de groeiende activiteiten.  
Deze effecten werden gedeeltelijk gecompenseerd door:
4. Hogere afschrijvingen (-€12,5 miljoen) door de ingebruikname van projecten.

De **totale activa** stegen met €1.649,4 miljoen ten opzichte van 2021, voornamelijk dankzij een gunstige ontwikkeling van de EEG-activiteiten en verdere vooruitgang van het investeringsprogramma. De **vrije kasstroom** bedroeg €800,2 miljoen en werd sterk beïnvloed door hoge EEG-kasinstromen (+€1.024,8 miljoen). De EEG-kasstroom steeg door de verdere stijging van de energieprijzen, wat resulteerde in een hogere cash-in dan verwacht. Het parlement besloot de EEG-toeslag vanaf 1 juli 2022 tot nul te verlagen om huishoudens en bedrijven te ontlasten in verband met de gestegen elektriciteitskosten. In de toekomst zullen de kosten voor de bevordering van duurzame energie worden gefinancierd via het Energie- en Klimaatfonds. 50Hertz zal blijven optreden als trustee.

De **netto financiële schuld** daalde met -€688,4 miljoen in vergelijking met eind 2021 als gevolg van de sterke stijging van het EEG-kassaldo, terwijl het investeringsprogramma werd gefinancierd door de operationele kasstroom en de bestaande liquiditeit. De EEG-kaspositie bedroeg in juni 2022 €3.134,8 miljoen. 50Hertz heeft in de eerste helft van 2022 geen beroep gedaan op de schuldkapitaalmarkt en aangezien alle uitstaande schulden een vaste coupon hebben, bleven de gemiddelde kosten van de schulden eind juni 2022 op 1,4%.

Het **totale eigen vermogen** nam met €201,8 miljoen toe tot €2.130,5 miljoen. Deze stijging is voornamelijk te danken aan de hogere hedge reserve voor future contracten (+€190,4 miljoen). Sinds 2021 past 50Hertz hedge accounting toe op future contracten voor netverliezen. Door de verdere stijging van de energieprijzen in de eerste jaarhelft steeg de reële waarde van deze contracten tot €628,4 miljoen. Rekening houdend met uitgestelde belastingen werd een hedge reserve voor een bedrag van €440,3 miljoen opgenomen als niet-gerealiseerde resultaten. Aangezien de kosten voor netverliezen bijna volledig worden doorgerekend in de tarieven, heeft de reële waarde van de future contracten geen relevantie voor de huidige en toekomstige rentabiliteit van de Vennootschap.

## Operationeel

In 2022 bedroeg de netto afname van het net van 50Hertz 21,4 TWh, 7,1% minder dan vorig jaar (23,1 TWh). Opnieuw waren wij een netto-uitvoerder van elektriciteit, met een netto-uitvoer van 24,9 TWh (17,5 TWh in 2021); dit volgde op een uitvoer van 34,9 TWh en een invoer van 10,0 TWh (resp. 29,1 TWh en 11,6 TWh in 2021). Vanaf juni bedroeg de piekbelasting 8,0 GW (tegenover 8,6 GW vorig jaar).

## Investerings

50Hertz investeerde €419,7 miljoen in 2022, een stijging met 89,4% tegenover vorig jaar. In totaal werd €303,6 miljoen geïnvesteerd voor onshore projecten, terwijl offshore investeringen in totaal €116,1 miljoen bedroegen. De belangrijkste onshore investeringen bestonden uit de DC-verbinding SuedOstLink (€116,7 miljoen), de versterking van hoogspanningsmasten om de operationele veiligheid te verhogen (€24,1 miljoen), de herstructurering van substation Lauchstädt (€22,1 miljoen), de luchtlijn in het zuidelijke deel van de Uckermark (€17,5 miljoen) en de herstructurering en versterking van de luchtlijn tussen Wolmirstedt en Güstrow (€17,1 miljoen). De offshore investeringen waren voornamelijk gericht op het Ostwind 2-project (€94,6 miljoen), terwijl de volgende offshore windmolenparkverbinding (Ostwind 3) reeds vorderingen boekt in de projectpijplijn (€8,5 miljoen). Verder is de realisatie van de aansluiting van het offshore windpark Gennaker gestart (€2,9 miljoen).

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

### Hoogtepunten

- Een positieve bijdrage van €13,9 miljoen aan het resultaat van de groep
- Nemo Link blijft zeer sterke operationele en financiële prestaties leveren
- Oprichting van WindGrid leidde tot hogere operationele kosten op holdingniveau

### Kerncijfers

Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link Kerncijfers (in miljoen €)	1H 2022	1H 2021	Vershil (%)
Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	18,3	14,2	28,9%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	22,9	15,7	45,9%
EBITDA	18,4	12,6	46,0%
EBIT	18,0	12,5	44,0%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
<i>Adjusted EBIT</i>	18,0	12,5	44,0%
Nettofinancieringskosten	(4,5)	(4,3)	4,7%
Winstbelastingen	0,4	0,2	100,0%
<b>Nettowinst</b>	<b>13,9</b>	<b>8,4</b>	<b>65,5%</b>
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	<b>13,9</b>	<b>8,4</b>	<b>65,5%</b>
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n.r.
<b>Adjusted nettowinst</b>	<b>13,9</b>	<b>8,4</b>	<b>65,5%</b>
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2022	2021	Vershil (%)
Totaal activa	2.218,0	1.654,0	34,1%
Totaal eigen vermogen	1.420,0	1.142,9	24,2%
Netto financiële schuld	(178,2)	430,4	(141,4%)

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

Vergelijkende cijfers voor Totaal activa, Eigen vermogen en Netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2021

De **niet-gereguleerde opbrengsten** stegen met 28,9% tot €18,3 miljoen ten opzichte van 2021. Dit is het gevolg van lagere opbrengsten gerealiseerd door Elia Grid International ('EGI') (-€1,2 miljoen), aangezien de opbrengsten van vorig jaar profiteerden van de ingebruikname van een turnkey project, terwijl de internationale consulting-activiteiten langzaam herstellen van de COVID-19-beperkingen. Dit werd gecompenseerd door hogere intersegment transacties, voornamelijk 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 €22,9 miljoen bij aan het resultaat van de groep, dat bijna volledig toe te schrijven is aan **Nemo Link**. Met een beschikbaarheid van 100% blijft Nemo Link een van de best presterende activa in zijn soort ter wereld. De zeer hoge opbrengsten zijn het gevolg van de vele stroomomkeringen en het feit dat de Belgische elektriciteitsprijs in mei en juni structureel veel hoger lag dan de Britse elektriciteitsprijs, het tegenovergestelde gold vanaf de maanden januari tot april. Dit is voornamelijk toe te schrijven aan een korting van 50% op spot NBP-gas, waardoor de prijzen in het VK stijgen ten opzichte van TTF-gas,

met gevolgen voor de prijzen in de EU op het vasteland en de zeer lage nucleaire beschikbaarheid in Frankrijk (slechts 45%). Nemo Link presteerde sterk en dit resulteerde in een totale nettowinst van €45,6 miljoen voor de eerste helft van 2022 en een bijdrage aan de nettowinst van Elia Group van €22,8 miljoen.

De **adjusted EBIT** steeg tot €18,0 miljoen (+€5,5 miljoen). Deze stijging was volledig te danken aan de hogere bijdrage van Nemo Link (+€7,3 miljoen) en werd gedeeltelijk gecompenseerd door hogere bedrijfskosten op holdingniveau in verband met het nastreven van anorganische groeiambities en de oprichting van WindGrid (-€1,0 miljoen), hogere kosten voor de ontwikkeling van re.alto (-€0,3 miljoen) en andere niet-gereguleerde bedrijfskosten (-€0,8 miljoen). Ondanks de daling van de opbrengsten steeg de EBIT van EGI (+€0,4 miljoen) als gevolg van de kostenbeheersingsmaatregelen.

De **nettofinancieringskosten** bleven stabiel op €4,5 miljoen, en bevatten voornamelijk de rentekosten verbonden aan de senior obligatielening (€2,4 miljoen), de kosten in verband met de private plaatsing van Nemo Link (€1,1 miljoen) en de overige financiële kosten gekoppeld aan Elia Group NV. De pro rata kosten verbonden aan de kapitaalverhoging van Elia Group en toegewezen aan respectievelijk Elia Group NV en Eurogrid International worden rechtstreeks opgenomen in het eigen vermogen volgens IFRS (€3,5 miljoen).

De **adjusted nettowinst** steeg met €5,5 miljoen tot €13,9 miljoen, voornamelijk als gevolg van:

1. Hogere bijdrage van Nemo Link (+€7,3 miljoen).
2. Hoger resultaat van EGI (+€0,6 miljoen).
3. Hogere holdingkosten onder impuls van business development activiteiten en de oprichting van WindGrid (-€1,3 miljoen).
4. Lagere bijdrage van re.alto (-€0,4 miljoen).
5. Overige elementen (-€0,7 miljoen) als gevolg van lagere regulatoire afrekeningen (+€0,1 miljoen) en gecompenseerd door hogere andere niet-gereguleerde kosten (-€0,8 miljoen).

**De totale activa** stegen met 34,1% tot €2.218,0 miljoen (+€564,0 miljoen) en de netto financiële schuld daalde aanzienlijk (-€608,7 miljoen) door de netto-opbrengsten van de kapitaalverhoging (€583,2 miljoen). Het deel van de aan respectievelijk ETB (€290,1 miljoen) en Eurogrid GmbH (€200 miljoen) toegekende middelen zal plaatsvinden in het derde kwartaal van 2022, wanneer de statutaire kapitaalverhoging van kracht wordt.



## 2.2 Segmentreconciliatie

Groepsresultaten (in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022	2022	2022	2022	2022
	Elia Transmission  ( a )	50Hertz Transmission  ( b )	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link  ( c )	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties  ( d )	Elia Groep  ( a ) + ( b ) + ( c ) + ( d )
Opbrengsten	648,7	991,1	4,4	(25,6)	1.618,6
Overige bedrijfsopbrengsten	35,0	51,2	13,9	(23,0)	77,1
Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	49,7	206,8	0,0	0,0	256,5
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(105,2)	(142,3)	(0,3)	0,0	(247,8)
<b>Resultaat uit bedrijfsactiviteiten</b>	<b>125,2</b>	<b>151,3</b>	<b>(4,8)</b>	<b>0,0</b>	<b>271,7</b>
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	1,7	0,0	22,9	0,0	24,6
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	126,9	151,3	18,0	0,0	296,3
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	232,1	293,6	18,4	0,0	544,2
Financieringsbaten	0,5	0,2	3,5	(3,4)	0,8
Financieringslasten	(32,0)	(8,0)	(8,0)	3,4	(44,6)
Winstbelastingen	(21,3)	(44,9)	0,4	0,0	(65,7)
<b>Nettowinst to te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen</b>	<b>74,2</b>	<b>78,9</b>	<b>13,9</b>	<b>(0,0)</b>	<b>166,9</b>
<b>Geconsolideerde financiële positie (in miljoen €)</b>	<b>30.06.2022</b>	<b>30.06.2022</b>	<b>30.06.2022</b>	<b>30.06.2022</b>	<b>30.06.2022</b>
Totaal activa	7.438,6	11.590,7	2.218,0	(941,7)	20.305,6
Investeringsuitgaven	188,3	419,7	0,4	0,0	608,4
Netto financiële schuld	3.355,5	326,5	(178,2)	0,0	3.503,8

### 3. Vooruitzichten en overige informatie<sup>2</sup>

**Elia Group herhaalt haar vooruitzichten** en blijft vertrouwen in haar vermogen om een **adjusted rendement op eigen vermogen (ROE adj.<sup>3</sup>) aan de lagere kant van 6,25% - 7,25% te realiseren voor 2022.**

- 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%. Met investeringen van €419,7 miljoen in de eerste zes maanden van het jaar en de goede vooruitgang van het project Ostwind 2 en SuedOstlink zal 50Hertz Transmission naar verwachting ongeveer €1.000 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, EGI en WindGrid) 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 miljoen 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 en de kosten in verband met business development activiteiten activiteiten.

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

Elia Group - Vooruitzichten	2022
Rendement op eigen vermogen (adj.) (%)	Lagere kant 6,25%-7,25%

<sup>2</sup> De volgende stellingen zijn toekomstgerichte verklaringen. De werkelijke resultaten kunnen aanzienlijk verschillen.

<sup>3</sup> Bepaald als het resultaat toe te rekenen aan de gewone aandeelhouder/Eigen vermogen toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders, aangepast voor de waarde van future contracten (hedge reserve).

## 4. Adjusted elementen – reconciliatietabel

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni 2022	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Non-regulated activities and Nemo Link	Consolidatie boeking	Elia Group
<b>Adjusted elementen</b>					
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>EBIT - adjusted elementen</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Belastingimpact	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Nettowinst – adjusted elementen</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

(in miljoen €) – Periode eindigend per 30 juni 2021	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Non-regulated activities and Nemo Link	Consolidatie boeking	Elia Group
<b>Adjusted elementen</b>					
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>EBIT - adjusted elementen</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Belastingimpact	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Nettowinst – adjusted elementen</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

## 5. Financiële kalender

Publicatie halfjaarresultaten 2022	27 juli 2022
Kwartaalverslag: Q3 2022	25 november 2022
Duurzaamheidsconferentie	5 oktober 2022
Publicatie jaarresultaten 2022	3 maart 2023
Publicatie jaarverslag 2022	14 april 2023
Algemene aandeelhoudersvergadering	16 mei 2023
Kwartaalinformatie Q1 2023	17 mei 2023
Ex-dividend datum	30 mei 2023
Registratiedatum	31 mei 2023
Betaling dividend voor 2022	1 juni 2023

## 6. VERSLAG VAN HET COLLEGE VAN COMMISSARISSEN

De gezamenlijke commissarissen, Ernst & Young Bedrijfsrevisoren BV/Réviseurs d'Entreprises SRL, vertegenwoordigd door de heer Paul Eelen en BDO Bedrijfsrevisoren BV/Réviseurs d'Enterprises SRL, vertegenwoordigd door de heer Felix Fank, hebben bevestigd dat hun auditprocedures die substantieel zijn afgerond, geen materiële aanpassingen aan het licht hebben gebracht die moeten worden aangebracht aan de boekhoudkundige informatie opgenomen in dit persbericht

## 7. Nuttige links

- **Persbericht**
- U vindt de Halfjaarlijkse financiële verslagen op de **website** van Elia Group
- Elia Group organiseert vandaag op 27 juli om 10.30 uur Centraal-Europese tijd (CET) een **conferencecall** voor institutionele beleggers en analisten.
- **Jaarverslag 2021**

### Disclaimer/ Toekomstgerichte verklaringen

Bepaalde verklaringen in dit persbericht zijn geen historische feiten en kunnen worden beschouwd als toekomstgerichte verklaringen. Van tijd tot tijd kan de Vennootschap schriftelijke of mondelinge toekomstgerichte verklaringen afleggen in verslagen aan de aandeelhouders en in andere mededelingen. Toekomstgerichte verklaringen omvatten, maar zijn niet beperkt tot, prognoses van opbrengsten, operationele marges, investeringsuitgaven, geldmiddelen, toekomstige liquiditeit, werkkapitaal en kapitaalvereisten, het vermogen van de Vennootschap om kapitaal en schulden aan te trekken, andere financiële informatie, verwachte wettelijke, politieke of regelgevende evoluties, in België en in en buiten Europa, en andere dergelijke schattingen en evoluties, met inbegrip van onder meer de onzekerheid met betrekking tot de noodzakelijke goedkeuringen van kosten en voorwaarden met betrekking tot het netbeheer, de verwachte ontwikkeling van de activiteiten van de Vennootschap, projecten, joint ventures en andere samenwerkingsverbanden, de uitvoering van de visie en groeistrategie van de Vennootschap, met inbegrip van de toekomstige M&A-activiteit en de wereldwijde groei. Woorden als "geloven", "voorzien", "schatten", "verwachten", "voornemen", "voorspellen", "ramen", "kunnen", "mogelijk", "zullen", "plannen", "blijven erop vertrouwen" en soortgelijke uitdrukkingen zijn bedoeld om toekomstgerichte verklaringen te identificeren, maar zijn niet de enige manier om dergelijke verklaringen te herkennen. Door hun aard houden toekomstgerichte verklaringen inherente risico's en onzekerheden in, zowel algemene als specifieke, en de kans bestaat dat de voorspellingen, verwachtingen, ramingen en andere toekomstgerichte verklaringen niet zullen worden gerealiseerd. Beleggers dienen zich ervan bewust te zijn dat een aantal belangrijke factoren ertoe kunnen leiden dat de werkelijke resultaten materieel afwijken van de plannen, doelstellingen, verwachtingen, schattingen en intenties die in dergelijke

toekomstgerichte verklaringen worden uitgedrukt. Als ze vertrouwen op toekomstgerichte verklaringen dienen beleggers de voorgaande factoren en andere onzekerheden en gebeurtenissen zorgvuldig in overweging te nemen, vooral in het licht van de politieke, economische, sociale, industriële en juridische omgeving waarin de Vennootschap actief is. Dergelijke toekomstgerichte verklaringen gelden alleen vanaf de datum waarop ze worden afgelegd. Bijgevolg neemt de Vennootschap geen enkele verplichting op zich om ze bij te werken of te herzien, hetzij als gevolg van nieuwe informatie, toekomstige gebeurtenissen of anderszins, behalve indien dat wordt vereist door de toepasselijke wetgeving, reglementering of voorschriften. De Vennootschap doet geen enkele uitspraak, garantie of voorspelling dat de resultaten die verwacht worden in dergelijke toekomstgerichte verklaringen zullen worden gehaald, en dergelijke toekomstgerichte verklaringen vertegenwoordigen in elk geval slechts één van de vele mogelijke scenario's en kunnen niet worden beschouwd als het meest waarschijnlijke of gebruikelijke scenario.

## Verklarende woordenlijst

### Adjusted elementen

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

Adjusted elementen hebben betrekking op:

- opbrengsten en kosten die voortvloeien uit één enkele materiële transactie die geen verband houdt met de huidige bedrijfsactiviteiten (bijv. wijziging in de zeggenschap in een dochteronderneming);
- wijzigingen in de waardering van voorwaardelijke overwegingen in het kader van bedrijfscombinaties onder

gezamenlijke controle;

- herstructureringskosten in verband met de bedrijfsreorganisatie van de groep (d.w.z. een reorganisatieproject om de gereguleerde activiteiten van Elia in België te isoleren en af te schermen van de niet-gereguleerde activiteiten en gereguleerde activiteiten buiten België).

### Adjusted EBIT

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

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

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022			Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	125,2	151,3	(4,8)	271,8
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,7	0,0	22,9	24,5
<b>EBIT</b>	<b>126,9</b>	<b>151,3</b>	<b>18,0</b>	<b>296,3</b>
<b>Min:</b>				
<b>Adjusted EBIT</b>	<b>126,9</b>	<b>151,3</b>	<b>18,0</b>	<b>296,3</b>

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2021			Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	114,4	137,4	(3,2)	248,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,2	0,0	15,7	16,8
<b>EBIT</b>	<b>115,6</b>	<b>137,4</b>	<b>12,5</b>	<b>265,3</b>
<b>Min:</b>				
<b>Adjusted EBIT</b>	<b>115,6</b>	<b>137,4</b>	<b>12,5</b>	<b>265,3</b>

### Adjusted nettowinst

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

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022			Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en	
<b>Winst van het boekjaar</b>	<b>74,2</b>	<b>98,7</b>	<b>13,9</b>	<b>186,7</b>
<b>Min:</b>				
<b>Adjusted netto winst</b>	<b>74,2</b>	<b>98,7</b>	<b>13,9</b>	<b>186,7</b>

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2021			Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en	
Winst van het boekjaar	62,1	79,9	8,4	150,5
Min:				
<b>Adjusted netto winst</b>	<b>62,1</b>	<b>79,9</b>	<b>8,4</b>	<b>150,5</b>

## CAPEX

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

## EBIT

EBIT- earnings before interest and taxes - is het resultaat uit bedrijfsactiviteiten, dat als maatstaf wordt gebruikt voor de operationele prestaties van de groep. EBIT wordt berekend als de totale opbrengsten verminderd met de kosten van grondstoffen, hulpstoffen en goederen voor de wederverkoop, diensten en andere goederen, personeelskosten en pensioenen, afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen plus veranderingen in voorzieningen en andere bedrijfskosten en vermeerderd met het aandeel van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode.

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022			Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	125,2	151,3	(4,8)	271,8
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,7	0,0	22,9	24,5
<b>EBIT</b>	<b>126,9</b>	<b>151,3</b>	<b>18,0</b>	<b>296,3</b>

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2021			Elia Group Totaal
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en	
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	114,4	137,4	(3,2)	248,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,2	0,0	15,7	16,8
<b>EBIT</b>	<b>115,6</b>	<b>137,4</b>	<b>12,5</b>	<b>265,3</b>



## EBITDA

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

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	125,2	151,3	(4,8)	271,8
<b>Plus:</b>				
Afschrijvingen en waardeverminderingen	104,5	142,4	0,3	247,3
Wijziging in voorzieningen	0,7	(0,1)	0,0	0,5
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemetho	1,7	0,0	22,9	24,5
<b>EBITDA</b>	<b>232,1</b>	<b>293,6</b>	<b>18,4</b>	<b>544,2</b>

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2021			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	114,4	137,4	(3,2)	248,5
<b>Plus:</b>				
Afschrijvingen en waardeverminderingen	101,0	124,6	0,2	225,7
Wijziging in voorzieningen	(0,6)	0,0	0,0	(0,6)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemetho	1,2	0,0	15,7	16,8
<b>EBITDA</b>	<b>216,0</b>	<b>262,0</b>	<b>12,6</b>	<b>490,5</b>

## Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap

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

(in miljoen €)	30 Juni 2022	31 december 2021
Eigen vermogen	5.794,5	4.938,4
<b>Min:</b>		
Minderheidsbelang	426,7	386,4
<b>Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap</b>	<b>5.367,8</b>	<b>4.552,0</b>

### Financiële hefboomwerking

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

### Vrije kasstroom

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

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en	Elia Group Totaal
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	(84,8)	1.211,4	290,7	1.417,1
<b>Min:</b>				
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	174,8	411,1	(149,6)	436,3
<b>Vrije kasstroom</b>	<b>(259,5)</b>	<b>800,2</b>	<b>440,3</b>	<b>980,8</b>

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2021			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en	Elia Group Totaal
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	124,7	2.057,4	(10,1)	2.171,9
<b>Min:</b>				
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	167,2	237,8	(106,6)	298,4
<b>Vrije kasstroom</b>	<b>(42,5)</b>	<b>1.819,7</b>	<b>96,5</b>	<b>1.873,5</b>

### Nettofinancieringskosten

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

### Netto financiële schuld

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

(in miljoen €)	30 Juni 2022				31 december 2021			
	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
<b>Langlopende verplichtingen:</b>								
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	3.408,0	3.835,9	473,0	7.716,9	3.421,9	3.838,6	481,3	7.741,7
<b>Plus:</b>								
<b>Kortlopende verplichtingen:</b>								
Leningen en overige financieringsverplichtingen	32,4	24,5	13,6	70,6	147,6	33,5	12,9	194,0
<b>Min:</b>								
<b>Vlottende activa:</b>								
Geldmiddelen en kasequivalenten	84,9	3.533,9	664,8	4.283,7	128,5	2.857,2	63,8	3.049,4
<b>Netto financiële schuld</b>	<b>3.355,5</b>	<b>326,5</b>	<b>(178,2)</b>	<b>3.503,8</b>	<b>3.441,0</b>	<b>1.014,9</b>	<b>430,4</b>	<b>4.886,3</b>
EEG surplus (heffingen)		3.134,8		3.134,8		2.110,0		2.110,0
EEG tekort (heffingen)								
<b>Netto financiële schuld, excl. EEG positie</b>	<b>3.355,5</b>	<b>3.461,3</b>	<b>(178,2)</b>	<b>6.638,6</b>	<b>3.441,0</b>	<b>3.124,8</b>	<b>430,4</b>	<b>6.996,3</b>

## Gereguleerd actief (RAB)

Het gereguleerd actief is een reguleringsconcept en een belangrijke drijfveer om het rendement op het geïnvesteerde kapitaal in de TNB via regelgevende kaders te bepalen. Het RAB wordt bepaald door het RABi (initiële RAB bepaald door de toezichthouder op een bepaald moment) en evolueert met nieuwe investeringen, afschrijvingen, desinvesteringen en veranderingen in het werkkapitaal op jaarbasis, gebruik makend van lokale boekhoudwetgeving die van toepassing is op de regelgevende kaders. In België werd 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 uitboekingen en/of afschrijvingen.

## Nettoschuld/EBITDA

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

## EBITDA/Bruto rente

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

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

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

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022	2021
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	4.656.805.788,1	4.196.758.389,8
<b>Gedeeld door:</b>		
Aantal uitstaande aandelen (aan het einde van het jaar)	73.456.328	68.728.055
<b>Eigen vermogen toe te rekenen aan houders van gewone aandelen</b>	<b>63,4</b>	<b>61,1</b>

### Gewone winst per aandeel (in €) (aandeel Elia)

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

(in miljoen €) – periode eindigend per 30 juni	2022	2021
Résultat de la période attribuable aux propriétaires d'actions ordinaires	157,4	124,9
<b>Gedeeld door:</b>		
Gewogen gemiddeld aantal aandelen (einde periode)	68.773.950	68.722.792
<b>Gewone winst per aandeel (in €) (deel Elia)</b>	<b>2,29</b>	<b>1,82</b>

## Over Elia Group

### Een Europese top 5 speler

Elia Group is een belangrijke speler in elektriciteitstransmissie. We zorgen dat productie en verbruik op elk moment in balans zijn. Zo voorzien we 30 miljoen eindgebruikers van elektriciteit. Met filialen in België (Elia) en het noorden en oosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 19.192 km aan hoogspanningsverbindingen. Onze groep behoort daarmee tot de Europese top 5. Met een betrouwbaarheidsgraad van 99,99% geven we de samenleving een robuust elektriciteitsnet, wat belangrijk is voor de socio-economische welvaart. We willen ook een katalysator zijn voor een geslaagde energietransitie naar een betrouwbaar, duurzaam én betaalbaar energiesysteem.

### Wij maken de energietransitie waar

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

### In het belang van de samenleving

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

### Internationaal georiënteerd

Naast activiteiten als transmissienetbeheerder leveren we ook consultingdiensten aan internationale klanten via onze dochteronderneming Elia Grid International (EGI). Elia (België) maakt ook deel uit van het consortium Nemo Link, dat de eerste onderzeese elektrische interconnector beheert tussen België en het Verenigd Koninkrijk.

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

## Bijlagen:

### Basis voor segmentrapportering

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

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

- Elia Transmission (België), dat de activiteiten omvat die gebaseerd zijn op het Belgische regelgevende kader: de gereguleerde activiteiten van Elia Transmission Belgium NV/SA, Elia Asset NV/SA, Elia Engineering NV/SA, Elia Re SA, HGRT SAS, Coreso NV/SA, 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. Dit bedrijf omvat en beheert het Nemo-project dat het VK en België verbindt met behulp van hoogspanningselektrische kabels, waardoor er elektriciteit tussen de twee landen kan worden uitgewisseld en waarvoor een specifiek regelgevend kader is opgezet.
  - De niet-gereguleerde activiteiten van het segment Elia Transmission (België). Met 'niet-gereguleerde' activiteiten worden activiteiten bedoeld die niet rechtstreeks verband houden met de rol van TNB.
  - EGI (Elia Grid International NV/SA, Elia Grid International GmbH, Elia Grid International Pte. Ltd Singapore 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 gereuleerde 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;
- WindGrid NV/SA.

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

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

## Geconsolideerde winst- en verliesrekening

(in miljoen €) – Zesmaanded periode eindigend op 30 juni	Toelichting	2022	2021
Opbrengsten		1.618,6	1.234,0
Grond- en hulpstoffen		(29,3)	(51,3)
Overige bedrijfsopbrengsten		77,0	75,1
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme		256,5	2,8
Diensten en diverse goederen		(1.205,5)	(603,6)
Personeelskosten		(177,0)	(163,6)
Afschrijvingen en waardeverminderingen		(247,3)	(225,7)
Wijziging in voorzieningen		(0,5)	0,6
Overige bedrijfskosten		(20,7)	(19,8)
<b>Resultaat uit bedrijfsactiviteiten</b>		<b>271,8</b>	<b>248,5</b>
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)		24,5	16,8
<b>Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)</b>		<b>296,3</b>	<b>265,3</b>
<b>Nettofinancieringskosten</b>		<b>(43,8)</b>	<b>(57,9)</b>
Financieringsbaten		0,8	2,3
Financieringslasten		(44,6)	(60,2)
<b>Winst vóór winstbelastingen</b>		<b>252,5</b>	<b>207,4</b>
Winstbelastingen	(4.12)	(65,8)	(56,9)
<b>Nettowinst</b>		<b>186,7</b>	<b>150,5</b>
Winst toe te rekenen aan:			
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigenaars		157,4	124,9
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride ef		9,6	9,6
Minderheidsbelang		19,8	16,0
<b>Winst over de verslagperiode</b>		<b>186,7</b>	<b>150,5</b>
<b>Winst per aandeel (in €)</b>			
Gewone winst per aandeel		2,29	1,82
Verwaterde winst per aandeel		2,29	1,82

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



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

(in miljoen €) – Zesmaanden periode eindigend per 30 juni	Toelichtin	2022	2021
<b>Nettowinst</b>		<b>186,7</b>	<b>150,5</b>
<b>Niet-gerealiseerde resultaten</b>			
<b>Elementen die kunnen overgeboekt worden naar de winst- en</b>			
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen		290,4	0,3
Wisselkoersverschillen uit omrekening van buitenlandse activiteiten		0,0	0,0
Belastingimpact op deze elementen		(86,8)	(0,1)
<b>Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:</b>			
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding		(3,9)	10,9
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van investeringen		32,7	0,1
Belastingimpact op deze elementen		1,0	(2,7)
<b>Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen</b>		<b>233,4</b>	<b>8,4</b>
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het</b>		<b>420,1</b>	<b>158,9</b>
Winst toe te rekenen aan:			
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigenaars		346,1	133,3
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride of		9,6	9,6
Minderheidsbelang		64,4	16,0
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het</b>		<b>420,1</b>	<b>159,0</b>

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

## Geconsolideerde financiële positie

(in miljoen €) – Per	Toelichting	30 juni 2022	31 december 2021
<b>ACTIVA</b>			
<b>VASTE ACTIVA</b>		<b>14.483,7</b>	<b>13.867,5</b>
Materiële vaste activa	(4.8)	11.192,0	10.859,5
Goodwill		2.411,1	2.411,1
Immateriële vaste activa	(4.8)	164,2	148,6
Investerings opgenomen volgens de vermoger	(4.4)	279,1	309,6
Overige financiële vaste activa	(4.11)	435,4	136,3
Handels- en overige vorderingen op lange termi		0,5	0,5
Uitgestelde belastingvorderingen	(4.12)	1,4	1,9
<b>VLOTTENDE ACTIVA</b>		<b>5.822,0</b>	<b>4.276,8</b>
Voorraden		20,9	21,6
Handels- en overige vorderingen	(4.9)	1.100,4	861,3
Actuele belastingvorderingen		50,8	10,1
Overige financiële vaste activa		334,0	316,2
Geldmiddelen en kasequivalenten		4.283,7	3.049,5
Over te dragen kosten en verkregen opbrengste		32,2	18,1
<b>Totaal activa</b>		<b>20.305,6</b>	<b>18.144,3</b>
<b>TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHT</b>			
<b>EIGEN VERMOGEN</b>		<b>5.794,5</b>	<b>4.938,4</b>
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaa		5.367,8	4.552,0
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone		4.656,8	3.850,6
Aandelenkapitaal	(4.6)	1.820,5	1.709,2
Uitgiftepremie	(4.6)	734,8	262,9
Reserves		176,2	173,0
Afdekkingsreserves		362,6	197,1
Eigen aandelen		(1,7)	(0,8)
Ingehouden winsten	(4.7)	1.564,3	1.509,2
Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride		711,0	701,4
Minderheidsbelang		426,7	386,4
<b>LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN</b>		<b>8.565,7</b>	<b>8.471,3</b>
Leningen en overige langlopende financieringsv	(4.10)	7.716,9	7.741,7
Personeelsbeloningen		102,7	104,9
Voorzieningen		119,3	125,6
Uitgestelde belastingverplichtingen	(4.12)	341,1	209,7
Overige verplichtingen		285,8	289,5
<b>KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN</b>		<b>5.945,3</b>	<b>4.734,6</b>
Leningen en overige financieringsverplichtingen	(4.10)	70,6	194,0
Voorzieningen		8,3	7,7
Handelsschulden en overige schulden		5.192,0	3.696,4
Actuele belastingverplichtingen		24,5	26,8
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen †		650,0	809,8
<b>Totaal eigen vermogen en verplichtingen</b>		<b>20.305,6</b>	<b>18.144,3</b>

## Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in miljoen €) - Zesmaanded periode eindigend op 30 juni

	Aandelen-kapitaal	Uitgiftepremie	Aftekings-reserves	Reserves	Eigen aandelen	Ingehouden winst	Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride effecten	Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	Minderheids-belang	Totaal eigen vermogen
<b>Stand per 1 januari 2021</b>	1.709,1	262,4	(3,3)	173,0		1.330,5	3.471,7	701,4	4.173,1	326,9	4.500,0
Winst over de verslagperiode						134,5	134,5		134,5	16,0	150,5
Niet-gerealiseerde resultaten			0,2			8,1	8,3		8,3	0,0	8,4
<b>resultaten</b>			<b>0,2</b>			<b>142,7</b>	<b>142,9</b>		<b>142,9</b>	<b>16,0</b>	<b>158,9</b>
<b>Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen</b>											
<b>Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>											
Uitgifte gewone aandelen	0,2	0,4					0,6		0,6		0,6
Kosten mbt uitgifte aandelen						(9,6)	(9,6)	9,6	0,00		0,0
Belasting op verdeling aan hybride effecten						(2,4)	(2,4)		(2,4)		(2,4)
Dividenden aan minderheidsbelangen										(24,0)	(24,0)
Dividenden						(117,5)	(117,5)		(117,5)		(117,5)
<b>Totaal bijdragen en uitkeringen</b>	<b>0,2</b>	<b>0,4</b>				<b>(129,5)</b>	<b>(128,9)</b>	<b>9,6</b>	<b>(119,3)</b>	<b>(24,0)</b>	<b>(143,3)</b>
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	0,2	0,4				(129,5)	(128,9)	9,6	(119,3)	(24,0)	(143,3)
<b>Stand per 30 juni 2021</b>	<b>1.709,3</b>	<b>262,8</b>	<b>(3,1)</b>	<b>173,0</b>		<b>1.343,6</b>	<b>3.485,6</b>	<b>711,0</b>	<b>4.196,7</b>	<b>318,9</b>	<b>4.515,6</b>
<b>Stand per 1 januari 2022</b>	<b>1.709,2</b>	<b>262,8</b>	<b>197,1</b>	<b>173,0</b>	<b>-0,8</b>	<b>1.509,2</b>	<b>3.850,6</b>	<b>701,4</b>	<b>4.552,0</b>	<b>386,4</b>	<b>4.938,4</b>
Winst over de verslagperiode						167,0	167,0		167,0	19,8	186,7
Niet-gerealiseerde resultaten			165,5			23,3	188,8		188,8	44,6	233,4
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde</b>			<b>165,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>190,2</b>	<b>355,7</b>		<b>355,7</b>	<b>64,4</b>	<b>420,1</b>
<b>Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen</b>											
<b>Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>											
Uitgifte gewone aandelen	118,2	471,9					590,1		590,1		590,1
Kosten mbt uitgifte aandelen	(6,9)						(6,9)		(6,9)		(6,9)
	0					(9,6)	(9,6)	9,6	0,0		0,0
Belasting op verdeling aan hybride effecten						(2,4)	(2,4)		(2,4)		(2,4)
Verwerving van eigen aandelen					(0,9)		(0,9)		(0,9)		(0,9)
Dividenden aan minderheidsbelangen										(24,0)	(24,0)
Dividenden						(120,3)	(120,3)		(120,3)		(120,3)
Overige				3,2		(2,9)	0,3		0,3		0,3
<b>Totaal bijdragen en uitkeringen</b>	<b>111,3</b>	<b>471,9</b>	<b>0,0</b>	<b>3,2</b>	<b>(0,9)</b>	<b>(135,1)</b>	<b>450,4</b>	<b>9,6</b>	<b>460,0</b>	<b>(24,0)</b>	<b>436,0</b>
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	111,3	471,9	0,0	3,2	(0,9)	(135,1)	450,4	9,6	460,0	(24,0)	436,0
<b>Stand per 31 juni 2022</b>	<b>1.820,5</b>	<b>734,7</b>	<b>362,6</b>	<b>176,2</b>	<b>(1,7)</b>	<b>1.564,3</b>	<b>4.656,8</b>	<b>711,0</b>	<b>5.367,8</b>	<b>426,8</b>	<b>5.794,5</b>

## Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen €) – Zesmaanden periode eindigend per 30 juni	Toelichting	2022	2021
<b>Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>			
<b>Winst over de verslagperiode</b>		<b>186,7</b>	<b>150,5</b>
Aanpassing voor:			
Nettofinancieringskosten		49,5	57,9
Overige niet-kaskosten		1,1	0,3
Winstbelastingen		22,1	51,4
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethod		(24,5)	(16,8)
Afschrijvingen materiële en immateriële activa		247,3	225,8
Verlies op verkoop van materiële en immateriële vaste activa		(4,8)	3,5
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa		0,5	0,8
Mutatie voorzieningen		(0,8)	0,3
Mutatie in leningen en schulden			1,6
Mutatie uitgestelde belastingen		43,7	5,5
<b>Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>		<b>520,8</b>	<b>480,6</b>
Mutatie voorraden		0,3	(3,6)
Mutatie handels- en overige vorderingen	(4.9)	(174,0)	794,3
Mutatie overige vlottende activa		(12,5)	(6,3)
Mutatie handelsschulden en overige schulden		1.393,8	953,9
Mutatie overige kortlopende verplichtingen		(180,7)	75,5
<b>Wijzigingen in werkkapitaal</b>		<b>1.026,9</b>	<b>1.813,7</b>
Betaalde rente		(67,1)	(68,9)
Ontvangen rente		0,7	2,3
Betaalde winstbelastingen		(64,1)	(55,6)
<b>Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>		<b>1.417,3</b>	<b>2.172,1</b>
<b>Kasstroom uit investeringsactiviteiten</b>			
Verwerving van immateriële vaste activa	(4.8)	(19,4)	(16,7)
Verwerving van materiële vaste activa	(4.8)	(586,9)	(393,1)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa		18,8	2,8
Opbrengst uit de verkoop van investeringen		0,0	1,6
Opbrengst uit kapitaalvermindering van onderneming opgenomen volgens vermogens		33,0	2,0
Ontvangen dividend		22,1	9,0
<b>Nettokasstroom uit investeringsactiviteiten</b>		<b>(532,3)</b>	<b>(394,4)</b>
<b>Kasstroom uit financieringsactiviteiten</b>			
Opbrengst uit de uitgaven van aandelenkapitaal		590,1	0,6
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal		(6,9)	0,0
Aankoop van eigen aandelen		(0,7)	0,0
Betaald dividend	(4.6)	(120,3)	(117,5)
Betalingen aan minderheidsbelangen		(24,0)	(24,0)
Aflossing van opgenomen leningen	(4.9)	(89,0)	(725,7)
Ontvangsten van opgenomen leningen		0,0	514,4
<b>Nettokasstroom uit financieringsactiviteiten</b>		<b>349,2</b>	<b>(352,2)</b>
<b>Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten</b>		<b>1.234,3</b>	<b>1.425,5</b>
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari		3.049,4	590,1
Geldmiddelen en kasequivalenten per 30 juni		4.283,7	2.015,6
<b>Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten</b>		<b>1.234,3</b>	<b>1.425,5</b>

# Toelichtingen bij de verkorte geconsolideerde financiële overzichten

## Algemene informatie

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

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

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

Met meer dan 2.750 medewerkers en een transmissienet van zo'n 18.990 km aan hoogspanningsverbindingen voor 30 miljoen eindconsumenten behoort Elia Group tot de top 5 van netbeheerders in Europa. Elia Group zorgt voor efficiënt, betrouwbaar en veilig transport van de elektriciteit van de producenten naar de distributienetbeheerders en de grote industriële gebruikers, alsook voor de in- en uitvoer van elektriciteit van en naar de buurlanden. De groep is een drijvende kracht in de ontwikkeling van de Europese elektriciteitsmarkt en de integratie van hernieuwbare energie. Naast zijn activiteiten als netbeheerder in België en Duitsland biedt Elia Group bedrijven een ruime waaier van consultancy- en engineeringactiviteiten aan. De groep treedt op onder de wettelijke entiteit Elia Group NV/SA, een beursgenoteerd bedrijf met Publi-T SC, een gemeentelijke holding, als referentieaandeelhouder.

De geconsolideerde jaarrekening van de Vennootschap voor het boekjaar 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 verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten werden voorbereid in overeenstemming met IAS 34 'Tussentijdse Financiële Verslaggeving', gepubliceerd door de IASB en goedgekeurd door de Europese Unie.

De verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten bevatten niet alle informatie en toelichtingen die vereist zijn voor een volledige set financiële overzichten volgens IFRS. Deze financiële overzichten moeten worden gelezen in combinatie met de laatste geconsolideerde jaarrekening van de groep per en voor het jaar eindigend op 31 december 2021. Er werden echter een aantal verklarende toelichtingen opgenomen om uitleg te geven over de gebeurtenissen en transacties die belangrijk zijn voor een goed inzicht in de wijzigingen in de toestand en de resultaten van de groep sinds de laatste geconsolideerde jaarrekening.

Er waren geen wijzigingen in de grondslagen voor financiële verslaggeving van de groep ten opzichte van het jaarverslag 2021. We verwijzen naar dit jaarverslag voor een gedetailleerd overzicht van de gehanteerde grondslagen voor financiële verslaggeving.

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

De grondslagen voor financiële verslaggeving die werden toegepast bij de voorbereiding van de verkorte tussentijdse jaarrekening zijn dezelfde als de grondslagen die werden gebruikt bij de voorbereiding van de geconsolideerde jaarrekening per en voor het boekjaar afgesloten op 31 december 2021.

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

- Wijziging in IFRS 16-Leases: COVID-19-Huurconcessies na 30 juni 2021 (toepasbaar voor boekjaren die aanvangen op of na 1 april 2021);
- Wijzigingen in IAS 37 Voorzieningen, voorwaardelijke verplichtingen en voorwaardelijke activa; Verlieslatende contracten - Kosten voor de uitvoering van een contract (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022);
- Aanpassingen aan IAS 16 Materiële vaste activa: inkomsten verkregen voor het beoogde gebruik (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022);
- Wijzigingen in IFRS 3 Bedrijfscombinaties - bijwerken van een verwijzing naar het Conceptueel Raamwerk (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022);
- Jaarlijkse verbeteringen aan de IFRS-standaarden 2018-2020 (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022).

Deze nieuwe, herziene of aangepaste standaarden hebben geen materiële impact gehad op de geconsolideerde jaarrekening van de groep.

c. Gepubliceerde maar nog niet in werking getreden standaarden

De volgende normen en interpretaties worden gepubliceerd, maar zijn nog niet toepasbaar voor het boekjaar dat begint op 1 januari 2022. Ze zullen naar verwachting geen materiële invloed hebben op Elia Group, en worden daarom niet in detail beschreven:

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

## Gebruik van ramingen en beoordelingen

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

Name	Country of	Headquarters	Stake %	
			2021	2020

#### Subsidiaries

Elia Transmission Belgium NV/SA	Belgium	Bd de l'Empereur 20, 1000 Brussels	99.99	99.99
Elia Asset NV/SA	Belgium	Bd de l'Empereur 20, 1000 Brussels	99.99	99.99
Elia Engineering NV/SA	Belgium	Bd de l'Empereur 20, 1000 Brussels	100.00	100.00
Elia Re SA	Luxembourg	Rue de Merl 65, 2146 Luxembourg	100.00	100.00
Elia Grid International NV/SA	Belgium	Bd de l'Empereur 20, 1000 Bussels	90.00	90.00
Elia Grid International GmbH	Germany	Heidestraße 2, 10557 Berlin	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	Saudi Arabia	Elia Grid International LLC, Level 6, Gate D Al Akaria Plaza Olaya Street, Al Olaya Riyadh	90.00	90.00
Eurogrid International NV/SA	Belgium	Bd de l'Empereur 20, 1000 Brussels	100.00	100.00
Eurogrid GmbH	Germany	Heidestraße 2, 10557 Berlin	80.00	80.00
50Hertz Transmission GmbH	Germany	Heidestraße 2, 10557 Berlin	80.00	80.00
50Hertz Offshore GmbH	Germany	Heidestraße 2, 10557 Berlin	80.00	80.00
Re.Alto-Energy BV/SRL	Belgium	Bd de l'Empereur 20, 1000 Brussels	100.00	100.00
Re.Alto-Energy GmbH	Germany	Ratinger Straße 9, 40213 Düsseldorf	100.00	100.00
Windgrid NV/SA	Belgium	Bd de l'Empereur 20, 1000 Brussels	100.00	-
Investments accounted for using the equity-method – Joint Ventures				
Nemo Link Ltd.	United Kingdom	Strand 1-3, London WC2N 5EH	50.00	50.00
Investments accounted for using the equity-method – Associates				
H.G.R.T S.A.S.	France	1 Terrasse Bellini, 92919 La Défense Cedex	17.00	17.00
Coreso NV/SA	Belgium	Avenue de Cortenbergh 71, 1000 Brussels	22.16	22.16
Enervalis NV	Belgium	Centrum-Zuid 1111, 3530 Houthalen-	-	16.52
<b>Investments accounted for using IFRS9</b>				
<b>- other shareholdings</b>				
JAO SA	Luxembourg	2, Rue de Bitbourg, 1273 Luxembourg Hamm	7.20	7.20
European Energy Exchange (EEX)	Germany	Augustusplatz 9, 0409 Leipzig	4.32	4.32
TSCNET Services GmbH	Germany	Dingolfinger Strasse 3, 81673 Munich	5.36	5.36
Kurt-Sanderling-Akademie des Konzerthausorchester Berlin	Germany	Gendarmenmarkt, 10117 Berlin	8.32	8.32

## Contact

### Investor Relations

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

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