

Jaarresultaten: Elia groep realiseert belangrijke investeringen voor de energietransitie en boekt sterke financiële resultaten

Gereguleerde informatie

Hoogtepunten

- Netinvesteringen voor €337,4 miljoen in België en €715,9 miljoen in Duitsland, met uitstekende veiligheidscijfers, om een betrouwbaar en duurzaam energiesysteem te garanderen, leidt tot een activagroei van 6,1%.
- Veerkracht bij de uitvoering van de investeringsprojecten, alsook het verzekeren van de continuïteit van de elektriciteitsbevoorrading ondanks moeilijke tijden.
- Adjusted nettowinst stijgt met 0,6% tot €308,1 miljoen¹ door de realisatie van de investeringen, sterke operationele prestaties in België, Duitsland en Nemo Link en door regulatorie vereffeningen in Duitsland.
- Elia Transmission en Eurogrid GmbH boeken succes op de schuldenkapitaalmarkt met het afsluiten van groene leningen waardoor de gemiddelde kosten van de schuld daalt ten voordele van de maatschappij.
- Dividend van €1,71 per aandeel zal tijdens de algemene vergadering van 18 mei 2021 worden voorgesteld.

”

Als ik terugblik naar 2020, ben ik heel trots op het engagement en de veerkracht van onze medewerkers en onderaannemers en de manier waarop ze onmiddellijk op de coronamaatregelen hebben geanticipeerd. Elia groep moest in moeilijke omstandigheden werken maar leverde complexe infrastructuurprojecten af, zoals de interconnectors, ALEGrO en de 'Combined Grid Solution'. Ook in deze moeilijke periode hebben wij onze operationele activiteiten voortgezet, zodat wij nog steeds een betrouwbaar net voor de samenleving kunnen garanderen. Corona heeft als geen andere gebeurtenis in de geschiedenis de economie zo hard getroffen, maar we zijn optimistisch wat de toekomst betreft. Aangezien Europa het doel vooropstelt om het eerste klimaatneutrale continent te worden tegen 2050, gaan we ervan uit dat de Europese Green Deal richtinggevend zal zijn voor heel wat relanceplannen die dan zullen focussen op de groene economie en de digitalisering, en dat zijn net twee sleutelcomponenten van onze strategie. Dat zal voor nieuwe kansen zorgen en de ontwikkeling van onze Groep versnellen.

“

Chris Peeters, CEO van Elia groep:

¹ Adjusted nettowinst van Elia groep omvat adjusted elementen verbonden met de bedrijfsreorganisatie die eind 2019 werd doorgevoerd.



Hoogtepunten van 2020

Een keerpunt om de eindgebruikers te responsabiliseren in een koolstofarme en gedigitaliseerd energiesysteem

De bedrijfscontinuïteit verzekeren

In een jaar dat wordt getekend door de COVID-19-pandemie, toonde Elia groep dat ze met de nodige veerkracht onmiddellijk op de crisis kon reageren. Onze focus lag volledig op het verzekeren van de bedrijfscontinuïteit. Om dit proces optimaal te monitoren, richtten we een interne task force op met de verantwoordelijken van de verschillende departementen. De bevoorradingszekerheid alsook de gezondheid en de veiligheid van onze medewerkers en onderaannemers handhaven, waren onze belangrijkste prioriteiten. We namen ten volle onze maatschappelijke verantwoordelijkheid, want we pasten consequent de aangekondigde maatregelen toe. Zo beschermden we niet alleen onszelf en onze familie maar ook andere kwetsbare groepen.

Telewerken op onze administratieve sites en strikte maatregelen voor de kritieke functies

België - Ongeveer 24 uur nadat de eerste lockdown (light) in België (maart 2020) werd aangekondigd, was 95% van onze medewerkers al thuis aan het werken en waren alle projectsites gesloten. Na een korte onderbreking van slechts enkele dagen, startte Elia de bouwwerkzaamheden weer op met gewijzigde werkmethodes samen met onze onderaannemers. Nadat onze methodes op een aantal pilootprojecten uitgetest waren, konden in mei ook de complexere werven met meerdere aannemers de werken weer hervatten. Tegen het einde van het jaar was de situatie op onze projectwerven nagenoeg weer normaal. Complexe projecten waren zelfs tijdig klaar.

Duitsland – Projectwerven in Duitsland ondervonden minder weerslag van de coronamaatregelen. De enige uitzondering was de ingebruikname van het 'Combined Grid Solution'-project: de hybride interconnector tussen Duitsland en Denemarken. Dit project kreeg te maken met reisbeperkingen voor de Deense teamleden. Omwille van deze speciale omstandigheden, werd het project iets later in gebruik genomen dan gepland.

Steun verlenen aan fondsen die armoede bestrijden

In april schonk Elia groep het bedrag gebudgetteerd voor de jaarvergadering, aan drie solidariteitsfondsen van de Koning Boudewijnstichting en verhoogde zelfs het bedrag in het totaal tot €100.000. In mei beslisten de leden van het directiecomité eensgezind om hun volledige loon van die maand bij te dragen aan de Koning Boudewijnstichting en zo het COVID-19 Fonds ter bestrijding van de armoede te steunen. Ook de raad van bestuur en sommige personeelsleden van ons bedrijf volgden vrijwillig, wat de totale schenking op €255.000 brengt.



Versnellen naar een net-zero samenleving

Nu Europa zich klaarstoomt voor de grootste vaccinatiecampagne uit haar geschiedenis, bereidt het ook grootse economische herstelplannen voor, om de zware economische recessie aan te pakken. Naast de nationale herstelplannen zullen ook de Europese Green Deal en het relanceplan van de Europese Commissie wellicht de te volgen richting aangeven, aangezien Europa als doelstelling heeft vooropgesteld om tegen 2050 het eerste klimaatneutrale continent te worden. Bijgevolg zal duurzaamheid de hoeksteen zijn van heel wat herstelinitiatieven in het kader van COVID-19. In lijn met onze missie om als bedrijf ten dienste te staan van de samenleving, heeft Elia groep gewerkt op een aantal concrete herstelmaatregelen, om het economisch herstel te ondersteunen en de klimaatverandering te helpen bestrijden. De voorstellen werden besproken met een aantal kritieke stakeholders. Naast decarbonisering en digitalisering van het energiesysteem willen wij inspelen op de noden van de huishoudelijke en industriële klanten die ook op groene energie willen inzetten.

Dag en nacht een veilig net verzekeren

Elektriciteitsverbruik lager dan gemiddeld

België | Het geleidelijk beperken van de activiteiten om de verspreiding van het coronavirus te voorkomen had een duidelijke impact op het elektriciteitsverbruik in België. Het totale verbruik lag in 2020, 7% lager dan het gemiddelde van de 5 voorgaande jaren. De gemiddelde elektriciteitsprijs zakte ook op bepaalde ogenblikken onder het normale peil.

Duitsland | De impact van de coronamaatregelen was iets minder opvallend op het elektriciteitssysteem in Duitsland. Daar daalde het elektriciteitsverbruik met 4% in vergelijking met 2019.

De tijdelijke vermindering van het elektriciteitsverbruik in Duitsland en in België had geen impact op de operationele inkomsten van ons net, aangezien de tariefmethodologie geen rekening houdt met het volume aan elektriciteit dat wordt getransporteerd.

Hernieuwbare energiebronnen in de lift

België | Hernieuwbare productie (wind- en zonne-energie) vertegenwoordigde 18,6% van de elektriciteitsmix in 2020 en steeg met 31% in absolute termen tegenover 2019. Met de ingebruikname van nieuwe offshore windparken in de Belgische Noordzee (Northwester 2 and Mermaid) werd de eerste fase van de offshore ontwikkeling afgerond en werd de offshore capaciteit opgevoerd tot 2.262 MW. De geïnstalleerde onshore windcapaciteit nam ook toe. Zo werd februari 2020 de meest productieve maand voor hernieuwbare energie, met een productie in absolute termen van 629 GWh (in vergelijking met 499 GWh in december 2019).

Duitsland | Door een iets lager verbruik in combinatie met een hoge bevoorrading van hernieuwbare energie, zette 50Hertz een nieuw record neer in 2020: 62% van de vraag naar elektriciteit werd gedekt door hernieuwbare energiebronnen, en dan vooral door wind- en zonne-energie. 50Hertz zag in 2020 een capaciteitstoename van ca.



1.350 megawatt (MW) aan fotovoltaïsche energie, bovenop de 430 MW aan onshore windenergie. De totaal geïnstalleerde capaciteit aan hernieuwbare energie in de regelzone van 50Hertz is zo gestegen tot 36.129 MW. Daarvan komt 19.138 MW van wind op land, 1.068 MW van offshore wind en 13.552 MW van zonne-energie.

Belangrijke stappen vooruit in alle infrastructuurprojecten ondanks corona

BELGIË

ALEGrO, een essentiële verbinding voor de uitbouw van een geïntegreerd Europees elektriciteitssysteem

Op 9 november huldigden Elia (België) en Amprion (Duitsland) de eerste elektrische interconnector tussen België en Duitsland in. Via ALEGrO zullen België en Duitsland 1.000 MW elektriciteit extra kunnen uitwisselen. De interconnector werd commercieel actief op 18 november 2020 voor de day-ahead markt en op 8 december 2020 voor de intraday markt. De interconnector zal de bevoorradingszekerheid van beide landen verhogen, aan de prijsconvergentie bijdragen en ook de energietransitie faciliteren door een betere integratie van hernieuwbare energie mogelijk te maken.

MOG volledig operationeel - MOG II in voorbereiding

De aansluiting van het Seastar-project was de laatste mijlpaal in het Modular Offshore Grid (MOG), de energiehub van Elia in de Noordzee. Dit schakelplatform dat 40 km voor de Belgische kust ligt, bundelt de kabels die de energie van vier offshore windparken exporteren en de geproduceerde energie naar het vasteland brengen via een gedeeld transmissiesysteem. Offshore windenergie is van essentieel belang om de Belgische klimaatdoelstellingen te behalen. Intussen is de federale overheid begonnen met de ontwikkeling van een tweede gebied bestemd voor offshore windenergie. Om ervoor te zorgen dat de nieuwe concessies zullen aansluiten bij het Belgische elektriciteitssysteem, is Elia het MOG II-project aan het ontwikkelen.

Brabo-II: 380-kV lus rond de haven van Antwerpen wordt in gebruik genomen

In november 2020 vatte Elia de tweede fase van het Brabo-project aan. Langs de A12 autosnelweg tussen Zandvliet en Lillo werd een bestaande luchtlijn versterkt van 150 kV naar 380 kV. Er werden 46 masten met geleiders vervangen over een afstand van 16 kilometer. Intussen werd de vergunningsprocedure voor de derde fase opgestart. Het Brabo-project van Elia zal de bevoorradingscapaciteit van het net doen toenemen en zal helpen om aan het stijgend elektriciteitsverbruik in de Haven van Antwerpen tegemoet te komen. Op nationaal en internationaal vlak, zal dit project de capaciteit van de noord-zuid-as in België verhogen en het Europese internconnectienet versterken.

Project Horta-Avelgem is klaar

Ook de versterking van de hoogspanningslijn tussen Zomergem en Avelgem is klaar. Tijdens de voorbije twee jaar werden er 97 masten en funderingen verstevigd om de nieuwe geleiders te kunnen dragen. Dat heeft de



transmissiecapaciteit met 6 gigawatt doen toenemen. Dat zal Elia de mogelijkheid bieden om meer elektriciteit uit te wisselen met Frankrijk en de energie van de offshore windparken verder landinwaarts te vervoeren.

DUITSLAND

Eerste hybride interconnector ter wereld in gebruik genomen

In oktober 2020 huldigden 50Hertz (Duitsland) en Energinet (Denemarken) het Combined Grid Solution (CGS)-project in: 's werelds eerste hybride interconnector die in december officieel in gebruik werd genomen. CGS is een hybride interconnector. Dat betekent dat hij de windenergie van de Duitse en Deense offshore windparken in de Baltische Zee naar de elektriciteitsnetten op het land brengt en ook kan gebruikt worden als een interconnector tussen de Duitse en de Deense elektriciteitsnetten.

50Hertz opent nieuwe lijn om extra windenergie te integreren

50Hertz nam de 380-kV luchtlintussen Stendal West en Wolmirstedt in gebruik, wat de transmissiecapaciteit verhoogde voor de integratie van windenergie in zijn net. Dat is de eerste stap in de vervanging van een 220 kV-lijn die dateert van de jaren '50. Vijf bijkomende secties tussen Stendal West en Güstrow in de regio van Rostock nabij de Baltische Zee zullen volgen.

Ostwind 2 op kruissnelheid om de offshore doelstellingen van de EU te behalen

De werken van het Ostwind 2-projecten in de Baltische Zee zitten op schema. De onderzeese kabels van Ostwind 2 zullen de offshore windparken Arcadis Ost 1 en Baltic Eagle aansluiten op het onshore net van 50Hertz. Gespecialiseerde bedrijven zijn gestart met de uitgravingswerken voor de landkabel. De windparken zullen in 2023 online gaan en zullen een capaciteit hebben van 725 MW.

Vergunningen en contracten

DUITSLAND

50Hertz krijgt bouwvergunning voor Uckermark-lijn en werken aan Berlin Nordring gaan vooruit

50Hertz kreeg de bouwvergunning voor de Uckermark-lijn, een bovengrondse hoogspanningsverbinding tussen de hoogspanningsstations van Bertikow en Vierraden. De bestaande 220 kV-lijn zal worden vervangen door een 380 kV-lijn. De nieuwe lijn zal 5 keer meer elektriciteit kunnen vervoeren. Ze loopt door een Natura 2000-gebied en daarom gaat er heel wat aandacht naar de fauna en flora in de omgeving.

Begin 2020 werden de bouwwerken op het oostelijk deel van de Berlijnse Nordring opgestart. De bestaande lijn zal worden versterkt van 220 kV naar 380 kV over een afstand van 75 km, wat de bevoorradingszekerheid doet toenemen in en rond de Duitse hoofdstad.

Goedkeuringsprocedure van bouwvergunning opgestart en eerste contract gegund voor SuedOstLink



Het Federale Netwerkagentschap startte officieel de goedkeuringsprocedure op voor de secties A1 (tussen Wolmirstedt en Könnern) en A2 (tussen Könnern en Eisenberg) van de SuedOstLink-verbinding. De SuedOstLink is van kritiek belang voor de Duitse energietransitie en zal vooral energie die in Noord-Duitsland is geproduceerd naar de verbruikshubs in het zuiden van het land transporteren. Het project is een gezamenlijke onderneming van de Duitse netbeheerders 50Hertz en TenneT. De bouw is begin 2022 gepland en zal vier jaar duren. Met een capaciteit van 525 kV (in plaats van de gebruikelijke 320 kV), zal de ondergrondse kabel grotere volumes energie kunnen transporteren.

Na een aanbestedingsronde van twee jaar gunde 50Hertz aan NKT en Prysmian PowerLink de contracten voor het ontwerp, de vervaardiging en de aanleg van de 1.000-kilometerlange ondergrondse hoogspanningsverbinding tussen Sachsen-Anhalt en Beieren als onderdeel van het SuedOstLink-project.

Nieuwe dwarsregeltransformatoren in het hoogspanningsstation in Hamburg/Ost

Een erg belangrijke vergunning werd afgeleverd voor de installatie van vier dwarsregeltransformatoren (Phase Shifting Transformers (PSTs)) in het hoogspanningsstation in Hamburg/Ost. PST's controleren de fluxen in het net beter, voorkomen overbelasting en doen de redispatchingkosten dalen. De ingebruikname zal in 2022 van start gaan

50Hertz dient aanvraag in voor vergunning voor Hansa PowerBridge

De goedkeuringsfase voor het grensoverschrijdende onderzeese kabelproject tussen Duitsland en Zweden is van start gegaan. 50Hertz heeft de eerste twee aanvragen voor de sectie van de Duitse Exclusieve Economische Zone (EEZ) ingediend. De Hansa PowerBridge is een 300-kilometerlange 300-kV-transmissiesysteem op HVDC (high-voltage direct current of gelijkstroom) tussen Hurva (Zweden) en Güstrow (Duitsland).

BELGIË

Het Boucle du Hainaut-project en de vergunningsprocedure voor Ventilus

In 2020 gaf Elia een reeks informatiesessies voor het Boucle du Hainaut-project. De geplande 380 kV-lijn tussen Avelgem en Courcelles is een ontbrekende schakel in het Belgische hoogspanningsnet. Met zijn lengte van 84 km strekt het Boucle du Hainaut-project zich uit in de Waalse provincie Henegouwen. De Boucle du Hainaut is één van Elia's grootste infrastructuurprojecten van de komende jaren. Het zal aansluiten op het Ventilus-project dat op dit ogenblik in de naburige provincie West-Vlaanderen wordt ontwikkeld.

Ventilus is ook een essentieel project voor de versterking van de Belgische elektrische backbone. In 2020 volgde het project de voorgestelde planning. Het Ventilus-project zal bijdragen aan de verdere integratie van offshore windenergie en van de Europese geïnterconnecteerde energiemarkt.

Onze expertise ten dienste van de samenleving

Redefining energy and mobility



In november heeft Elia groep een visieverslag voorgesteld over de mogelijkheden van een succesvolle convergentie tussen de energie- en de mobiliteitssector. Een snelle en zo ruim mogelijke invoering van elektrische voertuigen is een van de belangrijkste factoren om de snelste transformatie met de grootste CO2-impact te realiseren.

Accelerating towards net-zero: redefining energy and mobility beschrijft hoe een betere afstemming tussen de elektriciteits- en de mobiliteitssector maatschappelijke voordelen kan opleveren en de algemene invoering van elektrische mobiliteit kan bevorderen. Elia groep heeft drie factoren geïdentificeerd die de consument een betere rijervaring kunnen bieden en die tegelijk de elektriciteits- en mobiliteitssector duurzamer kunnen maken.

Van 60 naar 100 tegen 2032

In juli 2020 lanceerde 50Hertz de doelstelling om tegen 2032 de elektriciteitsvraag in zijn netgebied voor 100% te dekken met hernieuwbare energie. 50Hertz zal zijn hele bedrijfsstrategie afstemmen op deze nieuwe doelstelling en zal al zijn expertise daarvoor inzetten, in het kader van zijn plicht om het net veilig en betrouwbaar te beheren. De 60 naar 100-benadering heeft een impact op de hele bedrijfsstrategie van 50Hertz. Het bedrijf zal gebruik maken van de nieuwste technologie voor het systeembeheer, zal de digitalisering verder doorvoeren en zijn betrokkenheid bij innoverende sectorale koppelingsmodellen voor de productie van warmte en waterstof uit groene elektriciteit intensiveren.

Samenwerking met derden

Internet of Energy (IO.Energy)-ecosysteem beëindigt eerste sandboxingfase

In oktober 2020 werd de eerste sandboxingfase van het Internet of Energy (IO.Energy)-project afgesloten. Acht Belgische proefprojecten werden afgerond. In 2021 zal een nieuwe sandboxingfase worden gelanceerd om te focussen op nieuwe mogelijkheden die nog niet diepgaand zijn geanalyseerd, zoals elektrische mobiliteit en huishoudelijke toepassingen.

Het collaboratieve en innovatieve IO.Energy-initiatief werd in februari 2019 gelanceerd. De Belgische energienetbeheerders sloegen de handen in elkaar met 60 bedrijven, overheidsinstanties en academische instellingen om de kloof tussen digitalisering en duurzaamheid te overbruggen en innovatie in de energiesector te bevorderen. Het is de bedoeling om nieuwe diensten te ontwikkelen door de uitwisseling van gegevens tussen alle spelers in de sector. De eindgebruikers staan hierin centraal. Dankzij een digitaal communicatieplatform kunnen zij hun productie- en consumptiegedrag aanpassen aan de noden van het net.

50Hertz en Stromnetz Berlin bundelen krachten om elektrische voertuigen in het net te integreren

Miljoenen elektrische wagens zullen de komende jaren een rol spelen in het distributienet in Duitsland. Om ervoor te zorgen dat ze kunnen bijdragen tot de stabiliteit van het systeem, is gegevensuitwisseling via slimme meetinfrastructuur nodig. Stromnetz Berlin (distributie) en 50Hertz (transmissie) voeren een gezamenlijk project uit om te testen welk soort gegevensuitwisseling nodig is en hoe een netwerk van elektrische wagens



balanceringsdiensten kan leveren. Voor 50Hertz is de samenwerking een belangrijk onderdeel van de strategie om tegen 2032 voor 100% aan de elektriciteitsvraag in het netgebied te voldoen met hernieuwbare energiebronnen.

Elia groep sluit zich aan bij de European Clean Hydrogen Alliance

Elia groep heeft zich aangesloten bij de European Clean Hydrogen Alliance, die ijvert voor de ambitieuze ontplooiing van waterstoftechnologieën tegen 2030. Door toe te treden tot de alliantie zal Elia groep de ontwikkelingen op de voet volgen en zich voorbereiden op de efficiënte integratie van hernieuwbare waterstof in het belang van de samenleving. Naast de toenemende energie-efficiëntie en de versnelde elektrificatie zullen “groene gassen” zoals hernieuwbare waterstof nodig zijn om sectoren zoals chemie, staal en langeafstandstransport koolstofvrij te maken.

Innovatie om de energietransitie te stimuleren

Elia groep lanceert re.alto, de eerste EU-marktplaats voor energiegegevens

In september 2020 kondigde Elia groep de officiële lancering aan van zijn eigen start-up: re.alto. Deze digitale marktplaats brengt gegevens van leveranciers en consumenten samen en wisselt deze uit via gestandaardiseerde energie API's (Application Programming Interfaces). Dit maakt energiegegevens toegankelijk en sneller integreerbaar, waardoor de energiesector een enorme digitale sprong voorwaarts kan maken naar klantgerichte bedrijfsmodellen die energiediensten aanbieden.

Heptasense wint de innovatiewedstrijd van Elia groep

Heptasense uit Portugal heeft de vierde Open Innovation Challenge gewonnen. Dit is een wedstrijd die Elia groep helpt om te innoveren in zeer specifieke domeinen van zijn werk als netbeheerder door gezamenlijke projecten aan te gaan met start-ups. De wedstrijd van dit jaar focuste op de ontwikkeling van digitale oplossingen voor een veiliger beheer van het net en de gegevens. Uit de 82 inzendingen koos de jury de Portugese start-up Heptasense, die een softwarepakket had ontwikkeld dat beelden van meerdere camera's verwerkt en analyseert en dat vervolgens in realtime waarschuwingen verstuurt, en zo zorgt voor een grotere veiligheid.

MOG-weerstation hersteld via augmented reality

Het offshore team van Elia heeft met succes het Hololens 2 Remote Assist-programma getest. Deze augmented reality-headsets van de nieuwe generatie maken technische ondersteuning op afstand mogelijk. Dankzij de headsets kunnen experts op kantoor door de ogen van de technici op het terrein kijken. Via de headsets kunnen zij handleidingen, technische tekeningen en navigatiepijlen weergeven in augmented reality.

Deze nieuwe methode werd met succes toegepast toen de Noorse leverancier van het Modular Offshore Grid-weersysteem geplande herstellingen moet afgelasten wegens COVID-19-beperkingen. Het Elia-team kon het onderhoud zelf uitvoeren met ondersteuning op afstand van de leverancier.

Multisensor-inspectievluchten voor innovatief onderhoud



Midden 2020 is 50Hertz begonnen met de controle van zijn bovengrondse lijnen via een nieuw type inspectievluchten. Dit komt nog bovenop de 1 500 kilometer infrastructuur die 50Hertz al per helikopter controleerde. Het doel is om belangrijke gegevens te verzamelen en om aan de hand daarvan het beheer van het onderhoud en de herstellingen te verbeteren.

Evoluerende markten

Nieuwe grensoverschrijdende intraday-producten

In december 2020 werden nieuwe grensoverschrijdende intraday-producten van 15 en 30 minuten gelanceerd op de grenzen van de biedzones tussen België, Duitsland, Frankrijk en Nederland. De nieuwe marktproducten, die het resultaat zijn van een samenwerking tussen de transmissienetbeheerders Amprion (Duitsland), Elia (België), RTE (Frankrijk) en TenneT (Nederland), weerspiegelen nauwgezet de real-timesituatie van het net en zullen de markspelers helpen om hun evenwichtsverantwoordelijkheid te optimaliseren.

Veiligheid en duurzame acties

Vision Zero voor safety leadership en nul ongevallen

Veiligheid is een topprioriteit voor Elia groep. Dit blijkt uit interne campagnes zoals Go for Zero en Gib8, maar ook uit onze ISO 45001-certificering. Maar Elia groep wil nog verder gaan en veiligheid nog sterker in onze bedrijfscultuur verankeren. Daarom werken we nu samen met Vision Zero. De Safety Leadership cultuur binnen Elia groep zal verder geoptimaliseerd worden. Iedereen wordt een veiligheidsambassadeur die anderen kan inspireren. Elia heeft niveau 3 bereikt op de Safety Culture Ladder (SCL)-audit. Dit certificaat geeft een indicatie van de veiligheidscultuur binnen een bedrijf. De audit focust op veiligheidsgedrag en -attitude, eerder dan op geschreven processen en procedures.

ACT NOW: De vijf duurzaamheidsambities van Elia groep

Elia groep wilt ambitieuzer en expliciter zijn op het vlak van duurzaamheidsdoelstellingen en zo bijdragen tot de Duurzame Ontwikkelingsdoelstellingen (SDGs - Sustainable Development Goals). Onder de projectnaam ACT NOW heeft Elia groep vijf belangrijke duurzaamheidsambities gedefinieerd: (1) koolstofneutraal worden tegen 2040, (2) ecologisch ontwerp integreren in alle stappen van onze projecten, (3) ervoor zorgen dat al onze medewerkers en iedereen met wie ze samenwerken veilig en gezond thuishouden, (4) diversiteit en inclusie bevorderen en (5) onze activiteiten op een integere manier uitvoeren.

Europese TNBs willen groenere economie

In een gemeenschappelijke verklaring hebben de transmissienetbeheerders van Oostenrijk, België, Frankrijk, Duitsland, Italië, Nederland, Spanje en Zwitserland aangekondigd dat ze zo snel mogelijk een steeds groenere



economie willen helpen stimuleren - een verwijzing naar de Europese Green Deal. Elia en 50Hertz coördineren geregeld hun preventieplannen en specifieke maatregelen met naburige TNBs om de gevolgen van de COVID-19-pandemie voor de mensen, de elektriciteitsbevoorrading en de Europese economie te beperken.

Elia sluit zich aan bij Belgian Alliance for Climate Action

Elia heeft zich aangesloten bij de onlangs opgerichte Belgian Alliance for Climate Action (BACA), die meer aandacht wil voor het decarboniseren van de economie. Door zich aan te sluiten bij de alliantie toont Elia zijn engagement om de klimaatdoelstellingen van Parijs te halen en inspireert het andere bedrijven om hetzelfde te doen. BACA is een groepering van 51 Belgische organisaties en werd opgericht door The Shift en WWF.

Coalitie voor de duurzame ontwikkeling van offshore energie

Een coalitie van ngo's, professionals uit de windindustrie en transmissiesysteembeheerders heeft de krachten gebundeld om samen te werken aan de duurzame ontplooiing van offshore windenergie en om tegelijk stappen te ondernemen om de bescherming van het milieu en gezonde mariene ecosystemen te waarborgen. Achttien organisaties uit heel Europa hebben een memorandum van overeenstemming ondertekend en zich ertoe verbonden samen te werken.

FINANCIERING

Inaugurele Eurobond-obligatie van €800 miljoen voor Elia Transmission Belgium

In april lanceerde Elia Transmission Belgium met succes een Eurobond van €800 miljoen onder haar nieuwe EMTN²-programma van €3 miljard dat genoteerd is op de EURO MTF van de Luxemburgse beurs. De senior ongedekte obligatie van €800 miljoen met een jaarlijkse vaste coupon van 0,875% vervalt in 2030. De opbrengsten zullen dienen voor de herfinanciering van een aandeelhouderslening van €496 miljoen die in 2020 vervalt en voor de financiering van het investeringsplan voor het elektriciteitsnet in België.

Eerste Green Bond van €750 miljoen voor Eurogrid GmbH

Op 6 mei 2020 gaf Eurogrid GmbH met succes zijn eerste €750 miljoen Green Bond uit in het kader van zijn €5 miljard Debt Issuance Programme, dat in 2032 vervalt en een jaarlijkse coupon heeft van 1,113%. Deze senior ongedekte obligatie is gebaseerd op Eurogrid's Green Bond Framework (bijgewerkt in april 2020) en gaat vergezeld van een Second Party Opinion uitgegeven door Vigeo Eiris. De opbrengsten zullen uitsluitend worden geïnvesteerd in een portefeuille van offshore projecten en activa voor hernieuwbare elektriciteit, namelijk de offshore projecten Ostwind 1 en Ostwind 2 van 50Hertz, die in overeenstemming zijn met het EU-actieplan inzake klimaatverandering. Deze transactie was een belangrijke stap voorwaarts op onze weg naar duurzame financiering en is gecertificeerd door het Climate Bond Initiative in overeenstemming met de Green Bond Principles.

² Euro Medium Term Notes



Private plaatsing van €200 miljoen voor Elia Transmission Belgium

In mei heeft Elia Transmission Belgium voor de tweede keer de obligatiemarkt betreden sinds de specifieke lening voor Nemo Link eind 2019 werd omgezet in een lening voor algemeen gebruik. Elia Transmission Belgium plaatste met succes een obligatielening van €200 miljoen met dubbele tranche op 8 jaar en 24 jaar met een vaste jaarlijkse coupon van 1,56% in het kader van zijn EMTN-programma van €3 miljard.

Duurzame kredietfaciliteit van €650 miljoen voor Elia Transmission Belgium

In oktober ondertekende Elia Transmission Belgium een kredietfaciliteit met prijszettingsmechanisme gekoppeld aan drie duurzame prestatiedoelstellingen. De duurzaamheidsdoelstellingen die een invloed hebben op het prijsmechanisme van de kredietfaciliteit hebben betrekking op de inspanningen van het bedrijf om de klimaatverandering tegen te gaan en ook op gezondheids- en veiligheidsprestaties. Voor Elia Transmission Belgium is dit de eerste transactie van dit type, wat aantoont hoe belangrijk het is om duurzaamheid te versterken als strategische hefboom om waarde te creëren voor alle stakeholders.

Bedrijfsobligatie van €200 miljoen uitgegeven via private plaatsing door Eurogrid GmbH

In november heeft Eurogrid GmbH met succes een senior ongedekte bedrijfsobligatie uitgegeven voor een bedrag van €200 miljoen, in het kader van het Debt Issuance Programma van €5 miljard, met een termijn van 20 jaar en een jaarlijkse vaste coupon van 0,875%. De transactie werd uitgevoerd als een private plaatsing met één investeerder en verzekert liquiditeit voor de verdere uitbreiding van het net van 50Hertz Transmission, nodig voor de energietransitie in Duitsland.

Toetreding tot nieuwe obligatie- en aandelenindices

Eurogrid trad toe tot het Sustainability Bond Network van NASDAQ, de Amerikaanse beurs die zich richt op tech-aandelen. Dit platform verschaft gedetailleerde informatie over investeringsopportuniteiten in milieu- en klimaatgerelateerde projecten. Elia groep is eind mei toegetreden tot de MSCI Belgium Index en eind juni tot de SE European Utilities Index.

Awards

Elia opnieuw uitgeroepen tot Top Employer

Elia werd voor het derde jaar op rij uitgeroepen tot één van de beste werkgevers van België. Het label Top Employer wordt toegekend aan bedrijven die zich engageren om hun werknemers een uitstekende werkomgeving te bieden. 72 Belgische bedrijven ontvingen dit jaar deze onderscheiding. Elia heeft het afgelopen jaar sterk ingezet op de verbetering van de digitalisering van het HR-managementproces en de ontwikkeling van de bedrijfscultuur. De onderscheiding is niet alleen een mooie erkenning voor al het harde werk, maar zal het bedrijf ook aantrekkelijker maken voor nieuw talent.

Elia Group wordt bekroond tot 'BEL Mid Company of the Year 2020'



Tijdens de jaarlijkse nieuwjaarsceremonie van Euronext heeft Elia groep de BelMid Company of the Year 2020-prijs in ontvangst mogen nemen. Het bedrijf kreeg de award omdat het de grootste relatieve groei kon voorleggen op het gebied van marktkapitalisatie in het voorbije jaar. Elia groep is sinds 2005 genoteerd op Euronext Brussels.

Notger-prijs voor Chris Peeters, CEO van Elia groep

De CEO van Elia groep, Chris Peeters, heeft de Notger-prijs ontvangen. Deze prijs wordt door de Belgisch-Duitse Vereniging toegekend aan een persoonlijkheid, vereniging of instelling die bijdraagt tot de goede betrekkingen en de handelscontacten tussen België en Duitsland. Onze CEO kreeg de prijs als erkenning voor de realisatie van ALEGrO, de eerste interconnector tussen België en Duitsland, en voor de goede samenwerkingsrelatie met onze Duitse collega's van 50Hertz.

CORPORATE GOVERNANCE

Pieter de Crem gecoöpteerd als niet-onafhankelijk bestuurder

Tijdens de Gewone Algemene Vergadering van 19 mei 2020 werd Kris Peeters (niet te verwarren met Chris Peeters, CEO van de Elia groep) benoemd als niet-onafhankelijk bestuurder van de Raad van Bestuur voor een termijn van zes jaar. Per 1 januari 2021 heeft Kris Peeters echter ontslag genomen uit de Raad van Bestuur, naar aanleiding van zijn benoeming binnen de Europese Investeringsbank. De Raad van Bestuur heeft Pieter De Crem op 9 februari 2021 gecoöpteerd als niet-onafhankelijk bestuurder ter vervanging van Kris Peeters. De bevestiging van zijn benoeming als niet-onafhankelijk bestuurder zal worden voorgesteld aan de Gewone Algemene Vergadering die zal plaats vinden op 18 mei 2021.



Kerncijfers

2.1 Geconsolideerde resultaten en financiële positie van Elia Group

Kerncijfers

Kerncijfers (in miljoen €)	2020	2019	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	2.473,6	2.319,0	6,7%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	9,2	8,3	10,8%
EBITDA	1.005,6	930,2	8,1%
EBIT	578,5	569,7	1,5%
<i>Adjusted elementen</i>	(0,3)	6,0	n,r,
<i>Adjusted EBIT</i>	578,8	563,7	2,7%
Nettofinancieringskosten	(141,5)	(139,6)	1,4%
Adjusted nettowinst	308,1	306,2	0,6%
Nettowinst	307,9	309,1	(0,4%)
<i>Minderheidsbelangen</i>	38,5	35,5	n,r,
Nettowinst toe te rekenen aan de groep	269,4	273,6	(1,5%)
<i>Hybride effecten</i>	19,3	19,3	n,r,
Nettowinst to te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	250,1	254,3	(1,7%)
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2020	2019	Vershil (%)
Totaal activa	15.165,6	13.893,4	9,2%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	4.173,2	4.022,3	3,8%
Netto financiële schuld	7.465,0	5.523,1	35,2%
Kerncijfers per aandeel	2020	2019	Vershil (%)
Gewone winst per aandeel (in €) (deel Elia)	3,64	3,91	(6,9%)
Rendement op eigen vermogen (adj.) (%) (deel Elia)	7,20	7,66	(5,9%)
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap per aandeel (in €)	50,5	48,4	4,3%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

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

- **Elia Transmission (België)**, dat de 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 & Nemo Link**, dat bestaat uit de niet-gereguleerde activiteiten binnen Elia Group, Nemo Link, Elia Grid International, Eurogrid International, re.alto en de financieringskosten verbonden aan de participatie van 20% in Eurogrid GmbH in 2018.

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



Financieel

Voor 2020 bedroegen de **opbrengsten** in totaal €2.473,6 miljoen, een stijging met 6,7% ten opzichte van de voorgaande periode. Deze stijging kwam tot stand door hogere inkomsten in België (+€55,9 miljoen) en Duitsland (+€94,8 miljoen), en hogere inkomsten van Elia Grid International (+€10,2 miljoen). De stijging van de bedrijfsopbrengsten in België is het gevolg van de kostenstijging die wordt doorgerekend in de opbrengsten (kost plus-model) en van de nieuwe tarieven die in 2020 van toepassing zijn. In Duitsland stegen de opbrengsten voornamelijk als gevolg van hogere energiekosten die worden doorgerekend aan derden.

De **EBIT** is lichtjes gestegen tegenover de vorige periode, en bedraagt €578,5 miljoen (+1,5%), onder invloed van een lagere EBIT in België (-€6,4 miljoen) maar werd meer dan gecompenseerd door een hogere EBIT (+€18,8 miljoen) in Duitsland. Voor België is de daling het resultaat van lagere gereguleerde financiële kosten die in 2019 het gevolg waren van de kapitaalverhoging en de bedrijfsreorganisatie en worden doorgerekend in de opbrengsten en gedeeltelijk gecompenseerd door een stijging van de gereguleerde nettowinst als gevolg van een hogere vergoeding van het eigen vermogen en incentives bij het begin van een nieuwe tariefperiode. In Duitsland is de hogere EBIT te danken aan de hogere investeringsvergoedingen en de eenmalige regulatoire afrekening, gedeeltelijk gecompenseerd door hogere afschrijvingen en hogere personeels- en IT-kosten. De deelnemingen verwerkt via de vermogensmutatiemethode droegen €9,2 miljoen bij aan de EBIT van de groep, voornamelijk als gevolg van de bijdrage van de Nemo Link-interconnector voor een bedrag van €7,4 miljoen (+€0,9 miljoen)

De **adjusted nettowinst van Elia Group** steeg met 0,6% naar €308,1 miljoen:

- **Elia Transmission (België)** behaalde solide resultaten met een adjusted nettowinst van €124,8 miljoen (+€2,5 miljoen). Het hogere resultaat is voornamelijk toe te schrijven aan een hogere vergoeding van het eigen vermogen, hogere prestaties voor incentives en de positieve impact van pensioenverplichtingen, en compenseert de eenmalige positieve impact van de kapitaalverhoging van vorig jaar en de afschrijving van immateriële activa die vóór 2020 zijn verworven.
- **50Hertz Transmission (Duitsland) (op 100% basis)** boekte een adjusted nettowinst van €192,6 miljoen (+€15,1 miljoen), dankzij een hogere investeringsvergoeding gekoppeld aan de groeiende activabasis, eenmalige regulatoire afrekeningen en hoger financieel resultaat, gedeeltelijk gecompenseerd door hogere bedrijfsuitgaven en afschrijvingskosten in verband met de ingebruikname van CWA in 2019.
- Het **niet-gereguleerde segment en Nemo Link** boekten een adjusted nettoverlies van €9,3 miljoen (-€15,7 miljoen), voornamelijk als gevolg van de holdingkosten (eerste operationele jaar) en de ontwikkeling van re.alto. Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door een hogere bijdrage van Nemo Link en zijn sterke operationele prestaties.



Rekening houdend met de adjusted elementen die betrekking hebben op de definitieve kostenafrekeningen voor de bedrijfsreorganisatie van eind 2019, daalde de **nettowinst van Elia Group** met 0,4% tot €307,9 miljoen.

De **nettowinst van Elia Group toe te rekenen aan de eigenaars van gewone aandelen** (na aftrek van €38,5 miljoen van minderheidsbelangen en €19,3 miljoen toe te rekenen aan houders van hybride effecten) vertoonde een daling van 1,7% tot €250,1 miljoen. Deze daling is toe te schrijven aan het verlies op de niet-gereguleerde activiteiten, en wordt grotendeels gecompenseerd door de realisatie van investeringen en de sterke operationele prestaties van de gereguleerde activiteiten van Elia Group en Nemo Link.

De **netto financiële schuld** steeg tot €7.465,0 miljoen (+€1.941,9 miljoen). In 2020 investeerde Elia Group €1.053,3 miljoen om de infrastructuur van de toekomst te creëren en realiseren met het oog op een toenemende integratie van hernieuwbare energie en een verbetering van de systeemveiligheid en -betrouwbaarheid. In België steeg de nettoschuld (+€292,2 miljoen), met een organische groei die werd gefinancierd door de kasstroom uit bedrijfsactiviteiten en de obligatie-uitgifte. Voor Duitsland hebben de financiering van het investeringsprogramma en de hogere EEG-betalingen (-€1.239,4 miljoen) die voortvloeien uit de laag blijvende elektriciteitsprijzen als gevolg van het lagere verbruik en de hoge aanvoer van hernieuwbare energie geleid tot een stijging van de nettoschuld (+€1.648,5 miljoen).

In 2020 had Elia Group toegang tot zeer gediversifieerde financieringsbronnen, en deed het een beroep op de kapitaalmarkt om zijn liquiditeitspositie te versterken en veilig te stellen voor de verdere uitbreiding van het net. Elia Transmission Belgium voerde twee transacties uit op de schuldkapitaalmarkten: een euro-obligatielening van €800 miljoen en een private plaatsing van €200 miljoen in twee schijven. Elia Transmission Belgium kon rekenen op gunstige marktomstandigheden om zijn liquiditeitspositie te beheren en de gemiddelde kosten van schulden tot 1,93% te verminderen (daling met 23 basispunten), in het belang van de samenleving. Elia Transmission Belgium ondertekende een nieuwe heropneembare duurzame kredietfaciliteit van €650 miljoen, wat zijn engagement voor een duurzame financieringsstrategie aantoont. Eurogrid GmbH lanceerde zijn eerste groene obligatie – €750 miljoen tegen een vaste rente van 1,113% – en versterkte verder zijn liquiditeitspositie door drie heropneembare kredietfaciliteiten aan te gaan, één van €400 miljoen en twee andere van telkens €150 miljoen om zijn EEG-tekort te financieren. In dat verband werd begin 2021 een federale subsidie ontvangen om het EEG-tekort aan te zuiveren. In november maakte Eurogrid GmbH gebruik van de gunstige marktvoorwaarden – zowel wat de looptijd als de rentevoeten betreft – om een private plaatsing van €200 miljoen te lanceren, waardoor een deel van de liquiditeit voor zijn komende investeringsprogramma werd veiliggesteld.

Het eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap nam toe met €150,9 miljoen tot €4.173,2 miljoen (+3,8%). Deze stijging was voornamelijk toe te schrijven aan de winst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap (€269,4 miljoen) en de kapitaalverhoging van €6,4 miljoen voorbehouden aan personeelsleden, gecompenseerd door de dividenduitkering van 2019 (€116,0 miljoen).



2.1.A. Elia Transmission (België)

Hoogtepunten

- Eerste jaar van de tariefperiode 2020-2023
- Strategische investeringen veilig realiseren in deze uitdagende periode en de continuïteit van de elektriciteitsvoorziening handhaven, en tegelijk de RAB met 6,3% verhogen tot €5,1 miljard euro
- Hogere billijke vergoeding door hoger rendement op eigen vermogen (4,68%) en een hogere gearing ratio (40%)
- Stevige operationele prestaties en hogere incentives
- Verbeterde liquiditeitspositie met uitgifte van een euro-obligatielening ter waarde van €800 miljoen

Regelgevend kader

2020 betekende het begin van een nieuwe tariefperiode en methodologie. Deze methodologie is opnieuw van toepassing voor een periode van vier jaar (2020-2023), en vormt voor een groot deel een voortzetting van de belangrijkste beginselen die reeds in de vorige tariefperiode werden toegepast. Het regelgevende kader blijft een kost-plus-model met kostendekking van alle redelijke kosten en met een vergoeding. Voor meer details verwijzen we naar ons [persbericht](#) van de halfjaarresultaten 2020.

Kerncijfers

Elia Transmission kerncijfers (in miljoen €)	2020	2019	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.004,7	948,8	5,9%
<i>Opbrengsten</i>	858,1	914,2	(6,1%)
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	57,5	60,7	(5,3%)
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	89,1	(26,1)	(441,4%)
Investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	1,9	1,8	5,6%
EBITDA	425,8	394,8	7,9%
EBIT	237,5	243,9	(2,6%)
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	4,7	n,r,
<i>Adjusted EBIT</i>	237,5	239,2	(0,7%)
Nettofinancieringskosten	(66,4)	(64,4)	3,1%
Winstbelastingen	(46,3)	(54,4)	(14,9%)
Nettowinst	124,8	125,0	(0,2%)
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	2,7	n,r,
Adjusted nettowinst	124,8	122,3	2,0%
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2020	2019	Vershil (%)
Totaal activa	7.008,4	6.452,1	8,6%
Totaal eigen vermogen	2.265,2	2.157,5	5,0%
Netto financiële schuld	3.305,6	3.013,4	9,7%
Vrije kasstroom	(260,8)	(444,9)	(41,4%)

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen



Financieel

De opbrengsten van Elia Transmission stegen met 5,9% ten opzichte van 2019, van €948,8 miljoen naar €1.004,7 miljoen. De opbrengsten werden beïnvloed door een hogere gereguleerde nettowinst, hogere afschrijvingen gekoppeld aan de groeiende activabasis en hogere kosten voor ondersteunende diensten die gedeeltelijk gecompenseerd werden door lagere financiële kosten, gedreven in 2019 door de kapitaalverhoging en de goedkeuring door obligatiehouders van de bedrijfsreorganisatie, en doorgerekend in de opbrengsten.

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

(in miljoen €)	2020	2019	Vershil (%)
Grid opbrengsten:	848,2	910,1	(6,8%)
Aansluitingen	46,4	44,5	4,3%
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	484,8	479,6	1,1%
Beheer van het elektrisch systeem	129,6	112,2	15,6%
Compensatie van onevenwichten	131,2	204,5	(35,9%)
Marktintegratie	22,1	25,0	(11,8%)
Internationale inkomsten	34,2	44,3	(22,9%)
Last mile connection	2,8	3,2	(14,8%)
Diverse bedrijfsopbrengsten	7,1	0,9	703,2%
Subtotaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	858,1	914,2	(6,1%)
Overige bedrijfsopbrengsten	57,5	60,7	(5,3%)
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen goedgekeurd budget	89,1	(26,1)	(440,8%)
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	1.004,7	948,8	5,9%

De opbrengsten uit aansluitingen stegen van €44,5 miljoen tot €46,4 miljoen (+4,3%), hoofdzakelijk als gevolg van hogere tarieven.

De opbrengsten uit het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur stegen van €479,6 miljoen tot €484,8 miljoen (+1,1%), voornamelijk als gevolg van een verhoging van het jaarlijkse piektarief, een lichte stijging van de opbrengsten uit de Power Put At Disposal door de distributienetbeheerders, gecompenseerd door een daling van het maandelijkse piektarief en een daling van het maandelijkse piekvolume van de rechtstreekse klanten als gevolg van de Covid-19³-maatregelen.

³ In overeenstemming met het regelgevende kader worden de volumeschommelingen geneutraliseerd binnen het afrekeningsmechanisme en hebben als dusdanig geen impact op de rentabiliteit van de onderneming.



De opbrengsten uit het **beheer van het elektrisch systeem** stegen van €112,2 miljoen tot €129,6 miljoen (+15,6%) als gevolg van een tariefverhoging, de stijging van de aanvullende afname van reactieve energie en de invoering van het tarief voor de aanvullende injectie van reactieve energie.

Diensten verleend in het kader van energiebeheer en individuele balancing van balancinggroepen worden betaald binnen de opbrengsten voor **compensatie van onevenwichten**. Deze opbrengsten daalden van €204,5 miljoen naar €131,2 miljoen (-35,9%), hoofdzakelijk door de tariefdaling voor het beheer van de energiereserves en 'black-start' gebaseerd op afname (-€57,8 miljoen) en injectie (-€26,1 miljoen). De opbrengsten voor compensatie van onevenwichten stegen met €10,6 miljoen dankzij de hoge opbrengsten en de onevenwichtssituaties die op verschillende dagen in de tweede helft van 2020 tot stand kwamen door de windvoorspellingen.

Tot slot omvat het laatste deel van de tarifaire opbrengsten de diensten die Elia Transmission Belgium levert in het kader van de **marktintegratie**. Die opbrengsten lieten een daling noteren van €25,0 miljoen tot €22,1 miljoen (-11,8%) als gevolg van een tariefdaling en een daling van de afnamevolumes door de Covid-19-maatregelen.

De **internationale opbrengsten** daalden van €44,3 miljoen naar €34,2 miljoen (-22,9%). Dit is vooral te wijten aan lagere inkomsten uit congestie tijdens een zachtere winterperiode en minder afname als gevolg van de Covid-19-maatregelen in 2020, met voldoende beschikbaarheid van injectievermogen, wat leidde tot minder energie-uitwisselingen met de CWE-regio. De afwezigheid van grote prijsverschillen met de buurlanden in 2020 versterkte deze daling.

De last mile-verbinding (voordien overdracht van activa van klanten genoemd) daalde licht ten opzichte van vorig jaar, terwijl de **overige opbrengsten** met €6,2 miljoen stegen, voornamelijk door een toename van aan derden geleverde werken.

Het **afrekeningsmechanisme** nam toe van -€26,1 miljoen in 2019 tot €89,1 miljoen in 2020, en omvat de afwijkingen in het huidige jaar van het door de regulator goedgekeurde budget (+€21,6 miljoen) en de vereffening van netto-overschotten uit de vorige tariefperiode (+€67,5 miljoen). Het exploitatietekort (+€21,6 miljoen) van de door de regulator toegestane kosten en opbrengsten ten opzichte van het budget, kan in een toekomstige tariefperiode op de consumenten worden verhaald, en is voornamelijk het gevolg van een daling van de internationale opbrengsten (€20,9 miljoen), hogere financiële kosten (€5,8 miljoen) en hogere belastingen (€6,4 miljoen). Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door lagere afschrijvingen (€5,0 miljoen) en lagere kosten voor ondersteunende diensten (€4,5 miljoen).

De **EBITDA** steeg licht tot €425,8 miljoen (+7,9%) als gevolg van een hogere gereguleerde nettowinst en hogere afschrijvingen die betrekking hebben op de groeiende activabasis en gecompenseerd door lagere financiële kosten (met uitzondering van het effect van de hogere gekapitaliseerde financieringskosten) die allemaal worden doorgerekend in de opbrengsten. De daling van de **EBIT** (-2,6%) was het gevolg van de afschrijvingen op immateriële activa (+€9,2 miljoen) die in het verleden werden verworven en onder IFRS werden geactiveerd, terwijl



ze rechtstreeks ten laste werden genomen en via de tarieven van de vorige tariefperiode werden gedekt. In de nieuwe tariefmethodologie worden de immateriële activa geactiveerd in de gereguleerde activabasis. De bijdrage van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode (HGRT en Coreso) bleef gelijk op €1,9 miljoen.

De nettofinancieringskosten namen met €2,0 miljoen toe (+3,1%) in vergelijking met vorig jaar. In april heeft Elia gebruik gemaakt van de gunstige marktvoorwaarden om haar liquiditeitspositie te beheren, en heeft ze via de schuldkapitaalmarkt financiering bekomen met een Eurobond van €800 miljoen. De opbrengsten van de nieuwe uitgifte werden gebruikt om het lopende investeringsprogramma te financieren en een aandeelhouderslening van €496 miljoen te herfinancieren die begin juni werd afgelost. De nieuwe uitgifte vermindert de gemiddelde kostprijs van de schuld aanzienlijk in het voordeel van de consument: van 2,16% eind 2019 naar 1,93% eind 2020. De totale nettofinancieringskosten zijn echter gestegen door de eenmalige afwikkeling van een renteswap gekoppeld aan de terugbetaling van de aandeelhouderslening (-€4,5 miljoen) en lagere gekapitaliseerde financieringskosten (-€3,4 miljoen) sinds de belangrijke indienstnames in 2019, en werden gedeeltelijk gecompenseerd door de verkoop van Elia's participatie in Ampacimon (+€1,0 miljoen). Elia Transmission heeft een evenwichtig maturiteitsprofiel van de schuld zonder materiële vervaldagen op korte termijn.

De **adjusted nettowinst** steeg met 2,0% tot €124,8 miljoen, voornamelijk door:

1. Hogere **billijke vergoeding** (+€59,7 miljoen) door het hogere rendement op eigen vermogen (vaste risicovrije rentevoet van 2,4% tegenover een gemiddelde OLO-rente van 0,19% in 2019), een hogere gearing ratio (40% tegenover 33%) en de volledige vergoeding voor de kapitaalverhoging van vorig jaar (€327 miljoen).
2. Beëindiging van de **mark-up-vergoeding** (-€48,4 miljoen).
3. Hogere **incentives** (+€4,6 miljoen), die de sterke operationele prestaties in het kader van de nieuwe incentivevergoeding weerspiegelen, voornamelijk met betrekking tot de incentives in verband met de interconnectiecapaciteit, de tijdige ingebruikname van projecten en de hoge beschikbaarheid van de offshore aansluiting "MOG", en die worden gecompenseerd door een lagere prestatie voor de innovatie-incentive en een lagere efficiëntiewinst.
4. **Afschrijvingen van software** die vóór 2020 werd aangekocht (-€12,0 miljoen) en onder IFRS is geactiveerd, terwijl deze onder de vorige reguleringsmethodologie volledig ten laste werden genomen en gedekt. Vanaf 2020 worden immateriële activa ook geactiveerd in de RAB, waarbij de afschrijvingskosten worden doorgerekend in de opbrengsten.
5. Lagere **gekapitaliseerde financieringskosten** door de belangrijke ingebruiknames eind 2019 (-€3,9 miljoen).
6. Eenmalige tariefcompensatie opgenomen in 2019 voor de financiële kosten van de kapitaalverhoging die onder IFRS rechtstreeks verwerkt worden in het eigen vermogen (-€6,1 miljoen).
7. **Voorzieningen voor pensioenen en belastingen** (+€8,0 miljoen), voornamelijk door een positieve bijdrage van pensioenvoorzieningen als gevolg van lagere rente/servicekosten en een eenmalige wijziging in de fondsbeleggingen van een toegezegde pensioenregeling (+€3,9 miljoen) en de terugneming van een voorziening voor belastingen (+€3,5 miljoen).



- 8. Overige elementen** (+€0,6 miljoen): voornamelijk door hogere uitgestelde belastingen (+€5,0 miljoen), lagere voorzieningen voor dubieuze debiteuren (-€1,3 miljoen) en een hogere bijdrage van geassocieerde deelnemingen en de verkoop van Ampacimon (+€1,0 miljoen), die een negatieve bijdrage compenseert van Elia RE (-€2,7 miljoen) als gevolg van de hogere schade aan het elektriciteitssysteem en op aandelen gebaseerde betalingen in verband met een kleine kapitaalverhoging ten gunste van de personeelsleden (-€1,4 miljoen).

De totale activa stegen met €556,3 miljoen tot €7.008,4 miljoen, voornamelijk als gevolg van het investeringsprogramma en een hogere liquiditeit. **De netto financiële schuld** nam toe tot €3.305,6 miljoen (+9,7%), aangezien het CAPEX-programma van Elia voornamelijk gefinancierd werd door de kasstroom uit bedrijfsactiviteiten en de obligatie-uitgifte. In 2020 heeft Elia de heropneembare kredietfaciliteit terugbetaald die ze eind 2019 had opgenomen (€75 miljoen). Een nieuwe aan duurzaamheid gekoppelde heropneembare kredietfaciliteit (€650 miljoen) en een nieuw handelspapierprogramma (€300 miljoen) werden opgezet. Beide waren eind 2020 nog niet opgenomen.

Het eigen vermogen steeg tot €2.265,2 miljoen (+€107,7 miljoen), voornamelijk als gevolg van de reservering van de winst over 2020 en de kapitaalverhoging voorbehouden aan personeelsleden, inclusief op aandelen gebaseerde betalingen (€6,4 miljoen), min het uitgekeerde dividend over 2019 (€18,9 miljoen) en de toewijzing van eigen vermogen aan Nemo Link om de financiering in overeenstemming te brengen met het regelgevende kader (40% eigen vermogen/ 60% schuld).

Operationeel

De geschatte totale belasting van het net daalde met 4,6% van 84,9 TWh in 2019 tot 81,0 TWh in 2020. De daling kan voornamelijk worden verklaard door de Covid-19-lockdownmaatregelen, de gemiddeld hogere temperaturen en de hogere decentrale productie in 2020 ten opzichte van 2019. Al deze factoren hadden een invloed op de afname van de distributienetbeheerders. Als gevolg daarvan daalde de netto afname van het Elia-net met 5,5%, van 63,3 TWh in 2019 tot 59,9 TWh in 2020. De netto-injectie op het Elia-net daalde met 8,2% van 65,2 TWh in 2019 tot 59,8 TWh in 2020, vooral door een lagere nucleaire beschikbaarheid in 2020, gedeeltelijk gecompenseerd door gasgestookte en hernieuwbare productie.

In 2020 was België gemiddeld een netto-uitvoerder door de beduidend lagere afname tijdens de maanden met Covid-19-lockdownmaatregelen. De netto-uitvoer daalde echter in vergelijking met 2019, van 1,8 TWh in 2019 tot 0,6 TWh in 2020, voornamelijk als gevolg van de lagere nucleaire beschikbaarheid in België in 2020. De totale uitvoer bleef net als in 2019 hoog in 2020, vooral dankzij het gebruik van de Nemo Link-interconnector, maar daalde toch met 4,5%, van 14,5 TWh in 2019 tot 13,9 TWh in 2020. De totale invoer steeg met 4,6% van 12,7 TWh in 2019 tot 13,3 TWh in 2020, hoofdzakelijk in de tweede helft van 2020, na de Covid-19-lockdown en als gevolg van de lagere nucleaire beschikbaarheid in België.



De totale elektriciteitsstromen tussen België en de buurlanden bleven stabiel: 27,3 TWh in 2019 tegenover 27,2 TWh in 2020.

Investerings

In 2020 is Elia haar investeringsplan nagekomen ondanks de aanhoudende gezondheids crisis in België en wereldwijd. Hoewel de lockdownmaatregelen een invloed hadden op de uitrol van het investeringsprogramma in de eerste helft van 2020, is Elia erin geslaagd om de opgelopen vertragingen op sommige werven in te halen, en heeft ze op bepaalde projecten sommige investeringen kunnen versnellen. Zo heeft Elia in 2020 investeringen uitgevoerd voor een totaal bedrag van €337,4⁴ miljoen.

De investeringen waren gekoppeld aan het Brabo fase 2-project dat de voltooiing betekent van de nieuwe 380kV-lus rond de haven van Antwerpen (€25 miljoen) en de aansluiting van de laatste twee offshore windmolenparken op het MOG-platform (€4,0 miljoen). ALEGrO, de eerste elektriciteitsinterconnector tussen België en Duitsland, werd commercieel in gebruik genomen en met succes onder spanning gebracht (€13,5 miljoen). Ook de versterking van de bestaande Belgische 380kV-backbone werd voortgezet: op de as Horta-Avelgem werden nieuwe geleiders met grote capaciteit geïnstalleerd, in gebruik genomen en onder spanning gebracht (€41 miljoen). De eerste van twee dwarsregeltransformatoren in Aubange werd in december onder spanning gebracht, wat leidde tot de versterking van de bestaande 220kV-interconnectie tussen België (Aubange) en Frankrijk (Moulaine) (€8 miljoen).

De organische groei in België zorgde voor een toename van het **gereguleerd actief (RAB)** tot €5,1 miljard, een stijging met 6,3% in vergelijking met de €4,8 miljard eind 2019.

⁴ Inclusief de activering van software en IAS 23 (Financieringskosten), IFRS 15 (Omzetverantwoording – Overdracht van activa van klanten) en IFRS 16 (Leasing) bedraagt dit €365,6 miljoen.



2.1.B. 50Hertz (Duitsland)

Hoogtepunten

- Realisatie van het investeringsprogramma met als resultaat een groei van de RAB met 5,6% tot €5,7 miljard
- 's Werelds eerste hybride interconnector werd ingehuldigd: CGS brengt windenergie van Duitse en Deense offshore windparken naar elektriciteitsnetten aan land
- Sterke groei van de activabasis en eenmalige regulatorie afrekeningen drijven het resultaat
- Duurzame financiering op aantrekkelijk niveau met de uitgifte van een groene obligatie van €750 miljoen en een private plaatsing van €200 miljoen

Kerncijfers

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen €)	2020	2019	Vershil (%)
Opbrengsten, overige bedrijfsopbrengsten en netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	1.454,9	1.360,1	7,0%
<i>Opbrengsten</i>	1.353,6	1.323,6	2,3%
<i>Overige bedrijfsopbrengsten</i>	90,1	84,1	7,1%
<i>Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme</i>	11,2	(47,6)	n,r,
Investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	0,0	0,0	
EBITDA	578,6	530,5	9,1%
EBIT	340,1	321,3	5,9%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n,r,
<i>Adjusted EBIT</i>	340,1	321,3	5,9%
Nettofinancieringskosten	(62,5)	(65,3)	(4,3%)
Winstbelastingen	(84,9)	(78,6)	8,0%
Nettowinst	192,6	177,5	8,5%
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia groep</i>	154,1	142,0	8,5%
<i>Adjusted elementen</i>	0,0	0,0	n,r,
<i>Adjusted nettowinst</i>	192,6	177,5	8,5%
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2020	2019	Vershil (%)
Totaal activa	7.028,4	6.279,6	11,9%
Totaal eigen vermogen	1.631,4	1.546,5	5,5%
Netto financiële schuld	3.756,6	2.108,1	78,2%
Vrije kasstroom	(1.526,4)	(656,8)	132,4%

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

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen



Financieel

De totale opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten van 50Hertz Transmission kenden een stijging in vergelijking met vorig jaar (+7,0%).

De totale bedrijfsopbrengsten worden gedetailleerd weergegeven in onderstaande tabel.

(in miljoen €)	2020	2019	Vershil (%)
Netwerktarieven:	1.349,1	1.318,7	2,3%
Verticale netwerktarieven	802,3	815,1	(1,6%)
Horizontale netwerktarieven	300,0	329,1	(8,9%)
Ondersteunende diensten	246,8	174,5	41,5%
Overige bedrijfsopbrengsten (incl. last mile connection)	4,5	4,9	(8,2%)
Subtotaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	1.353,6	1.323,6	2,3%
Overige bedrijfsopbrengsten	90,1	84,1	7,1%
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen goedgekeurd budget	11,2	(47,6)	(123,6%)
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	1.454,9	1.360,1	7,0%

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

De opbrengsten van incentive regelgeving daalden met €12,9 miljoen. De reden hiervoor is dat de groei in onshore investeringen (+€39,7 miljoen) en de compensatie voor niet-beïnvloedbare bedrijfsuitgaven (+€14,4 miljoen) uitvoerig werd uitgehouden door een hogere terugbetaling van oude regulatoire saldi via de zogenaamde regulatoire rekening (-€20,6 miljoen). Daarnaast daalde ook het volume-effect (-€34,1 miljoen), onder meer door de lagere afnames van het net als gevolg van Covid-19. De terugbetaling voor pass-through-energiekosten en overige elementen was iets lager dan vorig jaar (-€12,7 miljoen).

Opbrengsten uit offshore nettoeslag omvatten alle opbrengsten van de offshore nettoeslag. Dit omvat de vergoeding voor de eigen kosten van 50Hertz met betrekking tot de aansluiting van offshore windparken, alsook de doorrekening van offshore kosten aan 50Hertz door derden, zoals andere TNB's.

De opbrengsten uit de offshore nettoeslag daalden met €29,1 miljoen tegenover 2019. Terwijl de vergoeding van de eigen offshore netaansluitingskosten van 50Hertz licht toenam (+€1,9 miljoen) dankzij de lopende offshore investeringen (bv. Ostwind 2), daalden de pass-through-kosten van derden in vergelijking met dezelfde periode vorig jaar (-€31,0 miljoen).



De **energieopbrengsten** bestaan uit alle bedrijfsopbrengsten die betrekking hebben op systeembeheer. Ze zijn gewoonlijk gekoppeld aan de overeenkomstige kosten voor ondersteunende diensten die doorgerekend worden aan derden, zoals redispatchmaatregelen, reservecentrales en balancinggroepen, maar omvatten ook de opbrengsten uit veilingen van transmissiecapaciteit.

De energieopbrengsten stegen met €72,4 miljoen tegenover vorig jaar, grotendeels als gevolg van hogere kosten voor reservecentrales die doorgerekend worden aan andere TNB's (+€81,0 miljoen). In oktober 2019 trad de tweede centrale in de regelzone van 50Hertz toe tot het mechanisme en is nu volledig in de kosten opgenomen. Aangezien het grootste deel van deze kosten wordt doorgerekend aan de andere Duitse TNB's, vertonen de gerelateerde opbrengsten een sterke stijging ten opzichte van vorig jaar. Daarnaast zijn ook de opbrengsten uit balancinggroepen (+€9,5 miljoen) en de inkomsten uit congestie (+€11,9 miljoen) gestegen, maar werden deels geneutraliseerd door lagere kosten van andere TNB's voor redispatchmaatregelen (-€27,9 miljoen).

Overige opbrengsten (waaronder de last mile-verbinding) zijn stabiel gebleven ten opzichte van vorig jaar (-€0,4 miljoen).

De **overige inkomsten** kenden een stijging (+€6,0 miljoen), onder impuls van hogere inkomsten uit geactiveerde eigen productie (+€2,9 miljoen) na de stijging van de personeelskosten en een groeiend aantal medewerkers om het investeringsprogramma succesvol te beheren en uit te voeren. Daarnaast stegen de opbrengsten uit service level agreements (+€3,9 miljoen).

De **regulatoire inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme** omvatten zowel de jaarlijkse verrekening van tekorten en surplusen ontstaan vóór 2020 (+€153,8 miljoen) als de in het huidige boekjaar gerealiseerde netto-overschotten door het verschil tussen de kosten die in de tarieven mogen worden doorgerekend en de werkelijke kosten (-€142,5 miljoen).

De **EBITDA** steeg met €48,1 miljoen (+9,1%). Onder invloed van het lopende investeringsprogramma en de groeiende activabasis bedraagt de investeringsvergoeding in totaal €291,6 miljoen (+€22,9 miljoen). Daarvan droeg onshore €77,7 miljoen (+€18,7 miljoen) bij dankzij de voortdurende investeringen om het onshore net te versterken; de offshore vergoeding bedroeg €213,9 miljoen (+€4,2 miljoen), vooral door de lopende investeringen in de kabels en het platform van Ostwind 2. Verder stegen de opbrengsten van het basisjaar door inflatiecorrecties (+€3,4 miljoen). De uitbreiding van de activiteiten ging gepaard met een lichte stijging van de bedrijfskosten, onder invloed van hogere personeelskosten (-€14,6 miljoen), maar werden grotendeels gecompenseerd door een stijging van de inkomsten uit geactiveerde eigen productie (+€7,6 miljoen) en een betere regelgevende dekking van de niet-beïnvloedbare personeelskosten (+€9,1 miljoen). De toegenomen digitaliseringsinspanningen leidden ook tot hogere IT- en telecommunicatiekosten (-€6,1 miljoen), terwijl de onderhoudskosten op het vasteland (-€5,6 miljoen) en de consultancykosten (-€3,1 miljoen) eveneens stegen. Tot slot werd de EBITDA ook sterk beïnvloed door eenmalige regulatoire afrekeningen voor de jaren 2013-2017 en de vrijval van een regelgevende voorziening met betrekking tot



de aanvaarding van historische personeelskosten (+€28,1 miljoen). De lopende herziening door de regulator van de toepassing in 2019 van de nieuwe offshore regelgeving resulteerde in een positieve bijdrage (+€10,3 miljoen).

De **EBIT** steeg minder sterk (+€18,8 miljoen) als gevolg van hogere afschrijvingen (-€30,2 miljoen), na de ingebruikname van de laatste kabels en het platform van Ostwind 1 in 2019. In 2020 werden geen adjusted elementen opgenomen.

De **adjusted nettowinst** steeg met 8,5% tot €192,6 miljoen onder invloed van:

1. Eenmalige regulatoire afrekeningen met de regulator voor de jaren 2013-2017 en 2019 (+€27,0 miljoen), met inbegrip van de vrijval van een regelgevende voorziening na aanvaarding van de kosten door de regulator.
2. Hogere onshore investeringsvergoeding (+€13,1 miljoen), als gevolg van de uitvoering van talrijke onshore investeringen.
3. Hogere offshore vergoedingen (+€3,0 miljoen), onder impuls van offshore investeringen, voornamelijk voor Ostwind 2.
4. Hogere opbrengsten van het basisjaar als gevolg van inflatiecorrecties (+€2,4 miljoen).
5. Hoger financieel resultaat (+€2,0 miljoen), voornamelijk als gevolg van hogere gekapitaliseerde financieringskosten, deels beïnvloed door hogere rentelasten op voorzieningen.
6. Hogere onshore bedrijfsuitgaven (-€11,1 miljoen) onder impuls van de groeiende activiteiten en de digitalisering, om de toenemende complexiteit van systeembeheer te beheersen.
7. Hogere afschrijvingen (-€21,2 miljoen) na de ingebruikname van Ostwind 1 in 2019.

De **totale activa** kenden een stijging met €748,8 miljoen ten opzichte van 2019, voornamelijk dankzij de uitvoering van het investeringsprogramma. De **vrije kasstroom**, die in totaal -€1.526,4 miljoen bedroeg in 2020, werd sterk beïnvloed door een hoge EEG-betalingen (-€1.239,4 miljoen). Er werden drie heropneembare kredietfaciliteiten aangegaan, één voor €400 miljoen en twee aanvullende faciliteiten van telkens €150 miljoen om de EEG-betalingen mee te financieren.

Bovendien werd ter financiering van de offshore netaansluitingen Ostwind 1 en Ostwind 2 in mei een groene obligatie van €750 miljoen uitgegeven met een looptijd van 12 jaar en een vaste rentevoet van 1,113%. Daarnaast maakte Eurogrid GmbH gebruik van zijn sterke positie en ging het opportunistisch de markt op om zijn liquiditeitspositie verder te versterken met een private plaatsing van €200 miljoen met een looptijd van 20 jaar en een vaste rentevoet van 0,875%. De **netto financiële schuld** steeg met €1.648,5 miljoen, voornamelijk als gevolg van de financiering van het lopende investeringsprogramma en de hoge EEG-betalingen. De EEG-kaspositie vertoonde in december een tekort van -€808,9 miljoen.

Het EEG-tekort werd in januari 2021 aangezuiverd met de betaling van een eerste federale subsidie die de terugbetaling van alle externe faciliteiten mogelijk maakt. In mei en oktober zijn twee bijkomende subsidiebetalingen gepland om de door de Duitse consumenten betaalde EEG-nettoeslag te verlagen tot 6,5 cent/kWh. Eventuele



tekorten van het EEG-mechanisme zijn van tijdelijke aard en worden verrekend met de opbrengsten uit nettoeslagen van het volgende jaar, net als de overeenkomstige kosten.

Operationeel

De netto-afname van het net van 50Hertz bedroeg 46,2 TWh, 3,8% minder dan vorig jaar (48,0 TWh). In 2020 was 50Hertz met een netto-uitvoer van 34,6 TWh (43,5 TWh in 2019) opnieuw een netto-uitvoerder van elektriciteit. Er werd 22,9 TWh elektriciteit ingevoerd en 57,5 TWh uitgevoerd (15,6 TWh en 59,1 TWh in 2019). In december 2020 bedroeg de piekbelasting 8,7 GW (vergeleken met 8,8 GW vorig jaar).

Investeringsen

Om de effectieve integratie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en een stabiel en veilig net te verzekeren, investeerde 50Hertz Transmission in 2020 een bedrag van €715,9 miljoen, een stijging met 46,5% ten opzichte van vorig jaar (€488,6 miljoen).

In totaal werd €463,3 miljoen geïnvesteerd voor onshore projecten, terwijl offshore investeringen in totaal €252,6 miljoen bedroegen. De belangrijkste onshore investeringen gingen naar de DC-verbinding SuedOstLink (€107,1 miljoen), de versterking van hoogspanningsmasten om de operationele veiligheid te verhogen (€39,9 miljoen), de bouw van een dwarsregelaar in Hamburg (€33,6 miljoen), de 380kV-kabel in Berlijn (€26,1 miljoen) en de bouw van de luchtlijn van Wolmirstedt naar Güstrow (€18,2 miljoen). Offshore investeringen draaiden vooral rond de offshore netaansluiting Ostwind 2 (€209,0 miljoen).

Onder impuls van deze organische groei in Duitsland was er een toename van het **gereguleerd actief (RAB)** tot €5,7 miljard (100% 50Hertz), wat overeenstemt met een groei van 5,6%.



2.1.C. Niet-gereguleerde activiteiten & Nemo Link

Hoogtepunten

- Solide operationele prestaties van Nemo Link
- Wegens het ontbreken van belastbare winst leidt de niet-aftrekbaarheid van de rente van hybride en obligatieleningen tot hogere holdingkosten

Kerncijfers

Niet-gereguleerde activiteiten & Nemo Link Kerncijfers (in miljoen €)	2020	2019	Vershil (%)
Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	34,7	20,7	67,6%
Investerings opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	7,4	6,5	13,8%
EBITDA	1,1	4,8	(77,1%)
EBIT	0,9	4,5	(80,0%)
<i>Adjusted elementen</i>	(0,3)	1,3	(122,1%)
<i>Adjusted EBIT</i>	1,2	3,2	(62,9%)
Nettofinancieringskosten	(12,6)	(9,9)	27,3%
Winstbelastingen	2,2	12,0	n,r,
Nettowinst	(9,5)	6,6	(243,9%)
<i>Waarvan toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	(9,5)	6,5	(246,2%)
<i>Adjusted elementen</i>	(0,2)	0,2	(207,7%)
<i>Adjusted nettowinst</i>	(9,3)	6,4	(245,1%)
Kerncijfers van de financiële positie (in miljoen €)	2020	2019	Vershil (%)
Totaal activa	1.766,7	1.733,5	1,9%
Totaal eigen vermogen	1.187,7	1.207,5	(1,6%)
Netto financiële schuld	402,9	401,6	0,3%

Zie de verklarende woordenlijst voor definities

Zie deel 4 voor informatie over adjusted elementen

De **niet-gereguleerde opbrengsten** stegen met 67,6% tot €34,7 miljoen ten opzichte van 2019. Dit is het gevolg van hogere opbrengsten gerealiseerd door EGI (+€10,2 miljoen), onder impuls van 'owner engineering'-diensten terwijl de internationale consultingactiviteiten werden getroffen door de Covid-19-lockdownmaatregelen, en intersegment transacties tussen Elia Group NV en Elia Transmission Belgium op het moment van de push-down van de gereguleerde activiteiten naar ETB eind 2019. Het effect van deze intersegment transacties wordt vermeld in Toelichting 2.2. Segmentreconciliatie.

Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode droegen €7,4 miljoen bij aan het resultaat van de groep, dat bijna volledig toe te schrijven is aan **Nemo Link**. Nemo Link eindigde 2020 met een beschikbaarheid van 99,17%, en bleef één van de best presterende activa in zijn soort ter wereld. Met het oog op het vertrek van Groot-Brittannië uit de Interne Energiemarkt van de EU werden de operationele systemen en procedures versterkt en op 31 december 2020 voerde Nemo Link met succes zijn eerste expliciete day-ahead veiling uit. Hierdoor kon de stroombevoorrading tussen Groot-Brittannië en België zonder enige onderbreking worden gegarandeerd in de nieuwe handelsovereenkomst. In de eerste helft van het jaar waren er hogere spreads in elektriciteitsprijzen tussen



het Verenigd Koninkrijk en België van midden maart tot eind mei. In juni verkleinde de spread na een geleidelijk herstel van de vraag naar elektriciteit, een lagere windproductie en onbeschikbaarheden van de Belgische en Franse kernreactoren, waardoor de Belgische elektriciteitsprijzen stegen. In de tweede helft presteerde Nemo Link sterk als gevolg van de terugkeer van de nucleaire beschikbaarheid in België en Frankrijk en de stijgende gasprijzen in het derde kwartaal en zeker het laatste kwartaal. Dit alles leidde tot een totale nettowinst van €15,1 miljoen inclusief eenmalige belastingcorrecties met betrekking tot voorgaande jaren voor een bedrag van €6,6 miljoen. De totale bijdrage van Nemo Link tot de nettowinst van de Elia Groep bedraagt €7,4 miljoen⁵.

De **adjusted EBIT** kende een daling met €2,0 miljoen. De daling van de adjusted EBIT ten opzichte van vorig jaar is voornamelijk te wijten aan de hogere operationele kosten verbonden aan de holdingactiviteit (-€4,5 miljoen) en de ontwikkeling van re.alto (-€1,0 miljoen). Die factoren werden gedeeltelijk gecompenseerd door een hogere bijdrage van Nemo Link (+€0,9 miljoen), een hogere operationele bijdrage voor EGI (+€0,3 miljoen) en lagere andere niet-gereguleerde kosten. De **EBIT** liet een sterkere daling optekenen (-€3,6 miljoen) omdat het bedrijfsresultaat van vorig jaar positief werd beïnvloed door gereguleerde compensatie, waardoor de kosten in verband met de reorganisatie gedeeltelijk werden gecompenseerd. Begin 2020 werd de nieuwe bedrijfsstructuur voltooid met een definitieve kostenafrekening van €0,3 miljoen.

De **nettofinancieringskosten** stegen tot €12,6 miljoen en bestaan hoofdzakelijk uit de rentekosten verbonden aan de obligatielening (€4,7 miljoen), de regulatoire afrekening voor 2019 (€3,4 miljoen) en de kosten in verband met de private plaatsing van Nemo Link (€3,7 miljoen). De rentebaten op de cashvoortbetalingen aan Nemo Link tijdens de bouwfase (€3,2 miljoen) werden eind juni 2019 terugbetaald, en kwamen nog ten goede van het financieel resultaat van 2019. Nemo Link wordt gefinancierd in overeenstemming met het regelgevende kader (40% eigen vermogen /60% schuld).

Het **adjusted nettoverlies** steeg met €15,7 miljoen tot €9,3 miljoen, voornamelijk als gevolg van:

1. Hogere holdingkosten (-€13,1 miljoen) omdat de belasting op hybride en obligatieleningen niet aftrekbaar is door het ontbreken van belastbare winst in combinatie met de operationele kosten van de holding.
2. Hogere bijdrage van Nemo Link (+€0,9 miljoen).
3. Regulatoire afrekening voor 2019 (-€2,4 miljoen).
4. Ontwikkeling van re.alto (-€0,6 miljoen).
5. Overige elementen (-€0,6 miljoen) vertegenwoordigen de hogere financieringskosten voor Nemo Link, gecompenseerd door lagere andere niet-gereguleerde kosten, terwijl EGI stabiel bleef op jaarbasis.

De **totale activa** kenden een lichte stijging (+1,9%) tot €1.766,7 miljoen en de netto financiële schuld bleef met €402,9 miljoen (+0,3%) stabiel.

⁵ in vergelijking met het eerste halfjaar van 2020 werd het preferentieel dividend betaald aan National Grid (€9,1 miljoen) geherkwalificeerd als een schuld die over de levensduur van het actief zal worden vrijgegeven.



2.2 Segmentreconciliatie

Groepsresultaten (in miljoen €) - Jaar eindigend per 31 december	2020	2020	2020	2020	2020
	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	858,1	1.353,6	5,1	(7,2)	2.209,6
Overige bedrijfsopbrengsten	57,5	90,1	29,6	(13,5)	163,6
Netto inkomsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	89,1	11,2	0,0	0,0	100,3
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(188,3)	(238,6)	(0,2)	0,0	(427,1)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	235,6	340,1	(6,5)	(0,0)	569,2
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	1,9	0,0	7,4	0,0	9,2
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	237,5	340,1	0,9	(0,0)	578,5
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	425,8	578,6	1,1	(0,0)	1.005,6
Financieringsbaten	2,3	4,1	0,1	0,0	6,5
Financieringslasten	(68,7)	(66,7)	(12,7)	0,0	(148,1)
Winstbelastingen	(46,3)	(84,9)	2,2	0,0	(129,0)
Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	124,8	154,1	(9,5)	(0,0)	269,4
Geconsolideerde financiële positie (in miljoen €)	31 dec 2020	31 dec 2020	31 dec 2020	31 dec 2020	31 dec 2020
Totaal activa	7.008,4	7.028,4	1.766,7	(637,9)	15.165,6
Investeringsuitgaven	365,6	715,9	0,9	0,0	1.082,4
Netto financiële schuld	3.305,6	3.756,6	402,9	0,0	7.465,0



3. VOORUITZICHTEN EN OVERIGE INFORMATIE⁶

De Covid-19-pandemie blijft zich verder ontwikkelen. De huidige situatie wordt gekenmerkt door een voortdurend veranderende omgeving en door onzekerheid in verband met de ontwikkeling van de pandemie. Dit betekent dat de vooruitzichten voor de Belgische en de wereldeconomie onzeker blijven. Rekening houdend met het sociaaleconomische belang van onze activiteiten, de doorgedreven inspanningen van de groep om de bedrijfscontinuïteit te verzekeren en het grotendeels gereguleerde karakter van onze activiteiten, verwacht Elia Group geen materiële impact op het resultaat van 2021. **Elia Group blijft erop vertrouwen dat het een Adjusted rendement op eigen vermogen (ROE adj.⁷) tussen de 5,5% en 6,5% kan halen voor 2021.**

- In **België** zal het regelgevende kader tot 2023 stabiel blijven. Wij vertrouwen erop dat we een rendement op eigen vermogen (ROE) zullen bereiken tussen 5% en 6% bij een investering van ongeveer €365 miljoen. De realisatie van dit investeringsprogramma is altijd onderhevig aan externe risico's.
- In **Duitsland** zal het regelgevende kader tot 2023 stabiel blijven. Wij hebben vertrouwen in ons vermogen om een rendement op eigen vermogen (ROE) te realiseren tussen 8% en 10%. In 2021 voorzien we dat de operationele efficiëntie onder druk zal staan gezien we een piek zullen bereiken in de cyclus van onze onderhoudsactiviteiten. Tegelijk zullen we onze talentenvijver verder uitbreiden om de energietransitie tot een goed einde te brengen. 50Hertz Transmission zal naar verwachting ongeveer €860 miljoen investeren. De realisatie van het investeringsprogramma is altijd onderhevig aan externe risico's.
- Het **niet-gereguleerde segment & Nemo Link**, dat het rendement van Nemo Link, het rendement van de niet-gereguleerde activiteiten (voornamelijk re.alto en EGI) en de operationele kosten omvat die eigen zijn aan het beheer van een holdingbedrijf, zal naar verwachting zijn resultaat licht verhogen ten opzichte van 2020. De prestaties van dit segment zullen in grote mate afhangen van de bijdrage van Nemo Link, die onderhevig is aan de volatiliteit van de spreads in elektriciteitsprijzen.

Elia Group – Outlook	2021	2020
Rendement op eigen vermogen (adj.) (%) (deel Elia)	5,5% - 6,5%	7,20%

⁶ De volgende stellingen zijn toekomstgerichte verklaringen. De werkelijke resultaten kunnen aanzienlijk verschillen.

⁷ Bepaald als het resultaat toe te rekenen aan de gewone aandeelhouder/Eigen vermogen toe te rekenen aan de gewone aandeelhouders.



4. ADJUSTED ELEMENTEN – RECONCILIATIE TABEL

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

(in €miljoen) - Periode eindigend per 31 december 2019	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Consolidatie herwerkingen	Elia Group
Adjusted elementen					
Gereguleerde compensatie voor acquisitie	0,0	0,0	3,8	0,0	3,8
Bedrijfsreorganisatie	4,7	0,0	(2,5)	0,0	2,2
Totaal EBIT adjusted elementen	4,7	0,0	1,3	0,0	6,0
Reorganisatie bedrijfsstructuur – Fin. lasten	(0,9)	0,0	(4,5)	0,0	(5,4)
Adjusted EBIT	3,8	0,0	(3,2)	0,0	0,6
Belastingimpact	(1,1)	0,0	3,4	0,0	2,3
Nettowinst – adjusted elementen	2,7	0,0	0,2	0,0	2,9



5. FINANCIËLE KALENDER

Conferencecall voor analisten	3 maart 2021
Publicatie jaarverslag 2020	16 april 2021
Elia Group capital markets day	27 april 2021
Algemene aandeelhoudersvergadering	18 mei 2021
Kwartaalinformatie Q1 2021	19 mei 2021
Ex-Dividend datum	28 mei 2021
Registratiedatum	31 mei 2021
Betaling dividend over 2020	1 juni 2021
Publicatie halfjaarresultaten 2021	28 juli 2021
Kwartaalinformatie Q3 2021	26 november 2021

6. VERSLAG VAN HET COLLEGE VAN COMMISSARISSEN

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

7. NUTTIGE LINKS

- **Persbericht**
- Elia Group organiseert een **conference call** voor institutionele beleggers en analisten op 3 maart 2021 om 14 uur centraal-Europese tijd (CET).
- U vindt de jaarrapporten op de **website** van Elia Group.

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 Venootschap 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 zijn dochterondernemingen.

Adjusted elementen hebben betrekking op:

- Opbrengsten en kosten die voortvloeien uit één enkele materiële transactie die geen verband houdt met de huidige bedrijfsactiviteiten (bv. wijziging in de zeggenschap in een dochteronderneming);
- Wijzigingen in de waardering van voorwaardelijke overwegingen in het kader van bedrijfscombinaties;
- Herstructureringskosten in verband met de bedrijfsreorganisatie van de groep (d.w.z. reorganisatieproject om de geregleerde activiteiten van Elia in België te isoleren en af te schermen van de niet-geregleerde activiteiten en geregleerde activiteiten buiten België).

Adjusted EBIT

Adjusted EBIT wordt gedefinieerd als de EBIT exclusief adjusted elementen.

EBIT (earnings before interest and taxes) = adjusted resultaat uit bedrijfsactiviteiten, dat wordt gebruikt om de operationele prestaties van de groep doorheen de jaren te vergelijken.

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, vermeerderd met het aandeel van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode (netto na belasting) of verminderd met de adjusted elementen.



(in miljoen €) – jaar eindigend per 31 december				
	2020			
	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie	Niet- gereguleerd e activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	235,6	340,1	(6,5)	569,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	1,9	0,0	7,4	9,2
EBIT	237,5	340,1	0,9	578,5
Min:				
Regulatoire vergoeding voor acquisitie	0,0	0,0	0,0	0,0
Bedrijfsreorganisatie	0,0	0,0	(0,3)	(0,3)
Adjusted EBIT	237,5	340,1	1,2	578,8

(in miljoen €) – jaar eindigend per 31 december				
	2019			
	Elia Transmissie	50Hertz Transmissie	Niet- gereguleerd e activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	242,1	321,3	(2,0)	561,4
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	1,8	0,0	6,5	8,3
EBIT	243,9	321,3	4,5	569,7
Min:				
Regulatoire vergoeding voor acquisitie	0,0	0,0	3,8	3,8
Bedrijfsreorganisatie	4,7	0,0	(2,5)	2,2
Adjusted EBIT	239,2	321,3	3,2	563,7

Adjusted nettowinst

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

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



(in miljoen €) – jaar eindigend per 31 december		2019		
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Winst van het boekjaar	125,0	177,5	6,6	309,1
Min:				
Regulatoire vergoeding voor acquisitie	0,0	0,0	3,8	3,8
Bedrijfsreorganisatie	4,7	0,0	(2,5)	2,2
Fin. Kosten verbonden aan bedrijfsreorganisatie	(0,9)	0,0	(4,5)	(5,4)
Tax impact	(1,1)	0,0	3,4	2,3
Adjusted netto winst	122,3	177,5	6,4	306,2

CAPEX (Capital Expenditure)

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

EBIT

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

(in miljoen €) – jaar eindigend per 31 december		2020		
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	235,6	340,1	(6,5)	569,3
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	1,9	0,0	7,4	9,2
EBIT	237,5	340,1	0,9	578,5



(in miljoen €) – jaar eindigend per 31 december				
	Elia Transmission	2019 50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	242,1	321,3	(2,0)	561,4
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	1,8	0,0	6,5	8,3
EBIT	243,9	321,3	4,5	569,7

EBITDA

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

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

(in miljoen €) – jaar eindigend per 31 december				
	Elia Transmission	2019 50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	242,1	321,3	(2,0)	561,4
Plus:				
Afschrijvingen en waardeverminderingen	159,3	215,0	0,3	374,6
Wijziging in voorzieningen	(8,4)	(5,8)	0,0	(14,1)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen),	1,8	0,0	6,5	8,3
EBITDA	394,8	530,5	4,8	930,2



Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap

Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandeelhouders en houders van hybride effecten, maar exclusief minderheidsbelangen.

(in miljoen €) – jaar eindigend per 31 december	2020	2019
Eigen vermogen	4.500,0	4.332,1
Min:		
Minderheidsbelang	326,8	309,9
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	4.173,2	4.022,3

Financiële hefboomwerking

Financiële hefboomwerking (D/E) = 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 = Kasstromen uit operationele activiteiten min kasstromen uit investeringsactiviteiten. De vrije kasstroom geeft een indicatie van de door de groep gegenereerde kasstromen.

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

(in miljoen €)	2019			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet-gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Totaal
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	268,3	(210,1)	13,2	71,2
Min:				
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	713,2	446,7	22,1	1.182,0
Vrije kasstroom	(444,9)	(656,8)	(8,9)	(1.110,8)



Nettofinancieringskosten

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

Netto financiële schuld

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

(in miljoen €)	31 december 2020				31 december 2019			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Total	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Niet- gereguleerde activiteiten en Nemo Link	Elia Group Total
Langlopende verplichtingen:								
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	3.433,6	3.327,2	488,8	7.249,6	2.505,7	2.376,7	496,5	5.378,9
Plus:								
Kortlopende verplichtingen:								
Leningen en overige financieringsverplichtingen	67,7	725,9	11,9	805,5	578,5	524,6	16,1	1.119,2
Min:								
Vlottende activa:								
Geldmiddelen en kasequivalenten	195,7	296,6	97,8	590,1	70,8	793,2	110,9	975,0
Netto financiële schuld	3.305,6	3.756,6	402,9	7.465,0	3.013,4	2.108,1	401,6	5.523,1

Gereguleerd actief (RAB)

Gereguleerd actief (RAB) is een reguleringconcept en een belangrijke drijfveer om het rendement op het geïnvesteerde kapitaal in de TNB via regelgevende kaders te bepalen. Het RAB wordt als volgt bepaald: RAB_i (initiële RAB bepaald door de toezichthouder op een bepaald moment) dat evolueert met nieuwe investeringen, afschrijvingen, desinvesteringen en veranderingen in het werkkapitaal op jaarbasis en dit op basis van de lokale boekhoudkundige regels van toepassing op het regelgevend kader. Voor België is voor de bepaling van de initiële RAB een herwaarderingsbedrag (goodwill) opgenomen dat op een jaarlijkse basis evolueert in functie van de afschrijvingen en desinvesteringen.

Rendement op eigen vermogen (adj.) (%)

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



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

(in miljoen €) – jaar eindigend per 31 december	2020	2019
Winst van het boekjaar	307,9	309,1
Min:		
Winst toe te rekenen aan de aandeelhouders van hybride effecten	19,3	19,3
Winst toe te rekenen aan minderheidsbelangen	38,5	35,5
Winst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	250,1	254,3
Gedeeld door:		
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	3.471,7	3.320,9
Rendement op eigen vermogen (adj.) (%)	7,20%	7,66%

Nettoschuld/EBITDA

Nettoschuld/EBITDA = netto financiële schuld gedeeld door EBITDA (zie definitie hiervoor). 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 = EBITDA (zie definitie hiervoor) gedeeld door de rentelasten voor belastingen. De EBITDA-rentedekkingsratio drukt uit in hoeverre de operationele prestaties het mogelijk maken om de jaarlijkse rentelasten te betalen.

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

Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap gedeeld door het aantal uitstaande aandelen op het einde van het jaar.

(in €) – jaar eindigend per 31 december	2020	2019
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	3.471.784.607,7	3.320.895.927,9
Gedeeld door:		
Aantal uitstaande aandelen (aan het einde van het jaar)	68.720.695	68.652.938
Eigen vermogen toe te rekenen aan houders van gewone aandelen	50,5	48,4



Over Elia Group

Elia groep is actief in elektriciteitstransmissie. We zorgen dat productie en verbruik op elk moment in balans zijn. Zo voorzien we 30 miljoen eindverbruikers van elektriciteit. Met filialen in België (Elia) en het noordoosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 19.271 km aan hoogspanningsverbindingen. Onze Groep behoort daarmee tot de Europese top 5. Met een betrouwbaarheidsgraad van 99,999% geven we de samenleving een robuust elektriciteitsnet dat belangrijk is voor de socio-economische welvaart. We willen ook een katalysator zijn voor een geslaagde energietransitie naar een betrouwbaar, duurzaam én betaalbaar energiesysteem.

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

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

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

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

Meer informatie: eliagroup.eu



Bijlagen

Basis voor segmentrapportering

De groep heeft beslist om zijn segmentstructuur te herzien ten opzichte van vorig jaar. Als gevolg van het groter belang in 50Hertz werd het interne rapporteringsproces van de groep herzien, wat uiteindelijk heeft geleid tot een gewijzigde segmentrapportering. De groep is van mening dat de structuur van de segmenten met deze verandering meer afgestemd is op de operationele activiteiten en zijn huidige interne rapportering.

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

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

- Elia Transmission (België), dat de activiteiten omvat die gebaseerd zijn op het Belgische regelgevende kader: de gereguleerde activiteiten van Elia Transmission Belgium NV/SA, Elia Asset NV/SA, Elia Engineering NV/SA, Elia Re SA, HGRT SAS, Coreso NV/SA, Ampacimon SA en Enervalis 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 Qatar) omvat bedrijven die beschikken over experts die diensten leveren op het vlak van consultancy, engineering en procurement. Zij bieden oplossingen aan op basis van internationale beste praktijken, die volledig conform zijn met een gereguleerde bedrijfsomgeving.
 - Re.Alto-Energy BV/SARL, een in augustus 2019 opgerichte start-up die een platform bouwt om



gebruikers in staat te stellen energiegegevens en -diensten uit te wisselen.

De drie operationele segmenten zijn ook gedefinieerd als de drie kasstroomgenererende eenheden van de Groep, aangezien de verzamelde activa van de segmenten afzonderlijk kasstromen genereren.

De Chief Operating Decision Maker (CODM) is door de Groep geïdentificeerd als de Raden van Bestuur, de CEO's en de directiecomités van elk van de segmenten. De CODM bekijkt regelmatig de prestaties van de segmenten van de Groep aan de hand van verschillende indicatoren zoals opbrengsten, EBITDA en operationeel resultaat.

De informatie die aan de CODM wordt voorgelegd, volgt de IFRS-waarderingsregels van de Groep. Bijgevolg moeten er geen reconciliatieposten worden opgenomen.



Geconsolideerde winst- en verliesrekening

(in miljoen €) – Jaar eindigend per 31 december	2020	2019
Opbrengsten	2.209,6	2.242,3
Grond- en hulpstoffen	(86,2)	(76,9)
Overige bedrijfsopbrengsten	163,6	150,3
Netto opbrengsten (kosten) van het afrekeningsmechanisme	100,3	(73,7)
Diensten en diverse goederen	(1.051,7)	(1.007,1)
Personeelskosten	(307,2)	(282,9)
Afschrijvingen en waardeverminderingen	(432,5)	(374,6)
Wijziging in voorzieningen	5,5	14,1
Overige bedrijfskosten	(32,1)	(30,1)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	569,3	561,4
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	9,2	8,3
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	578,5	569,7
Nettofinancieringskosten	(141,5)	(139,6)
Financieringsbaten	6,6	5,6
Financieringslasten	(148,1)	(145,2)
Winst vóór winstbelastingen	437,0	430,1
Winstbelastingen	(129,1)	(121,0)
Winst over de verslagperiode	307,9	309,1
Winst toe te rekenen aan:		
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigenaars van gewone aandelen	250,1	254,3
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride effecten	19,3	19,3
Minderheidsbelang	38,5	35,5
Winst over de verslagperiode	307,9	309,1
Winst per aandeel (in €)		
Gewone winst per aandeel	3,64	3,91
Verwaterde winst per aandeel	3,64	3,91

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.



Geconsolideerd overzicht van gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten

(in miljoen €) – Jaar eindigend per 31 december	2020	2019
Winst over de verslagperiode	307,9	309,1
Niet-gerealiseerde resultaten		
Elementen die kunnen overgeboekt worden naar de winst- en verliesrekening:		
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	5,0	(1,0)
Wisselkoersverschillen uit omrekening van buitenlandse activiteiten	0,0	(0,1)
Belastingimpact op deze elementen	(1,3)	0,2
Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:		
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding	(8,1)	(5,4)
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van investeringen	15,0	0,0
Belastingimpact op deze elementen	2,2	1,5
Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen	12,8	(4,8)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar	320,7	304,3
Winst toe te rekenen aan:		
Eigenaars van aandelen van de moedermaatschappij – eigenaars van gewone aandelen	260,4	250,1
Houders van aandelen van de moedermaatschappij - hybride effecten	19,3	19,3
Minderheidsbelang	41,0	34,9
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar	320,7	304,3

Geconsolideerde balans

(in miljoen €) – Jaar eindigend per 31 december	2020	2019
ACTIVA		
VASTE ACTIVA	13.044,0	12.390,8
Materiële vaste activa	10.094,4	9.445,6
Goodwill	2.411,1	2.411,1
Immateriële vaste activa	105,4	96,4
Handels- en overige vorderingen	0,5	2,3
Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	323,1	342,8
Overige financiële vaste activa (incl. derivaten)	104,5	88,9
Uitgestelde belastingvorderingen	5,0	3,7
VLOTTENDE ACTIVA	2.121,6	1.502,6
Vorraden	39,0	24,3
Handels- en overige vorderingen	1.475,4	488,0
Actuele belastingvorderingen	3,4	5,5
Geldmiddelen en kasequivalenten	590,1	975,0
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	13,7	9,8
Totaal activa	15.165,6	13.893,4
TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN		
EIGEN VERMOGEN	4.500,0	4.332,1
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	4.173,1	4.022,3
Eigen vermogen toe te rekenen aan gewone aandelen	3.471,7	3.320,8
Aandelenkapitaal	1.709,1	1.705,9
Uitgiftepremie	262,4	259,1
Reserves	173,0	173,0
Afdekkingsreserves	(3,3)	(7,0)
Ingehouden winsten	1.330,5	1.189,8
Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride effecten	701,4	701,4
Minderheidsbelang	326,9	309,9
LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN	7.823,6	5.924,9
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	7.249,6	5.378,9
Personeelsbeloningen	130,1	118,2
Derivaten	0,0	4,4
Voorzieningen	133,3	122,3
Uitgestelde belastingverplichtingen	89,5	87,0
Overige verplichtingen	221,1	214,1
KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN	2.842,0	3.636,4
Leningen en overige financieringsverplichtingen	805,5	1.119,2
Voorzieningen	7,4	15,6
Handelsschulden en overige schulden	1.009,1	1.356,9
Actuele belastingverplichtingen	13,6	54,8
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten	1.006,4	1.089,9
Totaal eigen vermogen en verplichtingen	15.165,6	13.893,4



Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in miljoen €)

	Aandelen-kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings-reserves	Reserves	Ingehouden winst	Nettowinst toe te rekenen aan eigenaars van gewone aandelen	Eigen vermogen toe te rekenen aan hybride effecten	Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	Minderheids-belang	Totaal eigen vermogen
Stand per 1 januari 2019	1.521,4	14,4	(6,2)	173,0	1.038,7	2.741,4	706,2	3.447,6	301,3	3.748,9
Winst over de verslagperiode					273,6	273,6		273,6	35,5	309,1
Niet-gerealiseerde resultaten			(0,8)		(3,3)	(4,2)		(4,2)	(0,6)	(4,8)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			(0,8)		270,2	269,4		269,4	34,9	304,3
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen										
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars:										
Uitgifte gewone aandelen	190,5	244,8				435,3		435,3		435,3
Uitgiftekosten aandelen	(6,2)					(6,2)		(6,2)		(6,2)
Kosten m.b.t. op aandelen gebaseerde betalingen	0,1					0,1		0,1		0,1
Verdeling aan hybride effecten					4,8	4,8	(4,8)			
Belasting op verdeling aan hybride effecten					1,5	1,5		1,5		1,5
Dividenden aan minderheidsbelang									(26,4)	(26,4)
Dividenden					(101,3)	(101,3)		(101,3)		(101,3)
Hybride effecten: betaalde coupon					(24,0)	(24,0)		(24,0)		(24,0)
Totaal bijdragen en uitkeringen	184,4	244,8			(119,1)	310,1	(4,8)	305,4	(26,4)	279,0
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	184,4	244,8			(119,1)	310,1	(4,8)	305,4	(26,4)	279,0
Stand per 31 december 2019	1.705,8	259,2	(7,0)	173,0	1.189,8	3.320,8	701,4	4.022,2	309,9	4.332,1
Stand per 1 januari 2020	1.705,8	259,2	(7,0)	173,0	1.189,8	3.320,8	701,4	4.022,2	309,9	4.332,1
Winst over de verslagperiode					269,4	269,4		269,4	38,5	307,9
Niet-gerealiseerde resultaten			3,8		6,6	10,3		10,3	2,5	12,8
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			3,8		276,0	279,7		279,7	41,0	320,7
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen										
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars										
Uitgifte gewone aandelen	1,8	3,2				5,0		5,0		5,0
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	1,4					1,4		1,4		1,4
Hybride effecten: betaalde coupon					(19,3)	(19,3)		(19,3)		(19,3)
Dividenden aan minderheidsbelangen									(24,0)	(24,0)
Dividenden					(116,0)	(116,0)		(116,0)		(116,0)
Totaal bijdragen en uitkeringen	3,2	3,2			(135,3)	(128,8)		(128,8)	(24,0)	(152,8)
Totaal veranderingen in zeggenschap										
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	3,2	3,2			(135,3)	(128,8)		(128,8)	(24,0)	(152,8)
Stand per 31 december 2020	1.709,1	262,4	(3,3)	173,0	1.330,5	3.471,7	701,4	4.173,1	326,9	4.500,0



Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen €) – Jaar eindigend per 31 december	2020	2019
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		
Winst over de verslagperiode	307,9	309,1
Aanpassing voor:		
Nettofinancieringskosten	141,6	139,6
Overige niet-kaskosten	2,0	(2,2)
Winstbelastingen	127,3	124,7
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na belasting	(9,2)	(8,3)
Afschrijvingen materiële en immateriële activa	432,4	365,8
Boekwinst op verkoop van materiële en immateriële vaste activa	8,6	10,0
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa	1,4	0,3
Mutatie voorzieningen	(4,8)	(9,4)
Mutatie in leningen en schulden	0,0	1,1
Mutatie uitgestelde belastingen	0,8	(3,7)
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	1.008,0	927,1
Mutatie voorraden	(14,9)	(5,6)
Mutatie handels- en overige vorderingen	(1.060,8)	66,2
Mutatie overige vlottende activa	(0,5)	14,9
Mutatie handelsschulden en overige schulden	(258,6)	(640,4)
Mutatie overige kortlopende verplichtingen	(106,3)	28,2
Wijzigingen in werkkapitaal	(1.441,3)	(536,7)
Betaalde rente	(143,2)	(158,4)
Ontvangen rente	4,5	5,8
Betaalde winstbelastingen	(164,4)	(166,5)
Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten	(736,4)	71,2
Kasstroom uit investeringsactiviteiten		
Verwerving van immateriële vaste activa	(32,4)	(26,9)
Verwerving van materiële vaste activa	(1.049,9)	(1.130,8)
Verwerving van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(0,4)	(201,8)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa	2,8	(1,1)
Opbrengst uit de verkoop van investeringen	1,6	0,0
Opbrengst uit kapitaalvermindering van onderneming opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	15,3	1,6
Ontvangen dividend	13,8	2,6
Leningen en lange termijn vorderingen aan joint ventures	0,0	174,4
Nettokasstroom uit investeringsactiviteiten	(1.049,2)	(1.182,0)
Kasstroom uit financieringsactiviteiten		
Opbrengst uit de uitgiften van aandelenkapitaal	5,0	435,3
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal	(0,0)	(6,1)
Betaald dividend	(116,0)	(101,3)
Betaald hybride dividend	(19,3)	(24,0)
Betalingen aan minderheidsbelangen	(24,0)	(24,0)
Aflossing van opgenomen leningen	(1.319,5)	(757,6)
Ontvangsten van opgenomen leningen	2.874,5	774,2
Nettokasstroom uit financieringsactiviteiten	1.400,7	296,4
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	(384,9)	(814,3)
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari	975,0	1.789,3
Geldmiddelen en kasequivalenten per 31 december	590,1	975,0
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	(384,9)	(814,3)



Toelichtingen bij de bijlage Elia Group geconsolideerde jaarrekening

1. 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 groep 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 18.990 km aan hoogspanningsverbindingen. Deze niet-geauditeerde en verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten van de Vennootschap voor de het volledige jaar 2020 beschrijven de financiële toestand en resultaten van de Vennootschap en haar dochterondernemingen (gezamenlijk 'de groep') en de participaties van de groep in joint ventures.

2. 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 2019. 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 2019. 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 2019.

Standaarden, interpretaties en wijzigingen die van kracht zijn vanaf 1 januari 2020, kunnen als volgt worden samengevat:

- Wijzigingen aan IAS 1 en IAS 8 – Definitie van materieel;



- Wijzigingen in IFRS 3 – Bedrijfscombinaties, definitie van een bedrijf;
- Wijzigingen in IFRS 9, IAS 39 en IFRS 7 – Hervorming van de rentevoetbenchmark;
- Wijzigingen aan de verwijzingen binnen het conceptuele kader in de IFRS-standaarden;

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 2020. Ze zullen naar verwachting geen materiële invloed hebben op Elia groep, en worden daarom niet in detail beschreven:

- IFRS 17 Verzekeringscontracten (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- Wijziging in IAS 1 Presentatie van de financiële staten: classificatie van financiële verplichtingen als kortlopend of langlopend (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2023, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- Wijzigingen in IAS 37 Voorzieningen, voorwaardelijke verplichtingen en voorwaardelijke activa; Verlieslatende contracten – Kosten om het contract na te leven (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- Wijziging in IFRS 16 Leaseovereenkomsten: Covid-19-gerelateerde huurconcessies (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 juni 2020, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- Jaarlijkse verbeteringen aan IFRS-standaarden 2018-2020 (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022 aanvangen, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- Wijziging in IAS 16 Materiële vaste activa - Verbod aan bedrijven om de kosten van het materiële vaste activa te verminderen met de verkregen bedragen bij de verkoop van geproduceerde goederen gedurende het in gebruik stellen van het activa voor zijn bedoelde gebruik (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- Wijziging in IFRS 3 Bedrijfscombinaties – update van een referentie binnen het Conceptuele Raamwerk (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2022, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU);
- Wijzigingen in IFRS 4 Verzekeringscontracten – Vervaldatum van de uitstelbenadering (toepasbaar voor boekjaren vanaf 1 januari 2021, maar nog niet goedgekeurd binnen de EU).

3. Gebruik van ramingen en beoordelingen

Bij het opstellen van de verkorte geconsolideerde tussentijdse overzichten voor 2020 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 2019.

In het kader van de Covid-19-pandemie zijn de volgende ramingen en beoordelingen geherwaardeerd.



- Kredietrisico ten opzichte van klanten (IFRS 9): het management controleert nauwgezet de uitstaande handelsvorderingen. In vergelijking met de vorige verslagperiode is het betalingsgedrag van de klanten grotendeels ongewijzigd gebleven. Er is dus geen verandering in de verwachte kredietverliezen per 30 juni 2020.
- Personeelsbeloningen inclusief restitutierechten (IAS 19): In de berekening is rekening gehouden met een verlaging van de disconteringsvoet met circa 10 tot 15 basispunten. De geschatte reële waarde van de fondsbeleggingen is ook verwerkt op basis van de ontwikkeling van de financiële markten en de input van de externe deskundige.
- Toetsing op bijzondere waardevermindering van de goodwill (IAS 36): de belangrijkste drijfveren voor de bedrijfswaarde van de kasstroomgenererende eenheden en die mogelijk het resultaat van de toetsing op bijzondere waardevermindering beïnvloeden, zijn de kasstromen die voortvloeien uit de gereguleerde activiteiten en de Regulated Asset Base ("RAB") op een bepaald moment in de tijd.
 - Omdat de vergoeding zoals gedefinieerd in de regelgevende kaders niet wordt beïnvloed door de pandemie, blijven de veronderstellingen die worden gebruikt voor de bepaling van de kasstromen in de toetsing op bijzondere waardeverminderingen per 31 december 2019 quasi onveranderd.
 - Met betrekking tot de RAB wordt momenteel bij enkele investeringsprojecten enige vertraging vastgesteld, waardoor de RAB op het einde van het jaar iets lager uitvalt. Toch is deze vertraging slechts een verschuiving in de tijd die de komende jaren evenwel zal worden ingehaald. De RAB die in de residuele waarde van de toetsing op bijzondere waardeverminderingen wordt gebruikt, zou normaal gesproken niet moeten worden beïnvloed.

Naast de heroverweging van bovenstaande ramingen en beoordelingen in het kader van de Covid-19-pandemie, werd volgende raming en beoordeling verfijnd:

- In het bepalen van de geschikte interestvoet om de toekomstige ontmantelingsprovisies te verdisconteren, beschouwt het management de interestvoeten van bedrijfsobligaties in euro met een minimale rating AA of hoger bepaald door ten minste één
- rating agentschap en wordt de interest curves overeengestemd met de verwachte termijn van de ontmantelingsprovisie. Een sensitiviteitsanalyse werd uitgevoerd om de impact van een gewijzigde interestvoet te meten.

4. Dochterondernemingen, joint ventures en geassocieerde deelnemingen

a. Structuur van de groep

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



Naam	Land van vestiging	Maatschappelijke zetel	2020	2019
Dochterondernemingen				
Elia Transmission Belgium NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	99,99	99,99
Elia Asset NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	99,99	99,99
Elia Engineering NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Elia Re NV	Luxemburg	Rue de Merl 65, 2146 Luxemburg	100,00	100,00
Elia Grid International NV	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	90,00	90,00
Elia Grid International GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	90,00	90,00
Elia Grid International LLC	Qatar	Office 905, 9th Floor, Al Fardan Office Tower, Westbay - Doha	-	90,00
Elia Grid International Pte, Ltd,	Singapore	20 Collyer Quay #09-01, Singapore 049319	90,00	90,00
Eurogrid International CVBA	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Eurogrid GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Transmission GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	80,00
50Hertz Offshore GmbH	Duitsland	Heidestraße 2a, 12435 Berlijn	80,00	80,00
Re.Alto-Energy BV/SARL	België	Keizerslaan 20, 1000 Brussel	100,00	100,00
Re.Alto-Energy GmbH	Duitsland	Ratinger Straße 9, 40213 Düsseldorf	100,00	-
Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode - Joint Ventures				
Nemo Link Ltd.	Verenigd Koninkrijk	Strand 1-3, London WC2N 5EH	50,00	50,00
Deelnemingen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode – geassocieerde ondernemingen				
H.G.R.T S.A.S.	Frankrijk	1 Terrasse Bellini,	17,00	17,00
Coreso NV/SA	België	Kortenberglaan 71, 1000 Brussel	22,16	22,16
Ampacimon SA	België	Rue de Wallonie 11, 4460 Grâce-Hollogne	-	20,54
Enervalis NV	België	Centrum-Zuid 1111, 3530 Houthalen-Helchteren	16,52	17,36
Investerings verwerkt volgens IFRS9 - Overige participaties				
JAO SA	Luxemburg	2 Rue de Bitbourg,	7,20	7,20
European Energy Exchange (EEX)	Duitsland	Augustusplatz 9, 04109 Leipzig	4,32	4,32
TSCNET Services GmbH	Duitsland	Dingolfinger Strasse 3, 81673 München	5,36	5,36
Kurt-Sanderling-Akademie des Konzerthausorchester Berlin	Duitsland	Gendarmenmarkt, 10117 Berlijn	8,32	8,32

Contact

Voor meer informatie, contacteer:

Investor Relations

Yannick Dekoninck | M +32 (0) 478 90 13 16 | investor.relations@eliagroup.eu

Stéphanie Luyten | M +32 (0) 467 05 44 95 | investor.relations@eliagroup.eu

Communication & Reputation | Marleen Vanhecke | M +32 (0) 486 49 01 09 | marleen.vanhecke@elia.be

