

23 FEBRUARY 2018

Elia groep investeert in de versterking en uitbreiding van het elektriciteitsnet en zet sterke financiële resultaten neer

HOOGTEPUNTEN 2017

- **€ 486 miljoen aan netinvesteringen in België en € 461 miljoen in Duitsland, om de continuïteit van de elektriciteitsvoorziening te blijven vrijwaren en de toename van hernieuwbare energiestromen het hoofd te bieden.**
- **Uiterst hoge betrouwbaarheid van het net (99,999%) voor 30 miljoen eindgebruikers in België en Duitsland.**
- **Genormaliseerde nettowinst¹ stijgt met 28,9% tot € 216,6 miljoen (Eurogrid +58,2% en Elia +8,8%), dankzij de beheersing van de operationele kosten voornamelijk in Duitsland en de volledige uitvoering van het strategische investeringsprogramma in België.**
- **Tijdens de algemene vergadering van 15 mei 2018 zal een dividend van 1,62€ worden voorgesteld.**

Chris Peeters, CEO van Elia Group reageert op 2017

Onze jaarresultaten voor 2017 reflecteren de inspanningen die Elia groep doet om de performantie van haar kernactiviteiten te verbeteren. In België slaagt Elia er in om grote investeringsprojecten op tijd, binnen het vooropgestelde budget én met de vooropgestelde kwaliteit te realiseren. Bij 50Hertz in Duitsland is er o.a. door nieuwe infrastructuurprojecten een sterke verbetering van de operationele efficiëntie. Dit zorgt voor minder congestieproblemen op het net en dus voor een aanzienlijke besparing in redispatchkosten. Tegelijk maken we het energiesysteem klaar voor morgen. We stellen onze kennis en expertise ter beschikking en zetten in op innovatie én de ontwikkeling van nieuwe marktproducten dankzij toenemende digitalisering. Met een betrouwbaarheidsgraad van 99,999% behoort het elektriciteitsnet van Elia groep andermaal tot één van meest adequate van Europa.

¹ De term 'genormaliseerd' verwijst naar de prestatie-indicatoren (EBIT, nettowinst, winst per aandeel) vóór de niet-recurrente elementen. Niet-recurrente elementen zijn opbrengsten of kosten die niet geregeld ontstaan tijdens de normale bedrijfsactiviteiten. Ze worden apart voorgesteld omdat ze gezien hun omvang of aard belangrijk zijn voor een goed begrip van de onderliggende duurzame prestaties van de onderneming. We verwijzen naar pagina 17, punt 9 voor een gedetailleerd overzicht van de niet-recurrente elementen

Voor meer informatie, richt u tot:

Investor Relations – Yannick Dekoninck - +32 2 546 70 76 - +32 47 890 13 16 - investor.relations@elia.be



1. 2017 IN EEN NOTENDOP

Elia groep is actief in elektriciteitstransmissie. Met filialen in België (Elia) en het noordoosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 18.600 km aan hoogspanningsverbindingen die 30 miljoen eindverbruikers van stroom voorzien. Ons robuust elektriciteitsnet stuurt de socio-economische ontwikkeling in onze regelzones aan. We willen ook een katalysator zijn voor een geslaagde energietransitie naar een betrouwbaar, duurzaam én betaalbaar energiesysteem. Naast activiteiten als transmissienetbeheerder, levert Elia groep diverse consultingdiensten aan internationale klanten via Elia Grid International (EGI).

Sterke vooruitgang in infrastructuurbouw

Door de uitbouw van internationale connecties 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. In 2017 is vooruitgang geboekt in meerdere strategische investeringsprojecten.

In **België** is eind november het **Stevin-project** officieel ingehuldigd in aanwezigheid van o.a. premier Charles Michel en federaal minister van Energie Marie Christine Marghem. De dubbele 380 kV-verbinding tussen Zeebrugge en Zomergem (47 km) zal o.a. de energie van de toekomstige offshore windparken naar het binnenland transporteren en maakt vanaf 2019 de uitwisseling van energie met het Verenigd Koninkrijk mogelijk via de onderzeese interconnector Nemo Link.

Nemo Link, de joint venture tussen Elia en de Britse netbeheerder National Grid is midden 2017 gestart met het leggen van de eerste 59 km zee kabel. Intussen zijn in Richborough (UK) én in Brugge (BE) de elektrische werken gestart voor de conversiestations. De ingebruikname van Nemo Link is voorzien voor het eerste kwartaal van 2019.

Elia heeft in 2017 ook enkele belangrijke vergunningen verkregen. In 2018 kan gestart worden met de tweede fase van het **Brabo-project** dat het elektriciteitsnet rond het Antwerpse havengebied versterkt én met de bouw van **ALEGRo**, de eerste interconnector met Duitsland. De 90 km lange ondergrondse HVDC-verbinding (waarvan 49 km op Belgisch grondgebied) wordt gerealiseerd in samenwerking met de Duitse netbeheerder Amprion.

Een andere belangrijke mijlpaal was de goedkeuring door het federaal parlement van de wet betreffende het **Modular Offshore Grid**. Zo kunnen de ontwikkelaars van offshore windmolenparken niet langer rechtstreeks op een verbinding aan de kust aansluiten. Deze wet bepaalt namelijk dat de huidige concessiehouders van windmolenparken zonder een vergunning voor rechtstreekse aansluiting verplicht zijn om op het Modular Offshore Grid aan te sluiten. Dit schakelplatform op ca. 40 km van de kust is belangrijk voor de verdere ontwikkeling van een offshore net in de Belgische Noordzee en zal de kabels van de nieuwe offshore windparken bundelen en gezamenlijk aan land brengen.

In **Duitsland** is de volledige ingebruikname van de 200 km lange **zuidwestelijke interconnector (Southwest Coupling Line)** tussen Saksen-Anhalt en Beieren een absoluut hoogtepunt. De projectontwikkeling heeft meer dan 10 jaar geduurd. De 380 kV-lijn moet verzekeren dat Beieren ook na de Duitse kernuitstap een betrouwbare stroomvoorziening heeft. De nieuwe lijn tussen het noordoosten van Duitsland en Beieren zorgt meteen voor een verbeterd congestie management, alsook in besparingen in redispatchmaatregelen ten bate van de eindgebruikers.

50Hertz heeft ook grote vooruitgang geboekt in de offshore projecten **Ostwind 1** en **Combined Grid Solution**. Voor het 90 km lange offshore netverbindingproject Ostwind 1, werd de plaatsing van de eerste en tweede kabel afgerond. Daardoor kan het windpark Wikinger op het net worden aangesloten in overeenstemming met voorziene planning. Combined Grid Solution is een samenwerking met de Deense netbeheerder Energinet en wordt 's werelds eerste interconnector tussen twee offshore windparken: de projecten Kriegers Flack (DK) en Baltic 2 (DE) die amper 30 km van elkaar liggen. De ingebruikname is voorzien vanaf eind 2018.

50Hertz heeft in 2017 ook een aantal transformatorstations in dienst genomen: Wolmirstedt, Heinersdorf en Altentreptow. Ook de test van de dwarsregeltransformatoren in Röhrsdorf aan de grens met Tsjechië is succesvol verlopen.



Operationele uitmuntendheid

Door een langdurige winterprik in januari 2017 was er in meerdere Europese landen een gespannen marktsituatie met prijsspieken tot gevolg. De kans bestond immers dat Elia de strategische reserves zou activeren. Door nauwgezette opvolging en internationale coördinatie met meerdere Europese netbeheerders, bleef de situatie onder controle.

In oktober heeft federaal minister van Energie Marie Christine Marghem het vernieuwde nationaal controlecentrum van Elia geopend. Het centrum is nu beter uitgerust om diverse parameters te monitoren zoals internationale stromen en variabelen in productie en verbruik. De succesvolle integratie van hernieuwbare energie met innovatieve opslag-technologieën en voldoende flexibiliteit betekent een belangrijke uitdaging. De vernieuwing van het nationaal controlecentrum anticipeert op deze ontwikkelingen en is dan ook uitgerust met de allernieuwste software.

Bij 50Hz werden de redispatchingprocessen geoptimaliseerd om het hoofd te bieden aan congestieproblemen op het net. Dat heeft in combinatie met bijkomende investeringen in netinfrastructuur voor aanzienlijke besparingen gezorgd op het vlak van de redispatch maatregelen.

Ontwikkeling van de markten

Elia is in 2017 gestart met het implementeren van de **BidLadder**. Met dit nieuwe handelsplatform wil Elia de balancingmarkt verder openen voor zowel decentraal vraagbeheer (demand response) én decentrale productie. Sinds mei geldt ook een nieuw contractueel kader voor de levering van primaire reserves voor frequentieregeling ('FCR' of 'R1'). Marktpartijen kunnen nu ook primaire reserves leveren via hulpbronnen met een beperkte energieopslag, zoals batterijen. Met deze innovatie, blijft Elia één van de pioniers op het vlak van flexibele integratie van gedecentraliseerde bronnen op de Europese markt.

In Duitsland neemt 50Hertz een voortrekkersrol in het consortium **WindNODE** dat initiatieven ondersteunt die de integratie van grote hoeveelheden hernieuwbare energie in het elektriciteitssysteem verbetert. WindNODE (Wind in Nordostdeutschland) wil o.a. IT-systemen testen die de vraag naar meer flexibele balancingproducten ondersteunen. De testen gebeuren binnen de regelzone van 50Hertz vanwege het hoge percentage aan hernieuwbare energieproductie, nl. 53,4% van het totale elektriciteitsverbruik (jaargemiddelde voor 2017).

Veiligheid als topprioriteit

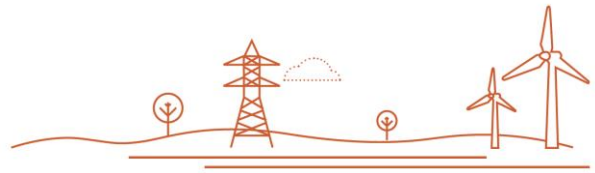
Elia heeft in april 2017 het '**Safety for Contractors**'-programma gelanceerd dat bedoeld is voor de onderaannemers. Het is een uitbreiding van het bestaande 'Go for Zero'-programma. Beide programma's hebben als streefdoel om het aantal ongevallen terug te brengen tot nul. Omdat veiligheid een absolute topprioriteit is, heeft Elia o.a. onaangekondigde controles uitgevoerd op hoogtewerven. De aannemers zijn gecontroleerd op het correct toepassen van Elia's veiligheidsprocedures zoals het dragen van valbescherming.

Om de veiligheid op de sites van 50Hertz te verbeteren, meer bepaald met betrekking tot de leveranciers, zet 50Hertz haar inspanningen voort. Daartoe werd het programma '**gib8**' gelanceerd, want elk ongeval is er één teveel.

Innovatie en opportuniteiten dankzij samenwerking

Elia en negen andere internationale bedrijven uit de energiesector zijn een samenwerking gestart met Energy Web Foundation (**EWf**), een non-profitorganisatie die een openbaar technologieplatform voor blockchain in de energiesector wil ontwikkelen. Elia neemt ook een minderheidsbelang in **Enervalis**, een startup die vernieuwende software-as-a-service ontwikkelt waarmee marktspelers hun energiefactuur kunnen optimaliseren door in te spelen op de toenemende vraag naar flexibiliteit in het elektriciteitssysteem.

In Duitsland kreeg 50Hertz de toestemming om het CompactLine-pilootproject te realiseren als onderdeel van de Ragow-Förderstedt-Jessen/Nord 380 kV-verbinding. Dit innovatieproject test een nieuw type pylloon dat lager en smaller is en zo minder visuele impact heeft op de omgeving.



EGI, het internationale consultingbedrijf van Elia en 50Hertz heeft in 2017 een eerste project in Zuidoost-Azië binnengehaald, nl. een assessmentproject voor de transmissienetbeheerder in Viëtnam. In het Midden-Oosten is een project afgerond voor National Grid SA en is een nieuw project opgestart voor Transco Abu Dhabi. EGI kreeg in Duitsland een engineeringopdracht voor het offshore interconnectorproject Combined Grid Solution.

In het belang van de samenleving

Elia heeft in 2017 een fundamentele bijdrage geleverd aan het publieke debat over de toekomst van het Belgische energiesysteem en de uitdagingen van de energietransitie. De visienota die Elia in juni publiceerde, werd in november vervolledigd met de gekwantificeerde studie '**Electricity Scenarios for Belgium towards 2050**' waarin Elia verschillende toekomstscenario's berekende. In haar conclusies riep Elia de bevoegde overheden op tot snelle acties om het Belgische energiesysteem veilig te stellen. De publicatie wordt beschouwd als een referentiedocument en heeft een fel politiek en maatschappelijk debat op gang gebracht o.a. over de wettelijk voorziene sluiting van de kerncentrales in 2025.

Samen met de drie andere Duitse transmissienetbeheerders heeft 50Hertz in 2017 het **Netontwikkelingsplan 2030** uitgebracht. Het Netontwikkelingsplan beschrijft de noden van de transmissienetbeheerder wat de verdere ontwikkeling van zijn net betreft. Zowel de onshore als de offshore ontwikkelingsnoden tot 2030 komen aan bod aan de hand van een reeks scenario's. De scenario's die in het Plan worden uitgewerkt, verschillen in functie van de snelheid waarmee Duitsland de energietransitie wenst te realiseren. Het Netontwikkelingsplan werd eind 2017 door de regulator goedgekeurd. 50Hertz heeft in 2017 ook een eerste duurzaamheidsverslag gepubliceerd. Het document voldoet aan de criteria van de Duitse Duurzaamheidscode en volgt de internationale richtlijnen van het Global Reporting Initiative.

Zowel bij Elia als bij 50Hertz wordt een actief stakeholdermanagement gevoerd. Er wordt ook maximaal ingezet op proactieve communicatie met lokale besturen en buurtbewoners bij de realisatie van nieuwe projecten. Betrokken partijen worden al in een vroeg stadium geconsulteerd om het project in wederzijds overleg te ontwikkelen. Elia groep streeft zo naar een maximale aanvaarding van haar projecten.

Chris Peeters, CEO van Elia Group reageert op 'Electricity Scenarios for Belgium towards 2050'

« *Onze studie weegt diverse beleidsopties en de eventuele consequenties af. Dit is onze maatschappelijke opdracht. Het elektriciteitsnet is immers een cruciale pijler van het energiebeleid. Door snel en slim in te spelen op de opportuniteiten die zich aandienen, kan België zich verzekeren van een adequaat, koolstofarm én competitief elektriciteitssysteem dat de welvaart voor de volgende generaties verzekert* »

Zie sectie 3 voor meer informatie over de verschillende belangrijke gebeurtenissen voor de Elia Groep in 2017.



2. KERNCIJFERS

Geconsolideerde resultaten en financiële toestand van de Elia groep:

Kerncijfers (in miljoen EUR)	2017	2016	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	887,5	868,1	2,2%
EBITDA	475,5	425,0	11,9%
EBIT	344,6	295,0	16,8%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	0,1	12,0	(99,3%)
Genormaliseerde EBIT	344,5	283,0	21,7%
Netto financieringslasten	(76,5)	(82,9)	(7,7%)
Nettowinst	229,1	179,8	27,4%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	12,5	11,8	6,0%
Genormaliseerde Nettowinst	216,6	168,0	28,9%
Totaal activa	6.596,5	6.241,5	5,7%
Eigen vermogen	2.640,7	2.511,4	5,1%
Netto financiële schuld	2.689,1	2.557,3	5,2%
Kerncijfers per aandeel	2017	2016	Vershil (%)
Gewone winst per aandeel (EUR)	3,76	2,95	27,5%
Genormaliseerde winst per aandeel (EUR)	3,56	2,76	29,0%
Dividend per aandeel (EUR)	1,62	1,58	2,53%
Eigen vermogen per aandeel (EUR)	43,4	41,2	5,3%

EBIT = resultaat uit bedrijfsactiviteiten en aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)

EBITDA = EBIT + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

Niet-recurrente elementen: voor meer informatie over de niet-recurrente elementen verwijzen we naar punt 9

Nettowinst = winst toe te rekenen aan de eigenaars van de onderneming

Eigen vermogen = eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de onderneming

Netto financiële schuld = langlopende en kortlopende leningen en overige financieringsverplichtingen min geldmiddelen en kasequivalenten

Conferencecall voor beleggers en analisten

De Elia groep organiseert een conferencecall voor institutionele beleggers en analisten op 23 februari 2018 om 10.30 uur Centraal-Europese tijd (CET). Inbelgegevens en link voor online streaming zijn beschikbaar op onze website (<http://www.eliagroup.eu>).





Financieel

De **genormaliseerde nettowinst van de Elia** groep steeg met 28,9% tot € 216,6 miljoen. Dat resultaat is het gevolg van een toename van de nettowinst in zowel België (toename met 8,8%) als Duitsland (toename met 58,2%).

In **België** werden solide resultaten geboekt en bedroeg de genormaliseerde nettowinst, dankzij de uitvoering van de strategische investeringen, € 108,6 miljoen. Dat bedrag omvat een stijging van de gereguleerde nettowinst met € 7,5 miljoen dankzij de volledige uitvoering van de mark-up investeringen sinds de start van de tarifaire periode in 2016 (toename met € 9,5 miljoen) en de stijging van de gemiddelde OLO-rente op jaarbasis in vergelijking met 2016 (toename met € 5,0 miljoen). Dat effect werd deels tenietgedaan door lagere bijdragen van incentives (afname met € 5,2 miljoen) en een afrekening voor het voorgaande jaar op basis van de regelgeving (daling met € 1,7 miljoen). De vorderingen in het investeringsprogramma genereerden ook een aanzienlijke toename van de geïnde tussenkomsten van klanten (toename met € 4,5 miljoen), die werd tenietgedaan door een negatieve bijdrage van de mutaties in de pensioenvoorziening (daling met € 2,7 miljoen) en de opname van een lager resultaat uit geassocieerde deelnemingen (daling met € 2,5 miljoen). Tot slot werd de genormaliseerde nettowinst positief beïnvloed (toename met € 1,0 miljoen) door de beperkte schade aan de elektrische installaties.

In **Duitsland** steeg de genormaliseerde nettowinst aanzienlijk dankzij sterke operationele resultaten. Aangezien de kosten minder hoog lagen dan in 2016, toen de onderhoudscyclus een piek bereikte en de elektrische installaties veel schade opliepen, en de start van een efficiëntieprogramma teneinde de operationele kosten onder controle te houden, daalden de bedrijfskosten sterk in 2017 (toename met € 72,4 miljoen). Ook de kostendekking van de investeringen nam toe dankzij zowel de onshore als offshore investeringsactiviteiten (toename met € 38,7 miljoen). Deze effecten werden deels gecompenseerd door hogere afschrijvingen (daling met € 11,5 miljoen) na de ingebruikname van installaties in 2017. In combinatie met hogere belastingen kwam de genormaliseerde nettowinst uit de Duitse activiteiten daardoor uit op € 180,1 miljoen.

Wanneer we de niet-recurrente elementen in aanmerking nemen, die iets hoger lagen dan in 2016, steeg de **gerapporteerde nettowinst van de Elia groep** met 27,4% tot € 229,1 miljoen.

Meer details over de financiële prestaties van de twee onderliggende TNB's (Elia Transmission in België en 50Hertz Transmission in Duitsland) zijn verder in de afzonderlijke segmentrapportering te vinden.

De **netto financiële schuld** is licht gestegen tot € 2.689,1 miljoen (toename met 5,2%). Het grootschalige investeringsprogramma van Elia, dat in vergelijking met 2016 bijna 10% hoger uitviel, werd voornamelijk gefinancierd met kasstromen uit de bedrijfsactiviteiten (€ 370,2 miljoen), een instroom van € 176,2 miljoen liquide middelen uit de verkoop van 2,8 miljoen groenestroomcertificaten aan het Waalse Gewest en gereserveerde winsten uit de voorgaande boekjaren. Bovendien heeft Elia Transmission eind maart 2017 een euro-obligatie van € 250,0 miljoen uitgegeven.

Het **eigen vermogen van de Elia groep** steeg met 5,1% tegenover 31 december 2016, van € 2.511,4 miljoen tot € 2.640,7 miljoen. De stijging was voornamelijk het gevolg van de reservering van de winst over 2017, verminderd met een dividenduitkering van € 96,2 miljoen over 2016. Daardoor steeg het eigen vermogen per aandeel van € 41,2 tot € 43,4. Ook de beperkte kapitaalverhoging in 2017, waarop alleen personeelsleden konden intekenen, beïnvloedde dat cijfer.

Op de algemene aandeelhoudersvergadering op 15 mei 2018 zal de raad van bestuur een brutodividend van 1,62€ per aandeel voorstellen. Dat komt overeen met een nettodividend van € 1,134 per aandeel.



2.A. Segmentrapporting Elia Transmission (België)

Kerncijfers

Elia Transmission kerncijfers (in EUR miljoen)	2017	2016	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	887,5	868,1	2,2%
EBITDA	367,3	349,6	5,1%
EBIT	236,5	219,6	7,7%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	0,0	4,9	<i>n.r.</i>
Genormaliseerde EBIT	236,5	214,7	10,2%
Netto financieringslasten	(76,5)	(82,9)	(7,7%)
Winstbelastingen	(39,1)	(32,0)	22,2%
Nettowinst	121,0	104,5	15,8%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	12,4	4,7	<i>n.r.</i>
Genormaliseerde Nettowinst	108,6	99,8	8,8%
Totaal activa	5.765,1	5.463,6	5,5%
Eigen vermogen	2.075,0	1.999,1	3,8%
Netto financiële schuld	2.689,1	2.557,3	5,2%
Vrije kasstroom	(32,8)	98,8	(133,2%)

Vrije kasstroom = nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten – nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten

Financieel

De **opbrengsten van Elia Transmission** stegen met 2,2% in vergelijking met dezelfde periode vorig jaar, tot € 887,5 miljoen. De stijging van de opbrengsten is het gevolg van een hogere toegestane gereguleerde nettowinst en van hogere afschrijvingen en belastingen, die worden doorgerekend in de opbrengsten. Deze verhogingen werden gedeeltelijk gecompenseerd door lagere kosten, voornamelijk voor ondersteunende diensten en financiering, die in het voordeel van de verbruikers in de opbrengsten worden doorgerekend, en ook door de lagere opbrengsten van Elia Grid International (EGI).

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

(in miljoen EUR)	2017	2016	Vershil (%)
Opbrengsten volgens oude tariefstructuur	0,0	(1,3)	n/a
Opbrengsten uit netaansluitingen	42,2	40,8	3,3%
Opbrengsten uit beheer en ontwikkeling van netinfrastructuur	479,2	476,8	0,5%
Opbrengsten uit beheer van het elektrisch systeem	118,5	118,1	0,4%
Opbrengsten voor compensatie van onevenwichten	170,7	146,4	16,6%
Marktintegratie	24,3	23,5	3,3%
Internationale inkomsten	47,3	38,9	21,4%
Overige bedrijfsopbrengsten (inclusief EGI bedrijfsopbrengsten)	97,5	105,8	(7,8%)
Subtotaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	979,8	949,1	3,2%
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen goedgekeurd budget	(92,3)	(81,0)	14,0%
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	887,5	868,1	2,2%

De **opbrengsten uit aansluitingen** kenden een lichte stijging tot € 42,2 miljoen (stijging met 3,3%) als gevolg van een tariefverhoging en een toename van het aantal aangesloten installaties.

De opbrengsten uit **het beheer en de ontwikkeling van de netinfrastructuur** (stijging met 0,5%) en **het beheer van het elektrisch systeem** (stijging met 0,4%) bleven tamelijk stabiel.

Verleende diensten in het kader van energiebeheer (inclusief black-start) en individuele balancing van



balancinggroepen worden betaald via de **opbrengsten voor compensatie van onevenwichten**. Die opbrengsten stegen met 16,6% tot € 170,7 miljoen, in de eerste plaats als gevolg van de tariefverhoging voor energiebeheer (stijging met € 13,7 miljoen) en de hogere opbrengsten uit de compensatie van onevenwichten door de toegenomen congestie (stijging met € 10,8 miljoen).

Tot slot omvat de laatste rubriek van de tarifaire opbrengsten de diensten die Elia Transmission verleent in het kader van de **marktintegratie**, die licht stegen (stijging met 3,3%) tot € 24,3 miljoen.

De **internationale inkomsten** stegen met € 8,4 miljoen (stijging met 21,4%) door een hogere congestie aan de grenzen begin 2017 als gevolg van productietekorten in Frankrijk en een lagere stroomproductie in België op het einde van het jaar.

De **overige bedrijfsopbrengsten** daalden met € 8,3 miljoen (daling met 7,8%) in vergelijking met dezelfde periode vorig jaar, tot € 97,5 miljoen. Dat was vooral toe te schrijven aan de opbrengsten van EGI, die daalden van € 19,7 miljoen tot € 9,7 miljoen, doordat er in 2017 minder 'owner's engineering'-diensten werden geleverd dan het jaar voordien.

Het **afrekeningsmechanisme** (€ 92,3 miljoen) omvat de afwijking in het huidige jaar van het **door de CREG goedgekeurde budget**. Het operationele surplus van de door de regulator toegestane kosten en opbrengsten ten opzichte van het budget moet worden teruggegeven aan de klanten en maakt daarom geen deel uit van de opbrengsten. Het operationele surplus ten opzichte van het budget is voornamelijk het resultaat van hogere tarifaire verkopen (€ 13,0 miljoen), hogere internationale opbrengsten (€ 4,6 miljoen), lagere kosten voor ondersteunende diensten (€ 50,9 miljoen) en lagere financiële lasten (€ 19,6 miljoen). Dit werd deels gecompenseerd door een hogere gereguleerde nettowinst ten opzichte van het budget (€ 9,2 miljoen) en de aanwending van een uitgestelde belastingvordering voor de aangewende notionele interestaftrek (€ 11,8 miljoen).

De **gerapporteerde EBITDA** (toename met 5,1%) en **EBIT** (toename met 7,7%) werden vooral beïnvloed door de hogere gereguleerde nettowinst, de hogere afschrijvingen en de lagere financieringslasten die moeten worden doorgerekend in de tarieven, die deels gecompenseerd werden door de lagere bijdrage van EGI en het lagere resultaat uit investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode. Aangezien in vergelijking met 2016 geen niet-recurrente elementen in de EBIT werden opgenomen, steeg de **genormaliseerde EBIT** sterker, met 10,2%.

De **netto financieringslasten** (daling met 7,7%) daalden ten opzichte van 2016 met € 6,4 miljoen, voornamelijk als gevolg van de aflossing van een obligatie ter waarde van € 500,0 miljoen in april 2016. Dankzij de afwikkeling van het fiscale geschil in 2016 en de instroom van € 176,2 miljoen liquide middelen na de aankoop van 2,8 miljoen groenestroomcertificaten door het Waalse Gewest in september 2017, bleef de financiering ook beperkt tot de uitgifte van een euro-obligatie van € 250,0 miljoen. Dankzij de grote vraag bij beleggers en de lage markttrente kon die euro-obligatie worden uitgegeven met een coupon van 1,375%. De daling van de rentelasten die daaruit voortvloeit komt, conform het regelgevende kader, integraal ten goede aan de verbruikers.

Samengevat steeg de **genormaliseerde nettowinst** met 8,8% tot € 108,6 miljoen, voornamelijk door de volgende factoren:

1. Stijging van de **billijke vergoeding** (toename met € 5,0 miljoen):
De hogere gemiddelde OLO-rente in vergelijking met 2016 (+0,25%) en de toename van het eigen vermogen door de reservering van een deel (€ 40,1 miljoen) van de winst over 2016, mondden uit in een billijke vergoeding van € 41,1 miljoen.
2. Daling van de gerealiseerde **incentives** (afname met € 5,2 miljoen):
De sterke operationele resultaten, voornamelijk op het vlak van de incentives die verband houden met welvaart (toename met € 0,1 miljoen), innovatie (toename met € 0,5 miljoen) en discretionaire (toename met € 0,4 miljoen), werden tenietgedaan door een hoger gemiddeld belastingtarief (afname met € 1,8 miljoen), zwakke prestaties voor de incentive gerelateerd met de invoercapaciteit (afname met € 2,3 miljoen), door een wijziging van het regulatoire referentiekader voor 2017, en een daling van de efficiëntie (afname met € 2,0 miljoen).
3. De hogere **mark-up** voor strategische investeringen (toename met € 9,5 miljoen).
4. Hogere tussenkomsten van klanten voor specifieke investeringen (toename met € 4,5 miljoen).



5. De beperktere schade aan de elektrische installaties in vergelijking met 2016 (toename met € 1,0 miljoen).
6. IAS 19-bewegingen (afname met € 2,7 miljoen).
7. De lagere resultaten uit investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode in vergelijking met 2016 (afname met € 2,5 miljoen).
8. Andere factoren (afname met € 0,9 miljoen): het lagere resultaat uit EGI (afname met € 1,5 miljoen), de afrekening voor het voorgaande jaar op basis van de regelgeving (afname met € 1,7 miljoen), de hogere activering van softwarekosten (toename met € 1,5 miljoen) en de activering van uitgiftekosten in het kader van de uitgifte van de euro-obligatie (toename met € 0,7 miljoen).

De **gerapporteerde nettowinst** steeg sterker, met 15,8%, tot € 121,0 miljoen. Na de goedkeuring van de wetgeving tot hervorming van de vennootschapsbelasting eind december 2017 heeft Elia Transmission haar uitgestelde belastingvorderingen en -verplichtingen geherwaardeerd op basis van de nieuwe, toekomstige belastingtarieven die van toepassing zijn op de periode waarin de vordering te gelde zal worden gemaakt of de verplichting zal worden voldaan, met een niet-recurrent resultaat van € 12,4 miljoen in de verslagperiode tot gevolg.

Het **balanstotaal** steeg met 5,5% tot € 5.765,1 miljoen, voornamelijk als gevolg van het investeringsprogramma. Ook de **netto financiële schuld** steeg tot € 2.689,1 miljoen (toename met 5,2%), aangezien het grootschalige investeringsprogramma van Elia (€ 485,6 miljoen) voornamelijk werd gefinancierd met kasstromen uit de bedrijfsactiviteiten (€ 370,2 miljoen), een instroom van € 176,2 miljoen liquide middelen uit de verkoop van 2,8 miljoen groenestroomcertificaten aan het Waalse Gewest en gereserveerde winsten uit de voorgaande boekjaren. Bovendien gaf Elia Transmission eind maart 2017 een euro-obligatie van € 250,0 miljoen uit, die deels werd gecompenseerd door de aflossing van handelspapier (€ 78,0 miljoen) en een lening van de EIB die in 2017 afliepen (€ 20,0 miljoen).

Het **eigen vermogen** steeg voornamelijk als gevolg van de reservering van de winst over 2017, wat deels werd tenietgedaan door de uitkering van dividenden over 2016 (€ 96,2 miljoen).

Operationeel

De **belasting** gemeten op het Elia-net nam licht toe, van 77,3 TWh in 2016 tot 77,4 TWh (toename met 0,2%). De **nettoafname** van het Elia-net daalde licht, van 67,5 TWh in 2016 tot 67,3 TWh (daling met 0,2%).

In 2017 was België opnieuw een netto-invoerder. De netto-invoer daalde van 6,2 TWh in 2016 tot 6,0 TWh (afname met 2,6%). De totale invoer nam af met 3,1% tot 14,2 TWh en de totale uitvoer verminderde met 3,5% tot 8,2 TWh. De totale elektriciteitsstromen tussen België en de naburige landen daalden tot 22,4 TWh (afname met 3,3%).

Investerings

In 2017 voerde Elia Transmission het tempo van haar investeringen verder op tot een nettobedrag van € 485,6¹ miljoen (inclusief Nemo), voornamelijk voor de uitbreiding van hoogspanningsstations en de aanleg van hoogspanningsverbinding om hernieuwbare energie te integreren in het net en de verdere integratie van de Europese energiemarkt mogelijk te maken via interconnecties.

In 2017 werd opnieuw € 67,0 miljoen geïnvesteerd in het Stevin-project, dat op het einde van het jaar in gebruik werd genomen. De werkzaamheden aan andere belangrijke interconnectieprojecten, zoals Brabo (€ 37,7 miljoen) en ALEGrO (€ 21,6 miljoen), werden voortgezet en er werd gestart met de werken aan de hoogspanningslijn Mercator-Horta (€ 33,5 miljoen). Er werd ook € 21,7 miljoen geïnvesteerd in het MOG (Modular Offshore Grid). Tot slot zette Elia Transmission de financiering van Nemo Link voort voor een bedrag van € 141,1 miljoen.

¹ Exclusief Nemo en inclusief de activering van software, IAS 23 (financieringskosten) en IFRIC 18 (overdracht van activa van klanten – waarbij tussenkomsten van klanten in netaansluitingen volledig worden beschouwd als opbrengsten onder IFRS), komt dit uit op € 388,1 miljoen.



2.B. Segmentrapporting 50Hertz Transmission (Duitsland)

Kerncijfers

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen EUR)	2017*	2016*	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	1.330,2	1.291,2	3,0%
EBITDA	471,8	376,3	25,4%
EBIT	321,7	237,2	35,6%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	0,2	16,7	<i>n.r.</i>
Genormaliseerde EBIT	321,5	220,5	45,8%
Netto financieringslasten	(54,4)	(55,4)	(1,8%)
Winstbelastingen	(87,1)	(56,3)	54,7%
Nettowinst	180,2	125,6	43,5%
<i>Waarvan 60% toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	<i>108,1</i>	<i>75,4</i>	<i>43,4%</i>
<i>Niet-recurrente elementen</i>	0,1	11,8	<i>n.r.</i>
Genormaliseerde Nettowinst	180,1	113,8	58,2%
<i>Waarvan 60% toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	<i>108,0</i>	<i>68,3</i>	<i>58,2%</i>
Balanstotaal	6.196,0	5.663,6	9,4%
Eigen vermogen	1.385,4	1.296,4	6,9%
Netto financiële schuld	1.435,6	1.623,5	(11,6%)
Vrije kasstroom	283,8	(593,3)	<i>n.r.</i>

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

Financieel

De **opbrengsten van 50Hertz Transmission** stegen met 3,0% ten opzichte van 2016. Dit was het resultaat van de hogere bedrijfsopbrengsten door de gestegen onshore en offshore investeringen, en van de toegenomen overige opbrengsten.

De **totale opbrengsten** worden gedetailleerder weergegeven in onderstaande tabel:

Detail opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten (in miljoen EUR)	2017	2016	Vershil (%)
Verticale netwerktarieven	1.241,4	944,3	31,5%
Horizontale netwerktarieven	210,2	167,2	25,7%
Ondersteunende diensten	94,0	99,5	(5,5%)
Overige bedrijfsopbrengsten	73,5	64,9	13,3%
Subtotaal opbrengsten	1.619,1	1.275,9	26,9%
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen van het goedgekeurde budget	(288,9)	15,3	<i>n.r.</i>
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	1.330,2	1.291,2	3,0%

De **opbrengsten uit verticale nettatarieven** (tarieven voor eindverbruikers) stegen met € 297,1 miljoen, voornamelijk als gevolg van een toename in de totale door de regulator toegestane inkomsten. De toegestane niet-beheersbare kosten voor energie (toename met € 353,6 miljoen), die kunnen worden doorgerekend in het nettatarief en die jaarlijks opnieuw worden berekend, werden beïnvloed door een nieuwe compensatie voor de kosten voor de inperking van hernieuwbare energiebronnen en de recuperatie van het hoge tarifaire tekort voor energiekosten uit 2015. Bovendien was er als gevolg van het lopende investeringsprogramma een hogere toegestane kostenrecuperatie voor investeringen (toename met € 16,4 miljoen).

De **opbrengsten uit horizontale nettatarieven** stegen met € 43,0 miljoen in vergelijking met 2016, voornamelijk als gevolg van de hogere congestievergoedingen (toename met € 7,0 miljoen) en de doorrekening van hogere offshore kosten aan andere TNB's (toename met € 33,7 miljoen). In Duitsland worden alle kosten voor de aansluiting van offshore installaties verdeeld over de vier Duitse transmissienetbeheerders. Dit betekent dat





50Hertz ongeveer 20% van deze kosten draagt en 80% van haar eigen aansluitingskosten doorrekent aan de drie andere TNB's. Door de toegenomen offshore investeringen, in 2017 vooral voor de aansluiting van de offshore installatie Ostwind 1 op het net, stijgen de kostendeckingen die horizontaal worden doorgerekend aan de andere TNB's, wat een invloed heeft op de horizontale opbrengsten.

De **opbrengsten uit ondersteunende diensten** daalden licht met € 5,5 miljoen. De opbrengsten uit grensoverschrijdende redispatchingmaatregelen daalden sterk door de ingebruikname van dwarsregeltransformatoren aan de grens met Tsjechië. Dit werd deels goedge maakt door hogere opbrengsten uit balancinggroepen, aangezien hogere kosten voor regelingsenergie werden doorgerekend aan de eigenaars van de balancinggroepen.

Het **afrekeningsmechanisme** omvat zowel de jaarlijkse verrekening van tekorten en overschotten ontstaan voor 2017 (afname met € 162,1 miljoen) als het in 2017 gerealiseerd nettosurplus tussen de toegestane in de tarieven door te rekenen kosten en de werkelijke kosten (afname met € 126,8 miljoen). Het operationele surplus in 2017 is voornamelijk het gevolg van de lagere reële energiekosten dankzij gunstige weersomstandigheden en preventieve netmaatregelen.

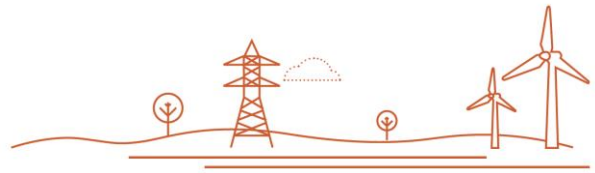
De **EBITDA** steeg tot € 471,8 miljoen (toename met 25,4%), in de eerste plaats dankzij de onshore en offshore investeringen (toename met € 38,7 miljoen) en de lagere operationele uitgaven (toename met € 72,4 miljoen). De materiaalkosten daalden sterk, vooral door lagere onderhoudskosten na de piek in de onderhoudscyclus in 2016. Bovendien kon door het grootschalige investeringsprogramma en de minder omvangrijke onderhoudsactiviteiten een groter deel van de personeelskosten worden toegerekend aan nieuwe investeringen, waardoor de opbrengsten uit de geactiveerde eigen productie hoger lagen dan in 2016. De **genormaliseerde EBIT** (toename met 45,8%) werd verder beïnvloed door de hogere afschrijvingen als gevolg van de ingebruikname van de zuidwestelijke interconnector en de Noordring in de loop van 2017. Rekening houdend met de niet-recurrente energiebonus gerealiseerd in 2017 (€ 4,8 miljoen), die daalde in vergelijking met 2016 (€ 7,6 miljoen), en de niet-recurrente afrekening op basis van de regelgeving (afname met € 4,6 miljoen) bedroeg de **gerapporteerde EBIT** € 321,7 miljoen.

De **genormaliseerde nettowinst** steeg met 58,2% tot € 180,1 miljoen onder invloed van:

1. De toename van de activa door het lopende investeringsprogramma, met hogere onshore (toename met € 17,4 miljoen) en offshore (toename met € 21,3 miljoen) vergoedingen tot gevolg.
2. De daling van de **operationele en overige kosten** (toename met € 72,4 miljoen).
3. De hogere **afschrijvingen** (daling met € 11,5 miljoen) als gevolg van de ingebruikname van investeringen.
4. De lagere **nettofinancieringslasten** (toename met € 2,3 miljoen), doordat de impact van de transactie op de obligatiemarkt uit april 2016 van € 750,0 miljoen over het volledige boekjaar werd gecompenseerd door lagere interesten op voorzieningen.
5. De hogere **winstbelastingen** (daling met € 35,6 miljoen).

Het **balanstotaal** steeg met 9,4% tot € 6.196,0 miljoen, voornamelijk als gevolg van de gunstige ontwikkeling van de EEG-kaspositie en de uitgevoerde investeringen.

50Hertz eindigde het jaar met een positieve **vrije kasstroom** van € 283,8 miljoen, die was toe te schrijven aan de positieve EEG-kasstromen en de vergoeding van de energiekosten uit 2015 die in 2017 werd gerecupereerd. Dienovereenkomstig is de **netto financiële schuld** gedaald tot € 1.435,6 miljoen ten opzichte van eind 2016. De nettoschuld omvat een EEG-kaspositie van € 775,7 miljoen.



Operationeel

Er werd een nettovolume van 48,8 TWh afgenomen van het 50Hertz-net. De netto-elektriciteitsafname lag 5,2% lager dan gedurende dezelfde periode vorig jaar (51,5 TWh). 50Hertz importeerde 12,3 TWh elektriciteit in 2017 (12,2 TWh in 2016) en voerde 61,1 TWh uit (52,6 TWh in 2016). Bijgevolg steeg de netto-uitvoer van elektriciteit met 21% van 40,4 TWh tot 48,8 TWh. De maximale afname in 2017 van het 50Hertz-net bedroeg 9.107 MW, wat iets minder is (-0,8%) dan de piekbelasting in 2016 (9.181 MW).

Investerings

Om aan de vereisten van de netgebruikers te kunnen voldoen, investeerde 50Hertz Transmission in 2017 € 460,6 miljoen, of 38% minder dan in 2016 (€ 737,3 miljoen). De onshore investeringen bedroegen € 214,2 miljoen, terwijl de offshore investeringen opliepen tot € 246,4 miljoen. De belangrijkste investeringen op het vasteland gebeurden voor de bovengrondse lijn voor het Noordring-project (€ 13,0 miljoen), de plaatsing van nieuwe dwarsregeltransformatoren in de hoogspanningsstations in Vierraden (€ 6,2 miljoen) en Röhrsdorf (€ 13,2 miljoen), de modernisering van het telecommunicatienetwerk (€ 16,8 miljoen) en de versterking van hoogspanningsmasten (€ 23,7 miljoen) om de operationele veiligheid te vergroten. De investeringen op zee hielden vooral verband met de offshore netaansluitingen van Ostwind 1 (€ 203,0 miljoen) en het offshore interconnectorproject Kriegers Flak Combined Grid Solution (€ 37,9 miljoen).

3. MARKANTE GEBEURTENISSEN IN 2017

Sterke vooruitgang in de ontwikkeling van de transmissie-infrastructuur voor de toekomst

Nemo project - België

De werken voor Nemo Link, de joint venture van Elia en National Grid die de eerste interconnectie voor elektriciteit tussen België en het Verenigd Koninkrijk (VK) zal exploiteren, vorderen goed. De bouwwerkzaamheden aan het conversiestation in Herdersbrug (België) zijn grotendeels voltooid en de plaatsing van de elektrische apparatuur verloopt vlot. De bouw van het conversiestation in Richborough (VK) is bijna klaar.

De kabelwerken aan land zijn voltooid in het Verenigd Koninkrijk, terwijl de werken voor de aanleg van de landkabel langs Belgische kant aan de gang zijn en in het voorjaar van 2018 klaar zullen zijn. De eerste 59 km van de dubbele onderzeese kabel tussen het onshore aankomstpunt in het Verenigd Koninkrijk en het Franse offshore gedeelte is gelegd en verzonken in de zeebodem. De resterende 71 km van de dubbele onderzeese kabel is klaar en wordt in het voorjaar van 2018 in de Belgische territoriale wateren gelegd.

Ondertussen vordert Nemo Link ook goed wat de voorbereidingen van de bedrijfsactiviteiten betreft. De commerciële organisatie wordt opgezet en de nodige informaticaplatformen worden aangekocht of ontwikkeld en getest. De ingebruikname van de elektriciteitsinterconnector is gepland begin 2019. Vanaf dan zal de energie in beide richtingen tussen het Verenigd Koninkrijk en België kunnen stromen.

Stevin project – België

Op 21 november 2017 heeft Elia de Stevin-hoogspanningsverbinding officieel ingehuldigd. Het project versterkt het Belgische hoogspanningsnet in West- en Oost-Vlaanderen en is een belangrijke stap voor de verdere uitbreiding van de offshore windparken en de verdere integratie van het Europese net. De 47 km lange 380 kV-verbinding tussen Zeebrugge en Zomergem zal de energie van de nieuwe offshore windparken naar het vasteland brengen, groene energieprojecten in de regio aanmoedigen, de groei van het Zeebrugse havengebied ondersteunen en de uitwisseling van energie met het Verenigd Koninkrijk via de onderzeese kabel Nemo mogelijk maken. De Stevin-verbinding heeft een transportcapaciteit van 3000 MW, wat overeenkomt met drie grote kerncentrales.



ALEGrO project – België

Na de goedkeuring van het investeringsplan en de ondertekening van de all-in-contracten voor de oplevering van de kabel en het conversiestation in 2016, werd gestart met de gedetailleerde ontwerpfase voor de bouw van een 90 km lange interconnector tussen België en Duitsland met een transportcapaciteit van 1000 MW. De typetesten van de kabel werden met succes afgerond en de productie van de kabels loopt. Eind 2017 werden de nodige vergunningen en toelatingen verkregen, zodat de bouwfase binnenkort van start kan gaan. Het project omvat de aanleg van een 49 km lange ondergrondse verbinding langs de bestaande de hoofdinfrastructuur. Het traject loopt van het transformatorstation in Lixhe tot aan de Duitse grens, doorkruist veertien gemeenten en omvat ook een conversiestation dat de ALEGrO-verbinding op het bestaande net zal aansluiten. De commerciële exploitatie zal naar verwachting starten in 2020.

Modular offshore net (Modular Offshore Grid – MOG) – België

De investering bestaat uit een offshore platform met verbindingen naar nieuwe windmolenparken. Het platform zal op ongeveer 40 km uit de kust van Zeebrugge worden aangelegd. Onderzeese 220 kV-kabels zullen het platform verbinden met het Stevin-station in Zeebrugge om de opgewekte windenergie naar het elektriciteitsnet op het Belgische vasteland te brengen. De keuze voor zo'n modulair net is van strategisch belang voor België. Zo zal het immers kunnen deelnemen aan de verdere ontwikkeling van hernieuwbare energie in de Noordzee.

In 2017 werd de laatste hand gelegd aan de detailplannen van het platform en werden contracten afgesloten voor de nodige nutsvoorzieningen en elektrische apparatuur op het platform. Er werden ook schepen ingehuurd voor de zware hijswerken op zee om de funderingen en het bovenwerk te plaatsen. In augustus werd het contract getekend voor de levering, de installatie en het onderhoud van ongeveer 85 km onderzeese kabel. Als alles volgens plan verloopt, worden het platform en de eerste kabels op het einde van het derde kwartaal van 2019 in gebruik genomen.

Mercator-Horta – België

De werken aan de Mercator-Horta-hoogspanningslijn in Oost-Vlaanderen zijn gestart. De 380 kV-verbinding doorkruist twaalf gemeenten over een afstand van 49 km tussen Kruikebeke en Zomergem. Door de Mercator-Horta-as te versterken kan meer elektriciteit worden ingevoerd uit het buitenland. De lijn maakt het ook mogelijk om het groeiende volume hernieuwbare energie van nieuwe offshore windparken te integreren in het net. Alle nodige vergunningen voor het project werden verkregen in mei 2017 en de werken aan het hoogspanningsstation Mercator (Kruikebeke) zijn gestart, samen met de verstevigingswerken voor de masten en funderingen langs de volledige lijn. De vervanging van de lijn door geleiders met grote capaciteit is gepland vanaf april 2018.

Brabo – België

In december 2017 werden alle nodige vergunningen en toelatingen verkregen voor de bouw van de 380 kV-luchtlijn tussen Zandvliet, Lillo en Liefkenshoek (over de Schelde). Alle contracten voor dit project zijn gegund. De aanleg van de 150 kV-kabelverbinding tussen Zandvliet en Lillo is bijna afgewerkt. In de tweede helft van 2018 kan dan de 150 kV-luchtlijn tussen de twee hoogspanningsstations worden afgebroken, waarna de 380 kV-lijn kan worden gebouwd. De nieuwe lijn zal naar verwachting operationeel zijn tegen eind 2020.

Ostwind 1 - Duitsland

Met een kostprijs van meer dan € 1 miljard is dit project – dat de offshore windparken in de Westlich Adlergrund Cluster (CWA) aansluit op het net – de tot dusver grootste investering in de geschiedenis van het bedrijf en vormt het een nieuwe belangrijke stap voor de Duitse energietransitie. De wisselstroomaansluiting die 50Hertz zal bouwen, bestaat voornamelijk uit drie kabelsystemen om het hoogspanningsstation in Lubmin te verbinden met twee hoogspanningsstations op zee en beide stations met elkaar te verbinden. In de tweede helft van 2017 werd de plaatsing van de eerste en tweede kabel afgerond. Door externe factoren liep het project echter vertraging op in vergelijking met de oorspronkelijke planning. Er werd daarnaast aanzienlijk bespaard op verschillende projecten, ten voordele van de klanten. Daardoor werd er in 2017 minder geïnvesteerd dan gepland. De bindende deadlines komen echter niet in het gedrang.



Kriegers Flak Combined Grid Solution - Duitsland

De Kriegers Flak Combined Grid Solution zal de Deense regio Seeland verbinden met de Duitse deelstaat Mecklenburg-Vorpommern. Het wordt de eerste offshore interconnector die een transfercapaciteit van 400 MW tot stand brengt tussen twee nationale aansluitingen voor offshore windparken. De ingebruikname is gepland voor eind 2018. De bouwkundige werken in het hoogspanningsstation Bentwisch voor de bouw van het conversiestation vorderen goed. Het eerste deel van de typetesten voor de zee kabel werd met succes afgerond. De resultaten van het tweede deel worden nog onderzocht. De funderingen voor de Kriegers Flak-platformen worden momenteel verscheept van Oostende in België naar Denemarken. Zodra ze ter plaatse zijn aangekomen en de weersomstandigheden het toelaten, worden ze op de zeebodem geplaatst.

Interconnectieverbinding Zuid-West – Duitsland

Na een moeizaam goedkeuringsproces van verschillende jaren werd de interconnector Zuid-West (Southwest Coupling Line), van Bad Lauchstädt (Saksen-Anhalt) via Erfurt-Vieselbach en Altenfeld (Thüringen) tot Redwitz (Beieren), in 2017 volledig in gebruik genomen. Met een transmissiecapaciteit van 5000 MW en een investeringsbedrag van ruim € 300 miljoen is de interconnector Zuid-West een van de belangrijkste projecten van 50Hertz over de voorbije tien jaar. De 380 kV-lijn, die ook de 'Thuringian Power Bridge' wordt genoemd, werd aangeduid als een Europees prioritair project en vormt een essentieel onderdeel van de Duitse wet op de uitbouw van het elektriciteitsnet (EnLAG). Het is de tweede lijn die het noordoosten van Duitsland verbindt met Beieren. Zo is er aanzienlijk meer transmissiecapaciteit op de noord-zuidas, wordt de stabiliteit van het net fors verbeterd en dalen de redispatchingkosten.

Noordring-project – Duitsland

Het Noordring-project (North Ring) omvat een 380 kV-luchtlijn rond de noordelijke omtrek van Berlijn met een lengte van 80 km. Het moet de toegenomen aanvoer van hernieuwbare energie in de regio Brandenburg opvangen, de bevoorradingszekerheid in en rond de Duitse hoofdstad vergroten en de netaansluiting van de staalfabriek in Hennigsdorf versterken. In 2017 werd de bouw van het westelijke deel (82 masten, 29 km) voltooid. De bouw van het oostelijke deel start naar verwachting in 2018, zodra de plannen groen licht krijgen.

Elia Grid International gaat strategische alliantie aan met EuroAsia Interconnector

Elia Grid International (EGI) is een strategische alliantie aangegaan met EuroAsia Interconnector, de officiële projectontwikkelaar van de EU voor de elektriciteitsinterconnectie van 2000 MW tussen Israël, Cyprus, Kreta-Attica (Griekenland) en Europa. De overeenkomst voorziet in een nauwe samenwerking met EGI voor de ontwikkeling en implementatie van de EuroAsia Interconnector. De EuroAsia Interconnector is een belangrijk Europees project van gemeenschappelijk belang (Project of Common Interest – PCI) en wordt omschreven als een Europese 'elektriciteitsnelweg' die de nationale elektriciteitsnetten van Israël, Cyprus en Kreta-Attica (Griekenland) verbindt via een 1518 km lange onderzeese hoogspanningsgelijkstroomkabel (HVDC).

Uitbreiding van de markt voor primaire frequentieregeling met nieuwe technologieën

Op 1 mei 2017 introduceerde Elia een nieuw contractueel kader voor de verlening van diensten op het vlak van primaire frequentieregeling (FCR of R1). Dit kader legt nieuwe regels vast om energieleveranciers meer flexibiliteit te geven in mogelijke combinaties van de energiebronnen in hun portefeuille. Bovendien kunnen markspelers nu deelnemen aan de primaire frequentieregeling met energiebronnen met een beperkte reserve, zoals batterijen.



Elia investeert in energiesoftwarebedrijf Enervalis, een start-up die slimme oplossingen ontwikkelt voor het energiesysteem van de toekomst

In 2017 verwierf Elia een minderheidsbelang van 12,46% in de start-up Enervalis. Deze aanpak geeft aan dat Elia wil innoveren en haar knowhow wil uitbreiden om beter te kunnen bijdragen aan de ontwikkeling van het toekomstige elektriciteitssysteem, waarin digitalisering en decentralisatie een steeds belangrijkere rol zullen spelen.

Enervalis ontwikkelt vernieuwende software-as-a-service oplossingen waarmee marktspelers hun energiefactuur kunnen optimaliseren en tegelijk kunnen helpen om te voldoen aan de groeiende behoefte aan flexibiliteit om vraag en aanbod in het elektriciteitssysteem in evenwicht te houden. Met deze softwareoplossingen kunnen klanten van Enervalis (zoals energieleveranciers en installatiefabrikanten) automatisch de flexibele energietoevoer, -opslag en -afname van apparaten, zoals warmtepompen, elektrische voertuigen en zonnepanelen, optimaliseren en beter afstemmen op de energiebehoeften van de prosumant. Elia betaalde voor dit minderheidsbelang € 0,7 miljoen.

Succesvolle schuldkapitaalmarkttransactie door Elia System Operator nv

In maart gaf Elia System Operator in het kader van haar EMTN-programma een bedrijfsobligatie uit ter waarde van € 250 miljoen. De obligatie heeft een looptijd van tien jaar en een coupon van 1,375%. Daarenboven sloten Elia en de Europese Investeringsbank een zevenjarige lening van € 100 miljoen met het oog op de uitvoering van het Stevin-project. Met het oog op de doelstellingen van de lopende energietransitie, zal dit project een aanzienlijke bijdrage leveren aan de verdere integratie van hernieuwbare energie en zal het de interconnectie met het Verenigd Koninkrijk mogelijk maken via de onderzeese Nemo-kabel. De lening werd nog niet opgenomen. Tot slot werd in juni 2017 ook het prospectus voor het 'Commercial Paper Programme' bijgewerkt om de uitgifte van handelspapier tot € 350 miljoen mogelijk te maken.

Wijzigingen in de raad van bestuur van Elia

In 2017 hebben er zich enkele wijzigingen voorgedaan in de samenstelling van de raad van bestuur van Elia. De algemene vergadering van de Elia groep op 16 mei, heeft Bernard Gustin benoemd als onafhankelijke bestuurder en Rudy Provoost als niet-onafhankelijke bestuurder, tevens werd ook het mandaat hernieuwd van Jane Murphy als onafhankelijke bestuurder en van Cécile Flandre, Claude Grégoire, Philip Heylen en Ms Dominique Offergeld als niet-onafhankelijke bestuurder, en dit voor een termijn van 6 jaar. Tijdens de algemene vergadering van de Elia groep op 27 oktober werd Roberte Kesteman benoemd tot onafhankelijk bestuurder voor een termijn van zes jaar.

Op 21 december benoemde de raad van bestuur van Elia Bernard Gustin met onmiddellijke ingang tot nieuwe voorzitter van de raad van bestuur voor een termijn van drie jaar. Bernard Gustin volgt hiermee Claude Grégoire op, die was aangesteld als voorzitter ad interim.

4. BELANGRIJKE GEBEURTENISSEN NA 31 DECEMBER 2017

Op 2 februari 2018, is Elia op de hoogte gebracht door IFM Investors (via Global InfraCo S.à.r.l.), haar joint-venture partner in de vennootschap Eurogrid International CVBA, de holding boven 50Hertz Transmission GmbH ("50Hertz Transmission"), dat IFM Investors de verkoop overweegt van de helft van haar 40%-deelneming in Eurogrid International aan State Grid Corporation of China, of een van haar dochterondernemingen.

Elia heeft een termijn van circa 2 maanden om te beslissen of het haar voorkeepsrecht uitoefent. Elia bestudeert momenteel de voorgenomen transactie en de algemene voorwaarden ervan, en zal de markt op de hoogte brengen zodra ze haar positie heeft bepaald.



5. INFORMATIE OVER DE VERWACHTE GEVOLGEN VAN GEPUBLICEERDE MAAR NOG NIET IN WERKING GETREDEN IFRS-STANDAARDEN

IFRS 15 Opbrengsten uit contracten met klanten (van kracht vanaf 1 januari 2018) voorziet in een nieuw, uitgebreid kader om te bepalen of, hoeveel en wanneer opbrengsten moeten worden opgenomen. De Groep heeft een initiële inschatting gemaakt van de mogelijke gevolgen van de toepassing van IFRS 15 voor haar geconsolideerde jaarrekening. De Groep verwacht alleen gevolgen door de toepassing van IFRIC 18, waaronder ontvangen tussenkomsten van klanten momenteel onmiddellijk integraal worden opgenomen als opbrengsten, terwijl volgens IFRS 15 financiële tussenkomsten moeten worden opgenomen als uitgestelde opbrengsten en gespreid over de levensduur van het onderliggende actief moeten worden opgenomen als opbrengsten. De impact op de resultaten van de Groep bedraagt € 21,4 miljoen voor de periode afgesloten op 31 december 2017, naast een verwachte impact van € 83,2 miljoen op het eigen vermogen per 1 januari 2018.

IFRS 9 Financiële Instrumenten behandelt de classificatie, de waardering en het niet langer opnemen van financiële activa en financiële verplichtingen, voert nieuwe regels in voor de administratieve verwerking van hedge accounting en introduceert een nieuw model voor waardeverminderingen van financiële activa. De Groep heeft een initiële inschatting gemaakt van de mogelijke gevolgen van de toepassing van IFRS 9 voor haar geconsolideerde jaarrekening. De Groep verwacht dat de bijzondere-waardevermindervers verliezen zullen toenemen en – voor de activa die onder het toepassingsgebied van het model voor bijzondere waardeverminderingen van IFRS 9 vallen – volatieler zullen worden. Bij toepassing van de 'Expected Credit Losses'-methode zal de voorziening voor dubieuze debiteuren op handelsvorderingen per 31 december 2017 toenemen met € 0,3 miljoen, in vergelijking met de voorziening voor handelsvorderingen die is opgenomen volgens IAS 39. De uitgestelde belastingvorderingen zouden toenemen met € 0,1 miljoen en de nettowinst over de periode zou dalen met € 0,2 miljoen. Daarnaast zal er een klein OCI-effect ('Other Comprehensive Effect') voortvloeien uit de waardering van assets in niet-genoteerde bedrijven voor de nabije toekomst. Reële waardeveranderingen kunnen worden erkend via OCI en de Groep is van plan om deze optie toe te passen. Uit een voorlopige inschatting bleek dat deze erkenning van reële waardeveranderingen via 'Other Comprehensive Income' het OCI zou verhogen met € 3,1 miljoen.

6. VOORUITZICHTEN

Uitgaande van een stabiele evolutie van de Belgische lineaire obligaties (OLO's op 10 jaar), blijft Elia wat het rendement voor **België** betreft positief en verwacht de onderneming in 2018 een rendement (ROE) dat in lijn ligt met dat van 2017. De investeringen worden verder opgevoerd tot ongeveer € 650 miljoen met het oog op de verdere versterking en uitbreiding van het net. Elia beoogt in het bijzonder investeringen ten belope van € 390 miljoen in het Belgische hoogspanningsnet (waaronder € 112 miljoen in het Modular Offshore Grid) en van € 68 miljoen in het Nemo-project. € 221 miljoen aan investeringen zijn gekoppeld aan de realisatie van de specifieke incentive voor strategische investeringen ('mark-up incentive').

In **Duitsland**, als we het laatste jaar van de tweede reguleringsperiode ingaan, blijven we vertrouwen hebben in ons vermogen om een rendement (ROE) tussen 10 en 12% te behalen. 50Hertz Transmission is van plan om in 2018 ongeveer € 470 miljoen te investeren. De realisatie van deze investeringen, waarvoor nog een bepaald extern risico bestaat, zal ook afhangen van de uitkomst van een veiling van offshore windmolenparkcapaciteit in de Oostzee gepland voor april 2018, die het bereik van bekabelde verbindingen bepaalt die nodig zijn voor het Ostwind 2-project.

7. VERKLARING VAN HET COLLEGE VAN COMMISSARISSEN

Het college van commissarissen, Ernst & Young Bedrijfsrevisoren vertegenwoordigd door de heer Patrick Rottiers en KPMG Bedrijfsrevisoren vertegenwoordigd door de heer Alexis Palm, 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.



8. FINANCIËLE KALENDER VOOR 2018

○ Publicatie jaarverslag 2017	begin april 2018
○ Algemene vergadering 2018	15 mei 2018
○ Tussentijdse informatie Q1 2018	16 mei 2018
○ Betaling dividend over 2017	begin juni 2018
○ Publicatie halfjaarresultaten 2018	27 juli 2018
○ Tussentijdse informatie Q3 2018	30 november 2018

9. NIET-RECURRENTE ELEMENTEN – AFSTEMMINGSTABEL

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 31 december 2017	Elia Transmission	50Hertz Transmission à 100%	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
EBIT – Non-recurring items				
Afrekeningsmechanisme vorig jaar	0,0	(4,6)	4,6	0,0
Vermogensmutatiemethode 50Hertz (60% nettowinst)	0,0	0,0	0,1	0,1
Energie bonussen	0,0	4,8	(4,8)	0,0
Totaal EBIT niet-recurrente elementen	0,0	0,2	(0,1)	0,1
Impact belastinghervorming op uitgestelde belastingen	12,4	0,0	0,0	12,4
Belastingimpact	0,0	(0,1)	0,1	0,0
Nettowinst – niet-recurrente elementen	12,4	0,1	(0,1)	12,5

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 31 december 2016	Elia Transmission	50Hertz Transmission à 100%	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
EBIT – Non-recurring items				
Afrekeningsmechanisme vorig jaar	8,1	9,1	(9,1)	8,1
Tegendraaien aanpassing van het vorige boekjaar niet gedekt door de tarieven	(3,1)	0,0	0,0	(3,1)
Vermogensmutatiemethode 50Hertz (60% nettowinst))	0,0	0,0	7,1	7,1
Energie bonussen	0,0	7,6	(7,6)	0,0
Totaal EBIT niet-recurrente elementen	4,9	16,7	(9,6)	12,0
Belastingimpact	(0,2)	(4,9)	4,9	(0,2)
Nettowinst - niet-recurrente elementen	4,7	11,8	(4,7)	11,8

10. BIJLAGEN

- Geconsolideerde balans
- Geconsolideerde winst- en verliesrekening
- Geconsolideerde winst- en verliesrekening en ander niet-gerealiseerd resultaat
- Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen
- Geconsolideerd kasstroomoverzicht
- Segmentrapportering – afstemming
- Toelichtingen





BIJLAGEN:

Geconsolideerde balans

(in miljoen EUR)	31 December 2017	31 December 2016
ACTIVA		
VASTE ACTIVA	6.093,3	5.653,9
Materiële vaste activa	3.202,4	2.956,5
Immateriële activa en goodwill	1.738,6	1.735,8
Langlopende belastingvorderingen	147,8	63,0
Handels- en overige vorderingen	942,7	832,4
Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	60,8	65,4
Overige financiële vaste activa (incl. derivaten)	1,0	0,8
VLOTTENDE ACTIVA	503,2	587,7
Vorraden	13,6	22,6
Handels- en overige vorderingen	281,1	379,6
Actuele belastingvorderingen	3,8	2,8
Geldmiddelen en kasequivalenten	195,2	176,6
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	9,5	6,1
Totaal activa	6.596,5	6.241,6
TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN		
EIGEN VERMOGEN	2.641,8	2.512,6
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de Venootschap	2.640,7	2.511,4
Aandelenkapitaal	1.517,6	1.517,2
Uitgiftepremie	11,9	11,8
Reserves	173,0	173,0
Afdekkingsreserves	0,0	(6,2)
Ingehouden winsten	938,2	815,6
Minderheidsbelang	1,1	1,2
LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN	2.984,5	2.728,0
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	2.834,7	2.586,4
Personeelsbeloningen	84,3	75,1
Derivaten	0,0	9,4
Voorzieningen	20,8	23,3
Uitgestelde belastingverplichtingen	40,9	28,7
Overige verplichtingen	3,8	5,1
KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN	970,2	1.001,0
Leningen en overige financieringsverplichtingen	49,5	147,5
Voorzieningen	4,5	2,4
Handelsschulden en overige schulden	378,6	390,8
Actuele belastingverplichtingen	2,9	0,5
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten	534,7	459,8
Totaal Eigen vermogen en verplichtingen	6.596,5	6.241,6





Geconsolideerde winst- en verliesrekening

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 31 december	2017	2016
Voortgezette bedrijfsactiviteiten		
Opbrengsten	828,5	800,1
Grond- en hulpstoffen	(9,6)	(18,8)
Overige bedrijfsopbrengsten	59,0	68,0
Diensten en overige goederen	(344,4)	(336,6)
Personeelskosten	(147,2)	(143,9)
Afschrijvingen en waardeverminderingen	(131,2)	(124,8)
Wijziging in voorzieningen	0,4	(5,3)
Overige bedrijfskosten	(19,6)	(22,1)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	235,9	216,6
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	108,7	78,4
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	344,6	295,0
Nettofinancieringslasten	(76,5)	(82,8)
Financieringsbaten	5,5	7,0
Financieringslasten	(81,9)	(89,9)
Winst vóór winstbelastingen	268,2	212,2
Winstbelastingen	(39,1)	(32,0)
Winst op voorgezette bedrijfsactiviteiten	229,1	180,2
Winst over de verslagperiode	229,1	180,2
Winst toe te rekenen aan		
Eigenaars van de Vennootschap	229,1	179,9
Minderheidsbelang	0,0	0,3
Winst over de verslagperiode	229,1	180,2
Winst per aandeel (in EUR)		
Gewone winst per aandeel	3,76	2,95
Verwaterde winst per aandeel	3,76	2,95





Geconsolideerde winst- en verliesrekening en ander niet-gerealiseerd resultaat

(in miljoen EUR) – Periode eindigend per 31 december	2017	2016
Winst over de verslagperiode	229,1	180,2
Niet-gerealiseerde resultaten		
Elementen die zijn of kunnen overgeboekt worden naar de winst- en verliesrekening:		
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	9,4	8,7
Belastingimpact op deze elementen	(3,2)	(2,9)
Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:		
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding	(13,7)	1,2
Investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode - deel van niet-gerealiseerde resultaten	1,1	(0,6)
Belastingimpact op deze elementen	2,3	(0,4)
Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen	(4,1)	6,0
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar	225,0	186,2
Winst toe te rekenen aan:		
Eigenaars van de Vennootschap	225,0	185,9
Minderheidsbelang	0,0	0,3
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar	225,0	186,2





Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in million EUR)	Aandelen-kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings-reserves	Omrekenings-verschillen	Reserves	Ingehouden winst	Totaal	Minderheids-belangen	Totaal eigen vermogen
Stand per 1 januari 2016	1.512,8	10,0	(11,9)	0,1	138,8	763,8	2.413,6	0,8	2.414,4
Winst over de verslagperiode						179,8	179,8	0,3	180,2
Niet-gerealiseerde resultaten			5,8			0,2	6,0		6,0
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			5,8			180,0	185,8	0,3	186,2
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen									
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars									
Uitgifte gewone aandelen	3,5	1,8					5,3		5,3
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	0,9						0,9		0,9
Toevoeging wettelijke reserve					34,3	(34,3)			
Dividenden						(94,1)	(94,1)		(94,1)
Totaal bijdragen en uitkeringen	4,4	1,8			34,3	(128,4)	(88,0)		(88,0)
Totaal transacties met eigenaars	4,4	1,8			34,3	(128,4)	(88,0)		(88,0)
Stand per 31 december 2015	1.517,2	11,8	(6,1)	0,0	173,0	815,5	2.511,4	1,2	2.512,6
Stand per 1 januari 2017	1.517,2	11,8	(6,1)	0,0	173,0	815,5	2.511,4	1,2	2.512,6
Winst over de verslagperiode						229,1	229,1		229,1
Niet-gerealiseerde resultaten			6,2			(10,3)	(4,1)		(4,1)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			6,2			218,8	225,0		225,0
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen									
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars									
Uitgifte gewone aandelen	0,2	0,1					0,3		0,3
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	0,1						0,1		0,1
Dividenden						(96,2)	(96,2)		(96,2)
Totaal bijdragen en uitkeringen	0,3	0,1				(96,2)	(95,8)		(95,8)
Totaal transacties met eigenaars	0,3	0,1				(96,2)	(95,8)		(95,8)
Stand per 31 december 2017	1.517,6	11,9	0,0	0,0	173,0	938,2	2.640,7	1,1	2.641,8





Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen EUR)	31 december 2017	31 december 2016
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		
Winst over de verslagperiode	229,1	179,9
Aanpassing voor:		
Nettofinancieringslasten	76,5	82,9
Overige niet-kaskosten	0,1	1,0
Winstbelastingen	29,2	12,5
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na belasting	(108,7)	(78,5)
Afschrijvingen materiële en amortisatie immateriële activa	131,4	124,4
Boekwinst op verkoop van materiële en immateriële activa	6,5	8,8
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa	0,0	0,6
Mutatie voorzieningen	(5,3)	(1,2)
Mutatie aanpassing naar reële waarde van derivaten	1,1	1,0
Mutatie uitgestelde belastingen	9,9	19,4
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	369,8	350,9
Mutatie voorraden	9,3	1,3
Mutatie handels- en overige vorderingen	98,2	(61,4)
Mutatie overige vlottende activa	4,8	3,9
Mutatie handelsschulden en overige schulden	(12,3)	80,5
Mutatie overige kortlopende verplichtingen	74,9	91,2
Wijzigingen in werkkapitaal	174,4	115,5
Betaalde rente	(88,4)	(115,6)
Ontvangen rente	1,7	56,5
Betaalde winstbelastingen	(27,6)	80,3
Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten	430,3	487,6
Kasstroom uit investeringsactiviteiten		
Verwerving van immateriële activa	(10,6)	(9,6)
Verwerving van materiële activa	(369,1)	(388,6)
Verwerving van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(57,2)	(25,8)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa	1,5	3,2
Opbrengst uit de verkoop van investeringen	0,0	6,3
Opbrengst uit kapitaalvermindering van onderneming opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	0,1	7,2
Ontvangen dividend van onderneming opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	56,8	57,3
Leningen en lange termijn vorderingen aan joint ventures	(84,6)	(38,7)
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	(463,1)	(388,7)
Kasstroom uit financieringsactiviteiten		
Opbrengst uit de uitgiften van aandelenkapitaal	0,4	5,3
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal	0,0	(0,1)
Betaald dividend (-)	(96,2)	(94,2)
Aflossing van opgenomen leningen (-)	(100,0)	(540,0)
Ontvangsten van opgenomen leningen (+)	247,2	80,0
Minderheidsbelangen	0,0	0,3
Nettokasstroom uit (gebruikt bij) financieringsactiviteiten	51,4	(548,7)
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	18,6	(449,8)
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari	176,6	626,4
Geldmiddelen en kasequivalenten per 31 december	195,2	176,6
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	18,6	(449,8)





Segmentrapporting - reconciliation

Groepsresultaten (in miljoen EUR) - Boekjaar eindigend per 31 december	2017	2017	2017	2017
	Elia Transmissie (België)	50Hertz Transmissie (Duitsland)	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Groep
	(a)	(b)	(c)	(a) + (b) + (c)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	887,5	1.330,2	(1.330,2)	887,5
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(130,8)	(150,1)	150,1	(130,8)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	235,9	321,7	(321,7)	235,9
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	0,6	0,0	108,1	108,7
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	236,5	321,7	(213,6)	344,6
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	367,3	471,8	(363,6)	475,5
Financieringsbatens	5,5	1,9	(1,9)	5,5
Financieringslasten	(81,9)	(56,2)	56,2	(81,9)
Winstbelastingen	(39,1)	(87,1)	87,1	(39,1)
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	121,0	180,2	(72,1)	229,1
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	31.12.2017	31.12.2017	31.12.2017	31.12.2017
Balans totaal	5.765,1	6.196,0	(5.364,6)	6.596,5
Investeringsuitgaven	388,1	478,1	(478,1)	388,1
Netto financiële schuld	2.689,1	1.435,6	(1.435,6)	2.689,1

Groepsresultaten (in miljoen EUR) - Boekjaar eindigend per 31 december	2016	2016	2016	2016
	Elia Transmissie (België)	50Hertz Transmissie (Duitsland)	Consolidatie herwerkingen & intersegment transacties	Elia Groep
	(a)	(b)	(c)	(a) + (b) + (c)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	868,1	1.291,2	(1.291,2)	868,1
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(130,0)	(139,1)	139,1	(130,0)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	216,6	237,2	(237,2)	216,6
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na winstbelastingen	3,1	0,0	75,3	78,4
EBIT	219,6	237,2	(161,8)	295,0
EBITDA	349,6	376,3	(300,9)	425,0
Financieringsbatens	7,0	1,8	(1,8)	7,0
Financieringslasten	(89,9)	(57,1)	57,1	(89,9)
Winstbelastingen	(32,0)	(56,3)	56,3	(32,0)
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	104,5	125,6	(50,2)	179,9
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	31.12.2016	31.12.2016	31.12.2016	31.12.2016
Balans totaal	5.463,6	5.663,6	(4.885,6)	6.241,6
Investeringsuitgaven	406,9	737,3	(737,3)	406,9
Netto financiële schuld	2.557,3	1.623,5	(1.623,5)	2.557,3



Toelichtingen

a. Basis voor presentatie en gehanteerde boekhoudkundige methoden voor opstelling van de jaarrekening

Deze geconsolideerde financiële staten vormen een uittreksel uit de geconsolideerde financiële staten zoals die in de loop van april 2018 zullen worden gepubliceerd.

Bij het opstellen van de geconsolideerde jaarrekening van de Elia groep voor het boekjaar eindigend op 31 december 2017 werden dezelfde methoden voor financiële verslaggeving en waarderingsregels toegepast als bij het opstellen van de geconsolideerde jaarrekening voor het boekjaar eindigend op 31 december 2016 (zie sectie 3, 'Gehanteerde boekhoudkundige methoden' in het financiële deel van het jaarverslag over 2016), zoals gepubliceerd in april 2017, met uitzondering van:

(i) de toepassing van de nieuwe, herziene of aangepaste IASB-standaarden hieronder beschreven, die vanaf 1 januari 2017 in werking traden:

- Wijzigingen aan IAS 12 Opname van uitgestelde belastingvorderingen voor niet-gerealiseerde verliezen;
- Wijzigingen aan IAS 7 Initiatief op het gebied van de informatieverschaffing; en
- Wijzigingen aan IFRS 12 Informatieverschaffing over belangen in andere entiteiten.

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

De Elia groep heeft geen nieuwe standaarden, wijzigingen van standaarden of interpretaties van standaarden vroegtijdig toegepast.

b. Belastinghervorming in België

Op 25 december 2017 heeft de Belgische regering een belangrijke belastinghervorming gepubliceerd. De wet voorziet onder meer in een daling van het tarief van de vennootschapsbelasting van 33,99% naar 29,58% in boekjaar 2018 en 2019, en in een verdere daling naar 25% vanaf boekjaar 2020. De impact van deze wet werd in aanmerking genomen bij de waardering van de uitgestelde belastingverplichtingen per 31 december 2017, met een positief effect van € 12,4 miljoen op de winst- en verliesrekening en een tegeneffect van € 2,4 miljoen op de niet-gerealiseerde resultaten tot gevolg.





c. Consolidatiekring

Er hebben zich geen materiële veranderingen voorgedaan in de dochterondernemingen, joint ventures en geassocieerde deelnemingen vergeleken met de betreffende toelichting in het jaarverslag per 31 december 2016.

Entiteit	31 december 2017	31 december 2016
Moedermaatschappij:		
- Elia System Operator SA/NV	Integrale methode	Integrale methode
Dochterondernemingen:		
- Elia Asset SA/NV	Integrale methode	Integrale methode
- Elia Engineering SA/NV	Integrale methode	Integrale methode
- Elia Re SA	Integrale methode	Integrale methode
- Elia Grid International SA/NV	Integrale methode	Integrale methode
- Elia Grid International GmbH	Integrale methode	Integrale methode
Joint ventures:		
- Eurogrid International CVBA	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Eurogrid GmbH	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- 50Hertz Transmission GmbH	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- 50Hertz Offshore GmbH	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Gridlab GmbH	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- E-Offshore A LLC	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Atlantic Grid Investment A Inc	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Nemo Link Ltd.	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
Geassocieerde ondernemingen:		
- HGRT SAS	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Coreso SA/NV	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Ampacimon SA/NV	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Enervalis SA/NV	Vermogensmutatiemethode	-
Overige participaties:		
- Atlantic Grid A LLC	-	-
- European Energy Exchange AG	-	-
- TSCNET Services GmbH	-	-
- JAO SA	-	-



Over Elia groep

EEN EUROPESE TOP 5 SPELER

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 fialen in België (Elia) en het noordoosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 18.600 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.

WIJ MAKEN DE ENERGIETRANSITIE WAAR

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..

Headquarters

Elia System Operator
Boulevard de l'Empereur 20
1000 Brussels – Belgium

50Hertz GmbH
Heidestraße 2
D-10557 Berlin – Germany



IN HET BELANG VAN DE SAMENLEVING

Als centrale speler in het energiesysteem zet Elia groep zich in voor het belang van de samenleving. We spelen in op de snel veranderende energiemarkt 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 stakeholder management 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.

INTERNATIONAAL GEORIËNTEERD

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

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

www.elia.be / www.eliagroup.eu

