

Elia groep versterkt en breidt elektriciteitsnet uit terwijl het sterke jaarresultaten neerzet, deels als gevolg van niet-recurrente elementen



26/02/2016

Gelieve voor meer informatie contact op te nemen met:

Media

Kathleen Iwens
+32 2 546 75 11
+32 478 66 45 55
kathleen.iwens@elia.be

Investor Relations

Tom Schockaert
+32 2 546 75 79
+32 494 42 28 65
investor.relations@elia.be

Hoogtepunten 2015

- *In 2015 voert de Elia groep €353 miljoen aan netinvesteringen uit in België en €902 miljoen in Duitsland, om de continuïteit van de elektriciteitsvoorziening te blijven vrijwaren en de toename van hernieuwbare energiestromen het hoofd te bieden.*
- *De genormaliseerde¹ nettowinst stijgt met 14,6% op jaarbasis tot €175,8 miljoen. De gerapporteerde nettowinst stijgt met 25,4% tot €210,6 miljoen.*
- *Elia zal aan de Algemene Vergadering van 17 mei een dividend van €1,55 voorstellen.*
- *De CREG keurt de Elia-tarieven voor 2016-2019 goed, een belangrijke stap in de uitvoering van het ambitieuze investeringsprogramma.*
- *Elia en 50Hertz blijven een uiterst hoge betrouwbaarheid handhaven voor hun netten (99.9999%) en dit voor 30 miljoen eindgebruikers in België en Duitsland.*

1. 2015 in een notendop

De Elia groep, in hoofdzaak bestaande uit de Belgische netbeheerder Elia en de Duitse netbeheerder 50Hertz, spelen een belangrijke rol in de energietransitie die momenteel plaatsvindt.

In 2015 gingen **de netuitbreidingsprojecten** van de Elia groep **heel goed vooruit**. De bouw van een aantal grote hoogspanningsinfrastructuurprojecten in België is al behoorlijk gevorderd. In het noorden van het land versterkte Elia haar net om de ontwikkeling van de Antwerpse haven te ondersteunen. Ook ontwikkelde Elia er haar infrastructuur om de offshore projecten in de Noordzee aan te sluiten. In het zuiden van het land versterkte Elia de Oost-Lus om onshore windenergie te integreren. Elia startte eveneens de werkzaamheden op voor de eerste onderzeese verbinding tussen België en het Verenigd Koninkrijk, beter gekend als het Nemo-project. In Duitsland startte 50Hertz met de bouw van verschillende onshore-projecten in het hele land. Het offshore project Baltic 2 werd afgerond en zo kon 50Hertz 80 windturbines met een totale capaciteit van 288 MW aansluiten op het onshore net.

¹ De term "genormaliseerd" verwijst naar prestatie-indicatoren (EBIT, nettowinst, EPS) voor de niet-recurrente elementen. Niet-recurrente elementen zijn opbrengsten of kosten die niet geregeld ontstaan tijdens de normale bedrijfsactiviteiten. Deze worden apart voorgesteld aangezien deze van belang zijn omwille van haar omvang of aard om de onderliggende duurzame performantie van de onderneming te begrijpen. Wij verwijzen naar pagina 13, punt 8 voor een meer gedetailleerd overzicht van de niet-recurrente elementen.

Elia en 50Hertz behaalden ook uitstekende resultaten op het vlak van **de betrouwbaarheid van het net**. Beide transmissienetbeheerders (TNB's) hebben heel wat flexibiliteit aan de dag gelegd op het vlak van het beheer van hun elektriciteitsnet. In België was in het begin van de winter een derde van de productiecapaciteit niet beschikbaar door de onverwachte uitval van drie kerncentrales. Elia nam alle mogelijke maatregelen om de situatie te beheersen zoals het nauw samenwerken met de verschillende marktspelers en het organiseren van de coördinatie met de naburige TNB's om aanzienlijke energievolumes te kunnen invoeren. Bijkomend werden – zowel in België als in Duitsland – uiteenlopende initiatieven genomen om de continuïteit van de elektriciteitsbevoorrading te verzekeren, meer bepaald de aanleg van strategische reserves en het verhogen van het vraagzijde-beheer om pieken in de vraag op te vangen.

De Elia groep zette haar **geslaagde integratie van hernieuwbare energiebronnen** in het elektriciteitsnet voort. In de regelzone van 50Hertz is nu meer dan 50% van de geïnstalleerde capaciteit op hernieuwbare energie en in 2015 was meer dan 45% van de verbruikte energie afkomstig van hernieuwbare energiebronnen.

De Elia groep heeft activiteiten in twee Europese regelzones en blijft dus een **actieve sturende rol spelen op het vlak van de marktintegratie in Noordwest- en Centraal-Oost-Europa** vervullen. De Groep heeft haar nauwe samenwerking met belangrijke Europese elektriciteitsbeurzen verder versterkt en akkoorden gesloten om bijkomende grensoverschrijdende capaciteit uit te wisselen via de plaatsing van dwarsregeltransformatoren. Daarnaast hebben de Centraal-West-Europese TNB's en elektriciteitsbeurzen gezamenlijk een flow-based methode gelanceerd. Naast het faciliteren van grensoverschrijdende elektriciteitsuitwisselingen zorgt deze meer adequate methodologie voor een belangrijke vooruitgang in de integratie van de Europese energiemarkten.

Zie deel 3 voor meer informatie over de verschillende markante gebeurtenissen voor de Elia groep in 2015.

2. Kerncijfers

Geconsolideerde resultaten en financiële toestand van de Elia-groep:

Kerncijfers (in miljoen EUR)	2015	2014 herwerkt *	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	851,4	836,3	1,8%
EBITDA	442,8	402,6	10,0%
EBIT	336,4	289,7	16,1%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	33,5	13,8	<i>n.r.</i>
Genormaliseerde EBIT	302,9	275,9	9,8%
Netto financieringslasten	(92,8)	(100,6)	(7,8%)
Nettowinst	210,6	167,9	25,4%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	34,8	14,5	<i>n.r.</i>
Genormaliseerde winst	175,8	153,4	14,6%
Totaal activa	6.435,6	5.697,0	13,0%
Eigen vermogen	2.413,6	2.285,1	5,6%
Netto financiële schuld	2.583,4	2.539,2	1,7%
Kerncijfers per aandeel	2015	2014	Vershil (%)
Gewone winst per aandeel (EUR)	3,47	2,77	25,3%
Genormaliseerde winst per aandeel (EUR)	2,89	2,53	14,4%
Dividend per aandeel (EUR)	1,55	1,54	0,6%
Eigen vermogen per aandeel (EUR)	39,7	37,6	5,6%

EBIT (Earnings Before Interest and Taxes) = resultaat voor interesten en belastingen, inclusief aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)

EBITDA (Earnings Before Interest and Taxes, Depreciations and Amortisations) = EBIT + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

Genormaliseerde EBIT = EBIT – niet-recurrente elementen (zie pagina 1 voor de definitie en pagina 13 voor een overzichtstabel)

* De 2014 cijfers werden herwerkt rekening houdend met de restitutierechtten. Wij verwijzen naar bijlage b (ii) op pagina 20 voor meer informatie.

Conference call voor beleggers en analisten

De Elia-groep zal een conference call organiseren voor institutionele beleggers en analisten op 26 februari 2016 om 10:00u Centraal-Europese Tijd (CET). Voor inbelgegevens en online streaming, gelieve onze website te consulteren (<http://www.eliagroup.eu>).

Financieel

De **genormaliseerde groeps-EBIT** vertoonde een toename van 9,8% tot €302,9 miljoen als het gevolg van sterke operationele resultaten van zowel Elia Transmission als 50Hertz Transmission. In België steeg de geregleerde winst dankzij een sterk operationeel jaar dat de aanhoudende druk op de langetermijnrentes compenseert. Als een gevolg van het ambitieuze programma met betrekking tot het vervangen van oude installaties, steeg het bedrag verrekend in de tarieven voor de buitengebruikstelling aanzienlijk ("goodwill decommissioning"). Daarnaast steeg het genormaliseerde resultaat verder ten gevolge van het lager aantal beschadigingen aan onze elektrische installaties. In Duitsland steeg de genormaliseerde nettowinst aanzienlijk dankzij de realisatie van een investeringsvolume van meer dan €900 miljoen.

Naast de sterke operationele resultaten hebben een aantal belangrijke niet-recurrente elementen zich gematerialiseerd, die hebben geleid tot een toename in de gerapporteerde EBIT van 16,1% tot €336,4 miljoen. Deze elementen zijn in hoofdzaak verbonden met de ingebruikneming van de offshore connectie Baltic 2 bij 50Hertz Transmission. Verder was het bedrag van de tussenkomsten van klanten in investeringen ontvangen door 50Hertz Transmission ongebruikelijk hoog in 2015 ten gevolge van een samenwerking met een DNB met betrekking tot een specifiek investeringstraject. Bij Elia Transmission vonden verschillende transacties met APX en EPEX Spot plaats die resulteerden in een éénmalige winst en ook zo werden gerapporteerd. Tot slot werden de regulatoire schikkingen van voorgaande jaren bij Elia en 50Hertz opgenomen in de niet-recurrente elementen. Voor meer informatie omtrent de niet-recurrente elementen verwijzen wij naar pagina 13.

Dit alles resulteerde in een aanzienlijke toename in de **genormaliseerde en gerapporteerde groepsnettowinst** (respectievelijk een stijging met 14,6% en 25,4% tot €175,8 miljoen en €210,6 miljoen). Naast de toename in de EBIT zijn de netto financieringslasten gedaald met 7,8% als een gevolg van de succesvolle herfinanciering in 2014 waarvan de vermindering in kosten nu is opgenomen voor een heel jaar.

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 €2.583,4 miljoen (stijging met 1,7%). De €500 miljoen obligatie uitgegeven door Elia Transmission in november waren een vooruitgeschoven herfinancieringstransactie en de opbrengsten ervan zullen worden gebruikt voor de terugbetaling van obligaties die in april 2016 vervallen.

Het **eigen vermogen van de Elia groep** steeg met 5,6% tegenover 31 december 2014, van €2.285,1 miljoen naar €2.413,6 miljoen. De stijging is voornamelijk ingegeven door de reservering van de winst over 2015, verminderd met de dividuutkering over 2014. Bijgevolg steeg het eigen vermogen per aandeel van €37,6 naar €39,7.

Op de algemene aandeelhoudersvergadering van 17 mei 2016 zal de raad van bestuur een bruto dividend van €1,55 per aandeel voorstellen. Dit stemt overeen met een netto-dividend van €1,1315 per aandeel.

2.A. Segmentrapportering Elia Transmission (België)

De resultaten van Elia Transmission:

Elia Transmission kerncijfers (in EUR miljoen)	2015	2014 herwerkt *	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	851,4	836,3	1,8%
EBITDA	324,4	308,4	5,2%
EBIT	218,0	195,5	11,5%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	2,9	(1,9)	n.r.
Genormaliseerde EBIT	215,1	197,4	9,0%
Netto financieringslasten	(92,8)	(100,6)	(7,8%)
Winstbelastingen	(32,9)	(21,4)	53,7%
Nettowinst	92,2	73,7	25,1%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	4,2	(1,3)	n.r.
Genormaliseerde winst	88,0	75,0	17,3%
Totaal activa	5.669,7	4.989,6	13,6%
Eigen vermogen	1.920,5	1.856,6	3,4%
Netto financiële schuld	2.583,4	2.539,2	1,7%
Vrije kasstroom	50,7	167,7	(69,8%)

Vrije kasstroom = nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten – nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten

* De 2014 cijfers werden herwerkt rekening houdend met de restitutierechten. Wij verwijzen naar bijlage b (ii) op pagina 20 voor meer informatie

Financieel

In 2015 stegen de **bedrijfsopbrengsten van Elia Transmission** met 1,8% tegenover dezelfde periode vorig jaar. Dit is in hoofdzaak het gevolg van de nieuwe opbrengsten van Elia Grid International (“EGI”), opgericht in 2014. De gereguleerde opbrengsten waren in lijn met 2014. Onderstaande tabel geeft een meer gedetailleerd beeld van de evolutie van de verschillende componenten van de bedrijfsopbrengsten.

(in miljoen EUR)	2015	2014	Vershil (%)
Aansluitingen	42,1	41,5	1,3%
Gebruik van het net	622,0	608,5	2,2%
Internationale inkomsten	67,6	56,0	20,9%
Ondersteunende diensten	170,6	173,9	(1,9%)
Overige bedrijfsopbrengsten (inclusief EGI bedrijfsopbrengsten)	85,3	66,4	28,4%
Subtotaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	987,6	946,3	4,4%
Afrekeningsmechanisme: terug te geven in huidige tarifaire periode	(6,4)	(36,6)	n.r.
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen goedgekeurd budget	(129,8)	(73,4)	n.r.
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	851,4	836,3	1,8%

Ten gevolge van stabiele volumes vastgesteld in 2015 in vergelijking met 2014 bleven de **opbrengsten uit netaansluitingen** stabiel op €42,1 miljoen. De opbrengsten uit het gebruik van het net stegen licht (stijging met 2,2%) als gevolg van hogere balancing opbrengsten. De **opbrengsten uit ondersteunende diensten** bleven met €170,6 miljoen in lijn met 2014.

De **internationale inkomsten** stegen met €11,6 miljoen (stijging met 20,9%), voornamelijk door de prijsevolutie op de Belgische markt in vergelijking met de omliggende landen van de Centraal- en West-Europese marktkoppeling (CWE), als een gevolg van de onbeschikbaarheid van een aantal kerncentrales tijdens een groot deel van het jaar.

Als gevolg van de opbrengsten voortgebracht door Elia Grid International (“EGI”) (€12,7 miljoen), een 100% filiaal van Elia en 50Hertz opgericht in april 2014, stegen de **diverse bedrijfsopbrengsten** met 29,2%. EGI biedt consultancy- en engineeringactiviteiten aan op de internationale energiemarkt.

Het **afrekeningsmechanisme** omvat de afwijkingen van het **door de CREG goedgekeurde budget** met betrekking tot niet-beheersbare kosten en opbrengsten, met inbegrip van de gereguleerde winst gehanteerd voor de berekening van de tarieven. Het verschil tussen de effectieve en de gebudgetteerde niet-beheersbare kosten en opbrengsten wordt opgenomen in de toekomstige tarieven. Het operationele resultaat lag €129,8 miljoen hoger in vergelijking met het budget, voornamelijk ten gevolge van de hogere internationale inkomsten (€59,4 miljoen), de lagere reële gemiddelde OLO (€38,5 miljoen), de lagere kosten voor ondersteunende diensten (€40,7 miljoen) en de lagere netto financiële lasten (€32,0 miljoen). Dit werd deels gecompenseerd door de verhoging van het bedrag voorzien in het nettatarief voor de buitengebruikstelling van vaste activa (stijging met €14,8 miljoen), de hogere verwezenlijking van de incantivering op de vervangingsinvesteringen (stijging met €1,6 miljoen) en de lagere tarifaire verkopen (daling met €19,9 miljoen) in vergelijking met de gebudgetteerde bedragen. Daarnaast was er ook nog een finale schikking van het tijdelijk tarifair overschot (€6,4 miljoen) dat werd overgedragen binnen de huidige tariefperiode.

Ondanks de aanhoudende druk op de langetermijnrente realiseerde Elia Transmission een stijging in de **gerapporteerde EBITDA** (stijging met 5,2%) en **EBIT** (stijging met 11,5%). De verdere daling van de billijke vergoeding door de evolutie in de jaarlijkse gemiddelde OLO, die daalde van 1,72% in 2014 tot 0,86% in 2015, kon gecompenseerd worden door de verhoging van het bedrag voorzien in het nettatarief voor de buitengebruikstelling van de vaste activa. Dit was het resultaat van een sterke vooruitgang in het programma voor het vervangen van oude activa. Verder hadden het lager aantal schadegevallen aan de elektrische installaties en IAS 19 bewegingen, voornamelijk als gevolg van wijzigingen in assumpties, een positief effect op het resultaat. Tot slot is er een éénmalig element dat het resultaat op jaarbasis doet toenemen. Het aandeel in de winst van de HGRT-participatie steeg ten gevolge van de integratie van de elektriciteitsbeurs APX Group in EPEX SPOT, waarvan HGRT na de integratie 49% bezit. Dit éénmalig element buiten beschouwing gelaten, steeg de **genormaliseerde EBIT** nog steeds met 9,0% tot €215,1 miljoen.

De **netto financieringslasten** (daling met 7,8%) daalden ten opzichte van 2014 met €7,8 miljoen, voornamelijk als gevolg van de succesvolle herfinancieringstransactie die in april 2014 werd gerealiseerd. Een obligatie van €500 miljoen werd geherfinancierd door de uitgifte van een euro-obligatie op 15 jaar voor €350 miljoen. In vergelijking met 2014 is de kostenvermindering opgenomen voor een volledig jaar.

De evolutie in de winst voor winstbelastingen samen met de daling van de notionele interestaftrek resulteerde in een stijging van de **winstbelasting** (stijging met 53,7%).

De **genormaliseerde nettowinst** steeg met 17,3% van €75,0 miljoen in 2014 tot €88,0 miljoen in 2015, voornamelijk omwille van de volgende factoren:

1. lagere billijke winst door lagere OLO (daling met €10,4 miljoen);
2. hoger bedrag voorzien in het nettatarief voor de buitengebruikstelling van vaste activa (stijging met €12,0 miljoen);
3. positieve impact van lager aantal schadegevallen aan de elektrische installaties (stijging met €4,9 miljoen);
4. IAS 19-bewegingen (stijging met €4,1 miljoen);
5. Resultaat van EGI (stijging met €1,0 miljoen); en
6. hogere kostenbesparingen en opbrengsten (stijging met €0,4 miljoen).

Het **balanstotaal** steeg met 13,6% tot €5.669,7 miljoen, terwijl de netto financiële schuld licht steeg met €44,2 miljoen (stijging met 1,7%). Het **eigen vermogen** steeg voornamelijk als gevolg van de reservering van de winst voor 2015 en de uitkering van dividenden voor 2014.

De **vrije kasstroom** daalde aanzienlijk, voornamelijk als gevolg van de toenemende investeringen die €344,7 miljoen bedroegen in 2015 in vergelijking met €270,0 miljoen in 2014 en de schommelingen in het werkkapitaal.

Operationeel

De **belasting** gemeten op het Elia-net bleef stabiel op 77,2 TWh in vergelijking met 2014. De **netto-afname** van het Elia-net daalde licht van 69,6 TWh in 2014 tot 68,1 TWh (daling met 2,0%).

In 2015 bleef België een netto invoerder. De netto invoer steeg verder van 17,6 TWh in 2014 tot 21,0 TWh. De totale import steeg met 8,8% tot 23,7 TWh. In 2015 stegen de volumes ingevoerd uit Nederland (13,4 TWh) met 40,1%, wat ongeveer 57% van de totale ingevoerde volumes vertegenwoordigt. De uitvoer van energie daalde verder met 35,1% tot 2,7 TWh. De totale elektriciteitsstromen tussen België en zijn buurlanden kenden een lichte stijging, meer bepaald van 1,7% tot 26,4 TWh.

Investeringsen

Een nettobedrag van €353 miljoen (met inbegrip van Nemo) werd geïnvesteerd in 2015 door Elia Transmission. De grootste investering in 2015 vond plaats in het kader van het Stevin-project waarbij een bedrag van €70 miljoen werd geïnvesteerd. Daarnaast werden er veel investeringen doorgevoerd wat betreft het versterken van de hoogspanningsstations en de aanleg van hoogspanningskabels. Tot slot werd een eerste investering in het kader van het Nemo-project uitgevoerd. In 2015 financierde Elia Transmission Nemolink voor een bedrag van €31,2 miljoen.

2.B. Segmentrapportering 50Hertz Transmission (Duitsland)

De resultaten over 2015 van 50Hertz Transmission:

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen EUR)*	2015	2014	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	1.495,6	1.022,8	46,2%
EBITDA	393,3	344,1	14,3%
EBIT	305,4	281,2	8,6%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	72,2	37,1	n/a
Genormaliseerde EBIT	233,2	244,1	(4,5%)
Netto financieringslasten	(18,9)	(29,8)	(36,6%)
Winstbelastingen	(89,3)	(94,5)	(5,5%)
Nettowinst	197,3	156,8	25,8%
<i>Waarvan 60% toe te rekenen aan de Elia groep</i>	<i>118,4</i>	<i>94,1</i>	<i>25,8%</i>
<i>Niet-recurrente elementen</i>	<i>51,0</i>	<i>26,2</i>	<i>n/a</i>
Genormaliseerde winst	146,3	130,6	12,0%
<i>Waarvan 60% toe te rekenen aan de Elia groep</i>	<i>87,8</i>	<i>78,4</i>	<i>12,0%</i>
Balanstotaal	4.958,4	3.538,8	40,1%
Eigen vermogen	1.276,3	1.178,8	8,3%
Netto financiële schuld	915,6	(24,9)	n/a
Vrije kasstroom	(832,3)	293,0	n/a

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

Financieel

De **bedrijfsopbrengsten van 50Hertz Transmission** stegen met 46,2% ten opzichte van dezelfde periode vorig jaar. Deze stijging is voornamelijk ingegeven door de toename van de energiekosten en de hogere investeringsvolumes. De **totale bedrijfsopbrengsten** worden meer gedetailleerd weergegeven in onderstaande tabel.

Detail opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten (in miljoen EUR)	2015	2014	Vershil (%)
Verticale netwerktarieven	769,7	883,8	(12,9%)
Horizontale netwerktarieven	123,3	79,9	54,3%
Ondersteunende diensten	190,2	74,8	154,3%
Overige bedrijfsopbrengsten	61,9	53,6	15,5%
Subtotaal opbrengsten	1.145,1	1.092,1	4,9%
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen van het goedgekeurde budget	350,5	(69,3)	n.r.
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	1.495,6	1.022,8	46,2%

De opbrengsten uit **verticale nettarieven** (voor eindverbruikers) daalden met €114,1 miljoen (daling met 12,9%), voornamelijk door een daling in de totale door de regulator toegelaten inkomsten. De toegelaten niet-beheersbare kosten die kunnen worden doorgerekend in het nettatarief en die op jaarlijkse basis worden herberekend, werden aanzienlijk getroffen door de lagere energiekosten en de schikking van oude tarifaire overschotten. Deze effecten werden slechts gedeeltelijk gecompenseerd door de stijging van de toegelaten kostendekking van nieuwe investeringen.

De opbrengsten uit **horizontale nettarieven** (voor TNB's) steeg met 54,3% in vergelijking met 2014 ten gevolge van meer offshore investeringen. In Duitsland worden alle investeringskosten voor offshore verbindingen gedeeld onder de vier Duitse TNB's. Dit betekent dat 50Hertz ongeveer 20% van de kosten draagt en 80% van haar eigen aansluitingskosten doorrekent aan de drie andere TNB's. Als gevolg van de toegenomen offshore investeringen stijgen de kostendekkingen die horizontaal worden doorgerekend aan de andere TNB's en heeft dit aldus een impact op de horizontale opbrengsten.

De **opbrengsten uit ondersteunende diensten** stegen fors met 154,3% ten gevolge van de aanzienlijke stijging in redispatchmaatregelen in vergelijking met 2014 en dit als gevolg van een hoge injectie van windenergie in 2015, wat tot hogere inkomsten geleidt heeft. De stijging van de opbrengsten uit ondersteunende diensten was ook een gevolg van de hogere inkomsten uit groep balancing.

Overige bedrijfsopbrengsten stegen met €8,3 miljoen, hoofdzakelijk door hogere tussenkomsten van klanten in investeringen ontvangen in 2015 in vergelijking met 2014. Ten tweede steeg de activering van eigen werken in vergelijking met 2014 ten gevolge van de stijging in de activabasis.

Het **afrekeningsmechanisme** omvat enerzijds de jaarlijkse verrekening van tekorten en overschotten ontstaan voor 2015 (€138,6 miljoen) en anderzijds de in 2015 gerealiseerde afwijkingen tussen de toegelaten door te rekenen kosten en de werkelijke kosten (€211,9 miljoen). De aanzienlijke operationele afwijking in 2015 vloeit in hoofdzaak voort uit de aanzienlijke werkelijke energiekosten ten gevolge van het windigerige weer in 2015.

De sterke stijging van de **gerapporteerde EBITDA** (stijging met 14,3%) en **EBIT** (stijging met 8,6%) vloeit voornamelijk voort uit belangrijke eenmalige effecten, hoofdzakelijk ten gevolge van de indienststelling van de offshore connectie Baltic 2. Daarnaast kreeg 50Hertz een gereguleerde bonus voor efficiënt beheer van de energiekosten binnen het "Korridor"-model. Tot slot waren er een aantal hogere tussenkomsten van klanten dan gebruikelijk in specifieke investeringen die ook als eenmalig werden beschouwd. In totaal bedragen deze eenmalige effecten €72,2 miljoen (voor belastingen) in 2015.

De **netto-financieringslasten** daalden met €10,9 miljoen in vergelijking met 2014, als het resultaat van een aanzienlijk lager verdisconteringseffect op langetermijnprovisies. Waar in 2014 een belangrijke daling van de interesten leidde tot een aanzienlijke stijging van de financiële kosten, bleef de markttrente gehanteerd voor het verdisconteren van deze provisieën stabiel in vergelijking met 2014. Dit werd gedeeltelijk gecompenseerd door de toename in de uitstaande schuld – in totaal werden €1,390 miljoen aan obligaties uitgegeven in 2015 – en de overeenstemmende rentelasten.

De daling in de **uitgaven voor winstbelasting** is het resultaat van de finale belastingafrekening volgend op de belastingcontroles voor de jaren 2006 tot 2009, die in 2014 leidde tot een toegenomen uitgave voor winstbelasting.

De stijging van de genormaliseerde nettowinst (stijging met 12,0%) weerspiegelt de output van het belangrijke gerealiseerde CAPEX-programma in 2015, deels gecompenseerd door een stijging in de operationele uitgaven. De stijging is voornamelijk ingegeven door:

1. hogere kostendekking voor onshore investeringen (stijging met €14,7 miljoen);
2. hogere kostendekking voor offshore investeringen (stijging met €33,7 miljoen);
3. hogere operationele kosten (daling met €44,4 miljoen);
4. hogere afschrijving (daling met €15,2 miljoen);
5. lagere netto-financieringskosten (stijging met €9,3 miljoen);
6. lagere belastingen (stijging met €15,8 miljoen).

Het **balanstotaal** steeg met 40,1% tot €4.958,4 miljoen, de **netto financiële** schuld steeg – als het resultaat van het realiseren van een belangrijk investeringsvolume – tot €915,6 miljoen op het einde van 2015. De netto schuld omvat een EEG-cashpositie van €614,2 miljoen. Het **eigen vermogen** van 50Hertz Transmission steeg met 8,3%, voornamelijk als gevolg van de reservering van het resultaat van het huidige jaar en de uitkering van dividenden voor €98,7 miljoen over 2014.

De **vrije kasstroom** in 2015 was €832,3 miljoen negatief, hoofdzakelijk ten gevolg van aanzienlijke negatieve kasstromen van investeringen en belangrijke verminderingen van het werkkapitaal als gevolg van een aanzienlijk tarieftekort veroorzaakt door een belangrijke toename in de energiekosten en de verrekening van netto tarifaire overschotten uit het verleden.

In 2015 werd een netto-volume van 52,4 TWh afgenomen van het 50Hertz-net. De netafname van elektriciteit lag 5,7% lager dan gedurende dezelfde periode vorig jaar (55,6 TWh). 50Hertz importeerde 12,8 TWh van elektriciteit in 2015 (11,5 TWh in 2014) en voerde 52,2 TWh (41,9 TWh in 2014) uit. Bijgevolg steeg de netto-uitvoer van elektriciteit met 30% van 30,4 TWh tot 39,4 TWh. De maximale afname in 2015 van het 50Hertz-net was 9.478 MW, wat iets lager is (daling met 4,4%) in vergelijking met de maximale afname in 2014 (9.914 MW).

Investeringsen

Om aan de behoeften van de netgebruikers te voldoen, heeft 50Hertz Transmission €901,8 miljoen geïnvesteerd in 2015. Het overschrijdt daarmee de investeringen gemaakt in 2014 voor een bedrag van €572,1 miljoen met bijna 58%. De onshore investeringen bedroegen €302,1 miljoen, terwijl de offshore investeringen opliepen tot €599,7 miljoen. De belangrijkste onshore investeringen vonden plaats in het kader van het project van de bovengrondse interconnectieverbinding Zuid-West (€61,7 miljoen), de nieuwe installatie van een dwarsregeltransformator in Röhrsdorf (€13,6 miljoen) en de nieuwe hoogspanningsstations in Putlitz (€12,9 miljoen) en Jessen (€10,9 miljoen).

Er vonden offshore investeringen plaats, voornamelijk in de offshore netaansluitingen van Ostwind 1 (€403,4 miljoen) en Baltic 2 (€187,9 miljoen).

3. Markante gebeurtenissen in 2015

CREG keurt Elia's tarieven voor 2016-2019 goed

CREG heeft de tarieven die Elia heeft voorgesteld voor de periode 2016-2019 goedgekeurd. De goedgekeurde tarieven geven de transmissienetbeheerder de nodige middelen om haar wettelijke verplichtingen na te komen, vooral in het kader van de uitvoering van het ambitieuze investeringsprogramma van €2,2 miljard in België voor de periode 2016-2019. De nieuwe tariefmethodologie laat de CREG toe om de uitvoering van het investeringsprogramma voortdurend op te volgen. De tarieven voor 2016-2019 werden voorbereid, berekend en goedgekeurd op basis van de nieuwe tariefmethodologie die in december 2014 door het directiecomité van de CREG werd goedgekeurd, alsook op basis van het nieuwe stimuleringsmechanisme aangenomen door de CREG. Dit stimuleringsmechanisme is bedoeld om de uitvoering van aanzienlijke versterkingen van het transmissienet en netontwikkelingsprojecten te ondersteunen.

Belangrijke stappen vooruit in cruciale investeringen in België en Duitsland

Stevin-project - België

Het Stevin-project is een belangrijke schakel in de toekomstige elektriciteitsbevoorrading van ons land. Het zorgt ervoor dat energie van offshore windparken aan land kan worden gebracht en doorheen het binnenland kan worden getransporteerd.

Het project versterkt het Belgische hoogspanningsnet door de aanleg van een dubbele hoogspanningsverbinding van 380 kilovolt over een afstand van 47 kilometer tussen Zeebrugge en Zomergem. Begin april 2015 vatte Elia de werken aan. Het einde van de werken is gepland voor eind 2017.

Nemo-project - België

Elia en National Grid tekenden in februari 2015 een joint-ventureovereenkomst voor de realisatie van de eerste onderzeese stroomverbinding tussen Groot-Brittannië en België. Na de voltooiing van het project zal de interconnector een capaciteit toelaten van 1000 MW. De stroomverbinding zal bestaan uit een 140 kilometer lang kabeltraject en zal genoeg elektriciteit vervoeren voor de voorziening van een half miljoen woningen. De ingebruikname is voorzien in het eerste kwartaal van 2019.

Brabo-project - België

Het Brabo-project is van cruciaal belang om de elektriciteitsbevoorrading in heel België, en meer bepaald in het Antwerpse havengebied, te garanderen. Het gaat om de installatie van een extra dwarsregeltransformator in Zandvliet in 2015, de upgrade van de bestaande 150 kV-lijn tussen Zandvliet en Doel naar een 380 kV-lijn in 2016 en de installatie van een nieuwe 380 kV-lijn, in een latere fase, tussen het hoogspanningsstation van Zandvliet, het nieuwe station in Lillo en het hoogspanningsstation Mercator (gemeente Kruibeke).

In 2015, een half jaar vroeger dan de oorspronkelijke planning, werd de nieuwe dwarsregeltransformator in Zandvliet in dienst genomen. In totaal zijn er nu 4 van dit soort transformatoren aan de grens met Nederland, waardoor Elia de kritieke fases tijdens de winterperiode beter kan opvangen. Stroom die uit Nederland wordt geïmporteerd zal dankzij de vierde transformator beter verspreid worden over het net. Dat betekent een belangrijke verbetering van de betrouwbaarheid van het hoogspanningsnet.

Oostlus - België

De werken aan de Oostlus zijn gestart op 1 juni. Bij dit project worden er over een afstand van 21 kilometer hoogspanningskabels aangelegd. Deze lopen door de gemeentes Bütgenbach, Malmédy, Waimes en Amblèves te versterken. Zij worden hier aangelegd om de energie op te vangen die de hernieuwbare energiebronnen in de regio produceren. Het einde van de werken is voorzien voor 2017.

Baltic 2 - Duitsland

In september 2015 werd Baltic 2, een nieuw offshore windpark, volledig operationeel. Dit windpark bestaat uit 80 offshore windturbines en genereert een capaciteit van 288 megawatt. De netaansluiting van het Baltic 2 windpark vormt een belangrijke stap in de richting van een efficiënte en duurzame offshore energieontwikkeling in de Baltische Zee.

In augustus 2015 startte 50Hertz eveneens met de bouw van een verbinding voor de aansluiting van een derde windpark in de Baltische Zee bij Duitsland ("Cluster Westlich Adlergrund").

Interconnectieverbinding Zuid-West – Duitsland

De Zuid-West-interconnectielijn tussen Thüringen en het noorden van Beieren is een van de belangrijkste verbindingen om een geslaagde energietransitie te garanderen. Op 17 december 2015 stroomde voor het eerst elektriciteit door de volledige lijn. Tussen Halle/Saale (Saxony-Anhalt) en Schweinfurt (Beieren) is de lijn opgedeeld in drie gedeelten. Experts van 50Hertz en andere betrokken ondernemingen slaagden erin om, eerder dan gepland en voor de start van de winter, het circuit van het derde gedeelte van de interconnectielijn te voltooien. Op deze manier wordt de netstabiliteit in het noorden van Beieren gegarandeerd en worden de congestie-gerelateerde kosten tussen het noorden en het zuiden van Duitsland gedrukt.

Succesvolle schuldkapitaalmarkttransacties door zowel 50Hertz als Elia Transmission

In juni heeft Eurogrid GmbH, de holdingmaatschappij van 50Hertz, een programma voor de uitgifte van obligaties voor een bedrag van €5 miljard opgezet dat de basis vormt voor de langetermijnfinanciering van het omvangrijke investeringsprogramma dat 50Hertz Transmission plant. Verder werd er ook een langetermijnkredietfaciliteit afgesloten bij een consortium van 8 banken voor een totaal van €750 miljoen met een looptijd van 5 jaar en met een optie voor twee extra jaren.

In juni gaf Eurogrid GmbH de eerste obligatielening van €500 miljoen uit in het kader van het EMTN-programma. De obligatie heeft een looptijd van 10 jaar en een coupon van 1,875 %. Op 27 oktober richtte Eurogrid GmbH zich een tweede maal tot de markt met de uitgifte van een ondernemingsobligatie van €750 miljoen met een looptijd van 8 jaar en een coupon van 1,625%, alsook met een obligatie van €140 miljoen met een looptijd van 15 jaar en een coupon van 2,625%. De obligaties werden geplaatst bij investeerders uit meer dan 25 landen.

In november heeft Elia Transmission met succes een euro-obligatie van €500 miljoen uitgegeven met een looptijd van 8,5 jaar, als onderdeel van haar EMTN-programma van €3 miljard. Investeerders toonden een sterke interesse wat leidde tot een orderportefeuille van €2,75 miljard en trok 256 investeerders aan uit 28 landen, wat resulteerde in een coupon van 1,375%.

Groot succes voor de flow-based marktkoppeling

Op 20 mei heeft Elia, samen met de 7 andere partners van het project, met succes de nieuwe flow-based-methode gelanceerd. De flow-basedmethodologie is een innovatieve aanpak die een beter beeld geeft van de werkelijke situatie van het net. Dat maakt een efficiëntere analyse van de commerciële uitwisselingen mogelijk alsook van de fysische stromen die hiermee gepaard gaan. Deze berekeningsmethode is dus een nauwkeuriger hulpmiddel om de elektriciteitsbevoorrading te waarborgen. Zo maakt deze berekeningsmethode prijsconvergentie mogelijk, wat economisch gezien voordelig zal zijn. De flow-based marktkoppeling voor Centraal West-Europa werd gerealiseerd door verschillende hoogspanningstransmissienetbeheerders (Elia, Amprion, RTE, TenneT en TransnetBW) en elektriciteitsbeurzen (APX en EPEX SPOT). Het is een bijkomende belangrijke stap in de richting van de integratie van de Europese markt en maakt de weg vrij voor het creëren van een interne Europese energiemarkt.

HGRT stelt aandelenkapitaal open voor drie nieuwe aandeelhouders

HGRT en haar aandeelhouders RTE, TenneT en Elia hebben met succes de intrede van Austrian Power Grid, Amprion en Swissgrid in hun aandelenkapitaal afgerond. De drie nieuwe aandeelhouders hebben elk 5% van de bestaande aandelen van HGRT verworven. Ten gevolge van deze transacties is het aandeel van Elia in HGRT gedaald van 20% tot 17%.

Sinds de integratie van APX Group en EPEX SPOT, hebben Elia, RTE en TenneT – samen door middel van HGRT – een participatie van 49% in EPEX SPOT verworven. Deze nieuwe transactie zal de samenwerking tussen de transmissienetbeheerders en de Europese elektriciteitsbeurzen in deze regio bevorderen. Dit is een belangrijke stap in de verdere uitbouw van de Europese elektriciteitsmarkt.

4. Belangrijke gebeurtenissen na 31 december 2015

In de belastingaanslag voor 2008 beschouwde de belastingadministratie de tarifaire overschotten/overschotten op het einde van 2004 als belastbare inkomsten. Aangezien Elia niet akkoord ging

met deze zienswijze stelde zij een juridische procedure in tegen deze belastingvordering. In december 2011 sprak de Rechtbank van Eerste Aanleg te Brussel zich uit in het voordeel van Elia. Door de belastingadministratie werd evenwel in februari 2012 beroep ingesteld tegen deze beslissing van de Rechtbank van Eerste Aanleg waardoor de uitvoering van de beslissing werd geschorst. Op vrijdag 12 november 2015 oordeelde het Hof van Beroep te Brussel eveneens in het voordeel van Elia en bevestigde het de beslissing van de Rechtbank van Eerste Aanleg. Aangezien de Belgische belastingautoriteiten niet binnen het gewenste tijdsbestek beroep indienden bij het Belgisch Hof van Cassatie is de beslissing van het Hof van Beroep definitief. Als gevolg van deze beoordeling, moeten de belastingautoriteiten een bedrag van 93,8 miljoen euro, vermeerderd met interest en kosten terugbetalen. Rekening houdende met het regelgevende kader heeft deze beslissing geen impact op de resultaten van Elia.

5. Vooruitzichten

Resultaten in 2016

Gelet op de impact van de 10-jarige OLO-rentevoet op het Belgische resultaat en gezien het feit dat het Belgische resultaat over 2016 afhankelijk is van parameters die pas eind 2016 gekend zullen zijn of berekend kunnen worden (o.a. het inflatiecijfer voor december 2016 en de beta-factor van het Elia-aandeel), kan de Elia Transmission geen concrete winstvoorspellingen voor het jaar 2016 maken. Voor Duitsland blijven de vooruitzichten op middellange termijn positief dankzij het stabiele regelgevende kader (tot en met 2018). Echter zullen de uitbreiding in onderhoudsactiviteiten, voornamelijk in offshore, als gevolg van de belangrijke gerealiseerde investeringen van de afgelopen jaren een productiviteitsuitdaging met zich mee brengen in 2016 en dus de resultaten impacteren.

Investeringen in 2016

Elia Transmission verwacht in 2016 ongeveer €525 miljoen te investeren in de versterking en de uitbreiding van haar net, met name €419,5 miljoen in het Belgische hoogspanningsnet en €110,3 miljoen in het Nemo-project op het niveau van Nemolink. 50Hertz Transmission verwacht voor 2016 een investeringsbudget van €848 miljoen.

6. Verklaring van het college van commissarissen

Het college van commissarissen, Ernst & Young Bedrijfsrevisoren vertegenwoordigd door de heer Marnix Van Dooren en KPMG Bedrijfsrevisoren vertegenwoordigd door de heer Benoit Van Roost, 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. Financiële kalender voor 2016

<i>Publicatie jaarverslag 2015</i>	<i>begin april 2016</i>
<i>Tussentijdse informatie Q1 2016</i>	<i>17 mei 2016</i>
<i>Algemene Vergadering 2016</i>	<i>17 mei 2016</i>
<i>Betaling dividend over 2015</i>	<i>begin juni 2016</i>
<i>Publicatie halfjaarresultaten 2016</i>	<i>26 augustus 2016</i>
<i>Tussentijdse informatie Q3 2016</i>	<i>28 oktober 2016</i>

8. Niet-recurrente elementen - afstemmingstabel

2015	Elia Transmission	50Hertz Transmission à 100%	Elia Groep
EBIT – Niet-recurrente elementen			
HGRT transacties	3,1		3,1
Afrekeningsmechanisme vorig jaar	(0,2)		(0,2)
Vermogensmutatiemethode 50Hertz (60% netto winst)			30,6
Ingebruikstelling Baltic 2		45,6	
Energie bonussen		11,3	
Niet-recurrente tussenkomst klanten		9,9	
Niet-recurrente provisies		5,4	
Totaal EBIT niet-recurrente elementen	2,9	72,2	33,5
Nettofinancieringslasten - APX transactie	1,2		1,2
Belastingimpact	0,1	(21,2)	0,1
Netto winst - niet-recurrente elementen	4,2	51,0	34,8

2014	Elia Transmission	50Hertz Transmission à 100%	Elia Groep
EBIT – Niet-recurrente elementen			
Afrekeningsmechanisme vorig jaar	(1,9)	7,4	(1,9)
Vermogensmutatiemethode 50Hertz (60% netto winst)			15,7
Energie bonussen		2,8	
Niet-recurrente provisies		26,9	
Totaal EBIT niet-recurrente elementen	(1,9)	37,1	13,8
Belastingimpact	0,6	(10,9)	0,6
Netto winst - niet-recurrente elementen	(1,3)	26,2	14,5

Over Elia:

De Elia groep is opgebouwd rond twee transmissienetbeheerders voor elektriciteit, met name Elia Transmission in België en (in samenwerking met IFM, Industry Funds Management) 50Hertz Transmission, een van de vier Duitse transmissienetbeheerders (actief in het noorden en het oosten van Duitsland). Met meer dan 2.000 medewerkers en een netwerk van zo'n 18.300 km hoogspanningsverbindingen ten dienste van 30 miljoen eindconsumenten behoort de groep tot de top 5 van de Europese netbeheerders. Hij staat in voor de efficiënte, betrouwbare en zekere transmissie van elektriciteit van producenten naar distributienetbeheerders en grote industriële gebruikers, alsook voor de import en export van elektriciteit van en naar de buurlanden. De groep is een drijvende kracht in de ontwikkeling van de Europese elektriciteitsmarkt en de integratie van hernieuwbare energie.

Naast haar activiteiten als netbeheerder in België en Duitsland biedt de Elia groep aan bedrijven een waaier van consultancy- en engineeringactiviteiten aan.

De groep treedt op onder de wettelijke entiteit Elia System Operator, een beursgenoteerde onderneming waarvan de belangrijkste referentieaandeelhouder de gemeentelijke holding Publi-T is.

Website: dit persbericht en de bijlagen zijn beschikbaar op de website www.elia.be.

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
- Toelichting

BIJLAGEN:

Geconsolideerde balans

	31 December 2015	31 December 2014
ACTIVA		
VASTE ACTIVA	5.306,6	5.192,2
Materiële vaste activa	2.687,2	2.478,9
Immateriële activa en goodwill	1.734,6	1.735,0
Langlopende belastingsvorderingen	0,0	138,2
Handels- en overige vorderingen	16,4	0,0
Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	793,4	731,5
Overige financiële vaste activa (incl. derivaten)	73,3	87,2
Uitgestelde belastingsvorderingen	1,7	21,4
VLOTTENDE ACTIVA	1.128,9	504,8
Voorraden	24,2	14,8
Handels- en overige vorderingen	326,1	302,8
Actuele belastingsvorderingen	148,0	5,0
Geldmiddelen en kasequivalenten	626,4	171,1
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	4,2	11,1
Totaal activa	6.435,5	5.697,0
TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN		
EIGEN VERMOGEN	2.414,4	2.285,9
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	2.413,6	2.285,1
Aandelenkapitaal	1.512,8	1.512,4
Uitgiftepremie	10,0	9,9
Reserves	138,7	116,5
Afdekkingsreserves	(11,9)	(16,8)
Ingehouden winsten	764,0	663,1
Minderheidsbelang	0,8	0,8
Minderheidsbelang	0,8	0,8
LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN	2.730,3	2.811,2
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	2.605,4	2.646,4
Personeelsbeloningen	80,1	109,3
Derivaten	18,0	25,4
Voorzieningen	17,5	21,9
Uitgestelde belastingverplichtingen	6,9	5,7
Overige verplichtingen	2,4	2,5
KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN	1.290,8	599,9
Leningen en overige financieringsverplichtingen	604,3	63,9
Voorzieningen	3,0	6,5
Handelsschulden en overige schulden	310,3	301,2
Actuele belastingsverplichtingen	2,0	0,8
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten	371,2	227,5
Totaal Eigen vermogen en verplichtingen	6.435,5	5.697,0

Geconsolideerde winst- en verliesrekening

(in miljoen EUR) – Boekjaar eindigend per	31 december 2015	31 december 2014 herwerkt*
Voortgezette bedrijfsactiviteiten		
Opbrengsten *	780,1	785,5
Grond- en hulpstoffen	(15,5)	(5,3)
Overige bedrijfsopbrengsten	71,3	50,8
Diensten en overige goederen	(346,5)	(358,0)
Personeelskosten *	(137,6)	(139,7)
Afschrijvingen en waardeverminderingen	(114,2)	(108,3)
Wijziging in voorzieningen	7,8	(4,6)
Overige bedrijfskosten	(32,2)	(27,8)
	213,2	192,6
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten		
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)	123,2	97,0
	336,4	289,6
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)		
	(92,8)	(100,6)
Nettofinancieringslasten		
Financieringsbatens	10,6	10,7
Financieringslasten	(103,4)	(111,3)
	243,5	189,0
Winst vóór winstbelastingen		
Winstbelastingen *	(32,9)	(21,4)
	210,6	167,7
Winst op voorgezette bedrijfsactiviteiten		
	210,6	167,7
Winst over de verslagperiode		
Winst toe te rekenen aan		
Eigenaars van de vennootschap	210,6	167,9
Minderheidsbelang	0,0	(0,2)
	210,6	167,7
Winst over de verslagperiode		
	210,6	167,7
Winst per aandeel (in EUR)		
Gewone winst per aandeel	3,47	2,77
Verwaterde winst per aandeel	3,47	2,77

* Wij verwijzen naar bijlage b (ii) voor meer informatie over de herwerkte cijfers.

Geconsolideerde winst- en verliesrekeningen en ander niet-gerealiseerd resultaat

(in miljoen EUR)	31 december 2015	31 december 2014 herwerkt*
Winst over de verslagperiode	210,6	167,7
Niet-gerealiseerde resultaten		
Elementen die zijn of kunnen overgeboekt worden naar de winst- en verliesrekening:		
Effectief deel van veranderingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	7,4	2,0
Belastingimpact op deze elementen	(2,5)	(0,7)
Wisselkoersverschillen uit omrekening van buitenlandse activiteiten	0,7	(0,6)
Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:		
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding *	8,1	(8,8)
Belastingimpact op deze elementen *	(2,7)	3,0
Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen	10,9	(5,2)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar	221,5	162,5
Winst toe te rekenen aan		
Eigenaars van de Vennootschap	221,5	162,7
Minderheidsbelang	0,0	(0,2)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar	221,5	162,5

* Wij verwijzen naar bijlage b (ii) voor meer informatie over de herwerkte cijfers.

Geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in EUR miljoen)	Aandelen- kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings- reserves	Omrekenings- verschillen	Reserves	Ingehouden winst	Totaal	Minderheids- belangen	Totaal eigen vermogen
Stand per 1 januari 2014	1.506,9	8,9	(18,2)		97,2	614,3	2.209,1		2.209,1
Winst over de verslagperiode *						167,9	167,9	(0,2)	167,7
Niet-gerealiseerde resultaten *			1,3	(0,6)		(5,9)	(5,2)		(5,2)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			1,3	(0,6)		162,0	162,7	(0,2)	162,5
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen									
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars									
Uitgifte gewone aandelen	4,2	1,1					5,3		5,3
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	1,3						1,3		1,3
Toevoeging wettelijke reserve					19,3	(19,3)			
Dividenden						(93,3)	(93,3)		(93,3)
Totaal bijdragen en uitkeringen	5,5	1,1			19,3	(112,6)	(86,7)		(86,7)
Veranderingen in zeggenschap									
Oprichting dochteronderneming met minderheidsbelang								1,0	1,0
Totaal veranderingen in zeggenschap								1,0	1,0
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	5,5	1,1			19,3	(112,6)	(86,7)	1,0	(85,7)
Stand per 31 december 2014	1.512,4	9,9	(16,8)	(0,6)	116,5	663,7	2.285,1	0,8	2.285,9
Stand per 1 januari 2015									
Stand per 1 januari 2015	1.512,4	9,9	(16,8)	(0,6)	116,5	663,7	2.285,1	0,8	2.285,9
Winst over de verslagperiode						210,6	210,6	0,0	210,6
Niet-gerealiseerde resultaten			4,9	0,7		5,3	10,9		10,9
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			4,9	0,7		215,9	221,5	0,0	221,5
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen									
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars									
Uitgifte gewone aandelen	0,3	0,1					0,4		0,4
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	0,1						0,1		0,1
Toevoeging wettelijke reserve					22,3	(22,3)			
Dividenden						(93,5)	(93,5)		(93,5)
Totaal bijdragen en uitkeringen	0,4	0,1			22,3	(115,8)	(93,0)		(93,0)
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	0,4	0,1			22,3	(115,8)	(93,0)	0,0	(93,0)
Stand per 31 december 2015	1.512,8	10,0	(11,9)	0,1	138,8	763,8	2.413,6	0,8	2.414,4

Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen EUR)	31 december 2015	31 december 2014 herwerkt
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		
Winst over de verslagperiode *	210,6	167,7
Aanpassing voor:		
Nettofinancieringslasten	92,8	100,6
Overige niet-kaskosten	0,1	1,4
Winstbelastingen	17,3	14,5
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na belasting	(123,2)	(97,1)
Afschrijvingen materiële en amortisatie immateriële activa	113,8	107,6
Boekwinst op verkoop van materiële en immateriële activa	15,2	12,7
Bijzondere waardevermindervingsverliezen op vlottende activa	0,6	0,8
Mutatie voorzieningen	(19,8)	(0,6)
Mutatie van waardering naar reële waarde van derivaten	1,0	(0,2)
Mutatie uitgestelde belastingen *	15,5	6,9
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	323,9	314,4
Mutatie voorraden	(9,8)	(1,4)
Mutatie handels- en overige vorderingen	(21,1)	(7,0)
Mutatie overige vlottende activa	7,3	(3,1)
Mutatie handelsschulden en overige schulden	9,2	100,0
Mutatie overige kortlopende verplichtingen *	148,5	119,3
Wijzigingen in werkkapitaal	134,1	207,8
Betaalde rente	(111,1)	(125,3)
Ontvangen rente	1,4	1,5
Betaalde winstbelastingen	(14,4)	(15,9)
Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten	333,9	382,5
Kasstroom uit investeringsactiviteiten		
Verwerving van immateriële activa	(7,0)	(7,9)
Verwerving van materiële activa	(327,5)	(262,1)
Verwerving van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(10,2)	0,0
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa	6,0	0,0
Opbrengst uit de verkoop investeringen	17,5	0,0
Ontvangen dividend van onderneming opgenomen volgens vermogensmutatiemethode	54,4	55,2
Leningen aan joint ventures	(16,4)	0,0
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	(283,2)	(214,8)
Kasstroom uit financieringsactiviteiten		
Opbrengst uit de uitgaven van aandelenkapitaal	0,4	5,3
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal	0,0	(0,1)
Betaald dividend (-)	(93,7)	(93,8)
Aflossing van opgenomen leningen (-)	0,0	(500,0)
Ontvangsten van opgenomen leningen (+)	497,9	346,8
Minderheidsbelangen	0,0	0,0
Overige kasstromen uit financieringsactiviteiten	0,0	2,5
Nettokasstroom uit (gebruikt bij) financieringsactiviteiten	404,6	(239,3)
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	455,3	(71,6)
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari	171,1	242,7
Geldmiddelen en kasequivalenten per 31 december	626,4	171,1
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	455,3	(71,6)

* Wij verwijzen naar bijlage b (ii) voor meer informatie over de herwerkte cijfers.

Segmentrapportering – reconciliatie

Groepsresultaten (in miljoen EUR)	2015	2015	2015	2015
	Elia Transmissie (België) (a)	50Hertz Transmissie (Duitsland) (b)	Consolidatie herwerkingen (c)	Elia Groep (a)+(b)+(c)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	851,4	1.495,6	(1.495,6)	851,4
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(106,4)	(87,9)	87,9	(106,4)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	213,2	305,4	(305,4)	213,2
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	4,8	0,0	118,4	123,2
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	218,0	305,4	(187,0)	336,4
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	324,4	393,3	(274,9)	442,8
Financieringsbaten	10,6	2,2	(2,2)	10,6
Financieringslasten	(103,4)	(21,1)	21,1	(103,4)
Winstbelastingen	(32,9)	(89,3)	89,3	(32,9)
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	92,2	197,3	(78,9)	210,6
	31.12.2015	31.12.2015	31.12.2015	31.12.2015
Balanstotaal	5.669,7	4.958,4	(4.192,5)	6.435,6
Investeringsuitgaven	343,0	902,0	(902,0)	343,0
Netto financiële schuld	2.583,4	915,6	(915,6)	2.583,4

Groepsresultaten (in miljoen EUR) - Boekjaar eindigend per 31 december	2014 herwerkt	2014	2014	2014 herwerkt
	Elia Transmissie (België) (a)	50Hertz Transmissie (Duitsland) (b)	Consolidatie herwerkingen (c)	Elia Groep (a)+(b)+(c)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	836,3	1.022,8	(1.022,8)	836,3
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(112,8)	(62,9)	62,9	(112,8)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	192,7	281,2	(281,2)	192,7
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)	2,8	0,0	94,3	97,1
EBIT	195,5	281,2	(187,0)	289,7
EBITDA	308,4	344,1	(249,8)	402,7
Financieringsbaten	10,7	3,7	(3,7)	10,7
Financieringslasten	(111,3)	(33,5)	33,5	(111,3)
Winstbelastingen	(21,4)	(94,5)	94,5	(21,4)
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	73,7	156,8	(62,6)	167,9
	31.12.2014	31.12.2014	31.12.2014	31.12.2014
Balanstotaal	4.989,6	3.538,8	(2.831,3)	5.697,1
Investeringsuitgaven	276,7	591,1	(591,1)	276,7
Netto financiële schuld	2.539,2	(24,9)	24,9	2.539,2

Toelichting

a. Basis voor presentatie

De geconsolideerde financiële informatie in dit persbericht is opgesteld in overeenstemming met de international financial reporting standards (IFRS), zoals aangenomen voor gebruik in de Europese Unie.

Deze geconsolideerde financiële informatie vormt een uittreksel uit de geconsolideerde financiële staten zoals die in de loop van april 2016 zullen worden gepubliceerd.

b. Gehanteerde boekhoudkundige methoden voor opstelling van de jaarrekening/wijzigingen in boekhoudkundige methoden voor opstelling van de jaarrekening

Bij het opstellen van de geconsolideerde jaarrekening van de Elia groep voor het boekjaar eindigend op 31 december 2015 werden dezelfde methoden voor financiële verslaggeving en waarderingsregels toegepast als bij het opstellen van de geconsolideerde jaarrekening voor het boekjaar eindigend op 31 december 2014 (zie sectie 3, "Gehanteerde boekhoudkundige methoden" in het financieel deel van het jaarverslag over 2014), zoals gepubliceerd in april 2015, met uitzondering van:

(i) de toepassing van de nieuwe, herziene of aangepaste IASB-standaarden hieronder beschreven, die vanaf 1 januari 2015 in werking traden:

- wijzigingen aan IAS 19-personeelsbeloningen - toegezegd-pensioenregelingen: werknemersbijdragen introduceren een vrijstelling die de complexiteit en de boekhoudkundige verplichtingen voor sommige bijdragen van werknemers aan derden zal verminderen;
- IFRIC 21-heffingen;
- jaarlijkse verbeteringen aan IFRS 2010-2012-cyclus; en
- jaarlijkse verbeteringen aan IFRS 2011-2013-cyclus.

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.

De Groep heeft zijn waarderingsgrondslagen voor de opname van restitutierechtten gewijzigd:

(ii) Restitutierechtten

Restitutierechtten worden beschouwd als afzonderlijke activa wanneer, en enkel wanneer, het vrijwel zeker is dat de andere partij een deel of het geheel van de uitgaven, vereist om de overeenstemmende verbintenis af te handelen, zal vergoeden. De restitutierechtten worden voorgesteld als een vast actief, onder andere financiële activa, en worden berekend aan verwachte waarde. De restitutierechtten volgen dezelfde behandeling als de daarmee overeenstemmende verplichtingen. Wanneer het wijzigen van de periode resulteert in wijzigingen in de financiële veronderstellingen, wijzigingen ten gevolge van ervaringsaanpassingen of wijzigingen in de demografische veronderstellingen, wordt het actief aangepast via OCI. De componenten van de opgenomen kosten kunnen worden opgenomen zonder de bedragen die verband houden met veranderingen in de boekwaarde van de restitutierechtten.

Deze rechten zijn bestaande rechten, dewelke reeds in voorgaande jaren werden erkend in de niet-courante activa. Wijzigingen in assumpties werden voorheen erkend in de winst- en verliesrekening. Sinds 2015 (en in de openingsbalans) worden deze wijzigingen erkend in de niet-gerealiseerde resultaten, zoals de elementen van de IAS 19 provisies.

Aangezien de restitutierechtten direct gelinkt zijn aan de pensioenverplichtingen, heeft de Elia Groep beslist haar waarderingsregel aan te passen om een consistente aanpak te hebben voor het actief en het onderliggend passief.

De Groep heeft de vergelijkende cijfers in deze geconsolideerde jaarrekening herwerkt om deze gewijzigde boekhoudprincipes te weerspiegelen. Deze herwerking van de 2014 cijfers heeft voornamelijk een impact op de volgende secties binnen de winst- en verliesrekening:

- overige opbrengsten -€2,6 miljoen (van €53,4 miljoen naar €50,8 miljoen);

- personeelskosten en pensioenen +€4,4 miljoen (van €135,2 miljoen naar €139,7 miljoen);
 - winstbelastingen -€2,4 miljoen (van €23,8 miljoen naar €21,4 miljoen);
- om uiteindelijk de winst- en verliesrekening met -€4,6 miljoen te impacteren, impact dewelke volledig wordt gecompenseerd door een gelijkaardige beweging in de niet-gerealiseerde resultaten van +€4,6 miljoen.

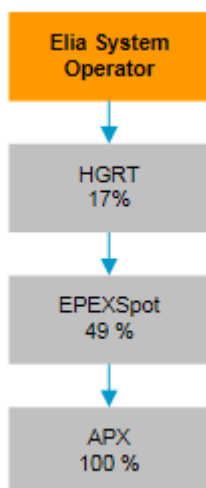
c. Consolidatiekring

De volgende wijzigingen deden zich voor in de consolidatiekring in 2015:

- Op 27 februari 2015 hebben Elia System Operator en National Grid samen een joint venture-overeenkomst afgesloten met betrekking tot de bouw van de Nemo Link Interconnector; elke aandeelhouder heeft een aandeel van 50% in Nemo Link Limited, een vennootschap opgericht in het Verenigd Koninkrijk. Vanaf 31 december 2015 heeft Elia financiering ten belope van een bedrag van €25,6 miljoen EUR toegekend aan Nemo Link Limited, waarvan 40% via eigenvermogensinstrumenten en 60% via leningen (met een jaarlijkse rentetarief van 4% en een looptijd van 25 jaar vanaf de startdatum van de commerciële activiteiten van de interconnector). Deze joint venture is opgenomen in het Belgische segment volgens de equity-methode.
- In het tweede kwartaal van 2015 hebben de elektriciteitsbeurzen EPEX SPOT en de APX groep, met inbegrip van Belpex, hun bedrijven geïntegreerd om zo een platform voor energie-uitwisseling te vormen voor Centraal-West-Europa (CWE) en het Verenigd Koninkrijk. Beide ondernemingen hebben overeenkomsten gesloten, met inbegrip van de verkoop van de clearing-activiteiten van APX aan ECC Clearing. Als gevolg van deze herstructurering van APX-groep is deze laatste nu direct in handen van EPEX SPOT. In navolging van deze transacties, hebben Elia (20%), RTE en TenneT samen 49% van het nieuwe EPEX SPOT-kapitaal in handen via HGRT. APX is bijgevolg niet langer een rechtstreekse deelneming van de Elia groep. Het aandeel van Elia in HGRT daalde van 24,5% naar 17% als gevolg van 3 onderscheiden transacties:
 1. uitwisseling van Elia's APX-aandeel voor EPEX SPOT-aandelen, die vervolgens werden ingebracht in HGRT;
 2. verkoop van een aandeel van 6,2% in HGRT aan RTE, wat resulteert in een daling van het aandeel tot 20%; en
 3. verkoop van een aandeel van 3% in HGRT aan Swissgrid, Amprion en APG in het laatste kwartaal, wat resulteert in een daling van het aandeel tot 17%.

Als een van de oprichters van HGRT heeft de groep een gouden aandeel, wat de groep toelaat om een minimum aantal vertegenwoordigers te hebben in de raad van bestuur en het recht om een HGRT-vertegenwoordiger in de raad van bestuur van EPEX SPOT aan te duiden. Dit creëert een belangrijke invloed en daarom dient HGRT de equity-methode toe te passen.

De huidige structuur van HGRT en de geassocieerde deelnemingen is als volgt:



- In 2015 kocht 50Hertz Transmission bijkomende aandelen in de energiebeurs European Energy Exchange (EEX) ter waarde van €10,5 miljoen, waardoor zij een belang van 8,7% verwierf in EEX met een totale waarde van €21 miljoen.

Behalve bovenvermelde veranderingen zijn er geen materiële veranderingen in de sectie dochterondernemingen, joint ventures en geassocieerde deelnemingen vergeleken met de betreffende toelichting in het jaarlijkse verslag per 31 december 2014.

Vennootschap	31 december 2015	31 december 2014
Moedermaatschappij:		
- Elia System Operator NV	Integrale methode	Integrale methode
Dochterondernemingen:		
- Elia Asset NV	Integrale methode	Integrale methode
- Elia Engineering NV	Integrale methode	Integrale methode
- Elia Re SA	Integrale methode	Integrale methode
- Elia Grid International NV	Integrale methode	Integrale methode
- Elia Grid International GmbH	Integrale methode	Integrale methode
Joints 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	n/a
Geassocieerde ondernemingen:		
- HGRT s.a.s.	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- Coreso NV	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
- APX-ENDEX BV	n/a	Vermogensmutatiemethode
- Ampacimon NV	Vermogensmutatiemethode	Vermogensmutatiemethode
Overige participaties:		
- Atlantic Grid A LLC	-	-
- EMCC GmbH	-	-
- CAO GmbH	n/a	-
- European Energy Exchange AG	-	-
- TSCNET Services GmbH	-	-
- CASC-EU SA	n/a	-
- JAO SA	-	n/a