



28/02/2014 <sup>1</sup>

## **Zeer goede resultaten Elia groep dankzij sterke resultaten in Duitsland.**

Gelieve voor meer informatie contact op te nemen met:

### **Media**

**Barbara Verhaegen**  
+32 2 546 73 78  
+32 473 65 39 47  
[barbara.verhaegen@elia.be](mailto:barbara.verhaegen@elia.be)

### **Axelle Pollet**

+32 2 546 75 11  
+32 475 84 38 91  
[axelle.pollet@elia.be](mailto:axelle.pollet@elia.be)

### **Investor Relations**

**Tom Schockaert**  
+32 2 546 75 79  
+32 494 42 28 65  
[investor.relations@elia.be](mailto:investor.relations@elia.be)

- **Elia groep verhoogt het dividend met 4,8 % naar € 1,54.**
- **Bij 50Hertz (Duitsland) zorgen de gerealiseerde ambitieuze investeringen samen met de gedaalde netto financieringslasten en éénmalige effecten opnieuw voor een sterke stijging in de resultaten.**
- **De lage tienjarige lange termijn rente blijft wegen op de resultaten van Elia (België).**
- **Het investeringsprogramma in België en Duitsland werd nagenoeg gerealiseerd en de kwaliteit van de elektriciteitsbevoorrading blijft uitstekend.**
- **Elia plaatste met succes 750m EUR eurobonds aan zeer gunstige financiële voorwaarden.**
- **CREG keurde bijgestelde transmissietarieven van Elia voor de periode 2012 – 2015 goed.**

### **1. 2013 in een notendop**

De Elia groep, opgebouwd rond de 2 transmissienetbeheerders Elia en 50Hertz, maakt deel uit van de top 5 van transmissienetbeheerders in Europa. Ook in 2013 hebben de transmissienetbeheerders de verschillende uitdagingen die het gevolg zijn van het gewijzigde energielandschap met succes aangegaan.

Elia en 50Hertz konden in 2013 opnieuw uitstekende resultaten voorleggen op het vlak van **de bevoorradingzekerheid en betrouwbaarheid van het net**. Voor België werd de eerste jaarthelft van 2013 gekenmerkt door het nog steeds buiten productie zijn van kerncentrales Doel 3 en Tihange 2, wat resulteerde in belangrijke import vanuit de buurlanden Nederland en Frankrijk, echter zonder negatieve gevolgen op de bevoorrading. Op operationeel vlak werden verscheidene initiatieven genomen om de continue bevoorrading van elektriciteit te garanderen, bijv. de strategische reserve in Duitsland, de verhoging van demand response capaciteit in België om pieken op te vangen, ...

Om de **integratie van hernieuwbare energiebronnen** mogelijk te maken werden zowel in België als in Duitsland de voorziene investeringen in offshore en onshore nagenoeg volledig gerealiseerd of verder voorbereid. Het afstemmen van het hoogspanningsnet op deze gedecentraliseerde productie is één van de belangrijkste actuele alsook toekomstige opdrachten van de Elia groep.

Elia en 50 Hertz initieerden en ondersteunden in 2013 verscheidene initiatieven die de verdere **ontwikkeling van de Europese markt** beogen. Zo werd vanuit Elia mee de basis gelegd voor de marktprijskoppeling binnen de NWE regio, die begin februari 2014 zijn start kende.

De Elia groep zette zijn **internationale ambities** verder kracht bij. De kennis en competenties aanwezig binnen de Elia groep werden aan andere transmissienetbeheerders (TNB's) en relevante partijen aangeboden. Zo voerde de Elia groep verscheidene consultancy opdrachten uit, onder andere voor de Turkse onderneming TEIAS of ook in het Midden-Oosten.

<sup>1</sup> Aangepast op 12 maart 2014 op p. 14,15, 18 en in sectie 2.b p. 20. De wijzigingen op deze pagina's worden weergegeven in cursief.

De Elia groep blijft verder ook sterk investeren in **innovatie**. De impact van **hernieuwbare energietechnologieën vraagt een aanpassing van het elektriciteitssysteem**. Om deze uitdaging aan te gaan werkt de Elia groep nauw samen met talrijke organisaties, waaronder ENTSO-E en het European Electricity Grid Initiative en is ze actief in een aantal grootschalige R&D-projecten.

Ook **financieel** was 2013 een uitstekend jaar. De winst van de groep verhoogde met 13,4% terwijl de netto financiële schuld gedeeltelijk werd afgebouwd (-6,1%). Elia Transmission gaf in 2013 met succes eurobonds uit ter waarde van € 750 miljoen. Ook werd het bijgestuurde tariefvoorstel dat Elia had ingediend op basis van de aangepaste tariefmethodologie voor het vastleggen van de transmissietarieven door het Directiecomité van de CREG in mei goedgekeurd.

Voor meer gedetailleerde informatie rond de belangrijkste feiten van 2013 van de Elia groep verwijzen we naar deel 3.

## 2. Kerncijfers

Geconsolideerde resultaten 2013 van de Elia groep, de beheerder van het Belgische hoogspanningsnet en van het hoogspanningsnet van 50Hertz in Duitsland:

Groepsresultaten (in miljoen €)	2013	2012	Vershil (%)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	1.389,5	1.306,6	6,3%
- Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	1.389,5	1.345,6	3,3%
- Eenmalige opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	0,0	(39,0)	n.r.
EBITDA*	486,9	455,5	6,9%
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (EBIT*)	345,4	305,4	13,1%
Netto financieringslasten	(108,5)	(134,8)	-19,5%
Winstbelastingen	(61,5)	(16,2)	279,6%
- Winstbelastingen	(61,5)	(55,2)	11,4%
- Eenmalige winstbelastingen	0,0	39,0	n.r.
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	175,8	155,0	13,4%
Gewone winst per aandeel (€)	2,90	2,57	12,8%
Dividend per aandeel (€)	1,54	1,47	4,8%

Geconsolideerde balans (in miljoen €)	31 december 2013	31 december 2012	Vershil (%)
Totaal activa	6.532,2	6.187,0	5,6%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	2.209,1	2.108,5	4,8%
Netto financiële schuld	2.733,8	2.910,8	-6,1%
Eigen vermogen per aandeel (€)	36,5	34,9	4,4%
Aantal aandelen (einde periode)	60.568.229	60.555.809	0,0%
Gewogen gemiddeld aantal aandelen (einde periode)	60.565.541	60.362.361	0,3%

EBIT = resultaten voor interesten en belastingen

EBITDA = ebit + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

### Financieel

De gestegen **geconsolideerde bedrijfsopbrengsten** van de Elia groep in 2013 zijn het gevolg van een stijging in de bedrijfsinkomsten van Elia Transmission alsook in die van 50Hertz Transmission. Bij Elia Transmission is een belangrijke verklaring voor de stijging te vinden in de in 2012 eenmalige boeking van een schuld ten aanzien van de toekomstige tarieven, als gevolg van het erkennen van een uitgestelde belastingvordering. Verder stegen de bedrijfsopbrengsten door de hogere door te rekenen kosten voor

ondersteunende diensten en voor het gestegen gebruik van het Europese netwerk als gevolg van de onbeschikbaarheid van de kerncentrales Doel 3 en Tihange 2. De bedrijfsopbrengsten van 50Hertz Transmission werden positief beïnvloed door de gestegen investeringsactiviteiten in Duitsland, deels gecompenseerd door het verdwijnen van de EEG bonus en lagere tussenkomsten van klanten met betrekking tot investeringsprojecten. Verder werden de bedrijfsopbrengsten voor een laatste maal positief beïnvloed door de wijziging in het regelgevend kader die vorig jaar al werd doorgevoerd. Inderdaad worden, sinds 1 januari 2012, de kosten voor nieuwe investeringen in hetzelfde jaar gerecupereerd, daar waar dit voorheen gebeurde met een vertraging van 2 jaar. Dit betekent concreet voor 2013 dat de kosten voor nieuwe investeringen voor 2 jaar werden doorgerekend, met name voor 2011 (oude systeem) en 2013 (nieuwe systeem).

De **EBITDA en EBIT** (respectievelijk + 6,9%, + 13,1%) worden op hun beurt ook positief beïnvloed door deze in 2012 eenmalige boeking. De uitzonderlijke boeking buiten beschouwing gelaten daalt de EBITDA met 1,54% terwijl EBIT nagenoeg stabiel blijft (+0,29%). Bij Elia Transmission daalde de EBITDA en EBIT (excl. eenmalige boeking in 2012) voornamelijk door de impact van de wijziging in de pensioenverplichtingen en door de beslissing van de CREG over de tarifaire saldi van 2012. Bij 50Hz daarentegen steeg de EBITDA en EBIT en dit als gevolg van de voornoemde evoluties. Verder werden de gestegen personeelskosten en lagere realisatie van het incentive mechanisme op de energiekosten gecompenseerd door de lagere regulatoire provisies.

De **geconsolideerde nettowinst** kent een stijging van 13,4%, ondanks de daling van de nettowinst van Elia Transmission (België), waar vooral de bewegingen op de pensioenverplichtingen zorgden voor de lagere resultaten. De daling in de billijke winst als gevolg van de lagere langetermijnrente werd grotendeels gecompenseerd door een stijging in de verrekening in de tarieven van buitengebruikstellingen van vaste activa. Verder was er in 2013 ook nog een negatieve impact van de beslissing van de CREG over de tarifaire saldi van 2012. Bij 50Hertz Transmission werd het nettoresultaat, naast de voornoemde effecten, ook nog eens positief beïnvloed door een belangrijk grotendeels éénmalig verdisconteringseffect op lange termijn provisies. Dit alles zorgt ervoor dat de Duitse resultaten in 2013 voor 56,14% bijdragen tot de geconsolideerde nettowinst van de Elia groep.

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

De **netto financiële schuld** daalt met 6,1% tot € 2.733,8 miljoen. Deze daling is vooral te wijten aan de gestegen geldmiddelen en kasequivalenten bij 50Hertz Transmission als gevolg van de gedeeltelijke terugbetaling van de significante voorfinanciering door 50Hertz Transmission van het systeem van de hernieuwbare energie in Duitsland (eind 2012 € 484,8 miljoen ten opzichte van € 45,5 eind 2013). Ook zorgde de in 2013 nieuwe aanrekening van de offshore heffing mee voor de gestegen geldmiddelen en kasequivalenten. De netto financiële schuld van 50Hertz Transmission daalde ten slotte ook door de terugbetaling van de twee termijnleningen ten belope van € 200 miljoen. Deze positieve evolutie is gedeeltelijk gecompenseerd door de stijging van de netto financiële schuld van Elia Transmission. Een lange termijn schuld van €500 miljoen die in april 2013 kwam te vervallen werd geherfinancierd door de uitgifte van twee nieuwe eurobonds ten bedrage van € 750 miljoen die ook deels gebruikt werden voor operationele doeleinden.

Het **eigen vermogen van de Elia groep** stijgt ten aanzien van 31 december 2012 met 4,8% van €2.108,5 miljoen naar €2.209,1. De stijging is voornamelijk een gevolg van de reservering van de 2013 winst en de uitkering van de dividenden over 2012. Als gevolg hiervan stijgt het eigen vermogen per aandeel van €34,9 naar €36,5. Noteer ook dat het aantal aandelen op 20 maart 2013 gestegen is met 12.420 als gevolg van een kapitaalsverhoging voor het personeel.

**De Raad van Bestuur zal aan de Algemene Vergadering van aandeelhouders op 20 mei 2014 voorstellen om een dividend van € 1,54 bruto per aandeel uit te keren.** Dit geeft een netto dividend van € 1,155 per aandeel.

## 2.A. Segmentrapportering Elia Transmission (België)

De resultaten over 2013 van Elia Transmission voor zijn activiteiten als transmissienetbeheerder in België:

<b>Resultaten Elia Transmission (in € miljoen) - over het boekjaar eindigend per 31 december</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>	<b>Vershil (%)</b>
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	832,7	770,1	8,1%
- Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	832,7	809,1	2,9%
- Eenmalige opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	0,0	(39,0)	n.r.
EBITDA*	313,9	291,6	7,6%
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (EBIT*)	209,3	188,6	11,0%
Netto financieringslasten	(109,2)	(117,5)	-7,1%
Winstbelastingen	(23,4)	17,5	233,7%
- Winstbelastingen	(23,4)	(21,5)	8,8%
- Eenmalige winstbelastingen	0,0	39,0	n.r.
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	77,1	89,2	-13,6%
<b>Geconsolideerde balans (in miljoen €)</b>	<b>31 december 2013</b>	<b>31 december 2012</b>	<b>Vershil (%)</b>
Totaal activa	4.885,9	4.618,4	5,8%
Netto financiële schuld	2.628,4	2.488,3	5,6%

EBIT = resultaten voor interesten en belastingen

EBITDA = ebit + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

### Financieel

De **bedrijfsopbrengsten van Elia Transmission** in België stegen in 2013 met 8,1% tot € 832,7 miljoen in vergelijking met dezelfde periode van vorig jaar. Deze stijging is hoofdzakelijk te wijten aan de in 2012 eenmalige verrekening van het uitgesteld belastingvoordeel op de overdraagbare reserve voor notionele interestaftrek, alsook door de gestegen kosten voor ondersteunende diensten en voor het gebruik van het Europese net. Volgende tabel geeft een meer gedetailleerd beeld van de evolutie van de verschillende componenten van de bedrijfsopbrengsten.

Detail opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten (in miljoen €)	2013	2012	Vershil (%)
Aansluitingen	41,1	40,9	0,5%
Gebruik van het net	495,8	605,4	-18,1%
Ondersteunende diensten	143,7	147,7	-2,7%
Internationale inkomsten	67,8	31,1	118,0%
Overdracht van activa van klanten	8,0	5,4	47,2%
Diverse bedrijfsopbrengsten	4,3	5,9	-27,1%
Overige bedrijfsopbrengsten	45,2	49,6	-8,9%
<b>Subtotaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>805,9</b>	<b>886,0</b>	<b>-9,0%</b>
Afrekeningsmechanisme: Afwijkingen goedgekeurd budget	(4,8)	(33,6)	n.r.
Afrekeningsmechanisme: Terug te geven in huidige tarifaire periode	31,6	(43,3)	n.r.
<b>Subtotaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten incl. Afrekeningsmechanisme</b>	<b>832,7</b>	<b>809,1</b>	<b>2,9%</b>
- Eenmalige opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	0,0	(39,0)	n.r.
<b>Totaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>832,7</b>	<b>770,1</b>	<b>8,1%</b>

De **opbrengsten uit netaansluitingen** bleven met € 41,1 miljoen op hetzelfde niveau van 2012.

De opbrengsten uit het **gebruik van het net** en uit **ondersteunende diensten** daalden daarentegen met respectievelijk 18,1 % en 2,7% en dit als gevolg van de rechtzetting van de aangerekende kosten aan de producenten naar aanleiding van de invoering van de nieuwe door de CREG goedgekeurde tarieven. Na het arrest van het hof van Beroep van 6 februari 2013, dat de eerdere beslissing tot goedkeuring van de transmissietarieven voor de periode 2012 – 2015 vernietigde, heeft de CREG een bijgestuurd tariefvoorstel goedgekeurd op 16 mei 2013. Hierbij werden de tariefbestanddelen die betrekking hebben op de producenten naar beneden herzien en verrekend in de tariefbestanddelen van de verbruikers. De nieuwe tarieven voor ondersteunende diensten en systeembeheer, toegepast op de afname van energie, zijn in werking getreden op 1 juni 2013. De nieuwe tarieven voor het gebruik van het net, toegepast op het vermogen, traden in werking op 1 januari 2014. De te hoge aangerekende kosten aan de producenten sinds het begin van de regelgevende periode 2012 – 2015 werden teruggegeven, en zullen gecompenseerd worden via de nieuwe tarieven over de periode 01/06/2013 – 31/12/2015.

De **internationale inkomsten** stegen met € 36,7 miljoen (+118,0 %), voornamelijk door hogere congestie- en veilinginkomsten op de interconnecties met Frankrijk en Nederland en dit ten gevolge van de onbeschikbaarheid van de kerncentrales Doel 3 en Tihange 2.

De **inkomsten** uit de tussenkomsten van klanten met betrekking tot investeringen ("**overdracht van activa van klanten**") kenden na de belangrijke terugval in 2012 (-56,1%) een gedeeltelijk herstel en stegen met 47,2% of € 2,6 miljoen ten opzichte van 2012.

De **overige bedrijfsopbrengsten** daalden met 8,9% ten opzichte van 2012 en dit voornamelijk als gevolg van de lagere bedragen die gecompenseerd werden van de verzekeringen.

Het **afrekeningsmechanisme** omvat de afwijkingen van het door de CREG **goedgekeurde budget** met betrekking tot de niet-beheersbare kosten en opbrengsten. Het operationele resultaat lag € 4,8 miljoen hoger en dit overschot is voornamelijk een gevolg van de hogere internationale inkomsten (€ 39,5 miljoen), de lagere reële gemiddelde OLO (€ 17,2 miljoen), de lagere niet-beheersbare kosten (€ 5,1 miljoen), grotendeels gecompenseerd door de hogere realisatie van de incentive op de vervangingsinvesteringen (- € 1,6 miljoen) en de lagere tarifaire verkopen (- € 62,9 miljoen) als gevolg van de invoering van de nieuwe door de CREG goedgekeurde tarieven (zie infra). Daarnaast is een tijdelijk tarifair tekort (€ 31,6 miljoen) gerealiseerd, dat wordt overgedragen binnen de huidige tarifaire periode.

De in 2012 geboekte **verrekening van het uitgesteld belastingvoordeel in toekomstige tarieven** (€ 39 miljoen) ligt grotendeels aan de basis van een stijging van het "totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten". Deze verrekening, zonder effect op de netto winst, was het gevolg van het erkennen van het uitgesteld belastingvoordeel, naar aanleiding van een wijziging in de wetgeving rond de notionele interestaftrek, dat in de toekomst gerealiseerd kan worden op basis van de overdraagbare reserve van notionele interestaftrek die is opgebouwd in de periode 2010 - 2011. Dit uitgesteld belastingvoordeel, geboekt als een vermindering van de belastingen, werd in 2012 erkend als een tarifaire schuld gezien dit voordeel volledig ten gunste van de consument komt als een vermindering van de toekomstige tarieven.

De **EBITDA** (+7,6%) en de **EBIT** (+11,0%) stegen gevoelig in 2013 in vergelijking met 2012 voornamelijk als gevolg van de eenmalige boeking in 2012 (zie "verrekening van het uitgesteld belastingvoordeel in toekomstige tarieven"). Verder is er een daling van de billijke vergoeding als gevolg van de daling van de OLO van 2,98% in 2012 naar 2,43% in 2013, die gedeeltelijk gecompenseerd werd door de gestegen verrekening in de tarieven van buitengebruikstellingen van vaste activa. Ten slotte weegt in vergelijking met 2012 de herberekening van de voorziening voor toekomstige personeelsverplichtingen ook op het resultaat.

De netto **financiële kosten** (-7,1%) daalden ten opzichte van 2012 met € 8,3 miljoen, voornamelijk als gevolg van de verhoogde activering van financieringskosten naar aanleiding van de hogere investeringen in 2013, de lagere financiële kosten op de leningen met een variabele rentevoet.

De **winstbelastingen** (+233,7%) zijn negatief beïnvloed door de in 2012 eenmalige erkenning van een uitgestelde belastingvordering voor het toekomstige belastingvoordeel uit de reserve voor notionele interestaftrek. Dit heeft echter geen impact op het netto resultaat, gezien dit voordeel wordt teruggeven aan de toekomstige tarieven, (zie "verrekenen van het uitgesteld belastingvoordeel in toekomstige tarieven").

De **geconsolideerde IFRS winst na winstbelasting** daalt met 13,6% van € 89,2 miljoen in 2012 tot € 77,1 miljoen in 2013 als gevolg van volgende elementen<sup>2</sup>:

1. daling van de billijke winst door lagere OLO (- € 7,1 miljoen);
2. stijging in de verrekening in de tarieven van buitengebruikstellingen van vaste activa (+ € 5,8 miljoen);
3. stijging in de realisatie van de incentive op de vervangingsinvesteringen (+ € 1,5 miljoen);
4. lagere kostenbesparingen en opbrengsten (- € 0,9 miljoen);
5. eenmalige impact van de beslissing van de CREG over de gereguleerde saldi van 2012 (- € 1,2 miljoen);
6. daling IFRS-aanpassingen 2013 in vergelijking met 2012 (- € 10,2 miljoen) voornamelijk als gevolg van de aanpassing aan de pensioenverplichtingen

Het **balanstotaal** stijgt (+5,8%) naar € 4.885,9 miljoen, de **netto financiële schuld** stijgt met 5,6% of € 140,1 miljoen.

#### Operationeel

De **belasting** gemeten op het Elia-net bleef in 2013 relatief stabiel met 80,5 TWh (-1,6%). Ook de netto-afname van het Elia netwerk bleef op hetzelfde niveau als in 2012, 71,8 TWh ten opzichte van 71,2 TWh of een stijging van 0,8%.

**Ook in 2013 was België opnieuw een netto-invoerder van 9,6 TWh**, in lijn met de 9,9 TWh in 2012. In 2013 werd er iets meer vanuit Frankrijk dan vanuit Nederland en Luxemburg geïmporteerd, terwijl de export naar Nederland een kleine stijging kende. De totale elektriciteitsstromen tussen België en zijn buurlanden kende een lichte stijging van 4,6% tot 24,8 TWh.

#### Investerings

Een netto bedrag van €202,7<sup>3</sup> miljoen werd geïnvesteerd, voornamelijk in de versterking van hoogspanningsstations en de aanleg van hoogspanningskabels. Zo werden o.a. de hoogspanningsstations Beerse (70 kV), La Croyère (150 kV), Bevercé (70 kV), Rechteroever (36 kV), Nieuwe Vaart (150/36 kV),

<sup>2</sup> Items 1-5 hebben betrekking op het regulator kader in België.

<sup>3</sup> Inclusief activering software, IAS 23 (activering ontleningskosten) en IFRIC 18 (Overdracht van activa van klanten waarbij tussenkomsten van klanten bij netaansluitingen integraal erkend worden in IFRS als opbrengst) geeft dit €223,21 miljoen.

Montignies (150 kV), Antoing (150 kV), Lixhe (220 kV), Villeroux (220 kV) versterkt, gesaneerd en/of vernieuwd. Verder werden er o.a. nieuwe kabels tussen Schelldorp – Hoboken – Wilrijk (70 kV), Rodenhuize – Arcelor (150 kV), data center van BNP Paribas in Vaux-sur-Sûre en Bastogne gelegd. De hoogspanningslijnen Van Eyck – Zutendaal (380 kV) en Les Isnes – Waret (70 kV) werden versterkt. Ten slotte werd ook de bouw van een nieuw administratief gebouw aan de Monnoyerkaai in Brussel afgewerkt.

## 2.B. Segmentrapportering 50Hertz Transmission (Duitsland)

De resultaten van 50Hertz Transmission, geconsolideerd op niveau Eurogrid GmbH, werden opgenomen in de geconsolideerde Elia groep IFRS-cijfers volgens de proportionele consolidatiemethode en dit voor 60%.

Resultaten 50Hertz Transmission (Duitsland) (in miljoen €) 60% proportionele consolidatie	2013	2012	Vershil (%)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	557,6	539,4	3,4%
EBITDA*	173,1	163,9	5,6%
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (EBIT*)	136,1	116,8	16,5%
Netto financieringslasten	0,7	(17,5)	-104,0%
Winstbelastingen	(38,2)	(33,6)	13,7%
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	98,7	65,8	50,0%
Geconsolideerde balans (in miljoen €)	31 december 2013	31 december 2012	Vershil (%)
Balanstotaal	1.646,5	1.569,0	4,9%
Netto financiële schuld	105,5	422,5	-75,0%

EBIT = resultaten voor interesten en belastingen

EBITDA = ebit + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

### Financieel

De **bedrijfsopbrengsten van 50Hertz Transmission** stegen in vergelijking met dezelfde periode van vorig jaar met 3,4%. De stijging is hoofzakelijk te wijten aan de gestegen investeringen, die deels gecompenseerd werden door het verdwijnen van de EEG bonus alsook door de lagere tussenkomst van klanten met betrekking tot investeringen. Verder werden de bedrijfsopbrengsten voor een laatste maal positief beïnvloed door de wijziging in het regelgevend kader die vorig jaar al werd doorgevoerd. In 2013 werden namelijk de kosten voor nieuwe investeringen voor twee jaar doorgerekend, met name voor 2011 en 2013. De **bedrijfsopbrengsten** worden meer gedetailleerd weergegeven in volgende tabel.

Detail opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten (in miljoen €)	2013	2012	Vershil (%)
Verticale netwerktarieven	543,7	392,2	38,6%
Horizontale netwerktarieven	49,7	36,0	38,0%
Ondersteunende diensten	50,7	77,7	-34,7%
Overdracht van activa naar klanten	1,4	3,9	-64,6%
Overige bedrijfsopbrengsten	21,8	32,3	-32,0%
<b>Subtotaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>667,3</b>	<b>542,1</b>	<b>23,1%</b>
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen van het goedgekeurde budget	(109,7)	(2,6)	4054,5%
<b>Totaal opbrengsten &amp; overige bedrijfsopbrengsten</b>	<b>557,6</b>	<b>539,4</b>	<b>3,4%</b>

De opbrengsten uit **verticale netwerktarieven** (tarieven naar eindklanten) stegen met 38,6% of € 151,5 miljoen. Als gevolg van de nodige uitbreiding van het transmissienet in Duitsland zorgen de gestegen investeringsactiviteiten (zowel onshore als offshore) voor hogere opbrengsten uit verticale netwerktarieven. Verder stegen de opbrengsten ook door de stijging in de voorziene energiekosten (voornamelijk redispatch), alsook door de gestegen recuperatie van kosten voor ondersteunende diensten uit het verleden. Ten slotte zorgde de grotere afname van piekvolumes in 2013 mee voor de gestegen opbrengsten uit de verticale netwerktarieven.

De opbrengsten uit **horizontale netwerktarieven** (tarieven naar de transmissienetbeheerders) zijn hoofzakelijk gestegen (+ 38,0%) door het hogere volume van de offshore investeringen gegeven dat alle offshore aansluitingsinvesteringen over de vier Duitse transmissienetbeheerders verdeeld worden. Dit betekent dat 50Hertz ongeveer 20% van deze kosten draagt en dat zij 80% van de eigen aansluitingskosten



op de drie andere transmissienetbeheerders verhaalt. Gezien het investeringsprogramma zijn deze kosten gevoelig gestegen met als gevolg dat de doorrekeningen in de tarieven hoger zijn.

De **opbrengsten van ondersteunende diensten** (- 34,7%) zijn gedaald met € 27 miljoen hoofdzakelijk door een daling in de opbrengsten uit onevenwichten.

Voornamelijk met het verdwijnen van de EEG bonus die in 2012 werd toegekend over 2011 daalden de **overige bedrijfsopbrengsten** met € 10,3 miljoen. Het mechanisme voor het toekennen van de EEG bonussen werd in 2013 ernstig herzien, waarbij de bedragen en haalbaarheid fors naar beneden zijn bijgesteld.

Het **afrekeningsmechanisme** bevat bij 50Hertz Transmission enerzijds de jaarlijkse verrekening van tekorten en overschotten ontstaan vóór 2013 (€ 2,5 miljoen), en anderzijds de in 2013 gerealiseerde afwijkingen tussen de toegestane door te rekenen kosten en de werkelijke kosten (- € 112,2 miljoen). De belangrijke operationele afwijking in 2013 is vooral een gevolg van de uitzonderlijk lage redispatchkosten, als gevolg van een lage productie van hernieuwbare energie, en de hogere gefactureerde piekvolumes in vergelijking met de gebudgetteerde volumes.

De sterke stijging van **EBITDA** (+5,6%) en **EBIT** (+16,5%) is voornamelijk een gevolg van de gerealiseerde investeringen. De verdwenen EEG bonus, lagere tussenkomsten van klanten met betrekking tot investeringen en de hogere personeelskosten werden gecompenseerd door de lagere regulatoire provisies.

De netto **financiële kosten** werden positief beïnvloed (-104,0%) door een daling in de geboekte interesten die verschuldigd zijn bij het eventueel verliezen van lopende zaken alsook door een belangrijk verdisconteringseffect op langetermijnprovisies. In 2013 heeft de BNetzA beslist dat ontvangen congestie- en veilinginkomsten niet langer na 2 jaar maar gespreid over 30 jaar in de tarieven worden verwerkt. De reden hiervoor is dat sinds 2012, de veiling- en congestie inkomsten moeten aangewend worden om investeringen te financieren die een beter congestiemanagement mogelijk maken. Door deze beslissing werden de in de tarieven terug te geven congestie- en veilinginkomsten van 2012 en 2013 verdisconteert, resulterende in een belangrijke en grotendeels éénmalige financiële opbrengst.

De **nettowinst** (+ 50%) werd naast de belangrijke stijging in de vergoeding uit de investeringen positief beïnvloed door de uitzonderlijk lage netto financiële kosten.

De stijging in de **winstbelastingen** is hoofdzakelijk een gevolg van de evolutie van de winst voor belastingen.

Het **balanstotaal** steeg (+4,9%) tot € 1.646,5 miljoen. De **netto financiële schuld** is significant verbeterd als gevolg van de gedeeltelijke terugbetaling van de voorfinanciering van het EEG mechanisme (€ 484,8 miljoen eind 2012 ten opzichte van € 45,5 eind 2013). Ook de aanrekening van de nieuwe offshore heffing en de terugbetaling van de twee termijnleningen ten belope van € 200 miljoen zorgden mee voor de belangrijke daling in de netto financiële schuld.

#### Operationeel

De netto afname van het 50Hertz-net bleef met 58,1 TWh in 2013 op hetzelfde niveau als in 2012.

50Hertz importeerde 12,0 TWh elektriciteit (15,4 TWh in 2012), voornamelijk vanuit TenneT Duitsland en Polen en exporteerde 38,2 TWh (38,7 TWh in 2012), voornamelijk naar Polen en TenneT Duitsland. De **netto-uitvoer** van elektriciteit steeg bijgevolg met 13,3% van 23,2 TWh naar 26,3 TWh.

#### Investerings

Om aan de behoeften van de netgebruikers te voldoen heeft 50Hertz Transmission in 2013 €402,0 miljoen geïnvesteerd. Dit betekent een belangrijke stijging van 58,6% in vergelijking met de € 253,4 miljoen van 2012.

De belangrijkste **onshore investeringen** hebben betrekking op de "South-West-Coupling-Line", de uitbreiding van de hoogspanningsstation Perleberg en de eerste investeringen in het nieuwe hoofdkwartier

van 50Hertz. Via het filiaal **50Hertz Offshore** werd voornamelijk geïnvesteerd in een connectie met het offshore windmolenpark Baltic 2 in de Baltische Zee.

### **3. Markante feiten van 2013**

#### **Geslaagde uitgifte van obligaties goed voor een bedrag van € 750 miljoen in het kader van het EMTN-programma van Elia van € 3 miljard.**

Elia kondigde begin februari de lancering aan van een Euro Medium Term Note-programma (EMTN) voor een totaalbedrag van € 3 miljard. Dit programma laat toe om op diverse tijdstippen effecten uit te geven in series of tranches uitgedrukt in euro. Op 26 maart 2013 was er een eerste succesvolle uitgifte ter waarde van € 750 miljoen. Elia bevestigt hiermee haar financiële strategie m.b.t. het beheer van haar schulden via een mix van korte-, middellange- en lange termijnschulden. Deze uitgifte zal Elia ook in de mogelijkheid stellen om zijn bedrijfsactiviteiten te ontwikkelen en verder bij te dragen aan de openstelling van de Belgische en de Europese markt alsook aan de integratie van energie geproduceerd op basis van hernieuwbare bronnen.

#### **De vier Duitse TNB's maken de EEG-heffing (Renewable Energy Act) voor 2014 bekend**

Zoals elk jaar hebben de vier Duitse transmissienetbeheerders (TNB's) op 15 oktober 2013 de EEG-heffing voor 2014 bekendgemaakt. Als gevolg hiervan zullen de eindverbruikers ter bevordering van hernieuwbare energiebronnen in de elektriciteitssector in 2014 een bedrag van 6,240 cent per kilowattuur bijdragen. Daarmee ligt de EEG-heffing voor 2014 bijna 20% hoger dan vorig jaar (5,277 cent per kWh). De TNB's hebben in opdracht van de wetgever op basis van prognoses van onafhankelijke experts de EEG-heffing voor 2014 berekend. Het totale bedrag van deze heffing bedraagt 23,6 miljard euro. Daarin is een inhaalbedrag voor de voorbije twaalf maanden inbegrepen van bijna 2,2 miljard euro, dat het verschil wegwerkt tussen de vorig jaar vooropgestelde en de effectief gerealiseerde ontvangsten en uitgaven.

#### **Het eerste gedeelte van de onderzeese kabel voor Baltic 2 werd gelegd.**

50Hertz sloot het tweede offshore windmolenpark in de Baltische Zee, "EnBW Baltic 2", aan met een maximale productie van 288 MW. Op 20 april 2013 werd het eerste gedeelte van de onderzeese kabel aangesloten op het windmolenpark Baltic 1. Via deze aansluiting die ook als tussenstation zal fungeren, zal de elektriciteit die Baltic 2 produceert naar het vasteland worden gebracht. In de maanden daarna moest in totaal 60 kilometer onderzeese kabel worden gelegd. Een tweede onderzeese kabel wordt momenteel gelegd tussen het platform Baltic 1 en het aanlandingspunt in Markgrafeneheide, nabij Rostock, waarna de kabel op het onderstation Bentwisch zal worden aangesloten in het kader van de aansluiting van Baltic 2.

#### **50Hertz en Energinet.dk, de Deense transmissienetbeheerder, werken samen aan de ontwikkeling van een offshore net in de Baltische Zee.**

De twee beheerders hebben een samenwerkingsovereenkomst gesloten voor de Kriegers Flak Combined Grid Solution (CGS), een project dat de aansluiting van de Deense en Duitse offshore windmolenparken combineert met de aanleg van een nieuwe offshore interconnector die beide landen met elkaar verbindt. Deze beslissing betekent een belangrijke stap vooruit op het vlak van hernieuwbare energie, de internationale elektriciteitshandel en de bevoorradingszekerheid. De Europese Unie ondersteunt dit topproject vanaf het prille begin.

#### **De Europese Commissie rondt de samenstelling af van haar eerste lijst met zo'n 250 energie-infrastructuurprojecten of 'Projects of Common Interest' (PCI).**

Hier krijgen vooral projecten rond plannings- en toelatingsprocedures, projecten die ijveren voor meer transparantie en betere juridische voorwaarden een kans. 5 projecten van 50Hertz werden in deze lijst opgenomen: "Kriegers Flak Combined Grid Solution", de lijn Krajnik-Vierraden met de plaatsing van dwarsregeltransformatoren, de derde lijn tussen Polen en Duitsland, de zuidwestverbinding (Thuringian Bridge) en de gelijkstroomverbinding in het zuidoosten (Lauchstädt-Meitingen). Ook volgende projecten van Elia werden geselecteerd: Alegro, NEMO, Belgian Offshore Grid en de interconnectie met Luxemburg.

## **Consultancy opdracht van de Elia groep voor de Turkse onderneming TEIAS.**

Eind september brachten medewerkers van de Turkse transmissienetbeheerder TEIAS (Turkish Electricity Transmission Corporation) een studiebezoek aan Elia en RTE. Het bezoek vond plaats binnen een consultancyopdracht die RTE en Elia voor de Turkse netbeheerder uitvoerden met het doel diens werkmethode te verbeteren met het oog op de interconnectie van het Turkse net en het Europese net. Dit partnerschap tussen Elia en RTE voor consultancy bij Teias is toegespitst op 4 grote thema's: werkzaamheden onder spanning, veiligheid, human resources en informatica.

Op 17 december ondertekende Elia het contract voor het project ' Review Grid Code TEIAS'. In 2014 zal de Grid Code van TEIAS) volledig worden herzien in het kader van dit project. Elia werd gekozen uit een groep van grote Europese spelers die zich kandidaat hadden gesteld. Hiervoor zullen wij samenwerken met het filiaal van de Franse netbeheerder RTE, het Duitse engineering- en consultingbedrijf International en Fichtner. Het project wordt gefinancierd door de Europese Unie. Eind dit jaar moet de Grid Code volledig herzien zijn.

## **4. Belangrijke gebeurtenissen na 31 december 2013**

Er zijn geen belangrijke gebeurtenissen na balansdatum.

## **5. Vooruitzichten**

### Resultaat 2014

Gelet op de impact van de lange termijn rente op het Belgische resultaat en gezien het Belgische resultaat over 2014 afhankelijk is van parameters die pas eind 2014 gekend zullen zijn (o.a. het inflatiecijfer van december 2014) of kunnen berekend worden (o.a. de Belgische tienjarige rente, de beta van het Elia-aandeel en het totale investeringsbedrag van Eurogrid/50Hertz), kan de Elia groep geen concrete winstvoorspellingen over 2014 maken. Voor Duitsland blijven de vooruitzichten positief, hoewel ook hier geen concrete winstvoorspelling over kan gegeven worden.

### Investerings over 2014

Elia Transmission verwacht in 2014 ongeveer € 252,5 miljoen, waarvan € 35 miljoen voor het Stevin project, te investeren in het Belgische hoogspanningsnet terwijl 50Hertz Transmission in 2014 een investeringsbudget vooropstelt van € 505,2 miljoen.

### Oprichting nieuw initiatief tussen Elia en 50Hertz

In het eerste semester van 2014 zullen Elia System Operator en 50Hertz gezamenlijk een nieuwe onderneming oprichten die de positie van de Elia groep moet versterken bij het zoeken naar mogelijke overnames van activa alsook bij het ontwikkelen van twee activiteiten, zijnde Consulting & Services en EPC / EPCM projecten (Engineering, Procurement & Construction).

### Onderhandelingen met de CREG over de toekomstige tarifaire methode

Elia start in 2014 met de heronderhandelingen van de toekomstige tarifaire methode. In juni zal de CREG een consultatieronde opstarten door het beschikbaar maken van een ontwerp van een nieuwe tarifaire methode waarover de stakeholders tot september hun commentaren kunnen overmaken. In het najaar zal de CREG dan bilaterale gesprekken voeren met deze verschillende stakeholders om tegen het eind van het jaar met een nieuwe tarifaire methode naar buiten te komen. Deze methode zal van toepassing zijn in de volgende tarifaire periode startende op 1 januari 2016.

## Mogelijke impact van de adviezen van de auditeur van de Raad van State over Stevin op de projecten Stevin, Belgian Offshore Grid en Nemo

De auditeur heeft verschillende negatieve adviezen afgeleverd in het kader van de vernietigingsprocedures van het Vlaams Gewestelijk Ruimtelijk Uitvoeringsplan, die op dit ogenblik lopen bij de Raad van State, meer bepaald m.b.t. de vastlegging van het tracé voor het project Stevin door de Vlaamse regering. Het Stevin-project plant de aanleg van een nieuwe hoogspanningsverbinding op 380 kV tussen Zomergem en Zeebrugge. Dergelijke negatieve adviezen zijn echter niet bindend en in de loop van 2014 zal de Raad van State zijn definitieve arrest vellen, vermoedelijk in de maand juni.

Door deze negatieve adviezen zal het project waarschijnlijk vertraging oplopen. Nochtans is het Stevin-project van cruciaal belang om de bevoorradingszekerheid in West-Vlaanderen en de haven van Zeebrugge te garanderen, alsook om de geplande windmolenparken op zee op het elektriciteitsnet aan te sluiten. Als het Stevin-project niet wordt uitgevoerd, zal dat ook gevolgen hebben voor het Nemo-project, d.i. de onderzeese kabelverbinding met het Verenigd Koninkrijk.

### **6. Stand van de werkzaamheden van het college van Commissarissen**

"Het college van commissarissen, Ernst & Young Bedrijfsrevisoren vertegenwoordigd door de heer Marnix Van Dooren en Klynveld Peat Marwick Goerdeler Bedrijfsrevisoren vertegenwoordigd door de heer Alexis Palm, heeft bevestigd dat zijn controlewerkzaamheden, die ten gronde zijn afgewerkt, geen betekenisvolle correctie aan het licht hebben gebracht die in de boekhoudkundige gegevens, opgenomen in huidig persbericht, zou moeten doorgevoerd worden. *Het College van commissarissen wenst wel de aandacht te vestigen op de onzekerheden verbonden aan de definitieve saldi voortvloeiend uit de reguleringsmechanismes dewelke door de bevoegde autoriteiten nog dienen goedgekeurd te worden evenals de onzekerheden voortvloeiend uit de afloop van de fiscale controle zoals beschreven in het jaarverslag 2012.*"

### **7. Financiële kalender 2014**

Beschikbaarheid jaarverslag 2013  
Tussentijdse informatie Q1 2014  
Algemene Vergadering over 2013  
Betaling dividend over 2013  
Publicatie halfjaarresultaten 2014  
Tussentijdse informatie Q3 2014

begin april 2014  
16 mei 2014  
20 mei 2014  
begin juni 2014  
29 augustus 2014  
14 november 2014

### 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 1900 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 zijn 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](http://www.elia.be)

### BIJLAGEN

- Geconsolideerde balans (31 december 2013 – 31 december 2012)
- Geconsolideerde winst- en verliesrekening (2013 – 2012)
- Geconsolideerd overzicht van gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten (2013 - 2012)
- Geconsolideerd mutatieoverzicht van het eigen vermogen
- Geconsolideerd kasstroomoverzicht per 2013 en 2012
- Reconciliatie segmentrapportering per 31 december 2013

## BIJLAGEN :

### a. Geconsolideerde balans

	31 december 2013	31 december 2012
<b>Activa</b>		
<b>Vaste activa</b>	5.662,3	5.370,5
Materiële vaste activa	3.629,8	3.319,3
Immateriële activa	1.758,4	1.757,0
Handels- en overige vorderingen	132,4	126,5
Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	23,4	34,3
Overige financiële vaste activa (incl. derivaten)	89,4	90,3
Uitgestelde belastingvorderingen	28,9	43,1
<b>Vlottende activa</b>	869,9	816,5
Voorraden	16,4	15,0
Handels- en overige vorderingen	402,0	625,7
Actuele belastingvorderingen	4,7	4,7
Geldmiddelen en kasequivalenten	437,7	166,2
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	9,1	4,9
<b>Totaal activa</b>	<b>6.532,2</b>	<b>6.187,0</b>
<b>Totaal Eigen vermogen en verplichtingen</b>		
<b>Eigen vermogen</b>	2.209,1	2.108,5
<b>Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap</b>	2.209,1	2.108,5
Aandelenkapitaal	1.506,9	1.506,5
Uitgiftepremie	8,8	8,8
Reserves	97,2	83,7
Afdekkingsreserves	(18,1)	(24,3)
Ingehouden winsten	614,3	533,8
<b>Minderheidsbelang</b>	0,0	0,0
Minderheidsbelang	0,0	0,0
<b>Langlopende verplichtingen</b>	2.845,6	2.650,2
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	2.598,0	2.351,1
Personeelsbeloningen	106,9	118,6
Derivaten	27,5	36,7
Voorzieningen	62,3	58,4
Uitgestelde belastingverplichtingen	32,8	66,0
Overige verplichtingen	18,1	19,4
<b>Kortlopende verplichtingen</b>	1.477,5	1.428,3
Leningen en overige financieringsverplichtingen	573,5	725,9
Voorzieningen	21,6	29,6
Handelsschulden en overige schulden*	506,9	414,9
Actuele belastingverplichtingen	76,9	40,9
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten*	298,6	217,0
<b>Totaal Eigen vermogen en verplichtingen</b>	<b>6.532,2</b>	<b>6.187,0</b>

\* In deze rubrieken worden de cijfers per 31 december 2012 geherklasseerd om ze te kunnen vergelijken met de cijfers van 2013. Voor meer details verwijzen we naar bijlagen 6.15 en 6.16 van de geconsolideerde IFRS jaarrekening 2013.

b. Geconsolideerde winst- en verliesrekening

(in miljoen €)	2013	2012
<b>Voortgezette bedrijfsactiviteiten</b>		
Opbrengsten	1.323,0	1.228,0
Grond- en hulpstoffen*	(32,2)	(35,4)
Overige bedrijfsopbrengsten	66,5	78,6
Diensten en overige goederen*	(665,3)	(625,6)
Personeelskosten	(178,9)	(170,7)
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(141,5)	(150,1)
Overige bedrijfskosten	(26,2)	(19,4)
<b>Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (EBIT)</b>	<b>345,4</b>	<b>305,4</b>
<b>Nettofinancieringslasten</b>	(108,5)	(134,8)
Financieringsbaten	14,5	12,9
Financieringslasten	(123,0)	(147,7)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)	0,4	0,6
<b>Winst vóór winstbelastingen</b>	<b>237,3</b>	<b>171,2</b>
Winstbelastingen	(61,5)	(16,2)
<b>Winst op voorgezette bedrijfsactiviteiten</b>	<b>175,8</b>	<b>155,0</b>
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>175,8</b>	<b>155,0</b>
Winst toe te rekenen aan		
Eigenaars van de vennootschap	175,8	155,0
Minderheidsbelang	0,0	0,0
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>175,8</b>	<b>155,0</b>
<b>Winst per aandeel (in €)</b>		
Gewone winst per aandeel	2,90	2,57
Verwaterde winst per aandeel	2,90	2,57

\* In deze rubrieken worden de cijfers per 31 december 2012 geherklasseerd om ze te kunnen vergelijken met de cijfers van 2013. Voor meer details verwijzen we naar bijlage 5.3.1 van de geconsolideerde IFRS jaarrekening 2013.

c. Geconsolideerd overzicht van gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten

<b>(in miljoen €) - voor het boekjaar eindigend per 31 december</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
<b>Winst over de verslagperiode</b>	<b>175,8</b>	<b>155,0</b>
<b>Niet-gerealiseerde resultaten</b>		
<b>Elementen die vervolgens naar de resultatenrekening kunnen worden geherklasseerd :</b>		
Effectief deel van veranderingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	9,2	(1,5)
Belastingen op elementen die vervolgens naar de resultatenrekening kunnen worden geherklasseerd	(3,1)	0,5
Wisselkoersverschillen uit omrekening van buitenlandse activiteiten	(0,1)	0,0
<b>Elementen die niet naar de resultatenrekening worden geherklasseerd :</b>		
Actuariële winsten en verliezen met betrekking tot toegezegde personeelsverplichtingen	11,0	(14,9)
Belastingen op elementen die niet naar de resultatenrekening worden geherklasseerd	(3,7)	5,0
<b>Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na winstbelastingen</b>	<b>13,3</b>	<b>(10,9)</b>
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar</b>	<b>189,1</b>	<b>144,1</b>
Winst toe te rekenen aan		
Eigenaars van de Vennootschap	189,1	144,1
Minderheidsbelang	0,0	0,0
<b>Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar</b>	<b>189,1</b>	<b>144,1</b>



d. Geconsolideerd mutatieoverzicht van het eigen vermogen

(in € miljoen)	Aandelen- kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings- reserves	Omrekenings- verschillen	Reserves	Ingehouden winst	Totaal	Minderheids- belangen	Totaal eigen vermogen
Stand per 1 januari 2012	1.500,6	8,5	(23,3)	0,1	67,6	493,4	2.046,9		2.046,9
<b>Winst over de verslagperiode</b>						155,0	155,0		155,0
Niet-gerealiseerde resultaten: kasstroomafdekkingen			(1,0)				(1,0)		(1,0)
Niet-gerealiseerde resultaten: actuarieel winst/(verlies)						(9,9)	(9,9)		(9,9)
<b>Totaal gerealiseerde en niet- gerealiseerde resultaten</b>			<b>(1,0)</b>			<b>145,1</b>	<b>144,1</b>		<b>144,1</b>
<b>Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen</b>									
<b>Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>									
Uitgifte gewone aandelen	5,0	0,3					5,3		5,3
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	0,9						0,9		0,9
Toevoeging wettelijke reserve					16,1	(16,1)			
Dividenden						(88,7)	(88,7)		(88,7)
<b>Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>	<b>5,9</b>	<b>0,3</b>			<b>16,1</b>	<b>(104,8)</b>	<b>(82,5)</b>		<b>(82,5)</b>
Stand per 31 december 2012	1.506,5	8,8	(24,3)	0,1	83,7	533,7	2.108,5		2.108,5
Stand per 1 januari 2013	1.506,5	8,8	(24,3)	0,1	83,7	533,7	2.108,5		2.108,5
<b>Winst over de verslagperiode</b>						175,8	175,8		175,8
Niet-gerealiseerde resultaten: kasstroomafdekkingen			6,1				6,1		6,1
Niet-gerealiseerde resultaten: actuarieel winst/(verlies)						7,3	7,3		7,3
Niet-gerealiseerde resultaten: wisselkoersverschillen				(0,1)			(0,1)		(0,1)
<b>Totaal gerealiseerde en niet- gerealiseerde resultaten</b>			<b>6,1</b>	<b>(0,1)</b>		<b>183,1</b>	<b>189,1</b>		<b>189,1</b>
<b>Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen</b>									
<b>Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>									
Uitgifte gewone aandelen	0,3	0,1					0,4		0,4
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	0,1	0,0					0,1		0,1
Toevoeging wettelijke reserve					13,5	(13,5)			
Dividenden						(89,0)	(89,0)		(89,0)
<b>Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</b>	<b>0,4</b>	<b>0,1</b>			<b>13,5</b>	<b>(102,5)</b>	<b>(88,5)</b>		<b>(88,5)</b>
Stand per 31 december 2013	1.506,9	8,9	(18,2)		97,2	614,3	2.209,1		2.209,1

e. Geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen €)	2013	2012
<b>Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>		
<b>Winst over de verslagperiode</b>	175,8	155,0
Aanpassing voor:		
Nettofinancieringslasten	108,5	135,1
Overige niet-kaskosten	0,1	4,6
Winstbelastingen	87,3	50,1
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na belasting	(0,4)	(0,6)
Afschrijvingen materiële en amortisatie immateriële activa	149,7	148,3
Boekwinst op verkoop van materiële en immateriële activa	7,7	3,2
Bijzondere waardeverminderingverliezen op vlottende activa	13,0	1,5
Mutatie voorzieningen	(5,7)	0,3
Mutatie van waardering naar reële waarde van derivaten	(1,4)	0,7
Mutatie uitgestelde belastingen	(25,9)	(34,0)
Mutatie van waardering naar reële waarde van financiële activa via resultaat	0,0	0,3
<b>Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>	<b>508,7</b>	<b>464,5</b>
Mutatie voorraden	(1,8)	0,6
Mutatie handels- en overige vorderingen	215,4	(351,2)
Mutatie overige vlottende activa	(4,4)	0,4
Mutatie handelsschulden en overige schulden	56,6	2,5
Mutatie overige kortlopende verplichtingen	90,6	112,6
<b>Wijzigingen in werkkapitaal</b>	<b>356,4</b>	<b>(235,1)</b>
Betaalde rente	(134,3)	(142,8)
Ontvangen rente*	3,2	6,1
Betaalde winstbelastingen	(51,3)	(30,0)
<b>Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten</b>	<b>682,8</b>	<b>62,8</b>
<b>Kasstroom uit investeringsactiviteiten</b>		
Verwerving van immateriële activa	(10,1)	(11,9)
Verwerving van materiële activa	(450,2)	(305,3)
Verwerving van dochteronderneming na aftrek van verworven geldmiddelen	0,0	0,2
Verwervingen van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(0,1)	(3,1)
Verwerving van dochteronderneming	(3,7)	(0,3)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa	1,6	1,9
Opbrengst uit de verkoop investeringen	11,6	0,0
<b>Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten</b>	<b>(450,9)</b>	<b>(318,5)</b>
<b>Kasstroom uit financieringsactiviteiten</b>		
Opbrengst uit de uitgaven van aandelenkapitaal	0,4	5,3
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal	0,0	(0,2)
Betaald dividend (-)	(89,3)	(88,7)
Aflossing van opgenomen leningen (-)	(619,7)	0,0
Ontvangsten van opgenomen leningen (+)	748,2	120,0
<b>Nettokasstroom uit financieringsactiviteiten</b>	<b>39,6</b>	<b>36,4</b>
<b>Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten</b>	<b>271,5</b>	<b>(219,3)</b>
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari	166,2	385,6
Geldmiddelen en kasequivalenten per 31 december	437,7	166,3
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	271,5	(219,3)

\* In deze rubrieken worden de cijfers per 31 december 2012 geherklasseerd om ze te kunnen vergelijken met de cijfers van 2013. Voor meer details verwijzen we naar de sectie "geconsolideerd kasstroomoverzicht" in de geconsolideerde IFRS jaarrekening 2013.

f. Reconciliatie segmentrapportering

<b>Geconsolideerde resultaten (in miljoen €) - Over het boekjaar eindigend per 31 december</b>	<b>2013</b>	<b>2013</b>	<b>2013</b>	<b>2013</b>
	<b>Elia Transmission (België)</b>	<b>50Hertz Transmission (Duitsland)</b>	<b>Consolidatie herwerkingen</b>	<b>Elia Groep</b>
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	832,7	557,6	(0,8)	1.389,5
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(104,5)	(37,0)	0,0	(141,5)
EBITDA	313,9	173,1	(0,1)	486,9
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (EBIT)	209,3	136,1	0,0	345,4
Financieringsbaten	13,7	0,9	(0,1)	14,5
Financieringslasten	(122,9)	(0,2)	0,1	(123,0)
Winstbelastingen	(23,4)	(38,2)	0,1	(61,5)
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Venootschap	77,1	98,7	0,0	175,8
<b>Geconsolideerde balans (in miljoen €)</b>	<b>31 december 2013</b>	<b>31 december 2013</b>	<b>31 december 2013</b>	<b>31 december 2013</b>
Totaal activa	4.885,9	1.646,5	(0,2)	6.532,2
Investeringsuitgaven	223,2	247,7	0,0	470,9
Netto financiële schuld	2.628,4	105,5	(0,1)	2.733,8

## 2. Toelichting bij de financiële informatie

### 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 staten vormen een uittreksel uit de geconsolideerde financiële staten zoals die in de loop van april 2014 zullen worden gepubliceerd.

De geconsolideerde financiële staten werden op 27 februari 2014 door de raad van bestuur van Elia System Operator nv goedgekeurd voor publicatie.

b. Gehanteerde grondslagen bij de opstelling van de jaarrekening/Wijzigingen in grondslagen voor financiële verslaggeving<sup>4</sup>

Bij de opstelling van de geconsolideerde financiële staten van de Elia groep voor het boekjaar eindigend op 31 december 2013 werden dezelfde grondslagen voor financiële verslaggeving en waarderingsregels toegepast als voor de geconsolideerde financiële overzichten per 31 december 2012 (zie sectie "3. Belangrijke grondslagen" in het financieel overzicht van het jaarverslag 2012), zoals gepubliceerd in april 2013, met uitzondering van de toepassing van de nieuwe, aangepaste of herziene IASB-richtlijnen hieronder beschreven, die vanaf 1 januari 2013 zijn toegepast:

- Wijzigingen in IAS 1 Presentatie van items in de gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten;
- *Wijziging in IAS 12 Inbaarheid van onderliggende activa;*
- Wijzigingen in IAS 19 Personeelvoordelen;
- Wijzigingen in IFRS 7 Informatieverschaffing omtrent het compenseren van financiële activa en financiële verplichtingen;
- Verbeteringen in IFRS (gepubliceerd in mei 2012);
- IFRS 13 Waarderingen tegen reële waarde.
- *IFRIC 20 Afgravingskosten bij de productiefase van een dagbouwmine; en*
- *Wijziging in IFRS 1 Staatsobligaties.*

*Niet al deze nieuwe, aangepaste of herziene richtlijnen hebben een impact op de gerapporteerde resultaten van de Elia groep gehad. Voor meer details verwijzen we naar sectie 3.1 van de geconsolideerde IFRS jaarrekening 2013.*

Elia Group heeft geen nieuwe standaarden, wijzigingen aan standaarden en interpretaties vroegtijdig toegepast.

c. Consolidatiekring

De consolidatiekring is doorheen 2013 niet gewijzigd

d. Seizoenschommelingen

Het winstprofiel van de Groep vertoont een seizoengebonden patroon, voornamelijk door de hogere volumes elektriciteit die in de winterperiodes worden verbruikt en aldus door de netbeheerder worden getransporteerd van de elektriciteitsproducenten naar de verdelers en de grote industriële klanten.

e. Segment rapportering

We verwijzen naar het financieel luik in het persbericht (deel 1.A en 1.B), evenals deel 1.f in de bijlagen.

---

<sup>4</sup> Deze paragraaf werd bijgewerkt op 12 maart 2014 om in overeenstemming te zijn met de tekst in de toelichting.