

PERSBERICHT

28 februari 2013

Elia Groep boekt goede resultaten over 2012 dankzij sterke resultaten in Duitsland.

- ***Ondanks de lage vergoeding in België (historisch lage OLO), blijft het dividend stabiel op 1,47 € (na stijging van 5% in 2011) en dit dankzij de sterke resultaten in Duitsland.***
- ***Positieve ontwikkelingen in het Duits regelgevend kader dragen significant bij tot een stijging van het geconsolideerde nettoresultaat van de Elia Groep, ondanks de daling in het nettoresultaat van Elia Transmission (België), door de lage tienjarige lange termijn rente.***
- ***Het investeringsprogramma in België en Duitsland werd gerealiseerd en de kwaliteit van de elektriciteitsbevoorrading blijft uitstekend.***
- ***De nieuwe elektriciteitswet bevestigt de rol van Elia als transmissienetbeheerder voor het toekomstige offshore netwerk in de Noordzee.***
- ***Duitsland keurt het eerste 10 jaar netwerk plan goed voorbereid door de vier transmissienetbeheerders.***
- ***Elia en 50Hertz werden gecertificeerd als volledig onafhankelijke transmissienetbeheerders.***

1. Kerncijfers IFRS

Geconsolideerde resultaten 2012 van de Elia Groep, de beheerder van het Belgische hoogspanningsnet en van het hoogspanningsnet van 50Hertz in Duitsland, volgens de International Financial Reporting Standards (IFRS):

Groepsresultaten (in miljoen €)	2012	2011	Vershil (%)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	1.306,6	1.278,4	2,2%
- Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	1.345,6	1.278,4	5,3%
- Uitgesteld belastingvoordeel te verrekenen in toekomstige tarieven	(39,0)	0,0	n.r.
EBITDA*	455,5	448,9	1,5%
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (EBIT*)	305,4	308,0	-0,8%
Netto financieringslasten	(134,8)	(128,6)	4,8%
Winstbelastingen	(16,2)	(43,3)	-62,6%
- Winstbelastingen	(55,2)	(43,3)	27,5%
- Erkenning uitgesteld belastingvoordeel op notionele intrest aftrek reserve - vorige boekjaren	39,0	0,0	n.r.
Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	155,0	137,5	12,7%
Gewone winst per aandeel (€)	2,57	2,28	12,7%
Dividend per aandeel (€)	1,47	1,47	0%

Geconsolideerde balans (in miljoen €)	31 december 2012	31 december 2011	Vershil (%)
Totaal activa	6.187,0	5.843,8	5,9%
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	2.108,5	2.046,9	3,0%
Netto financiële schuld	2.910,8	2.532,9	14,9%
Eigen vermogen per aandeel (€)	34,9	33,9	3,0%
Aantal aandelen (einde periode)	60.555.809	60.355.217	0,3%
Gewogen gemiddeld aantal aandelen (einde periode)	60.362.361	60.355.217	0,0%

EBIT = resultaat voor intresten en belastingen

EBITDA = ebit + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

Financieel

De **geconsolideerde bedrijfsopbrengsten** van de Elia groep in 2012 werden positief beïnvloed door de sterke stijging in de bedrijfsopbrengsten van 50Hertz Transmission, voornamelijk door verbeteringen in het regelgevend kader in Duitsland. Deze positieve evolutie compenseert de daling van de bedrijfsopbrengsten van Elia Transmission, voornamelijk door het eenmalig boeken van een schuld ten aanzien van de toekomstige tarieven als gevolg van het erkennen van een uitgestelde belastingvordering (zie verder). Exclusief deze uitzonderlijke boeking was er een stijging van de geconsolideerde bedrijfsopbrengsten van 5,3%.

De **EBITDA en EBIT** (respectievelijk + 1,5%, - 0,8%) worden negatief beïnvloed door deze eenmalige boeking van een schuld ten aanzien van de toekomstige tarieven. De uitzonderlijke boeking buiten beschouwing gelaten stijgen de EBITDA en EBIT met respectievelijk 10,2% en 11,8%.

De **geconsolideerde nettowinst** kent een stijging van 12,7%, door een verdubbeling van de resultaten in Duitsland, die de daling van de nettowinst van Elia Transmission (België), als gevolg van de lage tienjarige lange termijn rente, compenseert.

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

De **netto financiële schuld** stijgt met 14,9% tot € 2.910,7 miljoen. Deze stijging is vooral te wijten aan de belangrijke daling in de geldmiddelen en kasequivalenten van 50Hertz Transmission alsook door de opname van twee nieuwe termijnleningen ten belope van € 200 miljoen als gevolg van een significante voorfinanciering in het systeem van de hernieuwbare energie in Duitsland (€ 484,8 miljoen per 31 december 2012). Dit bedrag wordt in de loop van 2013 gespreid over het jaar terugbetaald via de heffingen aangerekend aan de Duitse eindconsument.

Het **eigen vermogen van de groep** stijgt ten aanzien van 31 december 2011 met 3% van €2.046,9 miljoen naar €2.108,5. De stijging is voornamelijk een gevolg van de reservering van de 2012 winst en de uitkering van de dividenden over 2011. Als gevolg hiervan stijgt het eigen vermogen per aandeel van €33,9 naar €34,9. Noteer ook dat het aantal aandelen op 19 december 2012 gestegen is met 200.592 als gevolg van een kapitaalsverhoging voor het personeel.

De Raad van Bestuur zal aan de Algemene Vergadering van aandeelhouders op 21 mei 2013 voorstellen om een dividend van € 1,47 bruto per aandeel uit te keren. Dit geeft een netto dividend van € 1,10 per aandeel.

1.A. Segmentrapportering Elia Transmission (België)

De resultaten over 2012 van Elia Transmission voor zijn activiteiten als transmissienetbeheerder in België volgens de International Financial Reporting Standards (IFRS):

Resultaten Elia Transmission (in € miljoen) - over het boekjaar eindigend per 31 december	2012	2011	Vershil (%)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	770,1	801,8	-4,0%
-Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	809,1	801,8	0,9%
-Uitgesteld belastingvoordeel te verrekenen in toekomstige tarieven	(39,0)	0,0	n.r.
EBITDA*	291,6	354,0	-17,6%
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (EBIT*)	188,6	251,7	-25,1%
Netto financieringslasten	(117,5)	(117,6)	-0,1%
Winstbelastingen	17,5	(29,8)	-158,7%
- Winstbelastingen	(21,5)	(29,8)	-27,9%
- Erkenning uitgesteld belastingvoordeel op notionele intrest aftrek reserve – vorige boekjaren	39,0	0,0	n.r.
Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	89,2	105,7	-15,6%
Geconsolideerde balans (in miljoen €)	31 december 2012	31 december 2011	Vershil (%)
Totaal activa	4.618,4	4.473,8	3,2%
Netto financiële schuld	2.488,3	2.448,1	1,6%

EBIT = resultaat voor intresten en belastingen

EBITDA = ebit + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

Financieel (IFRS)

De **bedrijfsopbrengsten van Elia Transmission** in België bleven in 2012 met € 809,1 miljoen nagenoeg stabiel (+0,9%) in vergelijking met dezelfde periode van vorig jaar. Volgende tabel geeft een meer gedetailleerd beeld van de evolutie van de verschillende componenten van de bedrijfsopbrengsten.

Detail opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten (in miljoen €)	2012	2011	Vershil (%)
Aansluitingen	40,9	34,8	17,5%
Gebruik van het net	605,4	533,0	13,6%
Terugneming van overschotten uit vorige boekjaren (beslissing regulator)	0,0	46,0	n.r.
Ondersteunende diensten	147,7	108,2	36,5%
Internationale inkomsten	31,1	23,5	32,3%
Overdracht van activa van klanten ⁽¹⁾	5,4	12,3	-56,1%
Diverse bedrijfsopbrengsten ⁽¹⁾	5,9	4,3	37,2%
Overige bedrijfsopbrengsten ⁽¹⁾	49,6	43,6	13,7%
Subtotaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	886,0	805,7	10,0%
Afrekeningsmechanisme: Afwijkingen goedgekeurd budget ⁽¹⁾	(33,6)	(3,9)	751,7%
Afrekeningsmechanisme: Terug te geven in huidige tarifaire periode	(43,3)	0,0	n.r.
Subtotaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten incl. afrekeningsmechanisme	809,1	801,8	0,9%
Uitgesteld belastingvoordeel te verrekenen in toekomstige tarieven	(39,0)	0,0	n.r.
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	770,1	801,8	-4,0%

⁽¹⁾ In deze rubrieken worden de cijfers per 31 december 2011 geherklasseerd om ze te kunnen vergelijken met de cijfers van 2012

De **opbrengsten uit netaansluitingen** en uit het **gebruik van het net** stegen met respectievelijk 17,5% en 13,6% voornamelijk als gevolg van de nieuwe vierjarige tarieven, van toepassing vanaf 2012, die de inflatie voor de komende 4 jaar omvatten.

De **opbrengsten** uit **ondersteunende diensten** stegen met 36,5 % in vergelijking met 2011 voornamelijk ten gevolge van de hogere door te rekenen kosten voor de aankoop van reserve aan producenten.

De **internationale inkomsten** stegen met € 7,6 miljoen (+32,3 %), voornamelijk door het hogere gebruik van de interconnecties met Frankrijk tijdens de wintermaanden van 2012 en met Nederland en Frankrijk naar aanleiding 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**"), in 2012 voor het eerst gepresenteerd onder bedrijfsopbrengsten, vielen ten opzichte van 2011 terug met 56,1% of € 6,9 miljoen.

De **overige bedrijfsopbrengsten** zijn in 2012 ten opzichte van 2011 gestegen met 13,7% en dit voornamelijk als gevolg van een stijging in de intern geproduceerde vaste activa en de hogere bedragen die gerecupereerd 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 € 33,6 miljoen hoger en dit belangrijke overschot is voornamelijk een gevolg van de hogere internationale inkomsten (€ 10,3 miljoen), de lagere reële gemiddelde OLO (€ 13,9 miljoen), de lagere kosten voor ondersteunende diensten (€ 16,2 miljoen), deels gecompenseerd door de lagere opbrengsten uit injectietarieven als gevolg van een lager productievolume in België. Daarnaast is een tijdelijk tarifair overschot (- € 43,3 miljoen) gerealiseerd, dat wordt overgedragen binnen de huidige tarifaire periode.

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

De **EBITDA** (-17,6%) en de **EBIT** (-25,1%) daalden gevoelig in 2012 in vergelijking met 2011 voornamelijk door:

- het opboeken van de tarifaire schuld omwille van het erkennen van een éénmalig belastingvoordeel ten belope van € 39,0 miljoen;
- de daling van de OLO van 4,2% in 2011 naar 2,98% in 2012;
- lagere IFRS aanpassingen, meer bepaald minder tussenkomsten van klanten (IFRIC 18) (- € 7,3 miljoen), en als gevolg van de herberekening van de voorziening voor toekomstige personeelsverplichtingen (- € 4,5 miljoen)

De netto **financiële kosten** (-0,1%) bleven zo goed als stabiel. De stijging in de financiële lasten als gevolg van éénmalige kosten voor het afsluiten van langetermijnkredietfaciliteiten ten bedrage van € 700 miljoen en de daling van de inkomsten uit beleggingen door de lagere intrestvoeten zijn gecompenseerd door de hogere activering van financieringskosten als gevolg van de stijging in de investeringen.

De **winstbelastingen** (-158,7%) zijn positief beïnvloed door de eenmalige erkenning van een uitgestelde belastingvordering voor het toekomstige belastingvoordeel uit de notionele interestaftrek reserve. Dit heeft echter geen impact op het netto resultaat, gezien dit voordeel teruggeven wordt aan de toekomstige tarieven, (zie "verrekenen van het uitgesteld belastingvoordeel in toekomstige tarieven).

De **geconsolideerde IFRS winst na winstbelasting** daalt met 15,6% van € 105,7 miljoen in 2011 tot € 89,2 miljoen in 2012 als gevolg van volgende elementen¹:

1. daling van de gereguleerde winst door lagere OLO en lagere marge (- € 12,2 miljoen);
2. daling in de verrekening in de tarieven van buitengebruikstellingen van vaste activa (- € 2,5 miljoen);

¹ Items 1-5 hebben betrekking op het regulatorisch kader in België.

3. realisatie van de nieuwe incentive sinds 2012 op de vervangingsinvesteringen (+ € 3,8 miljoen);
4. hogere kostenbesparingen en opbrengsten (+ € 1,9 miljoen);
5. wegvallen van de eenmalige impact in 2011 van de uitspraak van de rechtbank m.b.t. beslissing CREG (+ € 1,7 miljoen);
6. daling IFRS-aanpassingen 2012 in vergelijking met 2011 (- € 9,1 miljoen, resp. € 12,9 miljoen in 2012 t.o.v. € 22,0 miljoen in 2011).

Het **balanstotaal** stijgt (+3,2%) naar € 4.618,4 miljoen, de **netto financiële schuld** stijgt met 1,6% of € 40,2 miljoen.

Operationeel

Het **verbruik** gemeten op het Elia-net daalde met 2,0% naar 81,7 TWh in 2012 voornamelijk door een lagere economische activiteit doorheen het jaar. De belangrijkste daling werd vastgesteld op het niveau van de grote industriële klanten die rechtstreeks op het Elia-netwerk zijn aangesloten (-3,9%) terwijl anderzijds de distributienetbeheerders (die kleine en middelgrote ondernemingen en residentiële klanten voeden) slechts een daling kenden van 1,9%. Noteer evenwel dat afwijkingen tussen gebudgetteerde en reële volumes geen effect hebben op het netto resultaat. Deze verschillen worden jaarlijks geboekt op de gereguleerde rekening en verrekend in de volgende tarifaire periode.

In 2012 was België een netto-invoerder van 9,9 TWh, significant meer dan de netto ingevoerde 2,6 TWh van 2011 vanuit Frankrijk en Nederland en dit als gevolg van de onbeschikbaarheid van de kerncentrales Doel 3 en Tihange 2. De totale elektriciteitsstromen tussen België en zijn buurlanden bleef wel nagenoeg stabiel met (-0,7%) 23,76 TWh.

Het gemiddeld aantal onderbrekingen per verbruiker op het Elia-net (Average Interruption Frequency) bedroeg 0,10 (0,09 in 2011), wat overeenkomt met één onderbreking per klant om de 10,2 jaar. Verdeeld over alle klanten bedroeg de gemiddelde onderbrekingsduur 2 minuten en 35seconden per klant (Average Interruption Time). Dit komt overeen met een gemiddelde betrouwbaarheid van meer dan 99,999 %, wat hoger is dan het gemiddelde van de laatste 10 jaar. Op die manier bevestigt België jaar na jaar zijn positie als een van de Europese landen met de beste elektriciteitsbevoorrading.

Investeringsen

Een netto bedrag van €150,0² miljoen werd geïnvesteerd, voornamelijk in de versterking van hoogspanningsstations en de aanleg van hoogspanningskabels. Zo werden o.a. de hoogspanningsstations Schaarbeek (150 kV), Horta (380 kV), Ruien (150 kV), Machelen (150 kV), Schelldorp (150/70 kV), Montignies (150 kV), Zurenborg (150 kV), Lokeren (30 kV) versterkt, gesaneerd en/of vernieuwd. De hoogspanningslijnen Drogenbos – Elsene (150 kV), Woluwe – Machelen (150 kV) werden vernieuwd en nieuwe kabels werden aangelegd tussen Zeebrugge – Blauwe Toren (150 kV), Basswatre – Corbais (150kV), Wijnmaal – Gasthuisberg (150 kV). Verder werd er geïnvesteerd in het real time dispatching systeem alsook in de bouw van een nieuw administratief gebouw aan de Monnoyerkaai in Brussel.

Andere belangrijke projecten in studie zijn de projecten "Stevin", "Brabo", "Nemo" en "Alegro". Het project "Stevin" past in het kader van het Europese, federale en Vlaamse energie- en klimaatbeleid en betreft de ontwikkeling van een 380 kV-verbinding die loopt van Eeklo tot de Belgische kust om de aansluiting van bijkomende offshore windmolenparken (2200 MW) in de Noordzee mogelijk te maken, evenals van een mogelijke verbinding met het Verenigd Koninkrijk (Nemo). Het project "Brabo" betreft de versterking van de elektrische verbindingen in de haven van Antwerpen en de verbetering van de bevoorradingzekerheid op lange termijn in de regio. Het project "Alegro" betreft de ontwikkeling van de eerste gelijkstroom verbinding tussen België en Duitsland.

² Inclusief IFRS aanpassingen voor 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 €167,70 miljoen.

1.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	2012	2011	Vershil (%)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	539,4	477,7	12,9%
EBITDA*	163,9	94,9	72,7%
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (EBIT*)	116,8	56,3	107,5%
Netto financieringslasten	(17,5)	(10,9)	60,6%
Winstbelastingen	(33,6)	(13,5)	148,9%
Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	65,8	31,8	106,9%
Geconsolideerde balans (in miljoen €)	31 december 2012	31 december 2011	Vershil (%)
Balanstotaal	1.569,0	1.370,3	14,5%
Netto financiële schuld	422,5	84,8	398,2%

EBIT = resultaat voor interesten en belastingen

EBITDA = ebit + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

Financieel (IFRS)

De **bedrijfsopbrengsten van 50Hertz Transmission** stegen gevoelig in vergelijking met dezelfde periode van vorig jaar. De **bedrijfsopbrengsten** worden meer gedetailleerd weergegeven in volgende tabel.

Detail opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten (in miljoen €)	2012	2011	Vershil (%)
Verticale netwerktarieven	392,2	369,8	6,0%
Horizontale netwerktarieven	36,0	24,2	48,9%
Ondersteunende diensten	77,7	56,3	38,1%
Overdracht van activa van klanten ¹	3,9	4,7	-16,7%
Overige bedrijfsopbrengsten	32,3	23,1	39,7%
<i>Subtotaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten</i>	<i>542,1</i>	<i>478,1</i>	<i>13,4%</i>
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen van het goedgekeurde budget	(2,6)	(0,4)	528,6%
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	539,4	477,7	12,9%

¹In deze rubrieken worden de cijfers per 31 december 2011 geherklasseerd om ze te kunnen vergelijken met de cijfers van 2012

De stijging van de opbrengsten uit **verticale netwerktarieven** (tarieven naar eindklanten) (+6,0%) is voornamelijk een gevolg van de positieve ontwikkelingen in het regelgevend kader in Duitsland, gedeeltelijk gecompenseerd door de teruggave van overschotten uit het verleden (volumes, ondersteunende diensten). Sinds 1 januari 2012 worden de kosten voor nieuwe investeringen gerecupereerd via de verticale netwerktarieven van datzelfde jaar, daar waar deze vroeger met een vertraging van 2 jaar gerecupereerd werden. Gezien 50Hertz in 2012 en 2013 zowel de kosten terugverdient volgens het oude (jaar 2010 en 2011) als het nieuwe mechanisme zal er zich in de betrokken jaren een sterke stijging van de EBITDA, EBIT en netto winst realiseren.

De opbrengsten uit **horizontale netwerktarieven** (tarieven naar de TNB's) zijn hoofdzakelijk gestegen (+ 48,9%) 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 TNB's verhaalt. Gezien het investeringsprogramma, alsook de aanpassing van de afschrijvingsperiode van de offshore activa van 40 naar 20 jaar, zijn deze kosten gevoelig gestegen met

als gevolg dat de doorrekeningen in de tarieven hoger zijn. Verder betreffen de opbrengsten uit horizontale netwerkstarieven ook de opbrengsten voor het gebruik van de zeekabel tussen Duitsland en Denemarken (Kontek kabel). Deze zijn ten opzichte van 2011 met 57,1% gestegen als gevolg van zowel een prijseffect (gemiddelde maandelijkse prijs 3,01 EUR/MWh in 2012 ten opzichte van 1,85 EUR/MWh in 2011), als van een volume effect (getransporteerd volume van 3,7 TWh in 2012 in vergelijking met 3,1 TWh in 2011).

De **opbrengsten van ondersteunende diensten** (+38,1%) zijn vergelijkbaar met deze van Elia en betreffen voornamelijk doorrekeningen aan gebruikers van kosten (voor reservering van capaciteiten en continu evenwicht te bewaren op het netwerk) die een netbeheerder moet maken teneinde de elektriciteitsbevoorrading te kunnen verzekeren. In 2012 was er een significante stijging in de kosten, voornamelijk door de grotere volumes van hernieuwbare energie in de zone van 50Hz Transmission.

De **overige bedrijfsopbrengsten** stijgen (+39,7%) hoofdzakelijk door de stijging in de intern geproduceerde activa.

De sterke stijging van **EBITDA**, **EBIT** en **nettowinst** is voornamelijk een gevolg van de positieve ontwikkelingen in het regelgevend kader (€ 36,2 miljoen), de hogere intern geproduceerde vaste activa (€ 11,6 miljoen) en het wegvallen van de impact van éénmalige boekhoudkundige correcties doorgevoerd in 2011 (€ 7,7 miljoen).

De netto **financiële kosten** werden negatief beïnvloed (+60,6%) door dalende verdisconteringsvoeten die gebruikt worden voor het verdisconteren van de lange termijn provisies, alsook door het boeken van interesten die verschuldigd zullen zijn bij het eventueel verliezen van lopende rechtszaken.

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

Het **balanstotaal** stijgt (+14,5%) tot € 1.569,0 miljoen. De **netto financiële schuld** stijgt substantieel als gevolg van het aangaan van de twee nieuwe korte termijnleningen alsook door de belangrijke daling in de geldmiddelen en kasequivalenten als gevolg van de voorfinanciering van het EEG mechanisme (€ 484,8 miljoen). Dit bedrag wordt in de loop van 2013 gespreid over het jaar terugbetaald.

Operationeel

De netto afname van het 50Hertz-net kende een lichte daling van 59 TWh in 2011 naar 58,2 TWh in 2012.

50Hertz importeerde 15,4 TWh elektriciteit (16,3 TWh in 2011), voornamelijk vanuit Denemarken en TenneT Duitsland en exporteerde 38,7 TWh (34,4 TWh in 2011), voornamelijk naar Polen en TenneT Duitsland. De **netto-uitvoer** van elektriciteit steeg bijgevolg met 28% van 18,1 TWh naar 23,2 TWh.

Investerings

Om aan de behoeften van de netgebruikers te voldoen heeft 50Hertz Transmission in 2012 €253,4 miljoen geïnvesteerd. Dit betekent een stijging van 3,2% in vergelijking met de € 245,4 miljoen van 2011.

De belangrijkste **onshore investeringen** hebben betrekking op de "South-West-Coupling-Line", de "North Line", de uitbreiding van de hoogspanningsstations Wolmirstedt, Perleberg en Hamburg, versterking van de lijn Remptendorf – Redwitz. Via het filiaal **50Hertz Offshore** werd voornamelijk geïnvesteerd in een connectie met het offshore windmolenpark Baltic 2 in de Baltische Zee.

2. Markante feiten van 2012

Publicatie van de nieuwe elektriciteitswet in het Belgisch Staatsblad

Op 11 januari 2012 verscheen in het Belgisch Staatsblad de wet die het derde pakket Europese richtlijnen inzake elektriciteit in Belgisch recht omzet. Ze versterkt de regels die de onafhankelijkheid van de netbeheerder ten opzichte van de elektriciteitsproducenten en -leveranciers verzekeren, herzielt grondig de prijszettingregels voor de tarieven en geeft de CREG, de federale regulator, een grotere controleverantwoordelijkheid over de werking van de Belgische elektriciteitsmarkt in het algemeen en de activiteiten van Elia in het bijzonder. Deze wet verleent aan Elia tevens de verantwoordelijkheid voor het beheer van het offshore net op de Noordzee.

Certificering van Elia en van 50Hertz als volledig onafhankelijke netbeheerders

Elia en 50Hertz werden allebei gecertificeerd als volledig onafhankelijk transmissienetbeheerder voor elektriciteit (fully unbundled), in navolging van de bepalingen van het 3de pakket Europese energierichtlijnen. Deze certificeringsprocedure bevestigt het feit dat ze hun opdracht in totale autonomie tegenover elektriciteitsproducenten en -leveranciers kunnen uitvoeren, een conditio sine qua non voor de uitbouw van een echte geïntegreerde Europese markt.

50Hertz is momenteel de enige van de vier transmissienetbeheerders in Duitsland is die deze certificering heeft verkregen.

Principieel akkoord voor het project Brabo

De Vlaamse regering heeft zijn principiële akkoord gegeven voor het project Brabo in het kader van de versterking van het net op zeer hoge spanning in de zone van de Antwerpse Haven. Elia zal een milieu-effectenstudie of plan-MER moeten opmaken. De bevoegde minister voor ruimtelijke ordening zal op basis van dit plan-MER een Gewestelijk Ruimtelijk Uitvoeringsplan (GRUP) voorbereiden.

Stevin: goedkeuring van het GRUP door de Vlaamse regering

Het Stevin-project voor de uitbreiding van het 380 kV-net naar de kust heeft op 1 juni een belangrijke wending genomen met de goedkeuring die de Vlaamse regering aan het GRUP (Gewestelijk Ruimtelijk Uitvoeringsplan) heeft gehecht. Het dossier werd sindsdien voor advies aan de Raad van State voorgelegd. Deze netuitbreiding zal de aansluiting van de toekomstige windmolenparken op zee, van de ondergrondse verbinding met het Verenigd Koninkrijk (Nemo) en later van de toekomstige netten in de Noordzee mogelijk maken. Door deze netuitbreiding zal ook de bevoorradingszekerheid in West-Vlaanderen en in de haven van Zeebrugge kunnen worden versterkt en zal meer decentrale productie kunnen worden aangesloten.

Afsluiten van langetermijnkredietfaciliteiten ten belope van € 700 miljoen

Elia Transmission (België) heeft in de maand juni en juli 4 bilaterale langetermijnkredietfaciliteiten afgesloten met de banken BNP Paribas Fortis, JP Morgan, KBC en Rabobank. Deze kredietfaciliteiten, met een looptijd van 3 jaar, kaderen in de herfinanciering van 2 obligatieleningen van elk € 500 miljoen die vervallen in april 2013 en mei 2014. Deze faciliteiten dragen ook bij tot de A-rating met stabiele outlook die recent door S&P werd bevestigd.

Aanpassing van het tarief voor openbare dienstverplichting voor de financiering van de steunmaatregelen voor hernieuwbare energie in Wallonië

Als lokale transmissienetbeheerder in Wallonië, is Elia ertoe verplicht om tegen een minimale eenheidsprijs van 65 € de groenestroomcertificaten over te kopen op verzoek van de Waalse producenten, die hernieuwbare energie produceren. Naar aanleiding van de sterke toename van het aantal groenestroomcertificaten die aan Elia worden voorgelegd, wordt het tarief voor openbare dienstverplichting voor de financiering van de steunmaatregelen voor hernieuwbare energie in Wallonië van 1,1889 €/MWh tot 5,9445 €/MWh verhoogd vanaf 1 oktober 2012. Vanaf 1 januari 2013 wordt het overigens op 13,8159 €/MWh gebracht.

Verhoging van de commerciële capaciteit op de noordgrens

Elia en zijn Nederlandse evenknie TenneT hebben een akkoord gesloten, om de transmissiecapaciteit tussen Nederland en België te verhogen. Op voorwaarde dat de netveiligheid het toelaat, wordt de commerciële capaciteit (dag- en intradaycapaciteit) op de grens tussen Nederland en België verhoogd van 1401 MW tot 1701 MW.

50Hertz verkrijgt de vergunning voor de bouw van het lijngedeelte 'Vieselbach – Altenfeld' voor het project van de nieuwe lijn 'Thuringian Bridge'

Enkele weken na het verkrijgen van de vergunning van de regionale overheidsinstanties is 50Hertz gestart met de bouwwerken in Thüringen. In dit project, dat vaak wordt genoemd als één van de belangrijkste projecten van Duitsland en dat volgens de Europese Commissie van Europees belang is, is een nieuwe belangrijke stap gezet. Het project is essentieel voor de transmissie van grote hoeveelheden hernieuwbare energie uit Noordoost-Duitsland naar de verbruikscentra in Zuidwest-Duitsland, alsook voor het verbeteren van de bevoorradingszekerheid van Beieren na de sluiting van de volgende kerncentrales in Zuid-Duitsland.

Eerste Duitse ontwikkelingsplan voor openbare raadpleging

Het eerste Duitse ontwikkelingsplan op 10 jaar, opgesteld door de vier netbeheerders (Amprion, TransnetBW, TenneT TSO en 50Hertz), werd op 30 mei voorgesteld. Dit betekent meteen de start van de uitgebreide publieke consultatiefase. Dit plan beoogt de concrete uitvoering van de energietransitie in Duitsland. Hiervoor zal de bouw nodig zijn van zowat 3.800 km nieuwe verbindingen en de versterking van 4.000 km bestaande verbindingen in de komende 10 jaar. Zij zullen de hernieuwbare energie die voornamelijk in Noord-Duitsland geproduceerd wordt naar de verbruikscentra in het zuiden vervoeren.

Inhuldiging van de noordelijke verbinding door bondskanselier Angela Merkel

Op 18 december stelde 50Hertz het laatste deel van de noordelijke verbinding op 380 kV tussen Schwerin en Hamburg in dienst. De lijn werd ingehuldigd door de Duitse bondskanselier Angela Merkel en de minister-president van Mecklemburg - West-Pommeren Erwin Sellering. Met de voltooiing van deze verbinding sluit 50Hertz de realisatie van de sinds lang geplande 4de Duitse interconnectielijn af. Zij zal tijdens de winter van 2012-2013 voor de veilige stroombevoorrading van de regio van Hamburg zorgen.

Akkoord over de installatie van dwarsregeltransformatoren tussen 50Hertz en de Poolse netbeheerder PSE Operator

50Hertz heeft een akkoord gesloten met zijn Poolse tegenhanger voor een betere coördinatie van hun activiteiten om zo de niet-geplande transmissiestromen aan de Duits-Poolse grens te beperken. De controle van de stromen kan worden verbeterd dankzij de onmiddellijke ingang van een gecoördineerde methode voor het beheer van de stromen, gevolgd door de toekomstige installatie van dwarsregeltransformatoren, wat bijdraagt aan een betere veiligheid van het elektriciteitsstelsel, een betere integratie van hernieuwbare energie en de ontwikkeling van de Europese elektriciteitsmarkt.

Atlantic Wind Connection belandt in een fase die zijn concurrentieel belang verduidelijkt

Het Amerikaanse Home Office (binnenlandse zaken) heeft na gedetailleerd onderzoek en een openbare raadpleging verklaard dat er geen overlapping is tussen Atlantic Wind Connection en eventuele concurrerende projecten in de voorgestelde kustzones voor de bouw van het grote offshore net voor de Atlantische kust. Zo werd in dit dossier een belangrijke stap gezet.

3. Belangrijke gebeurtenissen na 31 december 2012

Naar aanleiding van de implementatie van het door de CREG goedgekeurde tariefdossier 2012-2015 van Elia conform het vigerende regulatoire kader in België, waar voor het eerst injectietarieven werden opgenomen, hebben enkele producenten bezwaar aangetekend voor het Hof van Beroep tegen de beslissing van de "CREG (B) 111222-CDC-658E /19 over de aanvraag van NV Elia System Operator voor de regulatoire periode 2012-2015".

Het Hof van Beroep heeft in haar uitspraak van 6 februari 2013 de hierboven vermelde beslissing vernietigd, maar stelt het toepassen van 'injectie tarieven' niet in vraag.

Het tarifaire kader alsook de Belgische wetgeving stipuleren dat alle door Elia gemaakte kosten, die door de CREG goedgekeurd zijn en die noodzakelijk zijn voor het uitoefenen van haar rol als TSO in België, integraal te recupereren zijn op de gebruikers van het net. Deze tarieven bestaan zowel uit injectie- als afname- tarieven.

In samenspraak met de CREG werd beslist om een nieuw tariefdossier op te maken voor de periode 2012-2015, rekening houdend met de bepalingen zoals beschreven in de voormelde beslissing van het Hof van Beroep. De nieuwe tarieven zullen naar verwachting beschikbaar zijn in de loop van mei 2013 en zullen alle gebudgetteerde en door de CREG goedgekeurde kosten van Elia dekken voor de periode 2012-2015. De nieuwe tarieven, die door de CREG zullen worden goedgekeurd voor de periode 2012-2015, zullen opnieuw stabiliteit en visibiliteit geven aan de netgebruikers.

De verworpen injectietarieven die het onderwerp waren van deze beslissing van het Hof van Beroep, vertegenwoordigen in het boekjaar 2012 een bedrag van € 136,5 miljoen. Indien de CREG geen nieuwe injectie tarieven goedkeurt, dan zal dit bedrag in de toekomst integraal toegewezen worden aan andere klantengroepen. In het meer waarschijnlijke scenario waarbij de CREG nieuwe doch lagere injectie tarieven uitvaardigt, zal het resterend saldo na aftrek van de nieuwe injectietarieven in de toekomst toegewezen worden aan andere klantengroepen. Dit betekent dat de impact van de vernietiging van het tariefdossier aldus zou kunnen leiden tot een aanpassing van de jaarlijkse omzet m.b.t. "Gebruik van het net" en "Ondersteunende diensten", opgenomen onder de rubriek "Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten". Dit effect zou echter integraal geneutraliseerd worden via het "Afrekening mechanisme" onder dezelfde rubriek "Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten", waardoor er geen impact zal zijn op de jaarlijkse omzet³ van de Groep, en evenmin op de jaarlijkse netto winst van de Groep.

4. Vooruitzichten

Resultaat 2013

Gelet op de impact van de lange termijn rente op het Belgische resultaat en gezien het Belgische resultaat over 2013 afhankelijk is van parameters die pas eind 2013 gekend zullen zijn (o.a. het inflatiecijfer van december 2013) 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 2013 maken. Voor Duitsland blijven de vooruitzichten positief, hoewel ook hier geen concrete winstvoorspelling over kan gegeven worden.

Investerings over 2013

Elia Transmission verwacht in 2013 ongeveer € 200 miljoen te investeren in het Belgische hoogspanningsnet terwijl 50Hertz Transmission in 2013 een investeringsbudget vooropstelt van € 415 miljoen.

De Elia groep neemt deel aan het gemeenschappelijke onderzoek naar een offshore netwerk in de Noordzee en de Baltische zee om verschillende landen en offshore windmolenparken met elkaar te verbinden.

³ "Totaal Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten"

5. 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 2011.*"

6. Financiële kalender 2013

Beschikbaarheid jaarverslag 2012	begin april 2013
Algemene Vergadering over 2012	21 mei 2013
Tussentijdse informatie Q1 2013	21 mei 2013
Betaling dividend over 2012	begin juni 2013
Publicatie halfjaarresultaten 2013	29 augustus 2013
Tussentijdse informatie Q3 2013	21 november 2013

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 1700 medewerkers en een netwerk van zo'n 13 400 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.

Voor meer informatie, contacteer Elia:

Media:

Lise Mulpas	+32 2 546 73 75	+32 478 65 28 90	lise.mulpas@elia.be
Axelle Pollet	+32 2 546 75 11	+32 475 84 38 91	axelle.pollet@elia.be

Investor relations:

Bert Maes	+32 2 546 72 39	+32 472 40 69 97	investor.relations@elia.be
Tom Schockaert	+32 2 546 75 79	+32 494 42 28 65	

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

BIJLAGEN (Tabellen met kerncijfers in € miljoen)

- Geconsolideerde balans (31 december 2012 – 31 december 2011)
- Geconsolideerde winst- en verliesrekening (31 december 2012 – 31 december 2011)
- Geconsolideerd overzicht van gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten (31 december 2012 – 31 december 2011)
- Geconsolideerd mutatieoverzicht van het eigen vermogen
- Geconsolideerd kasstroomoverzicht per 2012 en 2011
- Reconciliatie segmentrapportering per 31 december 2012

BIJLAGEN :

1. Grondslag financiële verslaggeving

a. Geconsolideerde balans (31 december 2012 – 31 december 2011)

(in miljoen €)	31 december 2012	31 december 2011
Activa		
Vaste activa	5.370,5	5.145,1
Materiële vaste activa	3.319,3	3.150,5
Immateriële activa	1.757,0	1.753,6
Handels- en overige vorderingen	126,5	120,3
Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	34,3	30,6
Overige financiële vaste activa (incl. derivaten)	90,3	84,9
Uitgestelde belastingvorderingen	43,1	5,2
Vlottende activa	816,5	698,7
Voorraden	15,0	16,3
Handels- en overige vorderingen	625,7	281,6
Actuele belastingvorderingen	4,7	10,0
Geldmiddelen en kasequivalenten	166,2	385,6
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	4,9	5,2
Totaal activa	6.187,0	5.843,8
Totaal eigen vermogen en verplichtingen		
Eigen vermogen	2.108,5	2.046,9
<i>Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap</i>	2.108,5	2.046,9
Aandelenkapitaal	1.506,5	1.500,6
Uitgiftepremie	8,8	8,5
Reserves	83,7	67,6
Afdekkingsreserves	(24,3)	(23,3)
Ingehouden winsten	533,8	493,5
Minderheidsbelang	0,0	0,0
Minderheidsbelang	0,0	0,0
Langlopende verplichtingen	2.650,2	3.203,5
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	2.351,1	2.918,5
Personeelsbeloningen	118,6	108,1
Derivaten	36,7	35,2
Voorzieningen	58,4	53,7
Uitgestelde belastingverplichtingen	66,0	67,6
Overige verplichtingen	19,4	20,4
Kortlopende verplichtingen	1.428,3	593,4
Leningen en overige financieringsverplichtingen	725,9	0,0
Voorzieningen	29,6	24,5
Handelsschulden en overige schulden	351,9	366,1
Actuele belastingverplichtingen	40,9	26,0
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten	280,0	176,8
Totaal eigen vermogen en verplichtingen	6.187,0	5.843,8

b. Geconsolideerde winst- en verliesrekening (31 december 2012 – 31 december 2011)

(in miljoen €)	2012	2011
Voortgezette bedrijfsactiviteiten		
Opbrengsten	1.228,0	1.188,2
Grond- en hulpstoffen	(6,3)	(5,9)
Overige bedrijfsopbrengsten	78,6	90,2
Diensten en overige goederen	(654,7)	(638,4)
Personeelskosten	(170,7)	(158,4)
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(150,1)	(140,9)
Overige bedrijfskosten	(19,4)	(26,8)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (EBIT)	305,4	308,0
Nettofinancieringslasten	(134,8)	(128,6)
Financieringsbaten	12,9	14,2
Financieringslasten	(147,7)	(142,8)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)	0,6	1,4
Winst vóór winstbelastingen	171,2	180,8
Winstbelastingen	(16,2)	(43,3)
Winst op voorgezette bedrijfsactiviteiten	155,0	137,5
Winst over de verslagperiode	155,0	137,5
Winst toe te rekenen aan		
Eigenaars van de vennootschap	155,0	137,5
Minderheidsbelang	0,0	0,0
Winst over de verslagperiode	155,0	137,5
Winst per aandeel (in €)		
Gewone winst per aandeel	2,57	2,28
Verwaterde winst per aandeel	2,57	2,28

c. Geconsolideerd overzicht van gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten (31 december 2012 – 31 december 2011)

(in miljoen €)	2012	2011
Winst over de verslagperiode	155,0	137,5
Niet-gerealiseerde resultaten		
Effectief deel van veranderingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	(1,5)	(3,9)
Belastingen op effectief deel van veranderingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	0,5	1,3
Actuariële winsten en verliezen met betrekking tot toegezegde personeelsverplichtingen	(14,9)	(16,3)
Belastingen op actuariële winsten en verliezen met betrekking tot toegezegde personeelsverplichtingen	5,0	5,5
Wisselkoersverschillen uit omrekening van buitenlandse activiteiten	0,0	0,1
Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na winstbelastingen	(10,9)	(13,3)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar	144,1	124,2
Winst toe te rekenen aan		
Eigenaars van de Vennootschap	144,1	124,2
Minderheidsbelang	0,0	0,0
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar	144,1	124,2

d. Geconsolideerd mutatieoverzicht van het eigen vermogen 31 december 2012 - 31 december 2011

(in € miljoen)	Aandelen- kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings- reserves	Omrekenings- verschillen	Ingehouden winst	Totaal	Minderheids- belangen	Totaal eigen vermogen
Stand per 1 januari 2011	1.500,6	8,5	(20,7)		518,8	2.007,2		2.007,2
Winst over de verslagperiode					137,5	137,5		137,5
Niet-gerealiseerde resultaten: kasstroomafdekkingen			(2,6)			(2,6)		(2,6)
Niet-gerealiseerde resultaten: actuarieel winst/(verlies)					(10,8)	(10,8)		(10,8)
Niet-gerealiseerde resultaten: wisselkoersverschillen				0,1		0,1		0,1
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			(2,6)	0,1	126,7	124,2		124,2
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen <i>Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</i>								
Dividenden					(84,5)	(84,5)		(84,5)
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars					(84,5)	(84,5)		(84,5)
Stand per 31 december 2011	1.500,6	8,5	(23,3)	0,1	561,0	2.046,9		2.046,9
Stand per 1 januari 2012	1.500,6	8,5	(23,3)	0,1	561,0	2.046,9		2.046,9
Winst over de verslagperiode					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)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			(1,0)		145,1	144,1		144,1
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen <i>Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars</i>								
Uitgifte gewone aandelen	5,0	0,3				5,3		5,3
Kosten uitgifte gewone aandelen	0,9					0,9		0,9
Dividenden					(88,7)	(88,7)		(88,7)
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	5,9	0,3			(88,7)	(82,5)		(82,5)
Stand per 31 december 2012	1.506,5	8,8	(24,3)	0,1	617,4	2.108,5		2.108,5

e. Geconsolideerd kasstroomoverzicht (31 december 2012– 31 december 2011)

(in miljoen €)	31 december 2012	31 december 2011
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		
Winst over de verslagperiode	155,0	137,5
Aanpassing voor:		
Nettofinancieringslasten	135,1	128,7
Overige niet-kaskosten	3,6	5,6
Winstbelastingen	50,1	58,7
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na belasting	(0,6)	(1,4)
Afschrijvingen materiële en amortisatie immateriële activa	148,3	139,7
Boekwinst op verkoop van materiële en immateriële activa	3,2	11,5
Bijzondere waardevermindervers verliezen op vlottende activa	1,5	12,2
Mutatie voorzieningen	0,3	(25,3)
Mutatie van waardering naar reële waarde van derivaten	0,7	1,1
Mutatie uitgestelde belastingen	(34,0)	(15,3)
Mutatie van waardering naar reële waarde van financiële activa via resultaat	0,3	(0,2)
Mutatie overige niet-geldelijke posten	1,0	0,0
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	464,5	452,8
Mutatie voorraden	0,6	(2,3)
Mutatie handels- en overige vorderingen	(351,2)	219,2
Mutatie overige vlottende activa	0,4	1,0
Mutatie handelsschulden en overige schulden	2,5	(53,4)
Mutatie overige kortlopende verplichtingen	112,6	(42,3)
Wijzigingen in werkkapitaal	(235,1)	122,2
Betaalde rente	(142,8)	(139,6)
Betaalde winstbelastingen	(30,0)	(49,5)
Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten	56,7	386,0
Kasstroom uit investeringsactiviteiten		
Verwerving van (im)materiële activa	(317,2)	(288,3)
Verwerving van dochteronderneming na aftrek van verworven geldmiddelen	0,2	0,0
Verwervingen van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(3,1)	0,0
Verwerving van dochteronderneming	(0,3)	(0,8)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa	1,9	0,2
Opbrengst uit de verkoop investeringen	0,0	0,1
Ontvangen rente	6,1	7,1
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten	(312,4)	(281,7)
Kasstroom uit financieringsactiviteiten		
Opbrengst uit de uitgiften van aandelenkapitaal	5,3	0,0
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal	(0,2)	0,0
Betaald dividend (-)	(88,7)	(84,5)
Ontvangsten van opgenomen leningen (+)	120,0	0,0
Nettokasstroom uit (gebruikt bij) financieringsactiviteiten	36,4	(84,5)
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	(219,3)	19,8
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari	385,7	365,9
Geldmiddelen en kasequivalenten per 31 december	166,4	385,7
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	(219,3)	19,8

f. Reconciliatie segmentrapportering per 31 december 2012

Geconsolideerde resultaten (in miljoen €) - Over het boekjaar eindigend per 31 december	2012	2012	2012	2012
	Elia Transmission (België)	50Hertz Transmission (Duitsland)	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	770,1	539,4	(2,9)	1.306,6
- Opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	809,1	539,4	(2,9)	1.345,6
- Uitgesteld belastingvoordeel te verrekenen in toekomstige tarieven	(39,0)	0,0	0,0	(39,0)
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(103,0)	(47,1)	0,0	(150,1)
EBITDA	291,6	163,9	0,0	455,5
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (EBIT)	188,6	116,8	0,0	305,4
Financieringsbaten	10,7	2,1	0,1	12,9
Financieringslasten	(128,2)	(19,6)	0,1	(147,7)
Winstbelastingen	17,5	(33,6)	(0,1)	(16,2)
- Winstbelastingen	(21,5)	(33,6)	(0,1)	(55,2)
- Erkenning uitgesteld belastingvoordeel op notionele intrest aftrek reserve - vorige boekjaren	39,0	0,0	0,0	39,0
Nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap	89,2	65,8	0,0	155,0
Geconsolideerde balans (in miljoen €)	31 december 2012	31 december 2012	31 december 2012	31 december 2012
Totaal activa	4.618,4	1.569,0	(0,4)	6.187,0
Investeringsuitgaven	150,0	157,8	0,0	307,8
Netto financiële schuld	2.488,3	422,5	0,0	2.910,8

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 2013 zullen worden gepubliceerd.

De geconsolideerde financiële staten werden op 28 februari 2013 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

Bij de opstelling van de geconsolideerde financiële staten van de Elia groep voor het boekjaar eindigend op 31 december 2012 werden dezelfde grondslagen voor financiële verslaggeving en waarderingsregels toegepast als voor de geconsolideerde financiële overzichten per 31 december 2011, zoals gepubliceerd in april 2012. Voor meer informatie verwijzen wij naar de sectie "3. Belangrijke grondslagen" in het financieel overzicht van het jaarverslag over 2011.

Er werden geen nieuwe standaarden, wijzigingen aan standaarden en interpretaties vroegtijdig toegepast.

c. Consolidatiekring

Er zijn geen wijzigingen in de consolidatiekring in 2012.

d. Seizoenschommelingen

Het winstprofiel van de Groep vertoont een seizoensgebonden 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.