

PERSBERICHT

29 februari 2012

Elia boekt beter dan verwachte resultaten over 2011 zowel in België als Duitsland. Goedgekeurde tarieven 2012-2015 in België zorgen voor stabiliteit en organische groei

- **Elia publiceert sterkere resultaten dan verwacht ; het eigen vermogen per aandeel bedraagt € 33,9 en het dividend wordt verhoogd met 5% tot € 1,47.**
- **Het investeringsprogramma in België en Duitsland werd gerealiseerd; de kwaliteit van de elektriciteitsbevoorrading was beter dan 99,999%.**
- **Goedgekeurde tarieven voor 2012-2015 in België, met aanmoedigingsmechanismen voor efficiëntieverbetering en investeringen zorgen voor zichtbaarheid en stabiliteit.**
- **De elektriciteitswet breidt de rol van Elia als transmissienetbeheerder uit tot het toekomstige offshore netwerk.**

1. Kerncijfers IFRS

Geconsolideerde resultaten 2011 van Elia, de beheerder van het Belgische hoogspanningsnet en van het hoogspanningsnet van 50Hertz in Duitsland, volgens de International Financial Reporting Standards (IFRS):

Groepsresultaten (€ miljoen)	31 december 2011	31 december 2010	Vershil (%)
Bedrijfsopbrengsten	1.278,4	1.037,5	23,2%
REBITDA	448,9	409,4	9,6%
EBITDA	448,9	687,9	-34,7%
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (REBIT)	308,0	281,9	9,3%
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten inclusief niet-recurrente items (EBIT)	308,0	560,4	-45,0%
Netto financieringslasten	(128,6)	(123,2)	4,4%
Winstbelastingen	(43,3)	(34,0)	27,4%
Nettowinst inclusief niet-recurrente topics (aandeel van de eigenaars van de vennootschap)	137,5	401,7	-65,8%
Nettowinst exclusief niet-recurrente topics (aandeel van de eigenaars van de vennootschap)	137,5	123,2	11,6%
Nettowinst, incl niet-recurrente topics, per aandeel (€)	2,28	7,36	-69,0%
Nettowinst, excl niet-recurrente topics, per aandeel (€)	2,28	2,26	0,9%
Dividend per aandeel (€)	1,47	1,40	5,0%
Balans (€ miljoen)	31 december 2011	31 december 2010	Vershil (%)
Balanstotaal	5.843,8	5.904,0	-1,0%
Eigen vermogen (aandeel van de eigenaars van de vennootschap)	2.046,9	2.007,2	2,0%
Netto financiële schuld	2.532,9	2.551,4	-0,7%
Eigen vermogen per aandeel (€)	33,9	36,8	-7,9%
Aantal aandelen (einde periode)	60.355.217	60.355.217	0,0%
Gewogen gemiddeld aantal aandelen (einde periode)	60.355.217	54.549.957	10,6%

EBITDA = ebit + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

REBITDA = recurrente EBITDA (exclusief éénmalige elementen)

Financieel

De **geconsolideerde bedrijfsopbrengsten** van de Elia groep in 2011 worden positief beïnvloed door de overname van 60 % van 50Hertz Transmission, aangezien voor het eerst de volledige 12 maanden worden geconsolideerd. Gezien de overname eind mei 2010 werd gerealiseerd, werden in 2010 enkel de laatste zeven maanden opgenomen.

De **daling van de EBITDA, EBIT en nettowinst** inclusief niet-recurrente elementen (respectievelijk minus 34,7%, -45% en -69%) is het gevolg van een éénmalige boekhoudkundige niet-cash winst in 2010 (*winst ten gevolge een voordelige acquisitie*) van € 286,5 miljoen die wegvalt in 2011.

De recurrente EBITDA, REBIT en recurrente nettowinst steeg daarentegen wel, met respectievelijk 9,6%, 9,3% en 11,6%. De nettowinst (exclusief niet-recurrente topics) per aandeel stijgt echter slechts met 0,9% aangezien dit berekend wordt op basis van het gewogen gemiddeld aantal aandelen en niet op het aantal aandelen op het einde van de periode.

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

De **netto financiële schuld** daalde lichtjes met 0,7% tot € 2.532,9 miljoen.

Het **eigen vermogen van de groep** t.o.v. 31 december 2010 stijgt met 2% van €2.007,2 miljoen naar €2.046,9. De daling van het eigen vermogen per aandeel van € 36,8 naar € 33,9 is opnieuw een gevolg van de berekening op basis van het gewogen gemiddeld aantal aandelen. Mocht het aantal aandelen op het einde van de periode genomen worden, stijgt het eigen vermogen per aandeel van € 33,29 naar € 33,9.

De Raad van Bestuur zal aan de Algemene Vergadering van aandeelhouders op 15 mei 2012 voorstellen om een dividend van € 1,47 bruto per aandeel uit te keren. Dit geeft een netto dividend van € 1,1025 per aandeel of een netto dividend van € 1,1613 voor een aandeel met een VVPR-strip.

1.A. Segmentrapportering Elia Transmission (België)

De resultaten over 2011 van Elia Transmission voor zijn activiteiten als transmissienetbeheerder in België volgens de International Financial Reporting Standards (IFRS):

Resultaten Elia Transmission (€ miljoen)	31 december 2011	31 december 2010	Vershil (%)
Bedrijfsopbrengsten	801,8	763,3	5,1%
EBITDA	354,0	336,8	5,1%
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (EBIT)	251,7	229,6	9,6%
Netto financieringslasten	(117,6)	(112,6)	4,4%
Winstbelastingen	(29,8)	(20,8)	43,3%
Nettowinst (aandeel van de eigenaars van de vennootschap)	105,7	94,6	11,7%
Balans (€ miljoen)	31 december 2011	31 december 2010	Vershil (%)
Balanstotaal*	4.473,8	4.518,1	-1,0%
Netto financiële schuld	2.448,1	2.385,2	2,6%

EBITDA = ebit + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

REBITDA = recurrente EBITDA (exclusief éénmalige elementen)

Financieel (IFRS)

De **bedrijfsopbrengsten van Elia Transmission** in België stegen in 2011 met 5,1% tot € 801,8 miljoen in vergelijking met dezelfde periode van vorig jaar. Volgende tabel geeft een gedetailleerd beeld van de evolutie van de verschillende componenten van de bedrijfsopbrengsten.

* Deze rubriek omvat een herclassificatie van het cijfer op 31/12/2010 voor vergelijkingsdoeleinden.

Detail bedrijfsopbrengsten (€ miljoen)	31 december 2011	31 december 2010	Vershil (%)
Aansluitingen	34,8	33,6	3,6%
Gebruik van het net	533,0	539,2	-1,1%
Terugneming van overschotten uit vorige boekjaren (beslissing regulator)	46,0	34,1	34,9%
Ondersteunende diensten	108,2	115,2	-6,1%
Internationale inkomsten	23,5	28,0	-16,1%
Overige	53,7	50,3	6,8%
<i>Subtotaal</i>	<i>799,2</i>	<i>800,4</i>	<i>-0,1%</i>
Afwijkingen van het goedgekeurde budget	2,6	(37,1)	n.r.
Totaal	801,8	763,3	5,1%

De **opbrengsten** uit **netaansluitingen** stegen met 3,6 % voornamelijk als gevolg van een toename van het aantal nieuwe aansluitingen voor industriële klanten in 2011 in vergelijking met vorig jaar.

De **opbrengsten** uit het **gebruik van het net** bleven nagenoeg stabiel in 2011 in vergelijking met 2010. De lagere volumes als gevolg van de economische crisis, het zachte weer en de stijging van decentrale productie in vergelijking met vorig jaar, voornamelijk in de tweede helft van 2011, werden gecompenseerd door meeropbrengsten uit de "onevenwichten" op het net.

De **terugneming van overschotten uit vorige boekjaren** steeg met 34,9% tot € 46 miljoen zoals overeengekomen met de regulator in het tariefvoorstel 2008-2011. Hierdoor werd het saldo van de overschotten van de periode 2002 tot en met 2006 teruggegeven aan de consumenten. Het wegvallen van deze tarifaire overschotten is één van de verklaringen voor de stijging van de tarieven voor de periode 2012-2015.

De **opbrengsten** uit **ondersteunende diensten** daalden met 6,1 % als gevolg van de lagere afname van het Elia-net alsook door lagere, door te rekenen, aankoopkosten.

De **internationale inkomsten** daalden met 16,1% in vergelijking met 2010 voornamelijk ten gevolge een verdere optimalisatie van de benutting van de grenscapaciteit dankzij de marktkoppeling met de buurlanden.

De **overige bedrijfsopbrengsten kenden een lichte stijging van 6,8%**, tot € 53,7 miljoen voornamelijk door de toepassing van IAS 19¹ (€ +7,4 miljoen), de deconsolidatie van Belpex (€ -2,9 miljoen) en minder eigen geproduceerde activa (€ -1,1 miljoen).

In vergelijking met het eind 2007 door de CREG **goedgekeurde tarief** voor 2011 met betrekking tot de niet-beheersbare kosten en opbrengsten is een operationeel tarifair tekort van 2,6 miljoen vastgesteld (te verrekenen in de tarieven van de volgende tarifaire periode).

De **EBITDA** (+5,1%) en de **EBIT** (+9,6%) stegen sterk in 2011 in vergelijking met 2010 voornamelijk omwille van de stijging van de bedrijfsopbrengsten.

De netto **financiële kosten** (+4,4%) werden negatief beïnvloed door het wegvallen van de gerealiseerde meerwaarden op de verkoop van Belpex in 2010 (€ 8,4 miljoen), gedeeltelijk gecompenseerd door meer opbrengsten uit cash alsook lagere algemene bankkosten.

De **winstbelastingen** (+43,3%) stijgen sneller dan de netto winst enerzijds omdat in 2010 meerwaarden op financiële vaste activa (cfr. Belpex) werden geboekt die belastingvrij zijn en anderzijds door een hogere belastbare winst in 2011 (o.a. door hogere OLO) alsook belastingen op de gerealiseerde efficiëntiewinsten over 2010 én 2011 aan het marginale tarief van 33,99%.

De **geconsolideerde IFRS winst na winstbelasting** stijgt met 11,7% van € 94,6 miljoen in 2010 tot €105,7 miljoen in 2011 als gevolg van volgende elementen²:

1. stijging van de gereguleerde winst door hogere OLO (+ € 10,3 miljoen);
2. hogere bijkomende besparingen en opbrengsten (+ € 1,8 miljoen);
3. uitspraak rechtbank m.b.t. beslissing CREG over 2009 én beslissing CREG mbt gereguleerde saldi 2010 met impact op 2010 en 2011³ (- € 1,7 miljoen);

¹ IAS 19 : jaarlijkse herberekening van de recupereerbare kosten m.b.t. toekomstige pensioenverplichtingen

² Items 1-5 hebben betrekking op het regulatorisch kader in België.

4. wegvallen van de 2010 kosten kapitaalverhoging voor overname 50Hertz minus kosten voor Eurogrid International (+ € 6,1 miljoen);
5. wegvallen van de 2010 meerwaarde (60%) op verkoop Belpex en deconsolidatie Belpex in 2010 (- € 5,1 miljoen);
6. daling IFRS-aanpassingen 2011 in vergelijking met 2010 (- € 0,3 miljoen)

Het **balanstotaal** daalt licht (-1%) naar € 4.473,8 miljoen terwijl de **netto financiële schuld** stijgt met 2,6% of € 62,9 miljoen, voornamelijk door een stijging van het werkkapitaal door de terugbetaling van de resterende tarifaire overschotten.

Operationeel

Het **verbruik** gemeten op het Elia-net daalde met 3,7% van 86,6 TWh in 2010 naar 83,4 TWh in 2011 voornamelijk door een geleidelijke vertraging van de economische activiteit doorheen het jaar. Enerzijds werd er een beperkte daling (-0,5%) vastgesteld op het niveau van de industriële klanten die rechtstreeks op het Elia-netwerk zijn aangesloten terwijl anderzijds de distributienetbeheerders (kleine en middelgrote ondernemingen en residentiële klanten) een daling kenden van 5,1%, o.a. door een sterke toename van productie uit wind- en zonneënergie in de distributienetten. 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 2011 was België een netto-invoerder van 2,61 TWh, significant meer dan de netto ingevoerde 0,5 TWh van 2010, voornamelijk met Frankrijk. De totale elektriciteitsstromen tussen België en zijn buurlanden daalde met 1,3% naar 23,92 TWh.

De **leveringszekerheid** bleef in 2011, zoals in de voorgaande jaren, op een zeer hoog niveau met een gemiddeld aantal onderbrekingen op het Elia-net per afnemer (Average Interruption Frequency) van 0,09 (0,11 in 2010) en een gemiddelde duur van de onderbreking (Average Interruption Time of AIT) van 2 minuut en 19 seconden per afnemer wat **een gemiddelde betrouwbaarheid oplevert van ruim 99,999%**.

Investerings

Een netto bedrag van €130,4⁴ miljoen werd geïnvesteerd, voornamelijk in de versterking van hoogspanningsstations en de aanleg van hoogspanningskabels. Zo werden o.a. de hoogspanningsstations van Bruegel (380 kV), Seraing (220 kV), Brugge (150 kV), Ruien (150 kV), Monceau (150 kV), Schaarbeek (150 kV), Zurenborg (150 kV), Wijgmaal (150 kV), Machelen (150 kV)) en Gouy (150 kV) versterkt, gesaneerd en/of vernieuwd. De hoogspanningslijnen Harmignies – Monceau (70 kV) en Tihange-Gramme (150 kV) werden vernieuwd en ondergrondse kabels werden aangelegd tussen Basse_Wavre – Louvain (36 kV), Zeebrugge – Blauwe Toren (150 kV), Brecht – Rijkevorsel (150 kV) en Mechelen – Muizen (70 kV). Verder werd Fluxys aangesloten op de 220 kV post van Berneau en werd een stuk grond gekocht in Rixhensart.

Andere belangrijke projecten in studie zijn de projecten "Stevin", "Brabo", "Nemo" en "Alegro". Het project "Stevin", in het kader van het Europese, federale en Vlaamse energie- en klimaatbeleid, betreft de ontwikkeling van een 380 kV-verbinding die loopt van Eeklo tot de Belgische kust om de aansluiting van offshore windmolenparken (2000 MW) in de Noordzee mogelijk te maken, evenals 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 bevoorradingszekerheid in de regio op lange termijn. Het project "Alegro" betreft de ontwikkeling van de eerste gelijkstroom verbinding tussen België en Duitsland.

1.B. Segmentrapportering 50Hertz Transmission (Duitsland)

De onderstaande tabel geeft de resultaten over 2011 van 50Hertz Transmission voor zijn activiteiten als transmissienetbeheerder in Duitsland volgens de International Financial Reporting Standards (IFRS).

De resultaten van 50Hertz Transmission over 2011, geconsolideerd op het niveau van Eurogrid International (60% proportionele consolidatie), omvatten voor het eerst de volledige 12 maanden. Dit in

³ De CREG (federale regulator) heeft in een beslissing van 25 juni 2010 met betrekking tot 2009 aangegeven dat zij niet akkoord gaat met bepaalde elementen van het resultaat. Elia betwistte meerdere bepalingen bij het Hof van Beroep. De finale beslissing van het Hof van Beroep op 31 mei 2011 werd verwerkt in de cijfers van 2011.

Op 17 februari 2012 heeft Elia de finale beslissing van de CREG ontvangen m.b.t. het boekjaar 2010. In lijn met de beslissing van het Hof van Beroep voor het jaar 2009 heeft de federale regulator beslist dat de behaalde efficiëntiewinsten volgens het KB van 8 juni 2007 aan het marginaal tarief van 33,99%belast moesten worden

⁴ Inclusief IFRS aanpassingen voor activering software, IAS 23 (activering ontleningskosten) en IFRIC 18 (Overdracht van activa naar klanten waarbij tussenkomsten van klanten bij netaansluitingen integraal erkend worden in IFRS als opbrengst) geeft dit €139,6 miljoen.

tegenstelling tot de 2010 cijfers die enkel de periode juni tot en met december weergeven. Daarom worden de 2011 cijfers beter vergeleken met de 12 maanden pro forma cijfers over 2010 (laatste kolom) volgens de International Financial Reporting Standards (IFRS).

Resultaten 50Hertz Transmission (Duitsland) (€ miljoen) 60% proportionele consolidatie	31 december 2011 (12 maanden)	31 december 2010 (7 maanden)	Vershil (%)	31 december 2010 (12 maanden) PRO FORMA
Bedrijfsopbrengsten	477,7	275,0	73,7%	475,0
REBITDA	94,9	72,6	30,7%	124,1
EBITDA	94,9	351,2	-73,0%	402,6
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (REBIT)	56,3	52,3	7,7%	85,2
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten inclusief niet-recurrente items (EBIT)	56,3	330,8	-83,0%	363,7
Netto financieringslasten	(11,0)	(10,5)	4,8%	(16,4)
Winstbelastingen	(13,5)	(13,2)	2,3%	(23,7)
Nettowinst inclusief niet-recurrente topics (aandeel van de eigenaars van de vennootschap)	31,8	307,1	-89,6%	323,6
Nettowinst exclusief niet-recurrente topics (aandeel van de eigenaars van de vennootschap)	31,8	28,6	11,2%	45,0
	31 december 2011	31 december 2010	Vershil (%)	31 december 2010
Balans totaal	1.370,3	1.386,8	-1,2%	1.386,8
Netto financiële schuld	84,8	166,3	-49,0%	166,3

EBITDA = ebit + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen

REBITDA = recurrente EBITDA (exclusief éénmalige elementen)

Financieel (IFRS)

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

Detail bedrijfsopbrengsten (€ miljoen)	31 december 2011	31 december 2010 PRO FORMA	Vershil (%)
Verticale netwerktarieven	369,8	384,0	-3,7%
Horizontale netwerktarieven	13,6	17,3	-21,4%
Ondersteunende diensten	56,2	76,4	-26,5%
Overige bedrijfsopbrengsten	37,7	28,4	32,8%
<i>Subtotaal</i>	<i>477,3</i>	<i>506,1</i>	<i>-5,7%</i>
Afwijkingen van het goedgekeurde budget	0,5	(31,1)	n.r.
Totaal	477,6	475,0	0,6%

De **verticale netwerktarieven** betreffen opbrengsten voor het gebruik van het 50Hertz net. De daling van 3,7% vloeit voort uit de lagere volumes die van het net werden afgenomen ten gevolge van de toename van de decentrale productie.

De **horizontale netwerktarieven** betreffen de opbrengsten voor het gebruik van de zeekabel tussen Duitsland en Denemarken (Kontek kabel) alsook alle veilinginkomsten van de transmissiecapaciteit aan de grens met Tsjechië en die het 50Hertz-netwerk verbinden met Tennet Duitsland. De daling met 26,9% is voornamelijk te wijten aan lagere prijsverschillen tussen Denemarken (Nord Pool Spot) en Duitsland (EPEX Spot) dankzij de marktkoppeling met Benelux, Duitsland en Frankrijk.

De **opbrengsten van ondersteunende diensten** zijn vergelijkbaar met deze van Elia en betreffen voornamelijk doorrekeningen aan gebruikers van kosten (reserverings- en balancingkosten) die 50Hertz moet maken teneinde een continu evenwicht op het netwerk te kunnen voorzien. Deze opbrengsten daalden significant enerzijds door een verdere optimalisatie van de netregeling tussen de vier Duitse TNBs en anderzijds door dat de opbrengsten uit de EEG⁵ onevenwichten rechtstreeks toegewezen worden aan de EEG activiteit.

⁵ EEG betreft het Duitse subsidiemechanisme m.b.t. hernieuwbare energie waarbij de transmissienetbeheerder verplicht is het "feed-in" tarief te betalen aan de producent van hernieuwbare energie en deze energie te verkopen op de Duitse energiebeurs en waarbij het verschil tussen "feed-in" en verkoopprijs vergoed wordt via een maandelijkse toeslag goedgekeurd door de overheid. Het hele mechanisme is neutraal op het vlak van de nettowinst

De **overige bedrijfsopbrengsten** betreffen voornamelijk telecomopbrengsten, ontvangen subsidies, geactiveerde kosten van eigen werk, technische diensten en expertise aan derden en tussenkomsten van klanten. De sterke stijging is een gevolg van een éénmalige EEG bonus van € 11,4 miljoen.

Als gevolg van de overname van 50Hertz Transmission in 2010 moest de aankoopssom in de jaarrekening worden verwerkt. Onder IFRS werd een allocatie van de verworven goodwill of gain on bargain purchase uitgevoerd, met behulp van een aankooprijstoewijzing (Purchase Price Allocation of 'PPA'). Bij een PPA worden alle te identificeren bezittingen, schulden en (voorwaardelijke) verplichtingen aan reële waarde (fair value) gewaardeerd. Deze PPA oefening werd uitgevoerd op het niveau van Eurogrid GmbH (Duitse financierings- en overnamestructuur boven 50Hertz Transmission) en leverde Eurogrid GmbH een éénmalige en definitieve winst (*winst ten gevolge een voordelige acquisitie*) van € 477,5 miljoen op (€286,5 miljoen voor 60%). Het wegvallen van deze éénmalige winst in 2011 verklaart de sterke daling ten opzicht van 2010 van de EBITDA, EBIT en netto winst inclusief niet-recurrerende items. In 2011 is gebleken dat geen aanpassingen meer nodig zijn aan de PPA van 2010.

De daling van **REBITDA** en de **REBIT** is voornamelijk een gevolg van éénmalige correcties over 2010 (€5,5 miljoen), het wegvallen van éénmalige veilinginkomsten geboekt in 2010 (€ 9,6 miljoen) en hogere personeels- en onderhoudskosten (€9,6 miljoen).

De netto **financiële kosten** werden positief beïnvloed door meer opbrengsten uit overtollige cash (sterke verbetering van de liquiditeitspositie door een daling van het werkkapitaal voor EEG) alsook lagere algemene bankkosten.

De **nettowinst exclusief niet-recurrerende topics** daalt in lijn met de daling van de operationele winst.

De **netto financiële schuld** bestaat enerzijds uit een 10-jarige eurobond van € 500 miljoen die werd uitgegeven in oktober 2010 en anderzijds een liquiditeitspositie van € 355 miljoen, waarvan € 43,8 miljoen gerelateerd is aan de EEG activiteit. Van deze bedragen werd 60% geconsolideerd.

Operationeel

In 2011 werd 59 TWh netto afgenomen van het 50Hertz-net. De **nettoafname** van elektriciteit lag daarmee 6,3% lager dan tijdens dezelfde periode vorig jaar toen 63 TWh werd afgenomen.

50Hertz importeerde 16,3 TWh elektriciteit in 2011 (17,8 TWh in 2010), voornamelijk vanuit Tsjechië en Tennet Duitsland en exporteerde 34,4 TWh (29,4 TWh in 2010), voornamelijk naar Polen en Tennet Duitsland. De **netto-uitvoer** van elektriciteit steeg bijgevolg met 56% van 11,6 TWh naar 18,1 TWh.

De maximale afname binnen het 50Hertz netwerk bedroeg in 2011 10.162 MW. Dit is 28% minder dan de maximale afname van 2010 die 14.058 MW bedroeg als gevolg van bijkomende decentrale productie, meestal wind en zon, aangesloten op distributienetwerken.

Investerings

Om aan de behoeften van de netgebruikers te voldoen heeft 50Hertz Transmission in 2011 €245,4⁶ miljoen geïnvesteerd. Dit betekent een stijging van 37% in vergelijking met de € 179,2 miljoen van 2010.

De belangrijkste **onshore investeringen** hebben betrekking op de "South-West-Coupling-Line" (€ 20,3 miljoen), de "Uckermark Line" (€ 10,3 miljoen), de uitbreiding van het onderstation Wolmirstedt (€15,7 miljoen), investeringen in het nieuwe transmissiecontrolecentrum (€ 6,4 miljoen) en de bouw van een nieuw 380/110 kV onderstation in North Freiberg (€ 5,7 miljoen). Via het filiaal 50Hertz **Offshore** werd voornamelijk geïnvesteerd in een connectie met het offshore windmolenpark Baltic 1 (€ 30,1 miljoen) en Baltic 2 (€ 95 miljoen) in de Baltische Zee.

2. Markante feiten van 2011

Nieuwe elektriciteitswet in België en Duitsland met positieve gevolgen voor Elia en 50Hertz

Op 11 januari 2012 verscheen in het Belgische Staatsblad de nieuwe elektriciteitswet. Deze wet wijzigt de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt. Bovendien wordt via deze wet de derde Europese Elektriciteitsrichtlijn in Belgisch recht omgezet. Deze wet voorziet tevens in de omzetting van de richtlijn inzake de bevordering van hernieuwbare energiebronnen en houdt een grondige wijziging in

⁶ Inclusief IFRS aanpassingen voor activering software, IAS 23 (activering ontleningskosten) en IFRIC 18 geeft dit €253,5 miljoen

van de huidige federale wetgeving. Algemeen genomen versterkt ze de regels die de onafhankelijkheid van de netbeheerder ten opzichte van de producenten en de leveranciers verzekeren o.a door te kiezen voor het model van de Full Ownership Unbundling. Ze herzielt de regels voor het bepalen van de tarieven en geeft de CREG een grotere verantwoordelijkheid wat de controle betreft van de werking van de Belgische elektriciteitsmarkt in het algemeen en van de Elia-activiteiten in het bijzonder. Zo wordt de rol van Elia als transmissienetbeheerder ook uitgebreid naar het toekomstige Belgische offshore netwerk in de Noordzee.

Duitsland heeft op 8 juli 2011 een algemeen wetgevend pakket goedgekeurd om de transformatie van de Duitse elektriciteitssector te versnellen, gebaseerd op 3 pijlers relevant voor de transmissienetbeheerders:

- focus op een versnelde ontwikkeling van hernieuwbare energie en de uitstap uit kernenergie,
- maatregelen die de uitbreiding van het transportnet versnellen en
- maatregelen ter bevordering van de bevoorradingszekerheid.

Op dezelfde datum werd ook de Derde Europese elektriciteitsrichtlijn in nationale wetgeving omgezet.

Deze "Energiewende" versterkt de rol van de TNB's en verschaft het canvas om de noodzakelijke investeringen uit te voeren. De Duitse regulator heeft de huidige vergoeding op het eigen vermogen slechts lichtjes aangepast (9.05% voor belastingen voor de volgende regulatoire periode ondanks lagere kapitaalmarkten in Duitsland). BeNetzA heeft ook een voorstel gelanceerd om de terugbetaling van belangrijke investeringskosten te vervroegen en heeft een overeenkomst uitgewerkt voor de behandeling van investeringsbudgetten. Beide elementen worden verwacht in de loop van 2012. Deze verbeteringen van het regulator kader in Duitsland zijn essentieel om de TNB te positioneren om in het volgende decennium succesvol aan de Energiewende bij te dragen.

Transmissietarieven 2012-2015 goedgekeurd in België

De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) heeft het tweede voorstel goedgekeurd, dat Elia heeft ingediend, overeenkomstig de methodologie die de regulator eind november 2011 voor de periode van 2012 tot en met 2015 heeft vastgelegd. Terwijl de kosten die rechtstreeks verbonden zijn met het beheer van de onderneming lichtjes toenemen, wordt er een stijging van de lasten waargenomen ten gevolge van externe factoren, meer bepaald: de inflatie, de daling van de inkomsten uit de veiling van transmissiecapaciteiten met de buurlanden, de stijging van de behoeften aan regelenergie door het groeiend aandeel van de energiebronnen met intermitterend karakter, de heffingen of subsidies en het ontbreken van tarifaire overschotten uit het verleden in tegenstelling tot de eerste tariefperiode.

Als vergelijkingspunt: voor een gezin dat 3.500 kWh per jaar verbruikt, zal het aandeel van de transmissiekost in de elektriciteitsprijs – dat 4 % van de totale prijs vertegenwoordigt – van 30,85 € naar 32,18 € per jaar stijgen. De vaste tarieven voor 4 jaar bevatten tevens twee aanmoedigingsmechanismen, respectievelijk voor efficiëntieverbetering (zoals in 2008-2011) en voor vervangingsinvesteringen en zorgen voor zichtbaarheid en stabiliteit.

Jacques Vandermeiren toekomstige algemeen directeur en voorzitter van het directiecomité

De raad van bestuur van Elia heeft op 24 november 2011 de benoeming van Jacques Vandermeiren, Chief Corporate Officer en ondervoorzitter van het directiecomité, tot toekomstige algemeen directeur en voorzitter van het directiecomité van Elia goedgekeurd. Jacques Vandermeiren zal tijdens het tweede semester van 2012 Daniel Dobbeni opvolgen. Elia zal blijven rekenen op de expertise van Daniel Dobbeni, onder andere voor het bestuur van de buitenlandse participaties en voor verdere Europese en internationale ontwikkeling van de Elia groep.

Federaal ontwikkelingsplan 2010-2020 goedgekeurd

Het federaal ontwikkelingsplan 2010-2020 voor het transmissienet voor elektriciteit dat Elia had voorgesteld, werd door de minister van energie goedgekeurd nadat het plan en het begeleidende milieueffectenrapport aan een openbare raadpleging onderworpen werden.

Elia stelt toekomstvisie offshore netwerk voor

Elia heeft in samenspraak met de projectontwikkelaars van de windmolenparken voor de Belgische kust de ontwikkeling van een vermaasd offshore net in de Noordzee ontwikkeld. Het offshore net zal gefaseerd worden gebouwd, parallel met de bouw van de zeven windmolenconcessies en kan reeds vanaf 2015 tot stand komen. Het zal ook de voorpost vormen van een toekomstige verbinding met een internationaal platform. Dit offshore net zal meerdere voordelen bieden op het vlak van betrouwbaarheid, optimalisatie van de investeringen en minder onderzeese kabelverbindingen naar de kust en het landnet. De kostprijs van dit concept wordt momenteel bestudeerd en zit bijgevolg niet in het goedgekeurde investeringsbudget van de tarieven 2012-2015.

Elia, RTE International en Tractebel Engineering ondertekenen een consultancy-contract voor engineering met SEC

Een consortium samengesteld uit Elia, RTE International en Tractebel Engineering heeft een raamovereenkomst ondertekend met Saudi Electricity Company (SEC). In het kader van de overeenkomst zullen consultancydiensten op het vlak van engineering worden aangeboden aan de afdeling 'Elektriciteitstransmissie' van de Saoedische onderneming. Het gaat meer bepaald om beheers- en maintenancediensten voor de assets, praktijken op het gebied van de maintenance, het performantiebeheer van de assets en de analyse van netsystemen alsook om vormingspraktijken.

De Duitse TNB's publiceren de hernieuwbare capaciteiten tot 2016

De Duitse transmissienetbeheerders 50Hertz, Amprion, ENBW Transportnetze en TenneT hebben hun vooruitzichten op middellange termijn van de capaciteit voor hernieuwbare energie in Duitsland gepubliceerd. Het gaat naar schatting om 94 Gigawatt (GW) in 2016, waarvan ongeveer 91% uit wind en zon (ongeveer 44 GW voor zonne-energie en ongeveer 42 GW voor windenergie). Op basis van een productie die op 101 TWh geschat wordt in 2016 zouden de compensaties tot € 19 miljard kunnen oplopen.

Verdere stappen in de integratie van Europese elektriciteitsmarkten

Op 21 september 2011 stelden ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity) en Europex (Association of European Energy Exchanges) een gemeenschappelijk plan voor aan de Europese Commissie en ACER (Agency for the Cooperation of Energy Regulators) hoe op korte termijn belangrijke stappen kunnen worden gezet in de verdere integratie van de Europese dayahead en intraday markten.

Daarbij hebben de transmissienetbeheerders van de regio Centraal-West-Europa (CWE) samengewerkt met hun collega's uit Zwitserland en de regio Centraal Zuid Europa (CSE: Duitsland, Frankrijk, Griekenland, Italië, Oostenrijk en Slovenië) om een geheel van geharmoniseerde transmissiecapaciteitsregels vast te leggen. Eind november 2011 kregen ze de toelating van hun respectievelijke nationale regulatoren om op die basis de veiling van hun transmissiecapaciteit voor 2012 te organiseren op de 12 grenzen van deze zone.

Sinds 5 december 2011 wordt het gebruik van phase shifters of dwarsregeltransformatoren in het elektriciteitsnet van Centraal-West-Europa gecoördineerd tussen Elia, RTE, TenneT BV, TenneT GmbH en Amprion, en de coördinatiecentra Coreso en SSC. Het Elia-net telt momenteel 4 dwarsregeltransformatoren om de grensoverschrijdende energiestromen beter te spreiden en te beheersen. Deze coördinatie zal de stromen binnen de CWE-regio optimaliseren en de bevoorradingszekerheid ten goede komen.

3. Belangrijke gebeurtenissen na 31 december 2011

Op vrijdag 23 december heeft de Brusselse rechtbank van eerste aanleg Elia gelijk gegeven in haar belastingsgeschil⁷ met de Belgische fiscale administratie. Door deze beslissing moest de fiscus € 118,4 miljoen aan Elia terugbetalen bestaande uit € 80,2 miljoen belastingen die tweemaal werden betaald en die dus 100% zeker moeten terugbetaald worden, € 5,1 miljoen voorafbetalingen, € 8,5 miljoen administratieve belastingverhoging en € 24,6 miljoen verwijlinteressen. De fiscale administratie is echter op 6 februari 2012 in beroep gegaan waardoor de beslissing van de rechtbank van eerste aanleg wordt opgeschort. Verwacht wordt dat het hof van beroep zich hierover ten vroegste zal uitspreken in 2014.

4. Vooruitzichten

Resultaat 2012

De Elia groep kijkt met vertrouwen uit naar 2012. Gezien het Belgische resultaat over 2012 echter afhankelijk is van parameters die pas eind 2012 gekend zullen zijn (o.a. het inflatiecijfer van december 2012) 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 2012 maken.

⁷ De tarieven van Elia zijn gebaseerd op geschatte opbrengsten en kosten en gebudgetteerde volumes. Op het einde van elke tarifaire periode ontstaan hierdoor tarifaire overschotten of tekorten die verrekend moeten worden in toekomstige tarifaire tarieven. De fiscus heeft in 2008 echter geoordeeld dat de tarifaire overschotten uit het verleden 2003-2004 onmiddellijk dienden belast te worden terwijl Elia in samenspraak met de regulator dit beschouwde als een schuld aan de toekomstige tarieven. Sinds eind 2011 zijn al deze tarifaire overschotten reeds effectief teruggegeven aan de consumenten.

Investerings over 2012

Elia Transmission verwacht in 2012 ongeveer € 138,8 miljoen te investeren in het Belgische hoogspanningsnet terwijl 50Hertz Transmission in 2012 een investeringsbudget vooropstelt van € 231 miljoen waarvan € 123 miljoen voor offshore aansluitingen (voor 60% voor de Elia Group).

Daarnaast neemt de Elia groep ook deel aan het gemeenschappelijke onderzoek naar een groot netwerk in de Noordzee en de Baltische zee om verschillende landen en offshore windmolenparken met elkaar te verbinden. Andere onderzoeksprojecten die lopen zijn RGI ("Renewables Grid Initiative") en het Europese project "Twenties", beiden ter bevordering van de integratie van hernieuwbare energieproductie op het elektriciteitsnet.

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 Bedrijfrevisoren 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 2010.*"

6. Financiële kalender 2012

<i>Beschikbaarheid jaarverslag 2011</i>	<i>begin april 2012</i>
<i>Algemene Vergadering over 2011</i>	<i>15 mei 2012</i>
<i>Tussentijdse informatie na 3 maanden 2012</i>	<i>15 mei 2012</i>
<i>Betaling dividend over 2011</i>	<i>30 mei 2012</i>
<i>Publicatie halfjaarresultaten 2012</i>	<i>30 augustus 2012</i>
<i>Update Q3 2012</i>	<i>15 november 2012</i>

Over Elia:

Elia is de Belgische transmissienetbeheerder, die instaat voor de efficiënte, betrouwbare en zekere transmissie van elektriciteit van producenten naar distributienetbeheerders en grote industriële gebruikers. Elia is verantwoordelijk voor de import en export van elektriciteit van en naar de buurlanden. Elia bezit geheel het Belgische zeerhogespanningsnet (150 tot 380 kV) en nagenoeg 94% (eigendom en gebruiksrechten) van het Belgische hoogspanningsnet (30 tot 70 kV). Elia's net omvat 5.608 kilometer bovengrondse en 2.775 kilometer ondergrondse verbindingen. Het is een belangrijke schakel tussen de elektriciteitsmarkten in Noord- en Zuid-Europa, evenals tussen de Belgische producenten en verbruikers. Als gevolg van de recente investeringen in interconnectiecapaciteit met de buurlanden heeft België een van de meest open en best geïnterconnecteerde netten van Europa. Elia heeft in 2010 zijn activiteiten in Europees perspectief uitgebreid en behoort door de acquisitie van de Duitse TNB 50Hertz, in samenwerking met IFM (Industry Funds Management), tot de top-5 van Europese transmissienetbeheerders.

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	bert.maes@elia.be
-----------	-----------------	------------------	--

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

BIJLAGEN (Tabellen met kerncijfers in € miljoen)

- Geconsolideerde balans (31 december 2011 – 31 december 2010)
- Geconsolideerde winst- en verliesrekening (31 december 2011 – 31 december 2010)
- Geconsolideerd overzicht van gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten (31 december 2011 – 31 december 2010)
- Geconsolideerd mutatieoverzicht van het eigen vermogen
- Geconsolideerd kasstroomoverzicht per 2011 en 2010
- Reconciliatie segmentrapportering per 31 december 2011
- Winst op voordelige acquisitie per 31 december 2010

BIJLAGEN :

1. Grondslag financiële verslaggeving

a. Geconsolideerde balans (31 december 2011 – 31 december 2010)

(in € miljoen)	31 december 2011	31 december 2010
Activa		
Vaste activa	5.145,1	4.994,1
Materiële vaste activa	3.150,5	3.010,9
Immateriële activa	1.753,6	1.751,1
Handels- en overige vorderingen	120,3	114,7
Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	30,6	29,2
Overige financiële vaste activa (incl. derivaten)	84,9	79,5
Uitgestelde belastingvorderingen	5,2	8,7
Viottende activa	698,7	909,9
Voorraden	16,3	14,5
Handels- en overige vorderingen	281,6	513,8
Actuele belastingvorderingen	10,0	6,3
Geldmiddelen en kasequivalenten	385,6	366,0
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	5,2	9,3
Totaal activa	5.843,8	5.904,0
Totaal Eigen vermogen en verplichtingen		
Eigen vermogen	2.046,9	2.007,2
<i>Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de vennootschap</i>	2.046,9	2.007,2
Aandelenkapitaal	1.500,6	1.500,6
Uitgiftepremie	8,5	8,5
Reserves	67,6	51,4
Afdekkingsreserves	(23,3)	(20,7)
Ingehouden winsten	493,5	467,4
<i>Minderheidsbelang</i>	0,0	0,0
Minderheidsbelang	0,0	0,0
Langlopende verplichtingen	3.203,5	3.211,0
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	2.918,5	2.917,3
Personeelsbeloningen	108,1	103,8
Derivaten	35,2	31,4
Voorzieningen	53,7	44,6
Uitgestelde belastingverplichtingen	67,6	93,3
Overige verplichtingen	20,4	20,6
Kortlopende verplichtingen	593,4	685,8
Leningen en overige financieringsverplichtingen	0,0	0,1
Voorzieningen	24,5	43,6
Handelsschulden en overige schulden	366,1	448,8
Actuele belastingverplichtingen	26,0	14,0
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten	176,8	179,3
Totaal Eigen vermogen en verplichtingen	5.843,8	5.904,0

b. Geconsolideerde winst- en verliesrekening (31 december 2011 – 31 december 2010)

(in € miljoen)	31 december 2011	31 december 2010
Voortgezette bedrijfsactiviteiten		
Opbrengsten	1.188,2	939,5
Kostprijs verkopen	(5,9)	(5,9)
Brutowinst	1.182,3	933,6
Overige bedrijfsopbrengsten	90,2	98,0
Diensten en overige goederen	(638,4)	(457,2)
Personeelskosten	(158,4)	(133,9)
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(140,9)	(127,5)
Overige bedrijfskosten	(26,8)	(31,1)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten voor niet recurrenente elementen (REBIT)	308,0	281,9
Winst op voordelige acquisitie	0,0	286,5
Niet recurrenente diensten en diverse goederen	0,0	(8,0)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (EBIT)	308,0	560,4
Nettofinancieringslasten	(128,6)	(123,2)
Financieringsbaten	14,2	21,8
Financieringslasten	(142,8)	(145,0)
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)	1,4	(1,2)
Winst vóór winstbelastingen	180,8	436,0
Winstbelastingen	(43,3)	(34,0)
Winst op voorgezette bedrijfsactiviteiten	137,5	402,0
Winst over de verslagperiode	137,5	402,0
Winst toe te rekenen aan		
Eigenaars van de vennootschap	137,5	401,7
Minderheidsbelang	0,0	0,3
Winst over de verslagperiode	137,5	402,0
Winst per aandeel (in €)		
Gewone winst per aandeel	2,28	7,364
Verwaterde winst per aandeel	2,28	7,364

c. Geconsolideerd overzicht van gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten (31 december 2011 – 31 december 2010)

	31 December 2011	31 December 2010
Winst over de verslagperiode	137,5	402,0
Niet-gerealiseerde resultaten		
Effectief deel van veranderingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	(3,9)	(3,1)
Belastingen op effectief deel van veranderingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen	1,3	1,1
Actuariële winsten en verliezen met betrekking tot toegezegde personeelsverplichtingen	(16,3)	25,9
Belastingen op actuariële winsten en verliezen met betrekking tot toegezegde personeelsverplichtingen	5,5	(8,8)
Wisselkoersverschillen uit omrekening van buitenlandse activiteiten	0,1	0,0
Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na winstbelastingen	(13,3)	15,1
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar	124,2	417,1
Winst toe te rekenen aan		
Eigenaars van de vennootschap	124,2	416,8
Minderheidsbelang	0,0	0,3
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar	124,2	417,1

d. Geconsolideerd mutatieoverzicht van het eigen vermogen 31 december 2011 – 31 december 2010

(in € miljoen)	Aandelen- kapitaal	Uitgifte- premie	Afdek- kings- reserves	Inge- houden winst	Totaal	Minder- heids- belangen	Totaal eigen vermogen
Stand per 1 januari 2010	1.207,3	8,5	(18,7)	168,2	1.365,4	1,7	1.367,1
Winst over de verslagperiode				401,7	401,7	0,3	402,0
Niet-gerealiseerde resultaten			(2,0)	17,1	15,1		15,1
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			(2,0)	418,8	416,8	0,3	417,1
Overgedragen resultaat Eurogrid GmbH op acquisitiedatum				(1,6)	(1,6)		(1,6)
Uitgifte gewone aandelen	299,7				299,7		299,7
Kosten uitgifte gewone aandelen	(6,4)				(6,4)		(6,4)
Deconsolidatie minderheidsbelangen						(2,0)	(2,0)
Dividenden				(66,6)	(66,6)		(66,6)
Stand per 31 december 2010	1.500,6	8,5	(20,7)	518,8	2.007,2		2.007,2

Stand per 1 januari 2011	1.500,6	8,5	(20,7)	518,8	2.007,2	0,0	2.007,2
Winst over de verslagperiode				137,5	137,5	0,0	137,5
Niet-gerealiseerde resultaten			(2,5)	(10,8)	(13,3)		(13,3)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			(2,5)	126,7	124,2		124,2
Dividenden				(84,5)	(84,5)		(84,5)
Stand per 31 december 2011	1.500,6	8,5	(23,2)	561,0	2.046,9		2.046,9

e. Geconsolideerd kasstroomoverzicht (31 december 2011 – 31 december 2010)

(in € miljoen)	31 december 2011	31 december 2010
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		
Winst over de verslagperiode	137,5	402,0
<i>Aanpassing voor:</i>		
Nettofinancieringslasten	134,3	124,0
Winstbelastingen	58,7	16,6
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na belasting	(1,4)	1,2
Afschrijvingen materiële en amortisatie immateriële activa	139,7	114,5
Resultaat op overdracht van materiële en immateriële activa	11,7	7,6
Bijzondere waardeverminderingverliezen op vlottende activa	12,2	1,0
Mutatie voorzieningen	(25,3)	(2,6)
Mutatie van waardering naar reële waarde van derivaten	1,1	0,9
Mutatie uitgestelde belastingen	(15,3)	17,4
Mutatie van waardering naar reële waarde van financiële activa via resultaat	(0,2)	3,3
Mutatie overige niet-geldelijke posten	0,0	0,0
Winst op voordelige acquisitie	0,0	(286,5)
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten	453,0	399,4
Mutatie voorraden	(2,3)	0,3
Mutatie handels- en overige vorderingen	219,2	(43,0)
Mutatie overige vlottende activa	1,0	(12,7)
Mutatie handelsschulden en overige te betalen posten	(53,4)	119,2
Mutatie overige kortlopende verplichtingen	(42,3)	60,1
Wijzigingen in werkkapitaal	122,2	123,9
Betaalde rente	(139,6)	(135,7)
Betaalde winstbelastingen	(49,5)	(19,9)
Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten	386,2	367,7
Kasstroom uit investeringsactiviteiten		
Verwerving van (im)materiële activa	(288,3)	(199,5)
Verwerving van dochteronderneming na aftrek van verworven geldmiddelen	0,0	(278,8)
Verwervingen van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	0,0	(21,2)
Verwerving van dochteronderneming	(0,8)	(0,0)
Opbrengst uit de verkoop investeringen	0,1	8,6
Ontvangen rente	7,1	2,3
Nettokasstroom uit (gebruikt bij) investeringsactiviteiten	(281,9)	(488,6)
Kasstroom uit financieringsactiviteiten		
Opbrengst uit de uitgiften van aandelenkapitaal	0,0	299,7
Kosten verbonden aan uitgifte van aandelenkapitaal	0,0	(6,5)
Betaald dividend (-)	(84,5)	(66,6)
Aflossing van opgenomen leningen (-)	0,0	(210,0)
Ontvangsten van opgenomen leningen (+)	0,0	297,6
Minderheidsbelangen	0,0	(2,0)
Nettokasstroom uit (gebruikt bij) financieringsactiviteiten	(84,5)	312,2
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	19,8	191,3
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari	365,9	174,6
Geldmiddelen en kasequivalenten per 31 december	385,7	365,9
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten	19,8	191,3

f. Reconciliatie segmentrapportering per 31 december 2011

Geconsolideerde resultaten (miljoen €)	31 december 2011	31 december 2011	31 december 2011	31 december 2011
	Elia Transmission (België)	50Hertz Transmission (Duitsland)	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
Bedrijfsopbrengsten	801,8	477,7	(1,1)	1.278,4
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(102,3)	(38,6)	0,0	(140,9)
REBITDA	354,0	94,9	0,0	448,9
EBITDA	354,0	94,9	0,0	448,9
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten (REBIT)	251,7	56,3	0,0	308,0
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten inclusief niet-recurrente items (EBIT)	251,7	56,3	0,0	308,0
Financieringsbaten	10,6	3,6	0,0	14,2
Financieringslasten	(128,2)	(14,6)	0,0	(142,8)
Winstbelastingen	(29,8)	(13,5)	0,0	(43,3)
Nettowinst inclusief niet-recurrente topics (aandeel van de eigenaars van de vennootschap)	105,7	31,8	0,0	137,5
Nettowinst exclusief niet-recurrente topics (aandeel van de eigenaars van de vennootschap)	105,7	31,8	0,0	137,5
Balans	31 december 2011	31 december 2011	31 december 2011	31 december 2011
Balanstotaal	4.473,8	1.370,3	(0,3)	5.843,8
Investeringsuitgaven	118,1	152,3	0,0	270,4
Netto financiële schuld	2.448,1	84,8	0,0	2.532,9

g. Winst op voordelige acquisitie per 31 december 2010

€ miljoen	aan 100%	aan 60%
	€ miljoen	€ miljoen
Bedrag investering door moedermaatschappij (1)	464,6	278,8
Eigen vermogen 50Hertz per 31/05/2010 (2)	942,1	565,3
Winst op voordelige acquisitie per 31/12/2010 = [(2) - (1)]	477,5	286,5
Acquisitiekosten 50Hertz	-13,3	-8,0
Totaal niet-recurrente elementen	464,2	278,5