



28/07/2017

Gelieve voor meer informatie contact op te nemen met:

Media

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

Investor Relations

Yannick Dekoninck
+32 2 546 70 76
+32 478 90 13 16
investor.relations@elia.be

Goede vooruitgang in de energietransitie en solide financiële resultaten in België en Duitsland

Hoogtepunten voor de eerste helft van 2017

- **€ 192 miljoen aan netinvesteringen in België en € 97 miljoen in Duitsland om de continuïteit van de elektriciteitsbevoorrading te blijven vrijwaren en de toename van hernieuwbare energiestromen op te vangen.**
- **Uiterst hoge betrouwbaarheid van het net (99,999%) voor 30 miljoen eindgebruikers in België en Duitsland.**
- **Stijging van de genormaliseerde nettowinst¹ met 31,1% tot € 111,0 miljoen, voornamelijk dankzij de realisatie van strategische investeringen en hogere tussenkomsten van klanten voor aansluitingen in België (+46,3%) en sterke operationele resultaten in Duitsland (+16,8%).**

1. De eerste helft van 2017 in een notendop

De Elia groep bestaat voornamelijk uit het Belgische **Elia** en het Duitse **50Hertz** die als transmissienetbeheerders de energietransitie helpen waarmaken door in te spelen op de snelle en fundamentele veranderingen die gaande zijn in de sector. Zo blijft de Elia groep voort investeren in belangrijke netontwikkelingsprojecten die zowel de integratie van grote hoeveelheden hernieuwbare energie alsook een geïntegreerd Europees elektriciteitsstelsel mogelijk maken, zodoende om een maximale bevoorradingzekerheid te garanderen.

Transmissie-infrastructuur van de toekomst

In **België** is sterke vooruitgang geboekt in meerdere strategische investeringsprojecten. Zo zitten de werkzaamheden voor het Stevin-project op schema en binnen het vooropgestelde budget. De 47 km lange verbinding (dubbele 380 kV) tussen Zeebrugge en Zomergem wordt nu in verschillende fases getest en wordt eind 2017 in dienst genomen. In Brugge (Herdersbrug) zijn de burgerlijke bouwkundige werken van het conversiestation voor Nemo Link (interconnector met Groot-Brittannië met een geplande indienstname in 2019) flink opgeschoten. Tijdens de zomer worden de eerste kabels geplaatst op Britse en Franse bodem. Intussen heeft Elia ook de vergunningsaanvragen ingediend voor ALEGrO (de eerste interconnector met Duitsland) en zijn tal van projecten in aanvraag of in uitvoering ter versterking van het binnenlandse net.

Het federale parlement heeft onlangs het wetsontwerp goedgekeurd voor het Modular Offshore Grid (MOG). Toekomstige windparken in de Belgische Noordzee zullen zo aansluiten op een offshoreplatform dat Elia zal realiseren op ca. 40 km van de Belgische kust. Het MOG zal de kabels van de nieuwe windparken bundelen en gezamenlijk aan land brengen. Het zogenaamde 'stopcontact in de Noordzee' zou op het einde van het derde trimester van 2019 in gebruik worden genomen. Het MOG creëert ook mogelijkheden voor toekomstige offshoreontwikkelingen en interconnecties met de buurlanden.

In **Duitsland** is 50Hertz gestart met het leggen van de tweede kabel voor het offshorekabelproject Ostwind 1. De voltooiing van dit offshorekabelproject is voorzien in de zomer van 2019. Tevens is de bouw afgerond van het nieuwe

¹ De term 'genormaliseerd' verwijst naar de prestatie-indicatoren (EBIT, nettowinst, winst per aandeel) voor de niet-recurrente elementen. Niet-recurrente elementen zijn opbrengsten of kosten die niet geregeld ontstaan tijdens de normale bedrijfsactiviteiten. Ze worden apart voorgesteld omdat ze gezien hun omvang of aard belangrijk zijn voor een goed begrip van de onderliggende duurzame prestaties van de onderneming. Wij verwijzen naar pagina 12, punt 8 voor een gedetailleerd overzicht van de niet-recurrente elementen.

hoogspanningsstation Heinersdorf. In het hoogspanningsstation Bentwisch zijn de burgerlijke bouwkundige werken gestart ter voorbereiding van het Kriegers' Flak Combined Grid Solution-project, de eerste offshore-interconnector (tussen Duitsland en Denemarken) ter wereld, waarvoor gebruik wordt gemaakt van de aansluitingen van offshorewindparken in de Baltische Zee op de nationale netten.

Ontwikkeling van de markten

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

Veiligheid

Veiligheid is een topprioriteit. Het 'Go for Zero'-programma, dat ongevallen tracht terug te brengen tot nul, werd uitgebreid naar de onderaannemers. Met het 'Safety for Contractors'-programma geldt sinds april een verscherpte veiligheidsaanpak voor iedereen die werkzaam is op een Elia site.

Innovatie

Elia en negen andere internationale bedrijven uit de energiesector zijn een samenwerking gestart met Energy Web Foundation (EWF), een non-profitorganisatie die een openbaar technologieplatform voor blockchain in de energiesector wil ontwikkelen. Daarnaast kreeg 50Hertz in Duitsland de toestemming van het Landesverwaltungsamt van Sachsen-Anhalt om het CompactLine-pilootproject te realiseren als onderdeel van de Ragow-Förderstedt-Jessen/Nord 380 kV-verbinding. Met dit innovatieproject wordt een nieuw type pyloon uitgetest, die lager en smaller is en daardoor minder visuele impact heeft op de omgeving.

Maatschappelijke opdracht

In lijn met de consultatie die momenteel loopt voor een Belgisch interfederaal energiepact, heeft Elia een visienota gepubliceerd over de toekomst van het Belgische energiesysteem tot 2050. Midden november volgt een studie waarin de visie gekwantificeerd wordt. Elia wil actief deelnemen aan het maatschappelijke debat over de toekomst van het Belgische energiesysteem om zo mee oplossingen te kunnen bieden voor de uitdagingen van de energietransitie. 50Hertz heeft een eerste duurzaamheidsverslag gepubliceerd. Het document voldoet aan de criteria van de Duitse Duurzaamheidscode en volgt de internationale richtlijnen van het Global Reporting Initiative. Samen met de drie andere Duitse transmissienetbeheerders heeft 50Hertz begin 2017 een tweede versie van het Netontwikkelingsplan 2030 uitgebracht. Daarin zijn diverse ontwikkelingsscenario's uitgewerkt afhankelijk van de snelheid waarmee Duitsland de energietransitie wil realiseren.

Zie punt 3 voor meer informatie over de verschillende markante gebeurtenissen voor Elia groep in 2017.

2. Kerncijfers

Geconsolideerde resultaten en financiële toestand van de Elia groep voor de eerste zes maanden van 2017:

Kerncijfers (in miljoen EUR)	1H2017	1H2016	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	438,3	405,1	8,2%
EBITDA	237,1	212,5	11,6%
EBIT	173,7	148,3	17,1%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	0,0	1,8	(97,7%)
Genormaliseerde EBIT	173,7	146,5	18,5%
Netto financieringslasten	(37,2)	(45,6)	(18,4%)
Nettowinst	111,0	86,5	28,3%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	0,0	1,9	(97,7%)
Genormaliseerde winst	111,0	84,6	31,1%
Totaal activa	6.416,1	6.241,5	2,8%
Eigen vermogen	2.534,8	2.511,4	0,9%
Netto financiële schuld	2.638,0	2.557,3	3,2%
Kerncijfers per aandeel	1H2017	1H2016	Vershil (%)
Gewone winst per aandeel (EUR)	1,82	1,42	28,2%
Genormaliseerde winst per aandeel (EUR)	1,82	1,39	30,9%
Eigen vermogen per aandeel (EUR)	41,6	41,2	1,0%

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

EBITDA = EBIT + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen.

Niet-recurrente elementen: voor meer informatie over de niet-recurrente elementen verwijzen we naar punt 8.

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

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

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

Vergelijkende cijfers voor totaal activa, eigen vermogen, netto financiële schuld en eigen vermogen per aandeel hebben betrekking op 31/12/2016 en niet 1H2016.

Chris Peeters, CEO van de Elia groep, geeft commentaar bij de eerste jaarhelft van 2017:

“De realisatie van de energietransitie zal sturend zijn voor de economische ontwikkeling en welvaart in de regio’s waar Elia actief is. In versneld tempo zal Elia de netinfrastructuur van de toekomst bouwen en het elektrisch systeem aanpassen om aan nieuwe marktspelers toegang te geven en tegelijk het systeem in evenwicht te houden. De technologische ontwikkelingen zullen wij blijven volgen, ook zullen wij blijven innoveren en verder digitaliseren om kosten te besparen voor de samenleving.”

Conference call voor beleggers en analisten

Elia organiseert een conference call voor institutionele beleggers en analisten op 28 juli 2017 om 10 uur centraal-Europese tijd (CET). Inbelgegevens en links voor onlinestreaming zijn beschikbaar op onze website (<http://www.eliagroup.eu>).

Financieel

De genormaliseerde nettowinst van de Elia groep steeg met 31,1% tot € 111,0 miljoen. Dat resultaat is het gevolg van een toename van de nettowinst in zowel België (toename met 46,3%) als in Duitsland (toename met 16,8%).

In België zette de groep in de eerste zes maanden van 2017 sterke resultaten neer. De gereguleerde nettowinst steeg met € 7,8 miljoen dankzij de stijging van de gemiddelde OLO-rente op jaarbasis (toename

met € 2,4 miljoen), de volledige realisatie van de mark-up investeringen in 2016 en de goede vooruitgang van die strategische investeringen in de eerste helft van 2017 (toename met € 7,5 miljoen), wat deels werd gecompenseerd door een lagere bijdrage van incentives (daling met € 2,1 miljoen) en een regulatoire afrekening over het voorgaande jaar (daling met € 1,7 miljoen). Voorts stegen de geïnde tussenkomsten van klanten aanzienlijk (toename met € 6,0 miljoen) en was er een positieve bijdrage van de mutaties in de pensioenvoorziening (toename € 1,4 miljoen). Tot slot werd ook de genormaliseerde nettowinst positief beïnvloed (toename met € 3,4 miljoen), daar de elektrische installaties minder schade opliepen dan vorig jaar. Daardoor kwam de genormaliseerde nettowinst uit de Belgische activiteiten uit op € 60,0 miljoen.

In Duitsland daalden de bedrijfskosten (afname met € 18,8 miljoen) na de piek in de onderhoudsactiviteiten in 2016. Ook de kostendekking van de investeringen nam toe dankzij zowel de onshore als offshore investeringsactiviteiten (toename met € 20,4 miljoen). Die gunstige ontwikkelingen werden deels tenietgedaan door hogere afschrijvingen (toename met € 8,6 miljoen) na de ingebruikname van installaties in de tweede helft van 2016 en hogere nettofinancieringslasten (toename met € 5,6 miljoen), aangezien Eurogrid aanzienlijke financieringstransacties afsloot op de obligatiemarkt in april 2016. In combinatie met hogere belastingen kwam de genormaliseerde nettowinst uit de Duitse activiteiten daardoor uit op € 84,9 miljoen.

Wanneer we de niet-recurrente elementen in aanmerking nemen, die in 2016 iets hoger lagen, steeg de **gerapporteerde nettowinst van de Elia groep** met 28,3% tot € 111,0 miljoen.

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

De **netto financiële schuld is licht gestegen** tot € 2.638,0 miljoen (toename met 3,2%), vooral door de uitgifte van een euro-obligatie ter waarde van € 250,0 miljoen. Dit werd deels gecompenseerd door de terugbetaling van handelspapier (€ 78,0 miljoen) en een lening van de Europese Investeringsbank (EIB) die eind juni 2017 ten einde liep (€ 20,0 miljoen).

Het **eigen vermogen van de Elia groep** bleef met € 2.534,8 miljoen op ongeveer hetzelfde niveau als vorig jaar, voornamelijk omdat de winst uit de eerste jaarthelft (€ 111,0 miljoen) deels werd gecompenseerd door de dividenduitkering over 2016 (€ 96,2 miljoen).

2.A. Segmentrapportering Elia Transmission (België)

Kerncijfers:

Elia Transmission kerncijfers (in miljoen EUR)	1H2017	1H2016	Verschil (%)
Totaal opbrengsten	438,3	405,1	8,2%
EBITDA	186,0	166,9	11,4%
EBIT	122,7	102,6	19,6%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	0,0	(0,2)	<i>n,r</i>
Genormaliseerde EBIT	122,7	102,8	19,4%
Netto financieringslasten	(37,2)	(45,6)	(18,4%)
Winstbelastingen	(25,6)	(16,1)	59,0%
Nettowinst	60,0	40,9	46,7%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	0,0	(0,1)	<i>n,r</i>
Genormaliseerde winst	60,0	41,0	46,3%
Totaal activa	5.587,2	5.463,6	2,3%
Eigen vermogen	1.971,5	1.999,1	(1,4%)
Netto financiële schuld	2.638,0	2.557,3	3,2%
Vrije kasstroom	(18,2)	62,5	(129,1%)

Vrije kasstroom = nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten - nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten.
Vergelijkende cijfers voor totaal activa, eigen vermogen, netto financiële schuld hebben betrekking op 31/12/2016 en niet 1H2016

Financieel

De **opbrengsten van Elia Transmission** stegen met 8,2% in vergelijking met dezelfde periode vorig jaar, tot € 438,3 miljoen. De stijging van de opbrengsten is het gevolg van een hogere toegestane gereguleerde nettowinst en van hogere afschrijvingen en belastingen, die worden doorgerekend in de opbrengsten. Deze verhogingen werden gedeeltelijk gecompenseerd door lagere kosten, voornamelijk voor ondersteunende diensten en financiering, die worden doorgerekend in de opbrengsten, en de lagere opbrengsten van EGI.

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

Gedetailleerde opbrengsten (in miljoen EUR)	1H2017	1H2016	Vershil (%)
Opbrengsten volgens de oude tarief methodologie	0,0	(1,3)	n,r,
Aansluitingen	21,2	20,5	3,3%
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	240,8	238,6	0,9%
Beheer van het elektrisch systeem	60,0	59,9	0,2%
Compensatie van onevenwichten	81,4	72,1	12,8%
Marktintegratie	12,3	12,0	2,5%
Internationale inkomsten	20,8	14,4	44,2%
Overige bedrijfsopbrengsten	48,8	50,2	(2,8%)
Subtotaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	485,3	466,4	4,0%
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen goedgekeurd budget	(47,0)	(61,4)	(23,5%)
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	438,3	405,1	8,2%

In 2016 vond er nog een finale facturatie plaats over de **opbrengsten in 2015 (volgens de oude tariefmethodologie)**, hetgeen resulteerde in een vermindering van € 1,3 miljoen.

De **opbrengsten uit aansluitingen** kenden een lichte stijging tot € 21,2 miljoen (toename met 3,3%) als gevolg van hogere opbrengsten uit nieuwe netaansluitingen met rechtstreekse klanten.

De **opbrengsten uit het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur** (toename met 0,9%) en de **opbrengsten uit het beheer van het elektrisch systeem** (toename met 0,2%) bleven stabiel ten opzichte van vorig jaar.

Daarenboven stegen de opbrengsten uit de **compensatie van onevenwichten** met € 9,3 miljoen (toename met 12,8%) tot € 81,4 miljoen. Die toename is in de eerste plaats het gevolg van de tariefverhoging voor energiebeheer (+ € 6,7 miljoen) en in mindere mate van de hogere opbrengsten uit de compensatie van onevenwichten door de toegenomen congestie (+ € 2,6 miljoen).

Tot slot omvat de laatste rubriek van de tarifaire opbrengsten de diensten die Elia Transmission verleent in het kader van de **marktintegratie**, die licht stegen (toename met 2,5%) tot € 12,3 miljoen.

De **internationale inkomsten** stegen met € 6,4 miljoen (toename met 44,2%) door een hogere congestie op de grenzen begin 2017 als gevolg van productietekorten in Frankrijk.

De **overige bedrijfsopbrengsten** daalden met 2,8% in vergelijking met dezelfde periode vorig jaar, tot € 48,8 miljoen. Dat was in hoofdzaak te wijten aan de opbrengsten van EGI, die daalden van € 9,4 miljoen tot € 6,0 miljoen, en aan het feit dat € 8,8 miljoen van de recuperatie van de pre-FID-ontwikkelingskosten voor de interconnectie tussen het Verenigd Koninkrijk en België (Nemo Link) werd opgenomen in de opbrengsten van vorig jaar.

Het **afrekeningsmechanisme** (€ 47,0 miljoen) omvat de afwijkingen in het huidige jaar van het **door de CREG goedgekeurde budget** (€ 37,6 miljoen) en de afrekening van oude tekorten en overschotten gerealiseerd voor 2017 (€ 9,4 miljoen). Het operationele surplus ten opzichte van het budget is voornamelijk het resultaat van hogere tarifaire verkopen (€ 3,4 miljoen), hogere internationale opbrengsten (€ 0,5 miljoen), lagere kosten voor ondersteunende diensten (€ 30,0 miljoen) en lagere financiële lasten (€ 8,3 miljoen). Dit werd deels gecompenseerd door een hogere gereguleerde nettowinst ten opzichte van het budget (€ 4,6 miljoen).

De **gerapporteerde EBITDA** (toename met 11,4%) en **EBIT** (toename met 19,6%) zijn voornamelijk het gevolg van de hogere geregeerde nettowinst en de lagere financieringslasten die worden doorgerekend in de opbrengsten.

De **nettofinancieringslasten** (afname met 18,4%) daalden ten opzichte van dezelfde periode vorig jaar met € 8,4 miljoen, voornamelijk als gevolg van de aflossing van een obligatie ter waarde van € 500,0 miljoen in april 2016. Bovendien werd na de afwikkeling van het fiscale geschil in 2016 pas opnieuw externe financiering opgehaald in maart van dit jaar, toen een nieuwe euro-obligatie ter waarde van € 250,0 miljoen werd uitgegeven. Dankzij de grote vraag bij beleggers en de lage marktrente kon die euro-obligatie worden uitgegeven met een coupon van 1,375%. De daling van de rentelasten die daaruit voortvloeit komt, conform het regelgevende kader, integraal ten goede aan de consument.

De **genormaliseerde nettowinst** steeg met 46,3% tot € 60,0 miljoen, voornamelijk door de volgende factoren:

1. Stijging van de **billijke vergoeding** (toename met € 2,4 miljoen):
De hogere gemiddelde OLO-rente in vergelijking met de eerste helft van 2016 en de toename van het eigen vermogen door de reservering van een deel van de winst over 2016 mondden uit in een billijke vergoeding van € 19,8 miljoen.
2. Daling van de gerealiseerde **incentives** (afname met € 2,1 miljoen):
De sterke operationele resultaten, voornamelijk op het vlak van incentives die verband houden met de welvaart en de tijdige rapportering over projecten en de discretionaire incentive (toename met € 0,9 miljoen), worden tenietgedaan door de zwakke prestaties op het vlak van de incentive gerelateerd met de invoercapaciteit (afname met € 1,4 miljoen) door een wijziging van het regulatoire referentiekader voor 2017 en een lagere efficiëntie (afname met € 1,6 miljoen).
3. De hogere **mark-up** voor strategische investeringen (toename met € 7,5 miljoen) was goed voor € 14,4 miljoen.
4. De vervroegde en hogere tussenkomsten van klanten voor specifieke investeringen (toename met € 6,0 miljoen).
5. De beperktere schade aan de elektrische installaties in vergelijking met 2016 (toename met € 3,4 miljoen).
6. Andere factoren (toename met € 1,8 miljoen): mutaties in de pensioenvoorziening (stijging met € 1,4 miljoen), het afrekeningsmechanisme met betrekking tot het vorige jaar (daling met € 1,7 miljoen), hoger resultaat van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode (stijging met € 0,3 miljoen), hogere activering van softwarekosten (stijging met € 0,8 miljoen) en activering van uitgiftekosten in het kader van de uitgifte van euro-obligaties (stijging met € 0,7 miljoen).

In de eerste helft van 2017 werden geen niet-recurrente elementen opgenomen. Als gevolg van de invoering van een nieuwe tariefmethodologie in 2016 wordt het afrekeningsmechanisme over het voorgaande jaar voor deze periode opgenomen onder het genormaliseerde resultaat, terwijl het in 2016 opgenomen niet-recurrente element betrekking had op de afrekening op basis van de regelgeving over 2015 en dus verband hield met een andere tariefmethodologie.

Het **balanstotaal** steeg licht met 2,3% tot € 5.587,2 miljoen, voornamelijk als gevolg van de gerealiseerde investeringen. Ook de **netto financiële schuld** steeg licht tot € 2.638,0 miljoen (toename met 3,2%) door de uitgifte van een bedrijfsobligatie ter waarde van € 250,0 miljoen eind maart 2017. Die werd deels gecompenseerd door de aflossing van handelspapier en een lening van de EIB die eind juni 2017 ten einde liep.

Operationeel

De **belasting** gemeten op het Elia-net bleef eind juni 2017 in vergelijking met 2016 stabiel op 39,0 TWh. De **nettoafname** van het Elia-net steeg van 34,4 TWh eind juni 2016 tot 35,0 TWh eind juni 2017 (toename met 1,7%).

Eind juni 2017 was België opnieuw een netto-invoerder. De netto-invoer steeg van 2,9 TWh eind juni 2016 tot 4,6 TWh eind juni 2017. De totale invoer nam toe met 16% tot 8,0 TWh, terwijl de uitvoer van energie afnam met 15% tot 3,4 TWh. De totale elektriciteitsstromen tussen België en de naburige landen daalden tot 11,4 TWh (daling met 5%).

Investerings

In de eerste helft van 2017 werd een nettobedrag van € 192,0 miljoen² geïnvesteerd (met inbegrip van Nemo), in hoofdzaak voor de uitbreiding van hoogspanningsstations en de aanleg van hoogspanningskabels. Per eind juni werd nog eens € 32,7 miljoen geïnvesteerd in het Stevin-project, voornamelijk voor kabelwerken. Daarnaast werden de werkzaamheden voor het investeringsproject Brabo verdergezet (€ 10,9 miljoen) en werd gestart met de werken aan de hoogspanningslijn Mercator-Horta (€ 13,7 miljoen). Tot slot zette Elia Transmission de financiering van Nemo Link voort voor een bedrag van € 51,4 miljoen.

2.B. Segmentrapportering 50Hertz Transmission (Duitsland)

Kerncijfers:

50Hertz Transmission kerncijfers (in miljoen EUR)	1H2017*	1H2016*	Vershil (%)
Totaal opbrengsten	682,5	655,5	4,1%
EBITDA	231,2	198,6	16,4%
EBIT	158,1	133,8	18,2%
<i>Niet-recurrente elementen</i>	0,1	4,7	<i>n,r</i>
Genormaliseerde EBIT	158,0	129,1	22,4%
Netto financieringslasten	(28,0)	(22,4)	25,0%
Winstbelastingen	(45,1)	(35,3)	27,8%
Nettowinst	85,0	76,0	11,8%
<i>Waarvan 60% toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	<i>51,0</i>	<i>45,6</i>	<i>11,8%</i>
<i>Niet-recurrente elementen</i>	<i>0,1</i>	<i>3,3</i>	<i>n,r</i>
Genormaliseerde winst	84,9	72,7	16,8%
<i>Waarvan 60% toe te rekenen aan de Elia Groep</i>	<i>51,0</i>	<i>43,6</i>	<i>16,8%</i>
Balanstotaal	6.187,3	5.663,6	9,2%
Eigen vermogen	1.381,4	1.296,4	6,6%
Netto financiële schuld	1.169,7	1.623,5	<i>n,r</i>
Vrije kasstroom	463,6	(8,3)	<i>n,r</i>

* Opbrengsten, kosten, activa en verplichtingen worden opgenomen in de tabel aan 100%. Vergelijkende cijfers voor totaal activa, eigen vermogen, netto financiële schuld hebben betrekking op het boekjaar afgesloten op 31/12/2016 en niet op de 6m periode afgesloten op 1H2016.

Financieel

De **opbrengsten van 50Hertz Transmission** stegen met 4,1% ten opzichte van dezelfde periode vorig jaar. Dit was het resultaat van hogere bedrijfsopbrengsten door de gestegen onshore en offshore investeringen, en van de toegenomen overige bedrijfsopbrengsten.

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

Totaal bedrijfsopbrengsten (in miljoen EUR)	1H2017	1H2016	Vershil (%)
Verticale netwerktarieven	631,2	487,3	29,5%
Horizontale netwerktarieven	103,2	84,7	21,9%
Ondersteunende diensten	61,5	63,2	(2,7%)
Overige bedrijfsopbrengsten	30,0	25,8	16,3%
Subtotaal opbrengsten	826,0	661,0	25,0%
Afrekeningsmechanisme: terug te geven in huidige tarifaire periode	(143,4)	(5,5)	<i>n,r</i>
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	682,5	655,5	4,1%

² Exclusief Nemo en inclusief activering van software, IAS 23 (financieringskosten) en IFRIC 18 (overdracht van activa van klanten – waarbij tussenkomsten van klanten in net aansluitingen volledig worden beschouwd als opbrengsten onder IFRS), komt dit uit op € 162,0 miljoen.

De **opbrengsten uit verticale nettarieven** (tarieven voor eindverbruikers) stegen met € 143,9 miljoen (stijging met 29,5%), voornamelijk als gevolg van een toename in de totale door de regulator toegestane inkomsten. De toegestane niet-beheersbare kosten voor energie (+ € 161,5 miljoen), die kunnen worden doorgerekend in het nettatarief en die jaarlijks opnieuw worden berekend, werden beïnvloed door een nieuw compensatiemechanisme voor de kosten voor de afschakeling van hernieuwbare energiebronnen en de recuperatie van het hoge tarifaire tekort voor energiekosten uit 2015. Bovendien is er als gevolg van het lopende investeringsprogramma een hogere toegestane kostenrecuperatie voor investeringen (+ € 9,4 miljoen).

De **opbrengsten uit horizontale nettarieven** (tarieven voor andere TNB's) stegen met 21,9% in vergelijking met de eerste helft van 2016 als gevolg van hogere congestievergoedingen (+ € 4,3 miljoen) en hogere offshorekosten (+ € 14,2 miljoen). In Duitsland worden alle kosten voor de aansluiting van offshore-installaties verdeeld over de vier Duitse transmissienetbeheerders. Dit betekent dat 50Hertz ongeveer 20% van deze kosten draagt en 80% van haar eigen aansluitingskosten doorrekent aan de drie andere TNB's. Door de toegenomen offshore-investeringen, die in 2017 vooral betrekking hebben op de aansluiting van de offshore-installatie Ostwind 1 op het net, stijgen de kosten die horizontaal worden doorgerekend aan de andere TNB's, wat een invloed heeft op de horizontale opbrengsten.

De **opbrengsten uit ondersteunende diensten** daalden licht in vergelijking met de eerste helft van 2016 (daling met 2,7%). De opbrengsten uit grensoverschrijdende redispatchingmaatregelen daalden sterk, aangezien dergelijke maatregelen in de eerste helft van 2017 amper nodig waren. Die afname werd echter grotendeels tenietgedaan door de aanrekening van hogere balancingskosten aan de balancingsgroepen.

Het **afrekeningsmechanisme** omvat zowel de jaarlijkse verrekening van tekorten en overschotten ontstaan vóór 2017 (- € 81,1 miljoen) alsook het in 2017 gerealiseerde nettosurplus tussen de toegelaten in de tarieven door te rekenen kosten en de werkelijke kosten (- € 62,3 miljoen). Het operationele surplus in de eerste helft van 2017 is voornamelijk het gevolg van de lagere reële energiekosten dankzij gunstige weersomstandigheden en preventieve netmaatregelen.

De **EBITDA** steeg met 16,4% tot € 231,2 miljoen, in de eerste plaats dankzij de onshore en offshore investeringen (toename met € 20,4 miljoen) en de lagere operationele uitgaven (toename met € 17,1 miljoen), aangezien de onderhoudskosten sterk daalden na de piek in de onderhoudscyclus in 2016. De **genormaliseerde EBIT** (+22,4%) werd bovendien beïnvloed door de stijgende afschrijvingen als gevolg van de ingebruikname van installaties in de tweede helft van 2016. Rekening houdend met de niet-recurrente energiebonus gerealiseerd in de eerste helft van 2017 (€ 1,1 miljoen), die daalde in vergelijking met de eerste helft van 2016 (€ 5,4 miljoen), en de niet-recurrente afrekening op basis van de regelgeving (- € 1,0 miljoen), bedroeg de **gerapporteerde EBIT** € 158,1 miljoen.

De **genormaliseerde nettowinst** steeg met 16,8% tot € 84,9 miljoen onder invloed van:

1. De toename van de activa, die zowel onshore (stijging met € 8,3 miljoen) als offshore (stijging met € 12,1 miljoen) meer winst genereerden, dankzij het lopende investeringsprogramma.
2. De daling van de **operationele en overige kosten** (stijging met € 17,1 miljoen).
3. De hogere **afschrijvingen** (daling met € 8,6 miljoen) als gevolg van de ingebruikname van investeringen.
4. De hogere **nettofinancieringslasten** (daling met € 5,6 miljoen), vooral door de transactie op de obligatiemarkt uit april 2016, voor een totaalbedrag van € 750,0 miljoen.
5. De hogere **winstbelastingen** (daling met € 11,0 miljoen).

Het **balanstotaal** steeg met 9,2% tot € 6.187,3 miljoen, voornamelijk als gevolg van de gunstige ontwikkeling van de EEG-kaspositie en de uitgevoerde investeringen.

In de eerste helft van 2017 werd een positieve **vrije kasstroom** van € 463,6 miljoen geboekt, te wijten aan de positieve EEG-kasstromen en de vergoeding van de energiekosten uit 2015. Dienovereenkomstig is de **netto financiële schuld** gedaald tot € 1.169,7 miljoen per eind juni 2017. De nettoschuld omvat een EEG-kaspositie van € 923,5 miljoen.

Operationeel

De netto-afname van het net van 50Hertz bedroeg 24,2 TWh, of 3,6% minder dan in dezelfde periode vorig jaar (25,1 TWh). De piekbelasting voor dit jaar bedroeg 8.664 MW (8.698 MW in de eerste helft van 2016).

In de eerste helft van 2017 was 50Hertz met een uitvoersaldo van 23,8 TWh (19,9 TWh in de eerste helft van 2016) opnieuw een netto-uitvoerder van elektriciteit. Er werd 6,2 TWh elektriciteit ingevoerd en 30,0 TWh uitgevoerd (6,4 TWh en 26,3 TWh in de eerste helft van 2016).

Investeringsen

Om aan de vereisten van de netgebruikers te kunnen voldoen, investeerde 50Hertz Transmission in de eerste helft van 2017 een bedrag van € 97,1 miljoen, of 47% minder dan in de eerste helft van 2016 (€ 182,6 miljoen).

De onshore investeringen bedroegen € 68,2 miljoen, terwijl de offshore investeringen opliepen tot € 28,9 miljoen. De belangrijkste onshore investeringen gebeurden voor de bovengrondse lijn voor het Noordring-project (€ 7,6 miljoen), de plaatsing van nieuwe dwarsregeltransformatoren in de hoogspanningsstations in Vierraden (€ 2,0 miljoen) en Röhrsdorf (€ 4,0 miljoen) en de versterking van hoogspanningsmasten (€ 4,5 miljoen) om de operationele veiligheid te vergroten. De offshore investeringen omvatten vooral de offshore-netaansluitingen van Ostwind 1 (€ 20,5 miljoen) en het offshore-interconnectorproject Kriegers Flak Combined Grid Solution (€ 6,1 miljoen).

3. Markante gebeurtenissen tijdens de eerste helft van 2017

Belangrijke vooruitgang in cruciale investeringen in België en Duitsland

Nemo-project – België

In februari 2015 ondertekenden Elia en National Grid een joint venture-overeenkomst voor de bouw van een onderzeese stroomverbinding tussen het Verenigd Koninkrijk en België, als eerste in zijn soort. Na de voltooiing van het project zal de nieuwe interconnector een capaciteit toelaten van 1000 MW. De verbinding zal bestaan uit 140 km kabels en zal voldoende elektriciteit leveren om een half miljoen gezinnen van stroom te voorzien. De werken zitten op schema en de ingebruikname is gepland voor het eerste kwartaal van 2019. De bouw van het conversiestation in Herdersburg is goed gevorderd, terwijl het station in Richborough een lichte vertraging heeft opgelopen. De niet-ontpofte munitie die gevonden werd naar aanleiding van het onderzoek van de zeebodem, wordt momenteel verwijderd. De offshorezones in het VK en Frankrijk zijn klaar, en ook het stuk aan de Britse kust is afgewerkt. De productie van de kabel verloopt vlot. De eerste helft van de onderzeese kabel (2 maal 59 km aan Britse zijde) is klaar en heeft met succes alle fabrieksproeven doorstaan. De eerste onderzeese kabel komt eind juli aan in het Verenigd Koninkrijk, en kort daarna zal de kabelplaatsing van start gaan.

Stevin-project – België

De bouw van een nieuwe, dubbele 380 kV-verbinding tussen Zeebrugge en Zomergem tegen eind 2017 verloopt volgens plan. Elia voltooit en test momenteel de 380 kV-hoogspanningskabels. De ondergrondse 380 kV-kabel, een unicum in België, is 10 km lang en loopt deels door een tunnel onder het Boudewijnkanaal. Het maakt deel uit van het Stevin-project, dat bedoeld is om de energie van offshorewindparken naar het vasteland te brengen, de energiebevoorrading in de regio te versterken en de uitwisseling van energie met het Verenigd Koninkrijk mogelijk te maken via de onderzeese kabel Nemo. De werken zitten op schema en de ingebruikname is gepland voor eind dit jaar.

ALEGrO-project – België

Na de goedkeuring van het investeringsplan en de ondertekening van de all-incontracten voor de oplevering van de kabel en het conversiestation in 2016, zijn we gestart met de gedetailleerde ontwerpfase voor de bouw van een 90 km lange interconnector tussen België en Duitsland met een transportcapaciteit van 1000 MW. In 2016 nam de overheid het project op in het gewestplan. De vergunningsaanvraag werd ingediend in februari en de eindbeslissing wordt eind 2017 verwacht. De typetesten van de kabel loopt en de productie van de kabels is gestart. De commerciële exploitatie zal naar verwachting starten in 2020.

Mercator-Horta-project – België

De werken aan de Mercator-Horta-hoogspanningslijn in Oost-Vlaanderen zijn gestart. Mercator-Horta is een 49 km lange 380 kV-hoogspanningslijn tussen Kruikeke en Zomergem. In een eerste fase, waarvan de voltooiing gepland is in het voorjaar van 2018, worden de masten en funderingen versterkt. De laatste jaren speelt deze lijn een steeds belangrijker rol in het Europese elektriciteitsnet. De opwaardering van de Mercator-Horta-lijn is essentieel voor de uitwisseling van energie met onze buurlanden en de bevoorradingszekerheid.

Modulair offshorennet (Modular Offshore Grid – MOG) – België

In april 2017 keurde Elia formeel de investering in een 'stopcontact' of 'modulair offshorennet' in de Noordzee goed. De keuze voor zo'n modulair net is van strategisch belang voor de toekomstige deelname van België aan de verdere ontwikkeling van hernieuwbare energie in de Noordzee.

De investering bestaat ondermeer uit een offshoreplatform op ongeveer 40 km voor de kust van Zeebrugge met verbindingen naar nieuwe windmolenparken. Drie onderzeese 220 kV-kabels zullen het platform verbinden met het Stevin-station in Zeebrugge om de opgewekte windenergie naar het elektriciteitsnet op het Belgische vasteland te brengen. De ingebruikname van het modulaire offshorennet is gepland voor het derde kwartaal van 2019.

Ostwind 1 – Duitsland

Met een kostprijs van meer dan € 1 miljard is dit project – dat de offshorewindparken in de Westlich Adlergrund Cluster (CWA) aansluit op het net – de tot dusver grootste investering in de geschiedenis van het bedrijf en vormt het een nieuwe belangrijke stap voor de Duitse energietransitie.

De wisselstroomaansluiting die 50Hertz zal bouwen, bestaat voornamelijk uit drie kabelsystemen om het hoogspanningsstation in Lubmin te verbinden met twee hoogspanningsstations op zee en beide stations met elkaar te verbinden. De productie en plaatsing van de kabels zit op schema om de vooropgestelde voltooiingsdatum van het project te halen. De plaatsing van de eerste kabel, in de eerste helft van 2017, verliep vlot. Door externe factoren liep het project echter vertraging op in vergelijking met de oorspronkelijke planning, waardoor een aantal uitgaven verschuiven naar volgend jaar. Dit zal de geplande ingebruikname in de zomer van 2019 evenwel niet in gevaar brengen en zal ook geen invloed hebben op het totale kostenplaatje.

Kriegers Flak Combined Grid Solution – Duitsland

De Kriegers Flak Combined Grid Solution zal de Deense regio Seeland verbinden met de Duitse deelstaat Mecklenburg-Vorpommern. Het wordt de eerste offshore-interconnector in de Baltische Zee, die een transcapaciteit van 400 MW tot stand brengt tussen de twee nationale aansluitingen voor offshorewindparken. De ingebruikname is gepland voor eind 2018. De bouwkundige werken in het hoogspanningsstation Bentwisch voor de bouw van het conversiestation zijn gestart. Voor de plaatsing van de onderzeese kabels zijn de instanties die de vergunning moeten verlenen gestart met de consultatiefase. De bouwwerken voor het hoogspanningsstation op zee en de gravity-basedfunderingen vorderen goed.

Hansa PowerBridge – Duitsland

In januari 2017 tekenden 50Hertz Transmission en Svenska kraftnät (Zweden) een akkoord om samen de Hansa Powerbridge te plannen en te bouwen. Haalbaarheidsstudies zijn aan de gang voor de bouw en ingebruikname van de 700 MW-gelijkstroomverbinding tussen Duitsland en Zweden. In 2025/2026 moet deze interconnector het grote opslagvolume van Scandinavië en de sterke productie van wind- en zonne-energie op het Europese vasteland dichterbij elkaar brengen.

Uitbreiding van de markt voor primaire frequentieregeling met nieuwe technologieën

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

Succesvolle schuldkapitaalmarkttransactie door Elia System Operator nv

Op 31 maart 2017 gaf Elia System Operator in het kader van zijn EMTN-programma (Euro Medium Term Note) een bedrijfsobligatie ter waarde van € 250 miljoen uit. De obligatie heeft een looptijd van tien jaar en een coupon van 1,375%. De fondsen die voortkomen van de obligatie wordt gebruikt voor de financiering van de algemene bedrijfsactiviteiten.

Daarnaast sloot de Europese Investeringsbank in mei 2017 met Elia een contract voor een lening van € 100 miljoen op zeven jaar. Elia zal die lening gebruiken om de investeringen in Stevin te financieren, die een aanzienlijke bijdrage zullen leveren aan de integratie van hernieuwbare energie, de bevoorradingszekerheid in de regio zullen versterken en het mogelijk zullen maken om energie uit te wisselen met het Verenigd Koninkrijk via de onderzeese kabel Nemo.

Tot slot werd op 29 juni 2017 de prospectus voor het handelspapierprogramma bijgewerkt en werd het totaalbedrag dat kan worden opgenomen verhoogd van € 250 miljoen tot € 350 miljoen.

4. Bijkomende informatie zoals vereist door het koninklijk besluit van 14 november 2007

Gelet op de impact van de tienjarige OLO-rentevoet op het Belgische resultaat en gezien het feit dat het Belgische resultaat over 2017 afhankelijk is van parameters die pas eind 2017 bekend zullen zijn of berekend kunnen worden (o.a. het inflatiecijfer voor december 2017 en de bètafactor van het Elia-aandeel), kan Elia Transmission geen concrete winstvoorspelling over 2017 maken. Aangezien de uitvoering van ons investeringsplan op schema zit, blijven we evenwel optimistisch voor onze resultaten over 2017 en bevestigen geplande investeringen rond de € 488 miljoen alsook de realisatie van incentives (exclusief efficiëntie) variërend tussen 55%-60% van de maximale toegestane stimulans. Ook de winstprognoses voor Duitsland blijven positief, aangezien het regelgevende kader er ongewijzigd blijft over 2017. Niettemin zullen onder invloed van externe factoren (zoals de weersomstandigheden, de situatie op het terrein en de beschikbaarheid van het aangeleverde materieel) enkele uitgaven worden verschoven naar volgend jaar, waardoor de geplande investeringen voor 2017 zo'n € 500,0 miljoen zullen bedragen.

5. Informatie over de verwachte gevolgen van gepubliceerde maar nog niet in werking getreden IFRS-standaarden

IFRS 15 Opbrengsten uit contracten met klanten (van kracht vanaf 1 januari 2018) voorziet in een nieuw, uitgebreid kader om te bepalen of, hoeveel en wanneer opbrengsten moeten worden opgenomen. De Groep heeft een initiële inschatting gemaakt van de mogelijke gevolgen van de toepassing van IFRS 15 voor haar geconsolideerde jaarrekening. De Groep verwacht alleen gevolgen door de toepassing van IFRIC 18, waaronder ontvangen tussenkomsten van klanten momenteel onmiddellijk integraal worden opgenomen als opbrengsten, terwijl volgens IFRS 15 financiële tussenkomsten moeten worden opgenomen als uitgestelde opbrengsten en gespreid over de levensduur van het onderliggende actief moeten worden opgenomen als opbrengsten. De impact op de resultaten van de Groep bedraagt € 8,7 miljoen voor de periode afgesloten op 30 juni 2017, naast een verwachte impact van € 60,5 miljoen op het eigen vermogen per 1 januari 2017.

IFRS 9 Financiële Instrumenten behandelt de classificatie, de waardering en het niet langer opnemen van financiële activa en financiële verplichtingen, voert nieuwe regels in voor de administratieve verwerking van hedge accounting, en introduceert een nieuw model voor waardeverminderingen van financiële activa. De Groep heeft een initiële inschatting gemaakt van de mogelijke gevolgen van de toepassing van IFRS 9 voor haar geconsolideerde jaarrekening. Ze verwacht dat de waardeverminderingsverliezen zullen toenemen en – voor de activa die onder het toepassingsgebied van het model voor waardeverminderingen van IFRS 9 vallen – volatieler zullen worden. Uit een voorlopige inschatting bleek dat de toepassing van de 'Expected Credit Losses' methode de voorziening voor dubieuze debiteuren op handelsvorderingen per 30 juni 2017 zou doen toenemen met € 0,3 miljoen tot € 0,5 miljoen, in vergelijking met de voorziening voor handelsvorderingen die is opgenomen volgens IAS 39. De uitgestelde belastingvorderingen zouden toenemen met € 0,1 miljoen tot € 0,2 miljoen en de nettowinst over de periode zou dalen met € 0,2 miljoen tot € 0,3 miljoen.

6. Verslag van het college van commissarissen

De verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten voor de periode eindigend per 30 juni 2017, die bij dit persbericht zijn gevoegd, waren onderhevig aan een beperkt nazicht door het college van commissarissen.

7. Financiële kalender voor 2017

Tussentijdse informatie Q3 2017
Publicatie jaarresultaten 2017
Publicatie jaarverslag 2017
Algemene aandeelhoudersvergadering

30 november 2017
23 februari 2018
begin april 2018
15 mei 2018

8. Niet-recurrente elementen – reconciliatietabel

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni 2017	Elia Transmission	50Hertz Transmission aan 100%	Consolidatie herwerkingen	Elia Groep
EBIT – Niet-recurrente elementen				
Afrekeningsmechanisme vorig jaar	0,0	(1,0)	1,0	0,0
Vermogensmutatiemethode 50Hertz (60% netto winst)	0,0	0,0	0,0	0,0
Energie bonussen	0,0	1,1	(1,1)	0,0
Totaal EBIT niet-recurrente elementen	0,0	0,1	(0,1)	0,0
Belastingimpact	0,0	0,0	0,0	0,0
Netto winst - niet-recurrente elementen	0,0	0,1	(0,1)	0,0
(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni 2016				
EBIT – Niet-recurrente elementen				
Afrekeningsmechanisme vorig jaar	(0,2)	(0,7)	0,7	(0,2)
Vermogensmutatiemethode 50Hertz (60% netto winst)	0,0	0,0	2,0	2,0
Energie bonussen	0,0	5,4	(5,4)	0,0
Totaal EBIT niet-recurrente elementen	(0,2)	4,7	(2,7)	1,8
Belastingimpact	0,1	(1,4)	1,4	0,1
Netto winst - niet-recurrente elementen	(0,1)	3,3	(4,7)	1,9

Over Elia:

De Elia groep is opgebouwd rond twee transmissienetbeheerders voor elektriciteit: 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 2000 medewerkers en een netwerk van zo'n 18.300 km hoogspanningsverbindingen ten dienste van 30 miljoen eindconsumenten behoort de groep tot de top 5 van de Europese netbeheerders. Ze staat in voor de efficiënte, betrouwbare en zekere transmissie van elektriciteit van producenten naar distributienetbeheerders en grote industriële gebruikers, alsook voor de import en export van elektriciteit van en naar de buurlanden. De groep is een drijvende kracht in de ontwikkeling van de Europese elektriciteitsmarkt en de integratie van hernieuwbare energie.

Naast haar activiteiten als transmissienetbeheerder in België en Duitsland biedt de Elia groep een ruim aanbod van consultancy- en engineeringactiviteiten aan. De Groep treedt op onder de wettelijke entiteit Elia System Operator, een beursgenoteerd bedrijf met Publi-T, een gemeentelijke holding, als referentieaandeelhouder.

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

BIJLAGEN

1. Verklaringen door verantwoordelijke partijen
2. Tussentijds jaarverslag
3. Verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten:
 - Verkorte geconsolideerde balans
 - Verkorte geconsolideerde winst- en verliesrekening
 - Verkorte geconsolideerde winst- en verliesrekening en niet-gerealiseerde resultaten
 - Verkort geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen
 - Verkort geconsolideerd kasstroomoverzicht
 - Toelichtingen bij de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten
4. Verslag van het college van commissarissen over het nazicht

BIJLAGEN:

1. Verklaring over het getrouw beeld van de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële informatie en het getrouw overzicht in het tussentijdse jaarverslag

Chris Peeters, Chief Executive Officer en voorzitter van het Directiecomité, en Catherine Vandendorre, Chief Financial Officer, verklaren in naam en voor rekening van de Vennootschap, dat, voor zover hen bekend:

- a) de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële overzichten, die zijn opgesteld in overeenstemming met IAS 34 *Tussentijdse Financiële Verslaggeving* zoals goedgekeurd door de Europese Unie, een getrouw beeld geven van het vermogen, van de financiële toestand en van de resultaten van de vennootschap, en van de entiteiten opgenomen in de consolidatie in haar geheel;
- b) het tussentijdse jaarverslag een getrouw overzicht geeft van de informatie vereist uit hoofde van art. 13 § 5 en 6 van het koninklijk besluit van 14 november 2007 betreffende de verplichtingen van emittenten van financiële instrumenten die zijn toegestaan tot de verhandeling op een gereguleerde markt.

Brussel, 27 juli 2017

Catherine Vandendorre
Chief Financial Officer

Chris Peeters
Voorzitter van het
Directiecomité & Chief
Executive Officer

2. Tussentijds jaarverslag

- Kerncijfers, gerapporteerd in punten 1 en 2 van het persbericht.
- Markante gebeurtenissen in de eerste helft van 2017, gerapporteerd in punt 3 van het persbericht.
- Bijkomende informatie in overeenstemming met het koninklijk besluit van 14 november 2007, vermeld in punt 4 van het persbericht.

3. Verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten

Verkorte geconsolideerde balans

(in miljoen EUR)	Toelichting	30 juni 2017	31 december 2016
ACTIVA			
VASTE ACTIVA		5.855,5	5.653,9
Materiële vaste activa	(7)	3.054,4	2.956,5
Immateriële activa en goodwill		1.737,2	1.735,8
Handels- en overige vorderingen		93,9	63,0
Investerings opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(4)	905,6	832,4
Overige financiële vaste activa (incl. derivaten)		63,4	65,4
Uitgestelde belastingvorderingen		1,0	0,8
VLOTTENDE ACTIVA		560,6	587,7
Voorraden		26,6	22,6
Handels- en overige vorderingen		313,6	379,6
Actuele belastingvorderingen		0,1	2,8
Geldmiddelen en kasequivalenten		209,8	176,6
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten		10,5	6,1
Totaal activa		6.416,1	6.241,6
TOTAAL EIGEN VERMOGEN EN VERPLICHTINGEN			
EIGEN VERMOGEN		2.535,9	2.512,6
Eigen vermogen toe te rekenen aan de eigenaars van de Vennootschap		2.534,8	2.511,4
Aandelenkapitaal		1.517,6	1.517,2
Uitgiftepremie		11,9	11,8
Reserves		173,0	173,0
Afdekkingsreserves		(3,1)	(6,2)
Ingehouden winsten	(6)	835,4	815,6
Minderheidsbelang		1,1	1,2
LANGLOPENDE VERPLICHTINGEN		2.975,3	2.728,0
Leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen	(8)	2.834,1	2.586,4
Personeelsbeloningen		65,3	75,1
Derivaten		0,0	9,4
Voorzieningen		23,1	23,3
Uitgestelde belastingverplichtingen	(10)	47,8	28,7
Overige verplichtingen		5,0	5,1
KORTLOPENDE VERPLICHTINGEN		904,9	1.001,0
Leningen en overige financieringsverplichtingen	(8)	13,7	147,5
Voorzieningen		2,2	2,4
Derivaten	(9)	4,7	0,0
Handelsschulden en overige schulden		367,3	390,8
Actuele belastingverplichtingen		5,8	0,5
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten		511,2	459,8
Totaal eigen vermogen en verplichtingen		6.416,1	6.241,6

De toelichtingen maken integraal onderdeel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten.

Verkorte geconsolideerde winst- en verliesrekening

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni	Toelichting	2017	2016
Voortgezette bedrijfsactiviteiten			
Opbrengsten		406,8	360,4
Grond- en hulpstoffen		(5,6)	(6,7)
Overige bedrijfsopbrengsten		31,4	44,7
Diensten en overige goederen		(157,7)	(146,5)
Personeelskosten		(72,5)	(71,1)
Afschrijvingen en waardeverminderingen		(63,8)	(61,6)
Wijziging in voorzieningen		0,4	(2,6)
Overige bedrijfskosten		(18,0)	(15,3)
		121,0	101,3
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten			
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na belastingen)		52,6	46,9
		173,7	148,2
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)			
		(37,1)	(45,6)
Nettofinancieringslasten			
Financieringsbaten		2,7	2,7
Financieringslasten		(39,8)	(48,3)
		136,6	102,6
Winst vóór winstbelastingen			
Winstbelastingen	(11)	(25,6)	(16,1)
		111,0	86,5
Winst op voorgezette bedrijfsactiviteiten			
		111,0	86,5
Winst over de verslagperiode			
Winst toe te rekenen aan			
Eigenaars van de Vennootschap		111,0	86,5
Minderheidsbelang		(0,1)	0,0
		110,9	86,5
Winst over de verslagperiode			
		110,9	86,5
Winst per aandeel (in EUR)			
Gewone winst per aandeel		1,82	1,42
Verwaterde winst per aandeel		1,82	1,42

De toelichtingen maken integraal onderdeel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten.

Verkorte geconsolideerde winst- en verliesrekening en niet-gerealiseerde resultaten

(in miljoen EUR)	Toelichting	30 juni 2017	30 juni 2016
Winst over de verslagperiode		110,9	86,5
Niet-gerealiseerde resultaten			
Elementen die zijn of kunnen overgeboekt worden naar de winst- en verliesrekening:			
Effectief deel van aanpassingen in de reële waarde van kasstroomafdekkingen		4,7	4,0
Belastingimpact op deze elementen		(1,6)	(1,4)
Elementen die nooit naar de winst- en verliesrekening worden overgeboekt:			
Herwaarderingen van verplichtingen voor vergoedingen na uitdiensttreding		7,6	(4,3)
Belastingimpact op deze elementen		(2,6)	1,5
Niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar, na belastingen		8,1	(0,2)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar		119,0	86,3
Winst toe te rekenen aan:			
Eigenaars van de Vennootschap		119,1	86,3
Minderheidsbelang		(0,1)	0,0
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten over het boekjaar		119,0	86,3

De toelichtingen maken integraal onderdeel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten.

Verkort geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen

(in miljoen EUR)	Aandelen- kapitaal	Uitgiftepremie	Afdekkings-reserves	Omrekenings- verschillen	Reserves	Ingehouden winst	Totaal	Minderheids- belang	Totaal eigen vermogen
Stand per 1 januari 2016	1.512,8	10,0	(11,9)	0,1	138,8	763,8	2.413,6	0,8	2.414,4
Winst over de verslagperiode						86,5	86,5		86,5
Niet-gerealiseerde resultaten			2,6			(2,8)	(0,2)		(0,2)
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			2,6			83,7	86,3		86,3
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen									
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars									
Toevoeging wettelijke reserve					34,2	(34,2)			
Dividenden						(94,2)	(94,2)		(94,2)
Totaal bijdragen en uitkeringen					34,2	(128,4)	(94,2)		(94,2)
Veranderingen in zeggenschap									
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars					34,2	(128,4)	(94,2)		(94,2)
Stand per 30 juni 2016	1.512,8	10,0	(9,3)	0,0	173,0	719,1	2.405,6	0,8	2.406,4
Stand per 1 januari 2017									
Stand per 1 januari 2017	1.517,2	11,8	(6,1)	0,0	173,0	815,5	2.511,4	1,2	2.512,6
Winst over de verslagperiode						111,0	111,0	(0,1)	110,9
Niet-gerealiseerde resultaten			3,0	0,1		5,0	8,1		8,1
Totaal gerealiseerde en niet-gerealiseerde resultaten			3,0	0,1		116,0	119,1	(0,1)	119,0
Transacties met eigenaars, rechtstreeks verwerkt in het eigen vermogen									
Bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars									
Uitgifte gewone aandelen	0,3	0,1					0,4		0,4
Kosten mbt op aandelen gebaseerde betalingen	0,1						0,1		0,1
Dividenden						(96,2)	(96,2)		(96,2)
Totaal bijdragen en uitkeringen	0,4	0,1				(96,2)	(95,7)		(95,7)
Totaal bijdragen van en uitkeringen aan eigenaars	0,4	0,1				(96,2)	(95,7)		(95,7)
Stand per 30 juni 2017	1.517,6	11,9	(3,1)	0,1	173,0	835,3	2.534,8	1,1	2.535,9

De toelichtingen maken integraal onderdeel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten.

Verkort geconsolideerd kasstroomoverzicht

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni	Toelichting	2017	2016
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten			
Winst over de verslagperiode		111,0	86,5
Aanpassing voor:			
Nettofinancieringslasten		37,2	45,6
Overige niet-kaskosten		0,1	0,0
Winstbelastingen		10,8	9,3
Aandeel in resultaat van investeringen verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode, na belasting		(52,6)	(46,9)
Afschrijvingen materiële en amortisatie immateriële activa		63,8	61,0
Boekwinst op verkoop van materiële en immateriële activa		3,2	2,4
Bijzondere waardeverminderingen op vlottende activa		0,2	0,8
Mutatie voorzieningen		(3,1)	1,1
Mutatie aanpassing naar reële waarde van derivaten		0,5	0,5
Mutatie uitgestelde belastingen		14,7	6,9
Kasstroom uit bedrijfsactiviteiten		185,8	167,2
Mutatie voorraden		(3,9)	(5,0)
Mutatie handels- en overige vorderingen		65,7	16,9
Mutatie overige vlottende activa		(0,8)	(2,1)
Mutatie handelsschulden en overige schulden		(23,5)	(32,4)
Mutatie overige kortlopende verplichtingen		51,3	78,8
Wijzigingen in werkkapitaal		88,8	56,2
Betaalde rente		(78,4)	(104,7)
Ontvangen rente		1,3	54,9
Betaalde winstbelastingen		(2,8)	54,0
Nettokasstroom uit bedrijfsactiviteiten		194,7	227,6
Kasstroom uit investeringsactiviteiten			
Verwerving van immateriële activa	(7)	(5,3)	(4,8)
Verwerving van materiële activa	(7)	(156,7)	(128,3)
Verwerving van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode	(4)	(20,6)	(11,8)
Opbrengst uit de verkoop van materiële vaste activa		0,4	0,2
Opbrengst uit de verkoop van investeringen	(4)	0,0	6,2
Opbrengst uit kapitaalvermindering van onderneming opgenomen volgens vermogensmutatiemethode		0,1	0,0
Leningen en lange termijn vorderingen aan joint ventures	(4)	(30,8)	(26,6)
Nettokasstroom gebruikt bij investeringsactiviteiten		(212,9)	(165,1)
Kasstroom uit financieringsactiviteiten			
Opbrengst uit de uitgaven van aandelenkapitaal		0,4	0,0
Betaald dividend (-)	(6)	(96,2)	(94,2)
Aflossing van opgenomen leningen (-)	(8)	(100,0)	(540,0)
Ontvangsten van opgenomen leningen (+)	(8)	247,2	25,0
Minderheidsbelangen		0,0	(0,1)
Nettokasstroom uit (gebruikt bij) financieringsactiviteiten		51,4	(609,3)
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten		33,2	(546,8)
Geldmiddelen en kasequivalenten per 1 januari		176,6	626,4
Geldmiddelen en kasequivalenten per 30 juni		209,8	79,6
Netto-toename (afname) van geldmiddelen en kasequivalenten		33,2	(546,8)

De toelichtingen maken integraal onderdeel uit van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten.

Toelichtingen bij de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten

1. Algemene informatie

Elia System Operator SA/nv (hierna 'de Vennootschap' of 'Elia') is gevestigd in België, met hoofdkantoor gelegen aan de Keizerslaan 20, B-1000 Brussel.

De kernactiviteit van Elia is het beheren, onderhouden en ontwikkelen van ultrahoogspanningsnetten (380 kV, 220 kV en 150 kV) en hoogspanningsnetten (70 kV, 36 kV en 30 kV). De Vennootschap is verantwoordelijk voor de transmissie van elektriciteit van elektriciteitsproducenten in België, Duitsland en elders in Europa naar klanten, vooral distributeurs en grote industriële verbruikers.

Deze niet-gecontroleerde en verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten van de Vennootschap voor de zes maanden tot 30 juni 2017 beschrijven de financiële toestand en resultaten van de Vennootschap en haar dochterondernemingen (gezamenlijk 'de Groep') en de belangen van de Groep in joint ventures.

De verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten werden goedgekeurd door de Raad van Bestuur van Elia System Operator SA/nv op 27 juli 2017.

2. Basis voor de voorbereiding en wijzigingen aan de grondslagen voor financiële verslaggeving van de Groep

a. Basis voor de voorbereiding

De verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten werden voorbereid in overeenstemming met IAS 34 *Tussentijdse Financiële Verslaggeving*, gepubliceerd door de IASB en goedgekeurd door de Europese Unie.

De verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten bevatten niet alle informatie en toelichtingen die vereist zijn voor een volledige set financiële staten volgens de IFRS en moeten worden gelezen in combinatie met de laatste geconsolideerde jaarrekening van de Groep per en voor het jaar eindigend op 31 december 2016. Er zijn echter een aantal verklarende toelichtingen opgenomen om uitleg te geven over gebeurtenissen en transacties die belangrijk zijn voor een goed inzicht in de wijzigingen in de toestand en de resultaten van de Groep sinds de laatste geconsolideerde jaarrekening.

b. Nieuwe standaarden, interpretaties en wijzigingen toegepast door de Groep

De grondslagen voor financiële verslaggeving die werden toegepast bij de voorbereiding van de verkorte tussentijdse financiële staten zijn consistent met deze die werden gebruikt bij de voorbereiding van de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar eindigend op 31 december 2016, uitgezonderd voor de toepassing van nieuwe standaarden en interpretaties die van kracht werden per 1 januari 2017, zoals vermeld in toelichting 2.1 bij de geconsolideerde jaarrekening van de Groep per en voor het jaar eindigend op 31 december 2016. De toepassing van de wijzigingen aan IAS 7 en de wijzigingen aan IAS 12 hadden geen impact op de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten van de Groep.

Aangezien de nieuwe standaarden en interpretaties geen impact hadden op de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten van de Groep, was een toepassing met terugwerkende kracht van de wijzigingen aan de grondslagen voor financiële verslaggeving en een aanpassing van de vorige financiële staten met terugwerkende kracht niet nodig.

c. Gepubliceerde maar nog niet in werking getreden standaarden

Hierna bespreken we enkele standaarden en wijzigingen aan standaarden voor jaarperioden die aanvangen op of na 1 januari 2018. De Groep heeft bij de opmaak van deze verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten geen van deze standaarden vervroegd toegepast.

IFRS 15 Opbrengsten uit contracten met klanten (van kracht vanaf 1 januari 2018) voorziet in een nieuw, uitgebreid kader om te bepalen of, hoeveel en wanneer opbrengsten moeten worden opgenomen. De standaard vervangt de bestaande richtlijnen voor de opname van opbrengsten, met inbegrip van IAS 18 Opbrengsten, IAS 11 Onderhanden projecten in opdracht van derden, IFRIC 18 Overdracht van activa van klanten en IFRIC 13 Loyaliteitsprogramma's.

De Groep heeft een initiële inschatting gemaakt van de mogelijke gevolgen van de toepassing van IFRS 15 voor haar geconsolideerde jaarrekening. Ze verwacht dat alleen de toepassing van IFRIC 18 gevolgen zal hebben.

Volgens IFRS 15 moeten opgenomen opbrengsten de vergoeding weerspiegelen die een entiteit ontvangt in ruil voor de overdracht van de zeggenschap over beloofde goederen of diensten aan klanten. De Groep heeft een benadering in vijf stappen toegepast om te bepalen of een contract onder het toepassingsgebied van IFRS 15 valt en hoe de opbrengst moet worden opgenomen.

1. Identificeren van het contract (de contracten) met een klant
2. Identificeren van de prestatieverplichtingen in het contract (de contracten)
3. Bepalen van de transactieprijs
4. Toewijzen van de transactieprijs aan de prestatieverplichtingen
5. Opnemen van de opbrengsten wanneer de prestatieverplichtingen zijn vervuld, wanneer de zeggenschap over de goederen of diensten wordt overgedragen aan de klant

De Groep heeft een aantal standaardcontracten voor haar klanten, die het grootste deel van haar opbrengsten vertegenwoordigen. Deze contracten zijn specifiek voor elk segment. De analyse van de potentiële impact van IFRS 15 gebeurt bijgevolg door middel van een doorlichting van die standaardcontracten. Onderstaande tabel bevat een overzicht van de verschillende opbrengstenklassen, de bijbehorende contracten en de potentiële impact bij toepassing van IFRS 15.

Klasse van opbrengsten (per segment)	Klasse van opbrengsten (Groep)	Contracten	Status analyse	Toepassing IFRS 15	Verandering boekhoudregel	Verandering bedrag opbrengsten	Verandering moment van opbrengst	Impact op eigen vermogen bij heropening 01/01/2017 (voor belastingen)
Opbrengsten Elia Transmission (België)								
Aansluitingen	Opbrengsten	Aansluitingscontract	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	Opbrengsten	Toegangscontract	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Beheer van het elektrisch systeem	Opbrengsten	Toegangscontract	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Compensatie van onevenwichten	Opbrengsten	ARP contract	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Marktintegratie	Opbrengsten	ARP contract	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Internationale inkomsten	Opbrengsten	Congestie opbrengsten	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Overige bedrijfsopbrengsten	Overdracht van activa van klanten	Tussenkost klanten	compleet	ja	ja	nee	ja	42,4
Overige bedrijfsopbrengsten	Opbrengsten	EGI contracten	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Overige bedrijfsopbrengsten	Optimaal gebruik van activa	Telecom contracten	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Opbrengsten 50Hertz Transmission (Duitsland) (aan 100%)								
Verticale netwerktarieven	n/a	Contract gebruik netwerk	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Ondersteunende diensten	n/a	Contract voor balancingsgroepen	compleet	ja	nee	nee	nee	0,0
Overige bedrijfsopbrengsten	n/a	Tussenkost klanten	compleet	ja	ja	nee	ja	30,1

Ontvangen tussenkomsten van klanten (IFRIC 18) worden vandaag onmiddellijk integraal opgenomen als opbrengsten, terwijl volgens IFRS 15 geldelijke vergoedingen moeten worden opgenomen als uitgestelde opbrengsten en gespreid over de levensduur van het onderliggende actief moeten worden opgenomen als opbrengsten.

Onderstaande tabellen tonen de impact van de omschakeling naar IFRS 15 op de opbrengsten van de segmenten Elia Transmission (België) en 50Hertz Transmission (Duitsland):

Opbrengsten Elia Transmission (België)	30 juni 2017	30 juni 2017	30 juni 2017
	zoals gerapporteerd	volgens IFRS 15	verschil
Aansluitingen	21,2	21,2	0,0
Beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	240,8	240,8	0,0
Beheer van het elektrisch systeem	60,0	60,0	0,0
Compensatie van onevenwichten	81,4	81,4	0,0
Marktintegratie	12,3	12,3	0,0
Internationale inkomsten	20,8	20,8	0,0
Overige bedrijfsopbrengsten	48,8	35,7	13,1
Subtotaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	485,3	472,2	13,1
Afrekeningsmechanisme: afwijkingen goedgekeurd budget	(47,0)	(47,0)	0,0
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	438,3	425,2	13,1

Opbrengsten 50Hertz Transmission (Duitsland)	30 juni 2017	30 juni 2017	30 juni 2017
	zoals gerapporteerd	volgens IFRS 15	verschil
Verticale netwerktarieven	631,2	631,2	0,0
Horizontale netwerktarieven	103,2	103,2	0,0
Ondersteunende diensten	61,5	61,5	0,0
Overige bedrijfsopbrengsten	30,0	30,0	0,0
Subtotaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	826,0	826,0	0,0
Afrekeningsmechanisme: terug te geven in huidige tarifaire periode	(143,4)	(143,4)	0,0
Totaal opbrengsten & overige bedrijfsopbrengsten	682,5	682,5	0,0

De gecombineerde impact op de opbrengsten van de Groep is als volgt:

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per	30 juni 2017	30 juni 2017	30 juni 2017
	zoals gerapporteerd	volgens IFRS 15	verschil
Opbrengsten	392,9	392,9	0,0
Overdracht van activa van klanten	13,9	0,8	13,1
Totaal opbrengsten	406,8	393,8	13,1
Overige bedrijfsopbrengsten			
Diensten en technische expertise	2,1	2,1	0,0
Intern geproduceerde vaste activa	10,4	10,4	0,0
Optimaal gebruik van activa	7,4	7,4	0,0
Andere	11,4	11,4	0,0
Meerwaarde op realisatie MVA	0,2	0,2	0,0
Totaal overige bedrijfsopbrengsten	31,4	31,4	0,0

Onderstaande tabel toont de impact op de resultaten van de Groep, zowel voor de periode eindigend op 30 juni 2017 als de verwachte impact op het eigen vermogen bij aanvang van het boekjaar per 1 januari 2017.

De vennootschappen die zijn opgenomen in het segment 50Hertz Transmission (Duitsland), zijn verwerkt volgens de vermogensmutatiemethode (tegen 60%). Daarom wordt de impact van IFRS 15 op de opname van hun opbrengsten in de resultaten van de Groep getoond in de rij Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen).

Kerncijfers (in miljoen EUR)	30 juni 2017	30 juni 2017	30 juni 2017	31 december 2016	31 december 2016	31 december 2016
	zoals gerapporteerd	volgens IFRS 15	verschil	zoals gerapporteerd	volgens IFRS 15	verschil
Totaal opbrengsten	438,3	425,2	13,1	n/r	n/r	n/r
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)	52,6	52,6	0,0	n/r	n/r	n/r
Winstbelastingen	(25,6)	(21,2)	(4,4)	n/r	n/r	n/r
Nettowinst	111,0	102,3	8,7	n/r	n/r	n/r
Balanstotaal	6.416,1	6.398,0	18,1	6.241,5	6.223,4	18,1
Eigen vermogen	2.534,8	2.465,6	69,2	2.512,6	2.452,1	60,5
Kerncijfers per aandeel						
Gewone winst per aandeel (EUR)	1,82	1,68	0,14	n/r	n/r	n/r
Eigen vermogen per aandeel (EUR)	41,6	40,5	1,1	41,2	40,3	0,9

Overgangsmethode

De Groep is van plan om in haar geconsolideerde jaarrekening voor het jaar eindigend op 31 december 2018 IFRS 15 toe te passen volgens de volledige retrospectieve methode. Dienovereenkomstig zal de Groep alle voorschriften van IFRS 15 toepassen op alle gepresenteerde vergelijkende perioden en zal ze haar geconsolideerde jaarrekening aanpassen.

De Groep is ook van plan om, waar van toepassing, de praktische oplossingen voor uitgevoerde contracten te gebruiken, wat betekent dat uitgevoerde contracten die aanvingen en eindigen in dezelfde vergelijkende periode, evenals contracten die waren uitgevoerd bij aanvang van de vroegste gepresenteerde periode, niet zullen worden aangepast.

IFRS 9 Financiële Instrumenten behandelt de classificatie, de waardering en het niet langer opnemen van financiële activa en financiële verplichtingen, voert nieuwe regels in voor de administratieve verwerking van hedge accounting en introduceert een nieuw model voor waardeverminderingen van financiële activa. De Groep heeft beslist om IFRS 9 pas toe te passen wanneer dat verplicht wordt, op 1 januari 2018.

IFRS 9 legt beginselen vast om te bepalen of een financieel actief moet worden gewaardeerd tegen de geamortiseerde kostprijs of tegen de reële waarde, gebaseerd op een bedrijfsmodel waarmee het actief wordt beheerd en gebaseerd op de kasstroomeigenschappen van het actief. De Groep verwacht niet dat deze nieuwe richtlijn een wezenlijke invloed zal hebben op de classificatie en waardering van haar financiële activa, om de volgende redenen:

- De handelsvorderingen en door de entiteiten van de groep verstrekte leningen voldoen aan de criteria inzake bedrijfsmodel en kasstroomeigenschappen van IFRS 9. De Groep zal die activaklassen dan ook blijven waarderen tegen de geamortiseerde kostprijs, in overeenstemming met de huidige grondslagen voor financiële verslaggeving.
- De Groep kan beslissen om eigenvermogensinstrumenten, op een individuele basis, te waarderen tegen 'reële waarde met verwerking van waardeveranderingen in niet-gerealiseerde resultaten (OCI)'. Een dergelijke beslissing zal naar verwachting op de datum van eerste toepassing geen wezenlijke impact hebben. Volgens IFRS 9 worden cumulatieve herwaarderingswinsten en -verliezen niet overgeboekt naar de niet-gerealiseerde winsten (OCI).

Er zal geen impact zijn op de administratieve verwerking van financiële verplichtingen door de Groep, aangezien de nieuwe voorschriften alleen betrekking hebben op de administratieve verwerking van financiële verplichtingen die worden gewaardeerd tegen de reële waarde met verwerking van waardeveranderingen in de resultatenrekeningen. De Groep beschikt niet over dergelijke verplichtingen. IFRS 9 heeft geen invloed op de grondslagen voor financiële verslaggeving voor de verwijdering van financiële activa en verplichtingen uit de balans.

Het nieuwe model voor waardeverminderingen schrijft de opname van voorzieningen voor met betrekking tot dubieuze debiteuren, zodoende de te verwachten kredietverliezen te weerspiegelen in plaats van, zoals onder IAS 39, de geleden kredietverliezen. Het is onder meer van toepassing op financiële activa die zijn gewaardeerd tegen de geamortiseerde kostprijs, contractactiva die voortvloeien uit IFRS 15 'Opbrengsten van contracten met klanten en bepaalde financiële garantiecontracten'. De Groep verwacht dat de waardevermindervingsverliezen zullen toenemen en – voor de activa die onder het toepassingsgebied van het model voor waardeverminderingen van IFRS 9 vallen – volatieler zullen worden. Uit een voorlopige inschatting bleek dat de toepassing van de methode van de te verwachten kredietverliezen per 30 juni 2017 de voorziening voor dubieuze debiteuren op handelsvorderingen per die datum zou doen toenemen met € 0,3 miljoen tot € 0,5 miljoen in vergelijking met de voorziening voor handelsvorderingen die is opgenomen volgens IAS 39. De uitgestelde belastingvorderingen zouden toenemen met € 0,1 miljoen tot € 0,2 miljoen en de nettowinst over de periode zou dalen met € 0,2 miljoen tot € 0,3 miljoen. De Groep verwacht niet dat de nieuwe voorschriften inzake waardeverminderingen een wezenlijk grotere impact op haar resultaten zullen hebben, aangezien de processen voor het beheer van het kredietrisico die de Groep toepast, resulteren in een laag risico op wanbetaling door tegenpartijen.

Uit hoofde van de gewijzigde voorschriften voor hedge accounting kunnen meer afdekkingsrelaties in aanmerking komen voor toepassing van de regels voor de administratieve verwerking van afdekkingstransacties, aangezien de nieuwe standaard een benadering introduceert die meer op beginselen is gebaseerd. Op dit ogenblik verwacht de Groep echter niet dat nieuwe afdekkingsrelaties zullen worden geïdentificeerd. De bestaande afdekkingsrelaties van de Groep lijken te voldoen aan de criteria voor doorlopende afdekkingen bij toepassing van IFRS 9. Bijgevolg verwacht de Groep geen wezenlijke gevolgen voor haar afdekkingsrelaties.

De nieuwe standaard voert ook ruimere openbaarmakingsvereisten in. In het jaar van toepassing van de nieuwe standaard en de daaropvolgende periodes zal IFRS 9 gevolgen hebben voor de aard en de reikwijdte van de informatievervalsing door de Groep over haar financiële instrumenten.

IFRS 16 Leaseovereenkomsten (van kracht vanaf 1 januari 2019 – nog niet goedgekeurd) omschrijft de beginselen voor de opname, waardering, presentatie en openbaarmaking van leaseovereenkomsten en verplicht lessees om alle leaseovereenkomsten op dezelfde wijze op de balans te rapporteren. Deze vervangt IAS 17 Leaseovereenkomsten, IFRIC 4 Vaststelling of een overeenkomst een leaseovereenkomst bevat, SIC-15 Operationele leases – Incentives en SIC-27 Evaluatie van de economische realiteit van transacties in de juridische vorm van een leaseovereenkomst. Een lessee moet een 'recht op gebruik' actief opnemen, dat zijn recht vertegenwoordigt om het onderliggende actief te gebruiken, evenals een leaseverplichting, die zijn verplichting vertegenwoordigt om de leasegelden te betalen. Er zijn optionele vrijstellingen voor leaseovereenkomsten met een korte looptijd en leaseovereenkomsten van activa met een beperkte waarde. Voor de lessor blijft de boekhoudkundige verwerking vergelijkbaar met de huidige standaard. De Groep is gestart met een initiële inschatting van de mogelijke gevolgen voor haar geconsolideerde jaarrekening. Ze verwacht de mogelijke gevolgen van IFRS 16 voor haar geconsolideerde jaarrekening tegen eind 2017 in te schatten.

Andere nakende voorschriften die naar verwachting geen wezenlijke impact zullen hebben en waarvoor de Groep de impact op haar geconsolideerde jaarrekening per einde 2017 zal inschatten:

- Jaarlijkse verbeteringen van IFRS, cyclus 2014-2016: (van kracht vanaf 1 januari 2018 – nog niet goedgekeurd) – de verbeteringen hebben betrekking op drie standaarden, IFRS 1 Eerste toepassing, IAS 28 Investerings in geassocieerde deelnemingen en joint ventures en IFRS 12 Informatievervalsing over belangen in andere entiteiten.
- IFRIC 22 Transacties in vreemde valuta en vooruitbetalingen (van kracht vanaf 1 januari 2018) verduidelijkt welke transactiedatum wordt gebruikt om de wisselkoers te bepalen.
- Wijzigingen aan IFRS 10 en IAS 28 Verkoop of inbreng van activa tussen een investeerder en zijn geassocieerde deelneming of joint venture (het goedkeuringsproces is vertraagd). De aanpassingen verduidelijken dat winst of verlies uit de verkoop of inbreng van activa, die samen een onderneming vormen volgens IFRS 3, tussen een investeerder en diens geassocieerde of gezamenlijke onderneming, volledig wordt opgenomen. Als deze activa geen onderneming vormen, volgens IFRS 3, wordt eventuele winst of verlies alleen opgenomen ten

bedrage van niet-gerelateerde belangen van de investeerder in de geassocieerde deelneming of gezamenlijke onderneming.

- IFRIC 23 verduidelijkt de toepassing van de opname- en waarderingsregels uit IAS 12 Winstbelastingen wanneer er onzekerheid is over de heffing van de winstbelasting. Deze interpretatie is van kracht voor boekjaren die aanvangen op of na 1 januari 2019.

3. Gebruik van ramingen en beoordelingen

Bij de voorbereiding van de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten voor de eerste helft van 2017 werden er ramingen en beoordelingen gebruikt zoals vermeld in toelichting 2.4 bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar eindigend op 31 december 2016.

4. Dochterondernemingen, joint ventures en geassocieerde deelnemingen

Er vonden geen significante wijzigingen van de consolidatiekring plaats in de eerste helft van 2017.

In het eerste halfjaar heeft Elia verdere financiering verstrekt aan Nemo Link Limited ten belope van € 51,4 miljoen, waarvan 40% via inbreng in het eigen vermogen en 60% via leningen.

5. Gesegmenteerde rapportering

5.1. Elia Transmission (België)

Resultaten Elia Transmission (in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni	2017	2016	Vershil (%)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	438,3	405,1	8,2%
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(63,4)	(64,3)	(1,4%)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	121,1	101,4	19,4%
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)	1,6	1,3	23,1%
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	122,7	102,6	19,6%
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	186,0	166,9	11,4%
Financieringsbatens	2,7	2,7	0,0%
Financieringslasten	(39,8)	(48,3)	(17,6%)
Winstbelastingen	(25,6)	(16,1)	59,0%
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	60,0	40,9	46,7%
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	30 juni 2017	31 december 2016	Vershil (%)
Balanstotaal	5.587,2	5.463,6	2,3%
Investeringsuitgaven	162,0	406,9	(60,2%)
Netto financiële schuld	2.638,0	2.557,3	3,2%

EBIT = operationele winst en aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen).

EBITDA = EBIT + afschrijvingen + veranderingen in voorzieningen.

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

5.2. 50Hertz Transmission (Duitsland)

Resultaten 50Hertz Transmission (Germany) (in miljoen EUR) 100% - Periode eindigend per 30 juni	2017	2016	Vershil (%)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	682,5	655,5	4,1%
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(73,1)	(64,8)	12,8%
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	158,1	133,8	18,2%
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)	0,0	0,0	n,r
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	158,1	133,8	18,2%
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	231,2	198,6	16,4%
Financieringsbaten	1,2	0,6	100,0%
Financieringslasten	(29,2)	(23,0)	27,0%
Winstbelastingen	(45,1)	(35,3)	27,8%
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	85,0	76,0	11,8%
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	30 juni 2017	31 december 2016	Vershil (%)
Balanstotaal	6.187,3	5.663,6	9,2%
Investeringsuitgaven	97,1	737,3	(86,8%)
Netto financiële schuld	1.169,7	1.623,5	(28,0%)

* 60% van de nettowinst toe te rekenen aan de eigenaars van de Vennootschap is inbegrepen in het aandeel in het resultaat van investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen) van de Groep.

5.3. Segmentrapportering – reconciliatie

	2017	2017	2017	2017
Groepsresultaten (in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni	Elia Transmission (België) (a)	50Hertz Transmission (Duitsland) (b)	Consolidatie herwerkingen & transacties tussen segmenten (c)	Elia Groep (a)+(b)+(c)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	438,3	682,5	(682,5)	438,3
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(63,4)	(73,1)	73,1	(63,4)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	121,1	158,1	(158,1)	121,1
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode, na belastingen	1,6	0,0	51,0	52,6
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	122,7	158,1	(107,1)	173,7
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	186,0	231,2	(180,1)	237,1
Financieringsbatens	2,7	1,2	(1,2)	2,7
Financieringslasten	(39,8)	(29,2)	29,2	(39,8)
Winstbelastingen	(25,6)	(45,1)	45,1	(25,6)
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	60,0	85,0	(34,0)	111,0
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	30.06.2017	30.06.2017	30.06.2017	30.06.2017
Balanstotaal	5.587,2	6.187,3	(5.358,4)	6.416,1
Investeringsuitgaven	162,0	97,1	(97,1)	162,0
Netto financiële schuld	2.638,0	1.169,7	(1.169,7)	2.638,0
	2016	2016	2016	2016
Groepsresultaten (in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni	Elia Transmission (België) (a)	50Hertz Transmission (Duitsland) (b)	Consolidatie herwerkingen & transacties tussen segmenten (c)	Elia Groep (a)+(b)+(c)
Totaal opbrengsten en overige bedrijfsopbrengsten	405,1	655,5	(655,5)	405,1
Afschrijvingen en waardeverminderingen, wijziging in voorzieningen	(64,3)	(64,8)	64,8	(64,3)
Resultaat uit bedrijfsactiviteiten	101,4	133,8	(133,8)	101,4
Aandeel in resultaat van investeringen opgenomen volgens vermogensmutatiemethode (na winstbelastingen)	1,3	0,0	45,6	46,9
Resultaten voor intrest en belastingen (EBIT)	102,6	133,8	(88,1)	148,3
Resultaten voor afschrijvingen, waardeverminderingen, intresten en belastingen (EBITDA)	166,9	198,6	(153,0)	212,5
Financieringsbatens	2,7	0,6	(0,6)	2,7
Financieringslasten	(48,3)	(23,0)	23,0	(48,3)
Winstbelastingen	(16,1)	(35,3)	35,3	(16,1)
Nettowinst toe te rekenen aan de Eigenaars van de Vennootschap	40,9	76,0	(30,4)	86,5
Geconsolideerde balans (in miljoen EUR)	30 juni 2016	30 juni 2016	30 juni 2016	30 juni 2016
Balanstotaal	5.111,2	5.839,9	(5.028,4)	5.922,7
Investeringsuitgaven	137,5	177,1	(177,1)	137,5
Netto financiële schuld	2.563,8	940,9	(940,9)	2.563,8

Alle opbrengsten zijn afkomstig van externe klanten, uitgezonderd de opbrengsten uit de interne segmenten vermeld in toelichting 13.

6. Dividenden

Op 16 mei 2017 keurden de aandeelhouders een brutodividenduitkering van € 1,58 per aandeel goed (dat betekent een nettodividend van € 1,1060 per aandeel), wat overeenstemt met een totaal brutodividend van € 96,2 miljoen.

7. Verwervingen en uitboekingen van materiële vaste activa

Elia Transmission investeerde een nettobedrag van € 162,0 miljoen. Voor verdere informatie verwijzen we naar punt 2.a van deel I van het persbericht.

8. Leningen en overige financieringsverplichtingen

De kortetermijnleningen ten belope van € 100,0 miljoen (bestaande uit een lening bij de Europese Investeringsbank, handelspapier en een voorschot op vaste termijn) per 31 december 2016 werden allemaal terugbetaald in het eerste halfjaar van 2017 (zie ook punt 2 in deel I van het persbericht).

Eind maart 2017 werd een nieuwe euro-obligatie met een nominale waarde van € 250,0 miljoen en een looptijd van 10 jaar uitgegeven om aan de financieringsbehoeften te voldoen.

De leningen en overige langlopende financieringsverplichtingen bestonden per 30 juni 2017 uit:

(in miljoen EUR)	Vervaldag	Boekwaarde	Intrestvoet voor hedging	Interestvoet na hedging	Huidige proportie v/d interestvoet : vast	Huidige proportie v/d interestvoet : variabel
Aandeelhouderslening	2022	495,8	1,07%	2,91%	40,34%	59,66%
Uitgiften van obligatieleningen 2004 / 15 jaar	2019	499,7	5,25%	5,25%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 15 jaar	2028	547,2	3,25%	3,25%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 20 jaar	2033	199,4	3,50%	3,50%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2014 / 15 jaar	2029	346,4	3,00%	3,00%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2015 / 8,5 jaar	2024	498,3	1,38%	1,38%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2017 / 10 jaar	2027	247,3	1,38%	1,38%	100,00%	0,00%
Totaal		2.834,1			89,56%	10,44%

(in miljoen EUR) – per 31 December 2016	Vervaldag	Boekwaarde	Intrestvoet voor hedging	Interestvoet na hedging	Huidige proportie v/d interestvoet : vast	Huidige proportie v/d interestvoet : variabel
Aandeelhouderslening	2022	495,8	1,07%	2,91%	40,34%	59,66%
Uitgiften van obligatieleningen 2004 / 15	2019	499,6	5,25%	5,25%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 15	2028	547,1	3,25%	3,25%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2013 / 20	2033	199,3	3,50%	3,50%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2014 / 15	2029	346,3	3,00%	3,00%	100,00%	0,00%
Uitgiften van obligatieleningen 2015 / 8,5	2024	498,2	1,38%	1,38%	100,00%	0,00%
Europese Investeringsbank	2017	20,0	4,79%	4,79%	100,00%	0,00%
Handelspapier	2017	78,0	(0,12%)	(0,12%)	100,00%	0,00%
Voorschot op vaste termijn EGI	2017	2,0	0,75%	0,75%	100,00%	0,00%
Totaal		2.686,3			88,99%	11,01%

9. Financiële instrumenten

De onderstaande tabel bevat een vergelijking van de boekwaarde en de reële waarde van financiële instrumenten per 30 juni 2017 en de reële-waardehiërarchie.

(in miljoen EUR)	Boekwaarde						Reële waarde			
	Gewaardeerd aan reële waarde	Reële waarde - afdekkingsinstrumenten aangehouden tot einde looptijd	Leningen en vorderingen	Overige financiële verplichtingen	Totaal	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Totaal	
31 december 2016										
Overige financiële vaste activa	7,3				7,3	7,1		0,2		7,3
Handels- en overige vorderingen			442,6		442,6					
Geldmiddelen en kasequivalenten			176,6		176,6					
Voor afdekking gebruikte renteswaps	(9,4)				(9,4)		(9,4)			(9,4)
Niet door zakelijke zekerheid gedekte bankleningen en andere leningen				(643,3)	(643,3)		(643,3)			(643,3)
Niet door zakelijke zekerheid gedekte obligaties				(2.090,6)	(2.090,6)		(2.449,8)			(2.449,8)
Handelsschulden en overige schulden				(390,8)	(390,8)					
Totaal	7,3	(9,4)	0,0	619,2	(3.124,6)	(2.507,6)	7,1	(3.102,5)	0,2	(3.095,2)
30 juni 2017										
Overige financiële vaste activa	7,3				7,3	7,1		0,2		7,3
Handels- en overige vorderingen			407,6		407,6					
Geldmiddelen en kasequivalenten			209,8		209,8					
Voor afdekking gebruikte renteswaps	(4,7)				(4,7)		(4,7)			(4,7)
Niet door zakelijke zekerheid gedekte bankleningen en andere leningen				(509,5)	(509,5)		(509,5)			(509,5)
Niet door zakelijke zekerheid gedekte obligaties				(2.338,3)	(2.338,3)		(2.613,3)			(2.613,3)
Handelsschulden en overige schulden				(367,3)	(367,3)					0,0
Totaal	7,3	(4,7)	0,0	617,4	(3.215,1)	(2.595,2)	7,1	(3.127,5)	0,2	(3.120,2)

De bovenstaande tabel bevat geen informatie over de reële waarde voor financiële activa en schulden die niet gewaardeerd zijn tegen de reële waarde indien de boekwaarde een billijke benadering is van de reële waarde.

Het uitstaande bedrag van niet door zakelijke zekerheid gedekte obligaties steeg ten opzichte van 31 december 2016 door de uitgifte van een nieuwe euro-obligatie ter waarde van € 250,0 miljoen eind maart 2017.

Reële-waardehiërarchie

De bovenvermelde reële waarde van beveks valt onder niveau 1, m.a.w. de waardering is gebaseerd op de (onaangepaste) gepubliceerde marktprijs op een actieve markt voor identieke instrumenten.

De bovenvermelde reële waarde van renteswaps wordt ingedeeld in niveau 2, wat inhoudt dat de waardering gebaseerd is op andere prijsinformatie dan de vermelde prijzen. Deze prijsinformatie kan worden opgemerkt voor zowel activa of schulden. Deze categorie omvat instrumenten die worden gewaardeerd op basis van gepubliceerde marktprijzen op actieve markten voor dergelijke instrumenten; gepubliceerde prijzen voor identieke of vergelijkbare instrumenten op markten die als onvoldoende

actief worden beschouwd; en andere waarderingstechnieken die rechtstreeks of onrechtstreeks gebaseerd zijn op controleerbare marktgegevens.

Raming van de reële waarde

Voor renteswaps worden verklaringen van makelaars gebruikt. De verklaringen worden gecontroleerd met behulp van waarderingsmodellen of technieken gebaseerd op verdisconteerde kasstromen.

10. Uitgestelde belastingverplichtingen

De uitgestelde belastingverplichtingen stegen van € 28,7 miljoen tot € 47,8 miljoen (+66,6%), voornamelijk als gevolg van de volgende elementen:

- een daling van de uitgestelde belastingvorderingen met € 7,7 miljoen door het gebruik van de reserve aan notionele interestaftrek;
- een stijging van de uitgestelde belastingverplichtingen met € 4,4 miljoen door de hogere tussenkomsten van klanten;
- een stijging met € 3,4 miljoen door de lagere impact van de personeelsbeloningen; en
- een stijging met € 1,4 miljoen door de toename van de financieringslasten.

11. Winstbelastingen

Na aftrek van het aandeel in het resultaat van de investeringen opgenomen volgens de vermogensmutatiemethode, bedraagt het effectieve tarief van de winstbelasting 30,5% voor de zes maanden tot en met juni 2017, in vergelijking met 29,0% voor de zes maanden tot en met juni 2016.

De stijging van het effectieve belastingtarief is vooral te wijten aan het lagere aftrekpercentage voor de notionele interestaftrek dat dit jaar kan worden toegepast (0,237% tegenover 1,131% in 2016).

12. Afrekeningsmechanisme (regelgevend kader)

In België is de definitieve afrekening die voortvloeit uit het tarifieringsmechanisme voor het jaar eindigend op 31 december 2016 verwerkt in de financiële staten voor de verslagperiode eindigend op 30 juni 2017 en had deze een impact op de nettowinst voor die verslagperiode van - € 1,7 miljoen.

In Duitsland zijn er geen wijzigingen aan de onzekerheden ten gevolge de regelgeving, die voorschrijft dat de definitieve afrekeningen die voortvloeien uit de tarifieringsmechanismen moeten worden goedgekeurd door de bevoegde autoriteiten.

Per 30 juni 2017 zijn er geen wijzigingen aan de regulatoire onzekerheden aangezien de regelgeving voorschrijft dat de definitieve afrekeningen van het tarifieringsmechanisme moeten worden goedgekeurd door de bevoegde autoriteiten, zoals beschreven in toelichting 9.2 bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar eindigend op 31 december 2016.

13. Verbonden partijen

Controlerende entiteiten

De referentieaandeelhouder van Elia System Operator is nog steeds Publi-T. Er vonden geen transacties plaats met de referentieaandeelhouder tijdens de zes maanden voorafgaand aan 30 juni 2017.

Transacties met personeelsleden in invloedrijke bestuursfuncties

Tot de invloedrijke bestuursfuncties behoort het Directiecomité van Elia. De leden van het Directiecomité ontvangen geen aandelenopties, speciale leningen of andere voorschotten van de Groep.

Er waren geen wezenlijke transacties met entiteiten waarin de invloedrijke bestuursfuncties een wezenlijke invloed uitoefenen (bv. door het bekleden van functies van CEO, CFO en lid van het Directiecomité) in de eerste helft van 2017.

Er waren verscheidene significante transacties met entiteiten (voornamelijk distributienetbeheerders) waarin bestuurders van Elia een wezenlijke invloed uitoefenen in de eerste helft van 2017.

De verkopen en uitgaven bedroegen respectievelijk € 27,4 miljoen en € 1,7 miljoen voor de zes maanden voorafgaand aan 30 juni 2017.

Per 30 juni 2017 bedroegen de openstaande handelsvorderingen € 4,4 miljoen en de openstaande handelsschulden € 0,4 miljoen.

Transacties met entiteiten van de Groep

Er waren geen significante transacties tussen Elia en het Duitse segment, uitgezonderd de transacties met betrekking tot International Grid Control Cooperation (hierna 'IGCC' genoemd) die eind 2012 werden ondertekend tussen Elia System Operator en 50Hertz Transmission, en die € 0,3 miljoen aan kosten vertegenwoordigden tijdens de eerste zes maanden van 2017 (tegenover € 1,6 miljoen opbrengsten in de eerste zes maanden van 2016).

Naast deze transacties bestaan er verscheidene overeenkomsten met Duitse entiteiten voor adviesverlening en andere diensten, die resulteerden in een bedrag van € 2,0 miljoen aan verkoop van goederen en € 1,2 miljoen aan aankoop van goederen.

Eind mei 2017 keerde Eurogrid GmbH een dividend uit van € 99,7 miljoen aan Eurogrid International CVBA (tegenover € 99,3 miljoen voor de eerste zes maanden van 2016).

De onderstaande tabel bevat details van transacties met andere verbonden partijen (inclusief het Duitse segment).

(in miljoen EUR) - Periode eindigend per 30 juni	2017	2016
Transacties met geassocieerde ondernemingen	1,6	10,7
Verkopen van goederen	3,5	13,6
Aankopen van goederen	(3,0)	(3,4)
Rente- en soortgelijke opbrengsten	1,2	0,4
(in miljoen EUR)	30/06/2017	31/12/2016
Uitstaande balansposities tegenover geassocieerde ondernemingen	68,3	28,7
Langetermijnvorderingen	93,8	54,1
Handelsvorderingen	2,1	2,8
Handelsschulden	(27,3)	(29,7)
Over te dragen kosten en verkregen opbrengsten	0,0	1,6
Over te dragen opbrengsten en toe te rekenen kosten	(0,3)	(0,1)

De afname van de verkopen van goederen met joint ventures en geassocieerde ondernemingen is voornamelijk te verklaren door de doorrekening aan Nemo Link Limited van de pre-FID-ontwikkelingskosten die Elia opleep voor een bedrag van € 8,8 miljoen in de eerste helft van 2016.

De langetermijnschulden zijn volledig toe te schrijven aan de financiering door de aandeelhouders zoals die door Elia System Operator werd verstrekt aan zijn joint venture Nemo Link Limited.

14. Seizoenschommelingen

Het winstprofiel van de Groep vertoont een seizoensgebonden patroon, dat vooral te wijten is aan de hogere elektriciteitsvolumes die in de winter worden verbruikt en die door de netbeheerder moeten worden verdeeld van elektriciteitscentrales naar distributeurs en grote industriële verbruikers, en aan de impact van hernieuwbare energiebronnen, die uiterst gevoelig zijn voor weersomstandigheden en bijgevolg een grote invloed hebben op de inkomende inkomstenstromen.

15. Gebeurtenissen na de verslagdatum

Er zijn sinds 30 juni 2017 geen belangrijke gebeurtenissen te rapporteren die een invloed kunnen hebben op de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten.

16. Regelgevend kader

Belgisch regelgevend kader

In 2017 waren er geen wezenlijke wijzigingen aan het regelgevende kader in België (zoals beschreven in toelichting 9.1 bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar eindigend op 31 december 2016).

Duits regelgevend kader

In 2017 waren er geen wezenlijke wijzigingen aan het regelgevende kader in Duitsland (zoals beschreven in toelichting 9.2 bij de geconsolideerde jaarrekening per en voor het jaar eindigend op 31 december 2016).

4. Verslag van het college van commissarissen over het nazicht

ERNST & YOUNG
BEDRIJFSREVISOREN - REVISEURS
D'ENTREPRISES
De Kleetlaan 2
B - 1831 Diegem

KPMG
BEDRIJFSREVISOREN - REVISEURS
D'ENTREPRISES
Bourgetlaan 40
B - 1130 Brussels

Verslag van het college van commissarissen over het beperkt nazicht van de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten van Elia System Operator NV per 30 juni 2017 en over de periode van zes maanden afgesloten op deze datum

Inleiding

Wij hebben de bijgevoegde geconsolideerde balans van Elia System Operator NV (de "Venootschap") en haar dochterondernemingen (samen "de Groep") per 30 juni 2017 nagekeken, alsook de bijhorende geconsolideerde winst- en verliesrekening, het geconsolideerd overzicht van winst- en verliesrekening en ander niet-gerealiseerd resultaat, het geconsolideerd overzicht van mutaties in het eigen vermogen en het geconsolideerd kasstroomoverzicht voor de periode van zes maanden afgesloten op deze datum, en de toelichtingen, gezamenlijk, de "Verkorte Geconsolideerde Tussentijdse Financiële Staten". Deze staten tonen een geconsolideerd balanstotaal van € 6.416,1 miljoen en een winst voor de periode afgesloten op deze datum van € 111,0 miljoen. Het bestuursorgaan van de Venootschap is verantwoordelijk voor het opstellen en het voorstellen van deze Verkorte Geconsolideerde Tussentijdse Financiële Staten in overeenstemming met IAS 34 *Tussentijdse Financiële Verslaggeving* zoals toegepast door de Europese Unie. Onze verantwoordelijkheid bestaat erin een conclusie te formuleren over deze Verkorte Geconsolideerde Tussentijdse Financiële Staten op basis van ons beperkt nazicht.

Draagwijdte van ons beperkt nazicht

Wij hebben ons beperkt nazicht uitgevoerd in overeenstemming met de Internationale Standaard voor beoordelingsopdrachten 2410 "*Beoordeling van tussentijdse financiële informatie uitgevoerd door de onafhankelijke auditor van de entiteit*". Een beperkt nazicht van tussentijdse financiële informatie bestaat uit het bekomen van informatie, hoofdzakelijk van personen verantwoordelijk voor financiële en boekhoudkundige aangelegenheden, en uit het toepassen van analytische en andere werkzaamheden. Een beperkt nazicht is aanzienlijk minder uitgebreid dan een audit uitgevoerd in overeenstemming met de Internationale Controlestandaarden (ISA's). Bijgevolg waarborgt een beperkt nazicht niet dat wij kennis zouden krijgen van alle belangrijke elementen die bij een volledige controle aan het licht zouden komen. Daarom onthouden wij ons van een auditopinie.

Conclusie

Op basis van ons beperkt nazicht is niets onder onze aandacht gekomen dat ons er toe aanzet van mening te zijn dat de bijgevoegde Verkorte Geconsolideerde Tussentijdse Financiële Staten per 30 juni 2017 en voor de periode van zes maanden afgesloten op deze datum niet in alle van materieel belang zijnde opzichten zijn opgesteld in overeenstemming met IAS 34 *Tussentijdse Financiële Verslaggeving* zoals toegepast door de Europese Unie.



Verlag van het college van commissarissen over het beperkt nazicht van de verkorte geconsolideerde tussentijdse financiële staten van Elia System Operator NV per 30 juni 2017 en over de periode van zes maanden afgesloten op deze datum


Benadrukking van bepaalde aangelegenheden

Zonder afbreuk te doen aan onze conclusie, vestigen wij aandacht op toelichting 12 van de Verkorte Geconsolideerde Tussentijdse Financiële Staten, die een beschrijving bevat van de onzekerheden verbonden aan de definitieve saldi voortvloeiend uit de reguleringsmechanismes dewelke door de bevoegde autoriteiten nog dienen goedgekeurd te.


Brussel, 27 juli 2017

Het college van commissarissen

Ernst & Young
Bedrijfsrevisoren - Réviseurs d'Entreprises
vertegenwoordigd door


Patrick Rottiers*
Vennoot
* Handelend in naam van een BVBA

KPMG
Bedrijfsrevisoren - Réviseurs d'Entreprises
vertegenwoordigd door


Alexis Palm
Vennoot