

COMMUNIQUE DE PRESSE
28 février 2013
Bons résultats pour le groupe Elia en 2012 grâce aux excellents résultats de l'Allemagne.

- ***Malgré le faible niveau de rémunération en Belgique (taux historiquement bas de l'OLO), le dividende reste stable (après une croissance de 5% en 2011), ceci grâce aux excellents résultats en Allemagne.***
- ***Des développements positifs dans le cadre réglementaire allemand contribuent significativement à la hausse du résultat net consolidé du groupe Elia, malgré la baisse du résultat net d'Elia Transmission (Belgique) en raison du faible taux d'intérêt à dix ans.***
- ***Le programme d'investissement en Belgique et en Allemagne a été réalisé et la qualité d'approvisionnement en électricité reste excellente.***
- ***La nouvelle loi Electricité confirme le rôle d'Elia en tant que gestionnaire du futur réseau offshore en mer du Nord.***
- ***L'Allemagne approuve le premier plan de développement du réseau à 10 ans préparé par les quatre gestionnaires de réseau de transport.***
- ***Elia et 50Hertz sont certifiées gestionnaires de réseau de transport totalement indépendants.***

1. Chiffres-clés IFRS

Résultats consolidés 2012 du groupe Elia, le gestionnaire du réseau à haute tension belge et du réseau à haute tension de 50Hertz en Allemagne, conformément aux International Financial Reporting Standards (IFRS) :

Résultats consolidés (en millions €)	2012	2011	Différence (%)
Total produits et autres produits	1.306,6	1.278,4	2,2%
- Produits et autres produits	1,345.6	1,278.4	5.3%
- Avantage d'impôt différé à porter en compte dans les tarifs futurs	(39,0)	0,0	n.r.
EBITDA*	455,5	448,9	1,5%
Bénéfice d'exploitation (EBIT*)	305,4	308,0	-0,8%
Charges financières nettes	(134,8)	(128,6)	4,8%
Charge d'impôt sur le résultat	(16,2)	(43,3)	-62,6%
- Impôts sur le résultat	(55,2)	(43,3)	27,5%
- Reconnaissance d'un avantage d'impôt différé sur la réserve d'intérêts notionnels - exercices comptables antérieurs	39,0	0,0	n.r.
Résultat de la période attribuable aux propriétaires de la société	155,0	137,5	12,7%
Résultat de base par action (€)	2,57	2,28	12,7%
Dividende par action (€)	1,47	1,47	0%

Etat consolidé de la situation financière (en millions €)	31 décembre 2012	31 décembre 2011	Différence (%)
Total des actifs	6.187,0	5.843,8	5,9%
Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société	2.108,5	2.046,9	3,0%
Dette financière nette	2.910,8	2.532,9	14,9%
Capitaux propres par action (€)	34,9	33,9	3,0%
Nombre d'actions (fin de période)	60.555.809	60.355.217	0,3%
Nombre moyen pondéré d'actions (fin de période)	60.362.361	60.355.217	0,0%

EBIT = Résultat d'exploitation

EBITDA = EBIT + amortissements + variations de provisions

Aspects financiers

Les **produits d'exploitation consolidés** du groupe Elia ont été influencés positivement en 2012 par la forte augmentation des produits d'exploitation de 50Hertz Transmission, principalement suite à des améliorations du cadre réglementaire en Allemagne. Cette évolution positive compense la baisse des produits d'exploitation d'Elia Transmission, principalement en raison de la comptabilisation unique d'une dette par rapport aux futurs tarifs suite à la reconnaissance d'une créance fiscale différée (voir plus loin). Si l'on ne tient pas compte de cette comptabilisation exceptionnelle, on enregistre une hausse des produits d'exploitation de 5,3%.

L'**EBITDA** et l'**EBIT** (respectivement +1,5% et -0,8%) sont influencés négativement par cette comptabilisation exceptionnelle d'une dette par rapport aux tarifs futurs. Si l'on ne tient pas compte de cette comptabilisation exceptionnelle, l'EBITDA et l'EBIT augmentent respectivement de 10,2% et 11,8%.

Le **bénéfice net consolidé** augmente de 12,7% grâce aux résultats de l'Allemagne qui ont doublé, ce qui compense la baisse du bénéfice net d'Elia Transmission (Belgique) en raison du faible taux d'intérêt à 10 ans.

De plus amples détails sur les prestations financières des activités des deux gestionnaires de réseau de transport (sous la dénomination « Elia Transmission » en Belgique et « 50Hertz Transmission » en Allemagne) sont repris ci-après sous les reportings spécifiques par segment.

La **dette financière nette** augmente de 14,9% et s'élève à 2.910,7 millions €. Cette hausse s'explique principalement par la forte baisse enregistrée dans le poste « trésorerie et équivalents de trésorerie » chez 50Hertz Transmission et par la comptabilisation de deux nouveaux emprunts à court terme à hauteur de 200 millions € résultant d'un préfinancement significatif dans le cadre du système d'énergie renouvelable en Allemagne (484,8 millions € au 31/12/2012). Ce montant sera remboursé en 2013, réparti sur toute l'année, via les surcharges facturées au consommateur final allemand.

Les **fonds propres du Groupe** augmentent de 3% par rapport au 31 décembre 2011, passant de 2.046,9 millions € à 2.108,5 millions €. Cette hausse découle essentiellement de la mise en réserve du bénéfice de 2012 et du paiement des dividendes sur 2011. Par conséquent, les capitaux propres par action passent de 33,9 € à 34,9 €. A noter également que le nombre d'actions a augmenté de 200.592 unités le 19 décembre 2012 suite à l'augmentation de capital réservée au personnel.

Le Conseil d'Administration proposera à l'assemblée générale des actionnaires du 21 mai 2013 le paiement d'un dividende de 1,47€ brut par action. Ceci se traduit par un dividende net de 1,10 € par action

1.A. Segment Elia Transmission (Belgique)

Résultats d'Elia Transmission concernant ses activités de gestionnaire du réseau de transport d'électricité en Belgique pour l'année 2012, conformément aux International Financial Reporting Standards (IFRS) :

Résultats Elia Transmission (en millions €)	2012	2011	Différence (%)
Total produits et autres produits	770,1	801,8	-4,0%
- Produits et autres produits	809,1	801,8	0,9%
- Avantage d'impôt différé à porter en compte dans les tarifs futurs	(39,0)	0,0	n.r.
EBITDA*	291,6	354,0	-17,6%
Bénéfice d'exploitation (EBIT*)	188,6	251,7	-25,1%
Charges financières nettes	(117,5)	(117,6)	-0,1%
Charge d'impôt sur le résultat	17,5	(29,8)	-158,7%
- Impôts sur le résultat	(21,5)	(29,8)	-27,9%
- Reconnaissance d'un impôt différé sur la réserve d'intérêts notionnels - exercices comptables antérieurs	39,0	0,0	n.r.
Résultat de la période attribuable aux propriétaires de la société	89,2	105,7	-15,6%
Etat consolidé de la situation financière (en millions €)	31 décembre 2012	31 décembre 2011	Différence (%)
Total des actifs	4.618,4	4.473,8	3,2%
Dette financière nette	2.488,3	2.448,1	1,6%

EBIT = Résultat d'exploitation

EBITDA = EBIT + amortissements + variations de provisions

Aspects financiers (IFRS)

Les **produits d'exploitation d'Elia Transmission** en Belgique sont restés relativement stables en 2012 par rapport à la même période de l'année passée (809,1 millions €, soit +0,9%). Le tableau ci-après présente une image plus détaillée de l'évolution des différentes composantes des produits d'exploitation.

Détail des produits et autres produits (en millions €)	2012	2011	Différence (%)
Ventes des raccordements du réseau	40,9	34,8	17,5%
Ventes d'utilisation du réseau	605,4	533,0	13,6%
Ventes des reprises des excédents des exercices précédents (décision du régulateur)	0,0	46,0	n.r.
Ventes des services auxiliaires	147,7	108,2	36,5%
Revenus internationaux	31,1	23,5	32,3%
Transferts d'actifs provenant de clients ⁽¹⁾	5,4	12,3	-56,1%
Divers produits ⁽¹⁾	5,9	4,3	37,2%
Autres produits ⁽¹⁾	49,6	43,6	13,7%
Sous-total produits et autres produits	886,0	805,7	10,0%
Mécanisme de décompte: écarts par rapport au budget approuvé (déficit tarifaire) ⁽¹⁾	(33,6)	(3,9)	751,7%
Mécanisme de décompte: à rendre aux tarifs de la période courante	(43,3)	0,0	n.r.
Sous-total des produits et autres produits récurrents, y compris le mécanisme de décompte	809,1	801,8	0,9%
- Avantage d'impôt différé à porter en compte dans les tarifs futurs	(39,0)	0,0	n.r.
Total des produits et autres produits	770,1	801,8	-4,0%

⁽¹⁾ Ces rubriques comprennent des reclassifications des chiffres au 31 décembre 2011 à des fins de comparaison.

Les **ventes pour les raccordements au réseau et pour l'utilisation du réseau** ont augmenté respectivement de 17,5% et 13,6% essentiellement en raison des nouveaux tarifs pluriannuels, d'application depuis 2012, qui englobent déjà l'inflation des 4 prochaines années.

Les **ventes pour les services auxiliaires** ont augmenté de 36,5% par rapport à 2011, principalement en raison de coûts plus élevés pour l'achat de réserve auprès de producteurs, à refacturer.

Les **revenus internationaux** augmentent de 7,6 millions € (+32,3%), essentiellement en raison d'une utilisation renforcée des interconnexions avec la France pendant les mois d'hiver de 2012 et avec les Pays-Bas et la France suite à l'indisponibilité des centrales nucléaires Doel 3 et Tihange 2.

Les **revenus** des interventions de clients par rapport aux investissements (« **transferts d'actifs provenant de clients** »), repris pour la première fois en 2012 dans les produits d'exploitation, ont chuté de 56,1% par rapport à 2011, soit 6,9 millions €.

Les **autres produits d'exploitation** ont augmenté de 13,7% en 2012 par rapport à 2011, majoritairement en raison d'une hausse des actifs immobilisés produits en interne et de montants plus élevés recouverts auprès des assurances.

Le **mécanisme de décompte** reprend les écarts du **budget approuvé par la CREG** concernant les coûts et les revenus non gérables. Le résultat opérationnel est supérieur de 33,6 millions €. Cet important surplus résulte essentiellement de revenus internationaux supérieurs (10,3 millions €), d'une baisse de la valeur moyenne réelle de l'OLO (13,9 millions €), d'une baisse des coûts pour les services auxiliaires (16,2 millions €), partiellement compensé par des revenus inférieurs des tarifs d'injection en raison d'un volume de production moins élevé en Belgique. Un excédent tarifaire provisoire a également été réalisé (-43,3 millions €) ; il est reporté au sein de la période tarifaire actuelle.

La **comptabilisation d'un avantage d'impôt différé dans les tarifs futurs** (39 millions €) est à l'origine de la baisse du « total des produits et autres produits ». Cette comptabilisation, sans effet sur le bénéfice net, résulte de la reconnaissance d'un avantage d'impôt différé suite à une modification de la législation relative à la déduction des intérêts notionnels, qui pourra, à l'avenir, être réalisée sur base de la réserve transmissible « déduction des intérêts notionnels » constituée durant la période 2010-2011. Cet avantage d'impôt différé, comptabilisé comme baisse des impôts, est reconnu comme dette tarifaire étant donné que cet avantage profite entièrement au consommateur au titre de diminution des tarifs futurs.

L'**EBITDA** (-17,6%) et l'**EBIT** (-25,1%) ont sensiblement baissé en 2012 par rapport à 2011, essentiellement en raison des éléments suivants :

- la comptabilisation d'une dette tarifaire suite à la reconnaissance d'un avantage fiscal unique d'un montant de 39,0 millions € ;
- la baisse de l'OLO, de 4,2% en 2011 à 2,98% en 2012 ;
- la diminution des adaptations IFRS, plus précisément des interventions de clients (IFRIC 18) (-7,3 millions €) et en raison du recalcul de la provision pour les obligations futures liées au personnel (-4,5 millions €).

Les **coûts financiers** nets sont restés stables (-0,1%). La hausse des charges financières suite à des frais uniques pour conclure des facilités de crédit à long terme d'un montant de 700 millions € et la baisse des revenus de placements en raison de taux d'intérêts inférieurs sont compensés par l'activation supérieure de coûts de financement suite à la hausse des investissements.

Les **impôts sur le résultat** (-158,7%) sont influencés positivement par la reconnaissance unique d'une créance fiscale différée pour le futur avantage d'impôt de la réserve « déduction des intérêts notionnels ». Cela n'a néanmoins pas d'impact sur le résultat net étant donné que cet avantage est restitué aux tarifs futurs (voir « avantage d'impôt différé à porter en compte dans les tarifs futurs »).

Le **bénéfice consolidé IFRS après impôts** a diminué de 15,6%, passant de 105,7 millions € en 2011 à 89,2 millions € en 2012, en raison des éléments suivants¹ :

1. baisse du bénéfice régulé par le recul de l'OLO et une marge inférieure (-12,2 millions €) ;
2. baisse des mises hors service d'actifs immobilisés dans la comptabilisation dans les tarifs (-2,5 millions €) ;
3. réalisation du nouvel incitant tarifaire introduit en 2012 sur les investissements de remplacement (+3,8 millions €) ;
4. économies et revenus plus élevés (+1,9 million €) ;

¹ Les éléments 1-5 ont trait au cadre réglementaire en Belgique.

5. disparition de l'impact unique en 2011 du verdict du tribunal concernant la décision de la CREG (+1,7 million €) ;
6. diminution des adaptations IFRS en 2012 comparé à 2011 (-9,1 millions €, soit 12,9 millions € en 2012 contre 22,0 millions € en 2011).

Le **total du bilan** augmente (+3,2%) à 4 618,4 millions €, la **dette financière nette** augmente de 1,6% ou 40,2 millions €.

Aspects opérationnels

La **consommation** mesurée sur le réseau Elia a baissé de 2,0%, passant à 81,7 TWh en 2012, essentiellement en raison d'une activité économique moindre tout au long de l'année. La baisse la plus importante a été enregistrée au niveau des grands clients industriels directement raccordés au réseau Elia (-3,9%) alors que les gestionnaires de réseau de distribution (qui alimentent les petites et moyennes entreprises et les clients résidentiels) enregistrent une baisse de seulement 1,9%. On notera que les différences entre les volumes budgétisés et les volumes réels n'impactent pas le résultat net. Ces différences sont comptabilisées sur une base annuelle sur le compte régulateur et transférées à la période tarifaire suivante.

En 2012, la Belgique a été un importateur net de 9,9 TWh depuis la France et les Pays-Bas, soit une hausse significative par rapport à l'importation nette de 2,6 TWh en 2011 suite à l'indisponibilité des centrales nucléaires Doel 3 et Tihange 2. La quantité totale de transferts d'électricité entre la Belgique et les pays voisins est restée relativement stable à 23,76 TWh (-0,7%).

Le nombre moyen d'interruptions sur le réseau Elia par consommateur (Average Interruption Frequency) s'est établi à 0,10 (0,09 en 2011), ce qui équivaut à une interruption par client toutes les 10,2 années. Répartie entre tous les clients, la durée moyenne d'interruption a été de 2 minutes et 35 secondes par client (Average Interruption Time), ce qui correspond à une disponibilité moyenne de plus de 99,999%, supérieure à la moyenne de la dernière décennie. La Belgique confirme ainsi d'année en année sa position parmi les pays européens où la qualité de l'approvisionnement en électricité est la meilleure.

Investissements

Un montant net de 150,0 millions €² a été investi, principalement pour renforcer des postes à haute tension et installer des câbles à haute tension. Ainsi, les postes à haute tension de Schaerbeek (150 kV), Horta (380 kV), Ruien (150 kV), Machelen (150 kV), Schellecorp (150/70 kV), Montignies (150 kV), Zurenborg (150 kV), Lokeren (30 kV) ont notamment été renforcés, assainis et/ou rénovés. Les lignes à haute tension Drogenbos – Ixelles (150 kV) et Woluwe – Machelen (150 kV) ont été remplacées et de nouveaux câbles ont été posés entre Zeebrugge et Blauwe Toren (150 kV), Basse-Wavre et Corbais (150kV), Wijgmaal et Gasthuisberg (150 kV). D'autres investissements concernent le système de dispatching en temps réel et la construction d'un nouveau bâtiment administratif au quai Monnoyer à Bruxelles.

D'autres projets importants sont en phase d'étude : les projets « Stevin », « Brabo », « Nemo » et « Alegro ». Le projet Stevin a trait, dans le cadre des politiques européenne, fédérale et flamande en matière d'énergie et de climat, au développement d'une liaison 380 kV depuis Eeklo jusqu'à la côte belge afin de permettre le raccordement de parcs éoliens offshore supplémentaires (2200 MW) en mer du Nord, ainsi qu'une liaison éventuelle avec le Royaume-Uni (Nemo). Le projet Brabo vise le renforcement des liaisons électriques dans le port d'Anvers et l'amélioration de la sécurité d'approvisionnement à long terme dans la région. Le projet Alegro concerne le développement de la première liaison en courant continu entre la Belgique et l'Allemagne.

² En tenant compte des adaptations IFRS pour l'activation de software, de l'IAS 23 (activation des coûts d'emprunt) et de l'IFRIC 18 (transfert d'actifs vers des clients pour lesquels les interventions de clients lors de raccordements au réseau sont entièrement considérées comme des produits en IFRS), on obtient un montant de 167,70 millions €.

1.B. Segment 50Hertz Transmission (Allemagne)

Les résultats de 50Hertz Transmission, consolidés au niveau d'Eurogrid GmbH, ont été comptabilisés dans les chiffres IFRS consolidés du groupe Elia selon la méthode de consolidation proportionnelle et ce, à hauteur de 60 %.

Résultats 50Hertz Transmission (Allemagne) (en millions €) 60% consolidation proportionnelle	2012	2011	Différence (%)
Total produits et autres produits	539,4	477,7	12,9%
EBITDA*	163,9	94,9	72,7%
Bénéfice d'exploitation (EBIT*)	116,8	56,3	107,5%
Charges financières nettes	(17,5)	(10,9)	60,6%
Charge d'impôt sur le résultat	(33,6)	(13,5)	148,9%
Résultat de la période attribuable aux propriétaires de la société	65,8	31,8	106,9%
État consolidé de la situation financière (en millions €)	31 décembre 2012	31 décembre 2011	Différence (%)
Total du bilan	1.569,0	1.370,3	14,5%
Dette financière nette	422,5	84,8	398,2%

EBIT = Résultat d'exploitation

EBITDA = EBIT + amortissements + variations de provisions

Aspects financiers (IFRS)

Les **produits d'exploitation de 50Hertz Transmission** ont sensiblement augmenté par rapport à la même période de l'année passée. Ils sont présentés plus en détails dans le tableau ci-après.

Détail des produits et autres produits (en millions €)	2012	2011	Différence (%)
Ventes tarifaires du réseau vertical	392,2	369,8	6,0%
Ventes tarifaires du réseau horizontal	36,0	24,2	48,9%
Ventes des services auxiliaires	77,7	56,3	38,1%
Transferts d'actifs provenant de clients ⁽¹⁾	3,9	4,7	-16,7%
Autres produits	32,3	23,1	39,7%
<i>Sous-total produits et autres produits</i>	<i>542,1</i>	<i>478,1</i>	<i>13,4%</i>
Mécanisme de décompte: Ecart par rapport au budget approuvé (déficit tarifaire)	(2,6)	(0,4)	528,6%
Total des produits et autres produits	539,4	477,7	12,9%

⁽¹⁾ Ces rubriques comprennent des reclassifications des chiffres au 31 décembre 2011 à des fins de comparaison

L'augmentation des **ventes tarifaires du réseau vertical** (tarifs aux clients finals) (+6,0%) résulte majoritairement de développements positifs dans le cadre réglementaire allemand, partiellement compensée par la restitution d'excédents antérieurs (volumes, services auxiliaires). Depuis le 1^{er} janvier 2012, les coûts pour les nouveaux investissements sont récupérés la même année via les ventes tarifaires du réseau vertical alors qu'auparavant ils étaient récupérés avec deux ans de retard. Etant donné que 50Hertz récupèrera en 2012 et en 2013, à la fois les coûts suivant l'ancien mécanisme (années 2010 et 2011) et ceux suivant le nouveau mécanisme, une forte hausse de l'EBITDA, de l'EBIT et du bénéfice net sera enregistrée durant les années en question.

Les **ventes tarifaires du réseau horizontal** (tarifs aux GRT) ont augmenté (+48,9%), principalement en raison du volume plus élevé d'investissements offshore : tous les investissements de raccordements offshore sont en effet répartis entre les quatre gestionnaires de réseau de transport allemands. Cela signifie que 50Hertz supporte quelque 20% de ces coûts de raccordement et en refacture 80% aux trois autres GRT allemands. Vu le programme d'investissement ainsi que le passage de la période d'amortissement des actifs offshore de 40 à 20 ans, ces coûts ont sensiblement augmenté. Les refacturations dans les tarifs sont par conséquent plus élevées. Les ventes tarifaires du réseau horizontal concernent également les ventes issues de l'utilisation du câble sous-marin entre l'Allemagne et le

Danemark (câble Kontek). Par rapport à 2011, celles-ci ont augmenté de 57,1% en raison, d'une part, d'un effet de prix (prix mensuel moyen : 3,01 €/MWh en 2012 contre 1,85 €/MWh en 2011) et, d'autre part, d'un effet de volume (volume transporté en 2012 : 3,7 TW contre 3,1 TW en 2011).

Les **ventes des services auxiliaires** (+38,1%) sont comparables à celles d'Elia et concernent essentiellement des refacturations de frais à des utilisateurs (coûts de réservation de capacités et de maintien de l'équilibre permanent sur le réseau) qu'un gestionnaire de réseau doit consentir pour assurer la sécurité d'approvisionnement. Une hausse significative des coûts a été enregistrée en 2012, principalement en raison des volumes supérieurs d'énergie renouvelable dans la zone de 50Hertz Transmission.

Les **autres produits** enregistrent une augmentation (+39,7%) surtout due à la hausse des actifs produits en interne.

La forte croissance de **l'EBITDA, de l'EBIT et du bénéfice net** découle essentiellement de développements positifs dans le cadre réglementaire (36,2 millions €), de la hausse des actifs immobilisés produits en interne (11,6 millions €) et de la disparition de l'impact des corrections comptables uniques enregistrées en 2011 (7,7 millions €).

Les **charges financières** nettes ont été influencées négativement (+60,6%) par des taux d'actualisation à la baisse utilisés pour actualiser les provisions à long terme, ainsi que par la comptabilisation d'intérêts à payer si la société venait à perdre différents litiges en cours.

L'augmentation des **impôts sur le résultat** résulte majoritairement d'une évolution de résultat avant impôts.

Le **total du bilan** augmente (+14,5%) à 1 569,0 millions €. La **dette financière nette** augmente sensiblement en raison de deux nouveaux emprunts à court terme contractés et de la forte baisse de la trésorerie et des équivalents de trésorerie découlant du préfinancement du mécanisme EEG (484,8 millions €). Ce montant sera remboursé dans le courant de 2013, réparti sur toute l'année.

Aspects opérationnels

Le prélèvement net sur le réseau de 50Hertz a enregistré une légère baisse, passant de 59 TWh en 2011 à 58,2 TWh en 2012.

50Hertz a importé 15,4 TWh d'électricité (16,3 TWh en 2011), essentiellement depuis le Danemark et TenneT Allemagne, et a exporté 38,7 TWh (34,4 TWh en 2011), surtout vers la Pologne et TenneT Allemagne. L'**exportation nette** d'électricité a augmenté de 28%, passant de 18,1 TWh à 23,2 TWh.

Investissements

Pour répondre aux besoins des utilisateurs du réseau, 50Hertz Transmission a investi 253,4 millions € en 2012. Cela représente une hausse de 3,2% par rapport à 2011 (245,4 millions €).

Les principaux **investissements onshore** concernent l'interconnexion sud-ouest, la ligne nord, l'extension des postes à haute tension Wolmirstedt, Perleberg et Hambourg et le renforcement de la ligne Remptendorf – Redwitz. Via la filiale **50Hertz Offshore**, des investissements ont été réalisés, principalement dans le raccordement du parc éolien offshore Baltic 2 situé en mer Baltique.

2. Faits marquants en 2012

Nouvelle loi Electricité publiée au Moniteur belge

La loi transposant en droit national le 3^{ème} package de directives européennes en matière d'électricité a été publiée au Moniteur belge le 11 janvier 2012. Elle renforce les règles garantissant l'indépendance du gestionnaire de réseau par rapport aux producteurs et aux fournisseurs d'électricité, revoit en profondeur la manière dont les règles tarifaires doivent être établies et confère au régulateur fédéral, la CREG, une responsabilité plus forte dans le contrôle du fonctionnement du marché de l'électricité belge en général et des activités menées par Elia, en particulier. Elle attribue à Elia la responsabilité de gestionnaire de réseau offshore en mer du Nord.

Certification d'Elia et de 50Hertz en tant que gestionnaires de réseau totalement indépendants

Elia et 50Hertz ont tous deux obtenu la certification en tant que gestionnaires de réseau de transport d'électricité totalement indépendants (« fully unbundled »), aux termes des dispositions du troisième package de directives énergétiques européennes, témoignant de leur capacité à exercer leur mission en toute indépendance vis-à-vis des producteurs et fournisseurs d'électricité, une condition essentielle pour la construction d'un véritable marché intégré à l'échelle européenne. A noter que 50Hertz est le seul gestionnaire de réseau allemand à avoir obtenu cette certification à ce jour.

Accord de principe pour le projet Brabo

Le gouvernement flamand a donné son accord de principe pour le projet Brabo dans le cadre du renforcement du réseau à très haute tension dans la zone du port d'Anvers. Elia devra réaliser une étude des incidences environnementales « plan-MER ». Le ministre compétent pour l'aménagement du territoire préparera un plan d'aménagement régional (« GRUP ») sur cette base.

Stevin : approbation du GRUP par le gouvernement flamand

Le projet Stevin d'extension du réseau 380 kV vers la côte a franchi une étape importante le 1^{er} juin avec l'approbation par le gouvernement flamand du plan régional d'aménagement du territoire (GRUP – Gewestelijk Ruimtelijk Uitvoeringsplan). Le dossier a depuis lors été soumis au Conseil d'Etat pour avis. Cette extension du réseau permettra le raccordement des futurs parcs éoliens en mer, de la liaison sous-marine avec le Royaume-Uni (Nemo) et ultérieurement, des futurs réseaux en mer du Nord. Elle permettra aussi de renforcer la sécurité d'approvisionnement en Flandre Occidentale et dans le port de Zeebrugge et de raccorder davantage de production décentralisée.

Conclusion de facilités de crédit à long terme pour un montant de 700 millions €

En juin et juillet, Elia Transmission (Belgique) a conclu quatre facilités de crédit bilatérales à long terme avec les banques BNP Paribas Fortis, JP Morgan, KBC et Rabobank. Ces facilités de crédit, d'une durée de 3 ans, s'inscrivent dans le cadre du refinancement de deux emprunts obligataires de 500 millions € chacun qui viennent à échéance en avril 2013 et mai 2014. Ces facilités contribuent aussi à la notation A- avec perspective stable récemment confirmée par S&P.

Adaptation du tarif pour l'obligation de service public pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables en Wallonie

En tant que gestionnaire du réseau de transport local en Wallonie, Elia a l'obligation d'acheter à un prix minimum unitaire de 65 € les certificats verts des producteurs wallons, produisant de l'énergie renouvelable, qui lui en font la demande. A la suite de l'augmentation importante du nombre de certificats verts proposés à Elia, le tarif relatif à l'obligation de service public pour le financement des mesures de soutien aux énergies renouvelables en Wallonie est passé de 1,1889 €/MWh à 5,9445 €/MWh à partir du 1^{er} octobre 2012. Il a par ailleurs été porté à 13,8159 €/MWh à partir du 1^{er} janvier 2013.

Augmentation de la capacité commerciale à la frontière nord

Elia et son homologue néerlandais TenneT ont conclu un accord relatif à l'augmentation de la capacité de transport entre les Pays-Bas et la Belgique. Pour autant que la sécurité du réseau le permette, la capacité commerciale, journalière et infrajournalière, à la frontière entre les Pays-Bas et la Belgique augmente de 1401 à 1701 MW.

50Hertz obtient le permis de construire pour la section « Vieselbach – Altenfeld » du projet de nouvelle ligne « Thuringian Bridge »

50Hertz a entamé les travaux de construction en Thuringe quelques semaines après obtention du permis octroyé par les autorités régionales. Dans ce projet régulièrement cité comme l'un des plus importants en Allemagne et déclaré d'intérêt européen par la Commission européenne, une étape cruciale supplémentaire a ainsi été franchie. Le projet est essentiel, notamment pour transporter les volumes importants d'énergie renouvelable du nord-est de l'Allemagne vers les centres de consommation au sud-ouest, ainsi que pour renforcer la sécurité d'approvisionnement de la Bavière lors de la fermeture des prochaines centrales nucléaires dans le sud de l'Allemagne.

Premier plan de développement allemand pour consultation publique

Le premier plan de développement allemand à 10 ans, élaboré par les quatre gestionnaires de réseau (Amprion, TransnetBW, TenneT TSO et 50Hertz) a été présenté le 30 mai, marquant le lancement d'une large phase de consultation publique. Il vise à concrétiser la transition énergétique de l'Allemagne, ce qui nécessitera la construction de quelque 3800 km de liaisons nouvelles et le renforcement de 4000 km de liaisons existantes dans les 10 ans à venir pour transporter l'énergie renouvelable produite principalement dans le nord de l'Allemagne vers les centres de consommation situés dans le sud.

Inauguration de la liaison nord par la chancelière Angela Merkel

Le 18 décembre 2012, 50Hertz a mis en service le dernier tronçon de la liaison nord 380 kV raccordant Schwerin à Hambourg. La ligne a été inaugurée par la chancelière allemande Angela Merkel et le ministre-président de Mecklembourg-Poméranie-Occidentale Erwin Sellering. L'achèvement de cette liaison marque la réalisation par 50Hertz de la 4^{ème} interconnexion allemande, assurant ainsi durant l'hiver 2012-2013 une alimentation sécurisée en électricité de la région de Hambourg.

Accord sur l'installation de transformateurs déphaseurs entre 50Hertz et le gestionnaire de réseau de transport polonais PSE Operator

50Hertz a conclu avec son homologue polonais un accord visant à améliorer la coordination de leurs activités pour réduire les flux de transport non planifiés à la frontière germano-polonaise. L'introduction d'une méthode coordonnée de gestion des flux ainsi que l'installation future de transformateurs déphaseurs permettront un meilleur contrôle des flux, contribuant ainsi au renforcement de la sécurité du système électrique, à une meilleure intégration du renouvelable et au développement du marché européen de l'électricité.

Atlantic Wind Connection franchit une étape qui clarifie son intérêt concurrentiel

Le Département de l'Intérieur américain a confirmé, à la suite d'une étude détaillée et d'une consultation publique, l'absence de chevauchement entre le projet Atlantic Wind Connection et d'autres, éventuellement concurrentiels dans les zones côtières, proposés pour la construction du réseau offshore au large de la côte Est des Etats-Unis. Une étape importante est ainsi franchie dans la conduite du projet.

3. Évènements importants survenus après le 31 décembre 2012

Suite à la mise en œuvre du dossier tarifaire 2012-2015 d'Elia approuvé par la CREG conformément au cadre réglementaire en vigueur en Belgique, reprenant pour la première fois des tarifs d'injection, plusieurs producteurs ont introduit une réclamation devant la cour d'appel de Bruxelles à l'encontre de la décision de la CREG (B) 111222-CDC-658E /19 relative à la « demande d'approbation de la proposition tarifaire adaptée d'Elia System Operator SA pour la période réglementaire 2012-2015 ».

Dans son jugement du 6 février 2013, la cour d'appel annule la décision en question mais ne remet pas en cause la mise en œuvre de tarifs d'injection.

Le cadre réglementaire et la législation belges stipulent que tous les coûts encourus par Elia qui sont approuvés par la CREG et nécessaires pour l'exercice de sa mission de GRT en Belgique doivent être intégralement récupérés via les utilisateurs du réseau. Les tarifs comprennent à la fois des tarifs d'injection et des tarifs de prélèvement.

En concertation avec la CREG, la décision a été prise de préparer un nouveau dossier tarifaire pour la période 2012-2015 en tenant compte des dispositions reprises dans le jugement susmentionné de la cour d'appel. Selon les prévisions, les nouveaux tarifs seront disponibles dans le courant du mois de mai 2013 et tous les coûts budgétisés d'Elia, approuvés par la CREG, couvriront la période 2012-2015. Les nouveaux tarifs, qui seront approuvés par la CREG pour la période 2012-2015, redonneront stabilité et visibilité aux utilisateurs du réseau.

Les tarifs d'injection rejetés qui font l'objet de la décision de la cour d'appel représentent un montant de 136,5 millions € dans l'exercice 2012. Si la CREG n'approuve pas de nouveaux tarifs d'injection, ce montant sera alors intégralement répercuté à l'avenir sur les autres groupes de clients. Dans le scénario le plus probable où la CREG approuve des tarifs d'injection nouveaux mais inférieurs, le solde restant après déduction des nouveaux tarifs d'injection sera à l'avenir répercuté vers d'autres groupes de clients. Cela signifie que l'impact de l'annulation du dossier tarifaire pourrait mener à une adaptation du chiffre d'affaires annuel au niveau des « Ventes d'utilisation du réseau » et des « Ventes des services auxiliaires » reprises dans la rubrique « Détail des produits et autres produits ». Cet impact serait néanmoins complètement neutralisé via le « Mécanisme de décompte » dans la même rubrique « Détail des produits et autres produits ». Ceci ne devrait donc pas impacter le chiffre d'affaires³ annuel ni le bénéfice net du Groupe.

4. Perspectives

Résultats 2013

Vu l'impact du taux d'intérêt à long terme sur le résultat belge et étant donné que le résultat de 2013 en Belgique dépend de paramètres qui ne seront connus qu'à la fin de 2013 (notamment le chiffre de l'inflation de décembre 2013) ou qui ne pourront être calculés qu'à la fin de 2013 (notamment le taux d'intérêt belge à 10 ans, le bêta de l'action Elia et le montant total de l'investissement d'Eurogrid/50Hertz), le groupe Elia ne peut formuler aucune prévision concrète de bénéfice pour 2013. Pour l'Allemagne, les perspectives restent positives, même si aucune prévision concrète ne peut non plus être formulée.

Investissements en 2013

En 2013, Elia Transmission compte investir quelque 200 millions € dans le réseau à haute tension belge et 50Hertz Transmission quelque 415 millions €.

Le groupe Elia prend part à l'étude commune d'un réseau offshore en mer du Nord et en mer Baltique destiné à interconnecter différents pays et parcs éoliens offshore.

5. Etat d'avancement des activités du collège des commissaires

« Le collège des commissaires, Ernst & Young Réviseurs d'Entreprises, représenté par Marnix Van Dooren, et Klynveld Peat Marwick Goerdeler Réviseurs d'Entreprises, représenté par Alexis Palm, a confirmé que les travaux de révision qui sont terminés quant au fond n'ont pas révélé de correction significative qui devrait être apportée aux données comptables reprises dans le communiqué. *Le collège des*

³ « Total produits et autres produits »

commissaires souhaite néanmoins attirer l'attention sur les incertitudes liées aux soldes définitifs qui résultent des mécanismes de régularisation devant être approuvés par les autorités compétentes ainsi que les incertitudes qui résultent de l'issue du contrôle fiscal telles que décrites dans le rapport annuel 2011. »

6. Calendrier financier 2013

Disponibilité rapport annuel 2012	début avril 2013
Assemblée générale 2012	21 mai 2013
Déclaration intermédiaire relative au 1 ^{er} trimestre 2013	21 mai 2013
Paiement du dividende sur 2012	début juin 2013
Publication des résultats semestriels 2013	29 août 2013
Déclaration intermédiaire relative au 3 ^{ème} trimestre 2013	21 novembre 2013

A propos d'Elia :

Le groupe Elia est constitué de deux gestionnaires de réseau de transport (GRT) d'électricité, Elia Transmission en Belgique et (en collaboration avec IFM, Industry Funds Management) 50Hertz

Transmission, un des quatre GRT allemand, actif dans le Nord et dans l'Est de l'Allemagne. Avec plus de 1700 collaborateurs et un réseau de quelque 13 400 km de liaisons à haute tension au service de 30 millions de consommateurs finals, le Groupe fait partie des 5 plus grands gestionnaires de réseau européens. Il assure le transport efficace, fiable et sûr de l'électricité des producteurs vers les gestionnaires de réseau de distribution et les grands consommateurs industriels, ainsi que pour l'importation et l'exportation d'électricité de et vers les pays voisins. Le Groupe joue un rôle moteur dans le développement du marché européen de l'électricité et l'intégration de l'énergie renouvelable.

Outre ses activités de GRT en Belgique et en Allemagne, le groupe Elia offre un large éventail d'activités de consultance et d'engineering aux entreprises.

Le Groupe opère sous l'entité juridique Elia System Operator, une entreprise cotée en bourse dont l'actionnaire de référence est le holding communal Publi-T.

Pour de plus amples informations, veuillez contacter :

Média :

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

Investor relations :

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

Site internet : ce communiqué de presse et ses annexes sont disponibles sur www.elia.be.

ANNEXES (Tableaux avec chiffres clés en millions €)

- État consolidé de la situation financière (31 décembre 2012 - 31 décembre 2011)
- Compte de résultat consolidé (31 décembre 2012 - 31 décembre 2011)
- État consolidé du résultat global (31 décembre 2012 - 31 décembre 2011)
- État consolidé des variations des capitaux propres
- État consolidé des flux de trésorerie en 2012 et 2011
- Réconciliation reporting par segment au 31 décembre 2012

ANNEXES :

1. Base du reporting financier

a. État consolidé de la situation financière (31 décembre 2012 - 31 décembre 2011)

(en millions €)	31 décembre 2012	31 décembre 2011
Actifs		
Actifs non courants	5.370,5	5.145,1
Immobilisations corporelles	3.319,3	3.150,5
Immobilisations incorporelles	1.757,0	1.753,6
Créances clients et autres débiteurs	126,5	120,3
Participation dans les entreprises mises en équivalence	34,3	30,6
Autres actifs financiers (y compris dérivés)	90,3	84,9
Actifs d'impôt différé	43,1	5,2
Actifs courants	816,5	698,7
Stocks	15,0	16,3
Créances clients et autres débiteurs	625,7	281,6
Créance d'impôt courant	4,7	10,0
Trésorerie et équivalents de trésorerie	166,2	385,6
Charges à reporter et produits acquis	4,9	5,2
Total des actifs	6.187,0	5.843,8
Passifs		
Capitaux propres	2.108,5	2.046,9
Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société	2.108,5	2.046,9
Capital social	1.506,5	1.500,6
Primes d'émission	8,8	8,5
Réserves	83,7	67,6
Réserves de couverture (hedging)	(24,3)	(23,3)
Résultat non distribué	533,8	493,5
Intérêts minoritaires	0,0	0,0
Intérêts minoritaires	0,0	0,0
Passifs non courants	2.650,2	3.203,5
Emprunts et dettes financières	2.351,1	2.918,5
Avantages du personnel	118,6	108,1
Dérivés	36,7	35,2
Provisions	58,4	53,7
Passifs d'impôt différé	66,0	67,6
Autres dettes	19,4	20,4
Passifs courants	1.428,3	593,4
Emprunts et dettes financières	725,9	0,0
Provisions	29,6	24,5
Dettes fournisseurs et autres créiteurs	351,9	366,1
Dettes fiscales	40,9	26,0
Charges à imputer et produits à reporter	280,0	176,8
Total des capitaux propres et passifs	6.187,0	5.843,8

b. Compte de résultat consolidé (31 décembre 2012 - 31 décembre 2011)

(en millions €)	2012	2011
Activités poursuivies		
Produits	1.228,0	1.188,2
Approvisionnement et marchandises	(6,3)	(5,9)
Autres produits	78,6	90,2
Services et biens divers	(654,7)	(638,4)
Frais de personnel et pensions	(170,7)	(158,4)
Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions	(150,1)	(140,9)
Autres charges	(19,4)	(26,8)
Résultat des activités opérationnelles (EBIT)	305,4	308,0
Résultat financier net	(134,8)	(128,6)
Produits financiers	12,9	14,2
Charges financières	(147,7)	(142,8)
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)	0,6	1,4
Résultat avant impôt	171,2	180,8
Charge d'impôt sur le résultat	(16,2)	(43,3)
Résultat après impôt des activités poursuivies	155,0	137,5
Résultat de la période	155,0	137,5
Résultat de la période attribuable aux:		
propriétaires de la société	155,0	137,5
intérêts minoritaires	0,0	0,0
Résultat de la période	155,0	137,5
Résultat par action (€)		
Résultat de base par action	2,57	2,28
Résultat dilué par action	2,57	2,28

c. État consolidé du résultat global (31 décembre 2012 –31 décembre 2011)

(en millions €)	2012	2011
Résultat de la période	155,0	137,5
Autres éléments du résultat global		
Partie efficace de la variation de juste valeur des couvertures de trésorerie	(1,5)	(3,9)
Impôt sur partie efficace de la variation de juste valeur des couvertures de trésorerie	0,5	1,3
Profits (pertes) actuariels des régimes à prestations définies	(14,9)	(16,3)
Impôt sur profits (pertes) actuariels des régimes à prestations définies	5,0	5,5
Différences de change suite à la conversion des activités étrangères	0,0	0,1
Autres éléments du résultat global pour la période, nets d'impôt	(10,9)	(13,3)
Résultat global de la période	144,1	124,2
Résultat de la période attribuables aux:		
propriétaires de la société	144,1	124,2
intérêts minoritaires	0,0	0,0
Résultat global total de la période	144,1	124,2

d. État consolidé des variations des capitaux propres (31 décembre 2012 - 31 décembre 2012)

(en millions €)	Capital souscrit	Primes d'émission	Réserves de couverture (hedging)	Ecart de conversion	Bénéfice reporté	Total	Intérêts minoritaires	Total des fonds propres
Solde au 1 ^{er} janvier 2011	1.500,6	8,5	(20,7)		518,8	2.007,2		2.007,2
Résultat de la période					137,5	137,5		137,5
Autres éléments du résultat global: couvertures de trésorerie			(2,6)			(2,6)		(2,6)
Autres éléments du résultat global: profits/(pertes) actuariels					(10,8)	(10,8)		(10,8)
Autres éléments du résultat global: différences de change				0,1		0,1		0,1
Résultat global de la période			(2,6)	0,1	126,7	124,2		124,2
Transactions avec les propriétaires comptabilisées directement en capitaux propres								
<i>Contributions des propriétaires et distributions aux propriétaires</i>								
Dividendes					(84,5)	(84,5)		(84,5)
Total des transactions avec les propriétaires					(84,5)	(84,5)		(84,5)
Solde au 31 décembre 2011	1.500,6	8,5	(23,3)	0,1	561,0	2.046,9		2.046,9
Solde au 1 ^{er} janvier 2012	1.500,6	8,5	(23,3)	0,1	561,0	2.046,9		2.046,9
Résultat de la période					155,0	155,0		155,0
Autres éléments du résultat global: couvertures de trésorerie			(1,0)			(1,0)		(1,0)
Autres éléments du résultat global: profits/(pertes) actuariels					(9,9)	(9,9)		(9,9)
Résultat global de la période			(1,0)		145,1	144,1		144,1
Transactions avec les propriétaires comptabilisées directement en capitaux propres								
<i>Contributions des propriétaires et distributions aux propriétaires</i>								
Emission d'actions ordinaires	5,0	0,3				5,3		5,3
Frais d'émissions d'actions ordinaires	0,9					0,9		0,9
Dividendes					(88,7)	(88,7)		(88,7)
Total des transactions avec les propriétaires	5,9	0,3			(88,7)	(82,5)		(82,5)
Solde au 31 décembre 2012	1.506,5	8,8	(24,3)	0,1	617,4	2.108,5		2.108,5

e. État consolidé des flux de trésorerie (31 décembre 2012 – 31 décembre 2011)

(en millions €)	31 décembre 2012	31 décembre 2011
Flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles		
Résultat de la période	155,0	137,5
Ajustements pour:		
Intérêts payés	135,1	128,7
Autres éléments sans effets sur la trésorerie	3,6	5,6
Impôt sur le résultat payé	50,1	58,7
Quote-part dans le résultat des entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)	(0,6)	(1,4)
Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles	148,3	139,7
Résultat de cession d'immobilisations corporelles et incorporelles	3,2	11,5
Pertes de valeurs d'actifs courants	1,5	12,2
Variation des provisions	0,3	(25,3)
Variation des valeurs latentes des instruments de couverture	0,7	1,1
Variations des impôts différés	(34,0)	(15,3)
Variation des actifs financiers évalués à leur juste valeur par résultat	0,3	(0,2)
Variations des éléments sans effets sur la trésorerie	1,0	0,0
Flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles	464,5	452,8
Variations des stocks	0,6	(2,3)
Variations de créances clients et autres débiteurs	(351,2)	219,2
Variations des autres actifs courants	0,4	1,0
Variations des dettes fournisseurs et autres créditeurs	2,5	(53,4)
Variations des autres dettes courantes	112,6	(42,3)
Variations du fond de roulement	(235,1)	122,2
Intérêts payés	(142,8)	(139,6)
Impôt sur le résultat payé	(30,0)	(49,5)
Trésorerie nette liée aux activités opérationnelles	56,7	386,0
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement		
Acquisition d'immobilisations corporelles et incorporelles	(317,2)	(288,3)
Acquisition de filiales, nette de la trésorerie acquise	0,2	0,0
Acquisition d'entreprises mises en équivalence	(3,1)	0,0
Acquisition de filiales	(0,3)	(0,8)
Produits de cession d'immobilisations corporelles	1,9	0,2
Produits de cession d'actifs financiers	0,0	0,1
Intérêts reçus	6,1	7,1
Trésorerie nette utilisée par les activités d'investissement	(312,4)	(281,7)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement		
Produits de l'émission d'actions	5,3	0,0
Coûts liés à l'émission d'actions	(0,2)	0,0
Dividendes payés (-)	(88,7)	(84,5)
Produits de reprise des emprunts (+)	120,0	0,0
Trésorerie nette liée aux (utilisée par les) activités de financement	36,4	(84,5)
Augmentation (diminution) de trésorerie et équivalents de trésorerie	(219,3)	19,8
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1 ^{er} janvier	385,7	365,9
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 31 décembre	166,4	385,7
Variations nettes dans la trésorerie et les équivalents de trésorerie	(219,3)	19,8

f. Réconciliation reporting par segment au 31 décembre 2012

Résultats consolidés (en millions €)	2012	2012	2012	2012
	Elia Transmission (Belgique)	50Hertz Transmission (Allemagne)	Ecritures consolidation	Elia Groupe
Total produits et autres produits	770,1	539,4	(2,9)	1.306,6
- Produits et autres produits	809,1	539,4	(2,9)	1.345,6
- Avantage d'impôt différé à porter en compte dans les tarifs futurs	(39,0)	0,0	0,0	(39,0)
Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions	(103,0)	(47,1)	0,0	(150,1)
EBITDA	291,6	163,9	0,0	455,5
Bénéfice d'exploitation (EBIT)	188,6	116,8	0,0	305,4
Produits financiers	10,7	2,1	0,1	12,9
Charges financières	(128,2)	(19,6)	0,1	(147,7)
Impôts	17,5	(33,6)	(0,1)	(16,2)
- Impôts sur le résultat	(21,5)	(33,6)	(0,1)	(55,2)
- Reconnaissance d'un impôt différé sur la réserve d'intérêts notionnels - exercices comptables antérieurs	39,0	0,0	0,0	39,0
Résultat de la période attribuable aux propriétaires de la société	89,2	65,8	0,0	155,0
Etat consolidé de la situation financière (en millions €)	31 décembre 2012	31 décembre 2012	31 décembre 2012	31 décembre 2012
Total des actifs	4.618,4	1.569,0	(0,4)	6.187,0
Dépenses d'investissements	150,0	157,8	0,0	307,8
Dettes financières nettes	2.488,3	422,5	0,0	2.910,8

2. Explication relative aux informations financières

a. Base de préparation

Les informations financières consolidées de ce communiqué de presse ont été préparées conformément aux International Financial Reporting Standards (IFRS), tels qu'adoptés à des fins d'utilisation au sein de l'Union européenne.

Ces états financiers consolidés sont un extrait des états financiers consolidés qui seront publiés dans le courant du mois d'avril 2013.

Les états financiers consolidés ont été approuvés pour publication par le Conseil d'Administration d'Elia System Operator SA du 28 février 2013.

b. Base de la préparation des comptes annuels/Changements dans la base de la préparation des comptes annuels

Les mêmes principes de reporting financier et règles d'évaluation que ceux utilisés pour les états financiers consolidés au 31 décembre 2011 ont été appliqués pour la préparation des états financiers consolidés du groupe Elia pour l'exercice se clôturant le 31 décembre 2012. Pour plus d'informations, veuillez vous référer au point 3 « Principales méthodes comptables » du rapport financier dans le rapport annuel 2011.

Aucune nouvelle norme, modification de norme et interprétation n'a été appliquée anticipativement.

c. Périmètre de consolidation

Il n'y a eu aucune modification du périmètre de consolidation en 2012.

d. Variations saisonnières

Le profil des recettes du groupe Elia présente une variation saisonnière, essentiellement en raison de l'augmentation des volumes d'électricité consommés au cours des périodes hivernales et donc transportés par le gestionnaire du réseau depuis les producteurs d'électricité vers les distributeurs et les grands clients industriels.

e. Reporting par segment

Nous faisons référence à la partie financière de ce communiqué de presse (partie 1.A et 1.B), ainsi que la partie 1.f dans les annexes.