

Fluxys réalise un investissement record de 393 millions € en 2010

- **Dividende net total de 336 € par action dont 171 € d'acompte non-récurrent ont déjà été distribués**
- **Restructuration du groupe terminée**
- **Investissement record : 393 millions € en 2010**
- **Volume record transporté pour la Belgique et les autres marchés dans le Nord-Ouest de l'Europe (+ 7%)**

1. Groupe Fluxys– résultats 2010 (en IFRS)

1.1 Périmètre de consolidation : évolution en 2010

Acquisitions

Fluxys LNG : Fluxys SA a acquis la participation de 6,8 % qu'Electrabel détenait dans Fluxys LNG. Cette dernière, active dans les services de terminalling, est ainsi devenue une filiale à 100 % de Fluxys SA avec effet au 1^{er} janvier 2010 dans les états financiers consolidés.

Guimard SA : le groupe Fluxys a acquis 100 % de la société Guimard SA avec effet au 1^{er} avril 2010 dans les états financiers consolidés.

Restructuration du groupe Fluxys

Comme annoncé le 30 juin 2010, Fluxys et son actionnaire majoritaire Publigaz ont procédé à une restructuration du groupe Fluxys. Publigaz a créé Fluxys G (initialement Fluxys Holding), une filiale à 100%, dans laquelle Publigaz a apporté, le 10 septembre 2010, la totalité de sa participation (89,97%) dans Fluxys SA.

Ensuite, Fluxys a procédé aux cessions suivantes :

- Vente à Fluxys G de la participation dans Fluxys Europe BV (anciennement Fluxys NL), qui comprend les participations dans Fluxys Deutschland, dans BBL et dans Interconnector (ces deux dernières entreprises exploitent chacune une canalisation entre le continent européen et le Royaume-Uni),
- Vente à Fluxys G de la participation dans Fluxys Finance SA (anciennement Fluxys Europe), société dans laquelle est centralisée la gestion de la trésorerie et des financements du groupe Fluxys G, et
- Vente à Fluxys Europe BV des participations dans Huberator SA (opérateur du marché spot du Hub de Zeebrugge), dans Gas Management Services Ltd (services de support aux entreprises gazières actives sur les réseaux de transport), dans APX-Endex BV (groupe de bourses internationales d'électricité et de gaz naturel) et dans C4Gas SAS (plate-forme d'achat de matériel gazier).

1.2 Synthèse des résultats consolidés (en milliers €)

En milliers d'euros	31-12-2010	31-12-2009
Produits des activités ordinaires	657.715	688.030
Autres produits opérationnels	11.488	8.360
Matières consommables, marchandises et fournitures utilisées	-34.262	-30.332
Biens et services divers	-144.091	-159.562
Frais de personnel	-119.881	-114.615
Autres charges opérationnelles	-39.165	-9.514
Dotations nettes aux amortissements	-115.865	-122.830
Dotations nettes aux provisions	-243	-77.468
Dépréciations de valeur	1.998	-115
Résultat opérationnel des activités poursuivies	217.694	181.954
Profit/Perte suite à la cession d'actifs financiers	121.943	198
Variation de valeur des instruments financiers	828	668
Produits financiers	18.578	11.603
Charges financières	-52.728	-40.554
Résultat opérationnel après résultats financiers nets des activités poursuivies	306.315	153.869
Charges d'impôt sur le résultat	-58.625	-48.712
Résultat net de la période	247.690	105.157
Part de Fluxys	247.355	103.242
Part des intérêts minoritaires	335	1.915
Résultat net de base par action attribuable aux actionnaires de la maison mère en €	352,0	146,9
Résultat net dilué par action attribuable aux actionnaires de la maison mère en €	352,0	146,9

Etat du résultat global

En milliers d'euros	31-12-2010	31-12-2009
Résultat net de la période	247.690	105.157
Ecarts actuariels sur les engagements postérieurs à l'emploi	3.738	5.203
Ecarts de conversion	97	511
Charges d'impôt sur les autres éléments du résultat global	-1.271	-1.768
Autres éléments du résultat global	2.564	3.946
Résultat global de la période	250.254	109.103
Part de Fluxys	249.919	107.181
Part des intérêts minoritaires	335	1.922

Produits des activités ordinaires. Les produits des activités ordinaires de l'exercice 2010 se sont établis à 657.715 k€, contre 688.030 k€ pour l'exercice 2009, soit une diminution de 30.315 k€.

- Les produits de l'activité de transport ont enregistré une évolution à la baisse par rapport à 2009. Pour rappel, de nouveaux tarifs pluriannuels pour le transport et le stockage de gaz naturel sont d'application depuis le 1^{er} janvier 2010 pour tous les utilisateurs du réseau. Ces nouveaux tarifs, parmi les plus compétitifs d'Europe, sont en diminution sensible par rapport aux tarifs appliqués en 2009, ce qui explique l'évolution des produits de l'activité de transport. Les produits de l'activité de stockage ont été influencés à la hausse par un élément non récurrent. Ces derniers enregistrent les effets de la décision d'arrêt des activités de l'installation d'écrêtement des pointes à Dudzele. Conformément à la législation en matière tarifaire, les coûts de mise hors service ainsi que la partie non amortie dans les tarifs de la *Regulated Asset Base* désaffectée ont été comptabilisés en actif réglementaire.
- Les produits de l'activité de terminalling de GNL sont en ligne avec ceux de l'exercice précédent. Les tarifs pour le terminalling sont aussi parmi les plus compétitifs d'Europe.
- Les autres produits des activités ordinaires comprennent certains services jusqu'au 30 septembre 2010, date de la sortie des sociétés Fluxys Europe, Huberator et GMSL du groupe Fluxys SA. La diminution de 7.284 k€ de ces autres produits des activités ordinaires résulte principalement de la variation de périmètre susmentionnée.

Résultat net de la période. Le résultat net consolidé de l'exercice s'élève à 247,7 millions € soit une augmentation de 142,5 millions € par rapport au résultat de l'année 2009. Cette augmentation résulte principalement d'éléments non récurrents enregistrés en 2010, à savoir :

- la cession par le groupe de participations générant une plus-value d'un montant de 121.943 k€, et
- l'impact positif de 5.658 k€ sur le résultat suite à la fermeture de l'installation d'écrêtement des pointes à Dudzele, dont les produits ont été majorés de la partie non amortie dans les tarifs de la *Regulated Asset Base* mise hors service.

1.3 Synthèse du bilan consolidé (en milliers €)

En milliers d'euros	31-12-2010	31-12-2009
I. Actifs non courants	2.827.466	2.739.610
Immobilisations corporelles	2.444.505	2.326.330
Immobilisations incorporelles	295.353	296.485
Goodwill	0	3.465
Autres actifs financiers	39	84.242
Créances de location-financement	27.370	29.088
Prêts et créances	60.199	0
II. Actifs courants	724.267	704.555
Stocks	51.902	67.851
Autres actifs financiers courants	24.368	23.250
Créances de location-financement	1.718	1.395
Actifs d'impôt exigible	2.525	4.838
Clients et autres débiteurs	59.998	64.511
Placements à court terme	18.592	16.025
Trésorerie et équivalents de trésorerie	559.173	514.389
Autres actifs courants	5.991	12.296
Total de l'actif	3.551.733	3.444.165

Actifs non courants. La hausse des actifs non courants résulte plus particulièrement des dépenses d'investissements corporels réalisées durant l'année (392.576 k€) sous déduction de 107.022 k€ d'amortissements, de désaffectations et sorties de périmètre et de 34.430 k€ de subsides obtenus. Ces investissements concernent principalement le transport (308.642 k€) et le stockage (45.720 k€).

La diminution des autres actifs financiers (- 84.203 k€) est liée à la restructuration du groupe susmentionnée et à la sortie de la participation en Interconnector (UK) Ltd qui y est liée.

La rubrique 'Prêts et créances' enregistre, en 2010, principalement les actifs réglementaires liées à la désaffectation de l'installation d'écrêtement des pointes à Dudzele (50.583 k€).

Actifs courants. L'évolution à la hausse des actifs courants résulte principalement d'une augmentation de la trésorerie (+ 47.351 k€) qui s'explique, pour l'essentiel, par la restructuration du groupe à la suite de laquelle le groupe a encaissé 322,6 M€ pour la vente de ses filiales. La plus-value correspondante a toutefois été distribuée, par Fluxys SA, sous la forme d'un acompte sur dividendes de 160,2 M€ en décembre 2010.

En milliers d'euros	31-12-2010	31-12-2009
I. Capitaux propres	1.400.717	1.388.995
Capitaux propres des actionnaires de la maison mère	1.400.716	1.369.083
<i>Capital social et primes d'émission</i>	60.310	60.310
<i>Résultats non distribués</i>	1.340.406	1.309.992
<i>Ecart de conversion</i>	0	-1.219
Intérêts minoritaires	1	19.912
II. Passifs non-courants	1.761.342	1.659.646
Passifs portant intérêts	1.161.314	1.040.580
Provisions	29.016	23.542
Provisions pour avantages du personnel	58.925	65.165
Passifs d'impôt différé	512.087	530.359
III. Passifs courants	389.674	395.524
Passifs portant intérêts	86.366	81.998
Provisions	178.796	178.232
Provisions pour avantages du personnel	3.965	4.342
Autres passifs financiers courants	3.005	3.806
Passifs d'impôt exigible	15.129	11.717
Fournisseurs et autres créditeurs	100.314	113.034
Autres passifs courants	2.099	2.395
Total des capitaux propres et des passifs	3.551.733	3.444.165

Capitaux propres. (voir tableau ci-dessous « Variation des capitaux propres »)

Passifs non courants. L'évolution à la hausse (+120.734 k€) des passifs portant intérêts découle, d'une part, des billets de trésorerie émis pour une valeur de 47.985 k€ et, d'autre part, d'un accroissement des passifs réglementaires.

Passifs courants. La diminution des passifs courants s'explique principalement par l'évolution de la rubrique 'fournisseurs et autres créditeurs' (-12.720 k€). Celle-ci était en effet influencée par la réception d'un volume important de factures d'investissement en décembre 2009.

1.4 Variation des capitaux propres (en milliers €)

	Capitaux propres attribuables aux actionnaires de la société mère	Intérêts minoritaires	Total des capitaux propres
SOLDE DE CLOTURE AU 31-12-2009	1.369.083	19.912	1.388.995
1. Résultat de l'exercice	247.355	335	247.690
2. Autres éléments du résultat global de la période	2.564	0	2.564
3. Dividendes distribués	-209.386	-450	-209.836
4. Variations de périmètre	-8.900	-19.796	-28.696
SOLDE DE CLOTURE AU 31-12-2010	1.400.716	1	1.400.717

Au 31 décembre 2010, les capitaux propres des actionnaires de la société mère se sont élevés à 1.400.716 k€. L'augmentation de 31.633 k€ constatée par rapport à l'exercice précédent découle du résultat global de la période attribuable aux actionnaires de la société mère (+249.919 k€), sous déduction des dividendes distribués en 2010 (-49.185 k€) sur décision de l'Assemblée générale de Fluxys SA, de l'acompte sur dividendes payé en décembre 2010 (-160.201 k€) ainsi que des effets liés à l'acquisition des 6,80 % d'intérêts minoritaires en Fluxys LNG (-8.900 k€).

Les intérêts minoritaires diminuent de 19.911 k€ en raison de l'achat par le groupe des 6,8 % d'intérêts minoritaires dans la société Fluxys LNG et de la vente de la société Huberator.

1.5 Tableau résumé des flux de trésorerie (en milliers €)

	31-12-2010	31-12-2009
Trésorerie à l'ouverture de la période*	530.414	166.658
Flux issus des activités opérationnelles (1)	279.745	354.363
Flux issus des activités d'investissement (2)	-16.939	-312.070
Flux issus des activités de financement (3)	-215.455	321.463
Variation nette de trésorerie	47.351	363.756
Trésorerie à la clôture de la période*	577.765	530.414

(1) Le flux des activités opérationnelles comprend également la variation du besoin en fonds de roulement.

(2) Ce montant tient compte des désinvestissements réalisés.

(3) Ces flux comprennent les dividendes payés.

* La 'trésorerie' comprend la trésorerie, les équivalents de trésorerie ainsi que les placements à court terme. En 2010, le niveau de la trésorerie à la clôture de la période résulte de la cession des filiales.

2. Fluxys SA – résultats 2010 (aux normes belges)

Le résultat net de Fluxys SA s'élève à 267,7 millions € contre 65,9 millions € en 2009. Comme indiqué, le résultat de l'exercice est influencé positivement par des éléments non récurrents, à savoir la plus-value dégagée lors de la restructuration et l'impact positif sur le résultat de la récupération de la partie non amortie de la *Regulated Asset Base* désaffectée à la suite de la fermeture de l'installation d'écrêtement des pointes à Dudzele.

Compte tenu d'un bénéfice reporté de l'exercice précédent de 56,6 millions € et d'un prélèvement sur les réserves de 43,6 millions €, le Conseil d'administration proposera à l'Assemblée Générale d'affecter le résultat comme suit :

- 53,1 millions € au bénéfice à reporter,
- 314,8 millions € aux actions à titre de dividende.

Si cette proposition est acceptée, le dividende unitaire brut total pour l'exercice 2010 s'élèvera à 448 € (336 € net) dont 228 € (171 € net) ont déjà été distribués en tant qu'acompte sur dividendes. Le solde de 220 € (165 € net) sera mis en paiement à partir du 19 mai 2011.

L'évolution à la hausse du dividende de 2010 par rapport à celui de 2009 découle d'une part des éléments non récurrents très importants mentionnés ci-avant, mais aussi de la mise en œuvre d'une nouvelle politique de distribution bénéficiaire à partir de l'exercice 2010. En effet, le Conseil d'administration a décidé de proposer la distribution de 100 % du résultat net de l'exercice majoré, sauf événement imprévu, de la plus-value de réévaluation actée sur les actifs corporels au fur et à mesure de son amortissement. Cette nouvelle politique de distribution bénéficiaire doit permettre à Fluxys de faire évoluer sa structure financière vers un ratio fonds propres/fonds empruntés plus en ligne avec le cadre réglementaire de nos activités.

A titre d'information, le dividende de 2010, hors éléments non récurrents, s'élève à 123 € net par action.

3. Contrôle externe

Le Commissaire a confirmé que ses travaux de révision, qui ont été finalisés au fond, n'ont pas révélé de correction significative qui devrait être apportée aux informations comptables reprises dans ce communiqué de presse.

4. Développements en 2010

4.1 Cadre légal et réglementaire

Fluxys et Fluxys LNG désignés comme gestionnaires de réseau. Le 23 février 2010, trois arrêtés ministériels sont entrés en vigueur, en vertu desquels Fluxys a été définitivement désignée comme gestionnaire du réseau de transport et des installations de stockage de gaz naturel, et Fluxys LNG comme gestionnaire des installations de GNL. La désignation est d'application depuis le 30 mai 2010 et est valable pour une période renouvelable de 20 ans.

En ce qui concerne la désignation des gestionnaires, le troisième paquet de mesures législatives de l'Union européenne introduit une procédure de certification. Par conséquent, une nouvelle procédure de désignation pour les trois gestionnaires devra être lancée après la transposition en droit belge du troisième paquet de mesures.

Nouveau code de bonne conduite. Le code de bonne conduite stipule les conditions d'accès aux infrastructures de gaz naturel. Un premier code de bonne conduite a été fixé par l'arrêté royal du 4 avril 2003. Le nouveau code de bonne conduite prévoit l'élaboration de documents devant être soumis à l'approbation de la CREG : les contrats standard, les règlements d'accès et les programmes de services. Les utilisateurs du réseau sont consultés lors de l'élaboration de ces documents afin que les services offerts répondent aux besoins du marché.

4.2 393 millions € d'investissements en 2010

En 2010, le groupe Fluxys a réalisé des investissements en Belgique pour un montant de 393 millions €, dont 362 millions € dans les infrastructures. Quelque 85,2 % du montant de l'investissement consacré aux infrastructures ont été alloués à des projets de transport, 12,6 % à des projets de stockage et 2,2 % à des projets de terminalling GNL. En 2010, les projets les plus importants étaient les suivants :

- Pose de nouvelles canalisations : nouvelles capacités est/ouest (canalisation RTR2, 170 km), Gent-Zeehaven (6 km), Dilsen-Boslaan (8 km), Lommel-Ham-Tessenderlo (24 km), Vedrin-Namur (4 km), Péronnes-Leernes-Dampremy (27 km), Dudzele-Zeebrugge (1 km) et Leuven (2,4 km). Le 11 novembre, une fuite de gaz s'est produite lors de la mise en service d'une partie de la canalisation RTR2 à Wilsele. Fluxys a examiné les circonstances de l'incident et pris les mesures nécessaires pour éviter que cela se reproduise à l'avenir. Depuis la fin du mois de février 2011, Fluxys a recommencé à remplir progressivement le tronçon de canalisation entre Opwijk et Oupeye. Les travaux sur ce tronçon seront terminés à la fin de l'été.
- Travaux dans les stations de compression de Berneau, Weelde et Winksele.
- Construction d'un *Open Rack Vaporizer* au Terminal GNL de Zeebrugge : l'installation permettra d'utiliser la chaleur de l'eau de mer pour regazéifier le GNL.

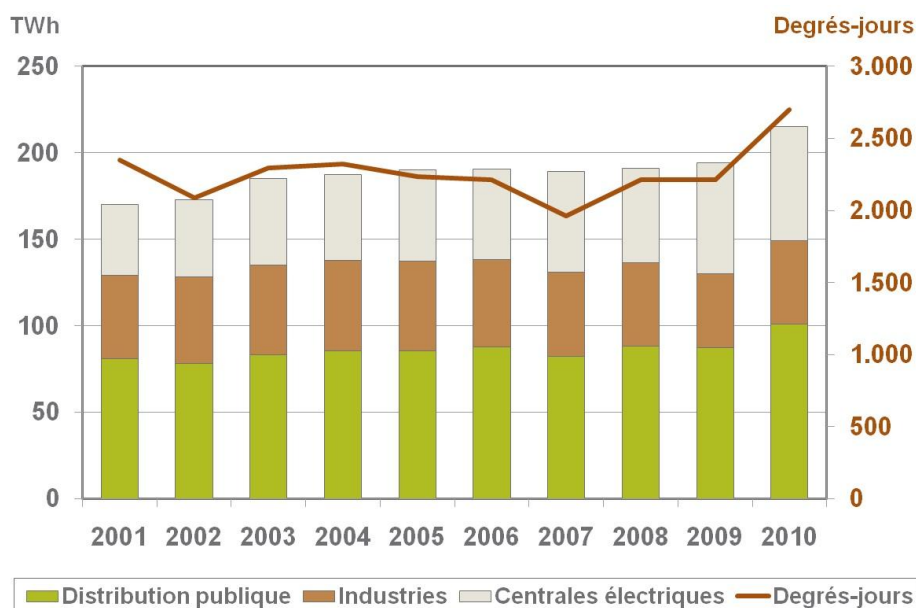
- Poursuite des travaux visant à augmenter la capacité du stockage souterrain de gaz naturel à Loenhout.
- Sept nouveaux raccordements pour des clients finaux industriels, principalement des centrales électriques.
- Travaux dans des stations de détente pour les gestionnaires de réseau de distribution.

4.3 Activités

Volumes transportés + 7%. Les volumes totaux de gaz naturel transportés en 2010 ont augmenté de 7% par rapport à 2009. Les volumes transportés pour la consommation sur le marché belge étaient supérieurs de 11,5% par rapport à l'année passée, tandis que les volumes transportés à travers la Belgique pour approvisionner d'autres marchés de consommation ont connu une croissance de 3,4%. La hausse des volumes transportés n'a pas d'impact sur le chiffre d'affaires, puisque ce dernier est basé sur les capacités vendues.

Avec la reprise économique et les mois d'hiver particulièrement froids en 2010, la consommation totale de gaz naturel sur le marché belge s'est élevée en 2010 à 19,5 milliards de m³ de gaz naturel, soit une augmentation de 11,5% par rapport à 2009.

- Les entreprises industrielles directement raccordées au réseau de Fluxys ont consommé en 2010 environ 14% de plus par rapport à 2009.
- La consommation des centrales électriques était supérieure d'environ 2,6% par rapport à 2009.
- La distribution publique, qui achemine le gaz naturel jusqu'aux PME et aux ménages, a prélevé sur le réseau de Fluxys près de 16,3% de gaz naturel en plus en 2010 par rapport à 2009. Cette consommation supplémentaire s'explique essentiellement par des mois d'hiver rigoureux : il y a eu 2.700 degrés-jours en 2010, l'indicateur pour les besoins en chauffage, contre 2.212 degrés-jours en 2009.



Le gaz naturel consommé en Belgique ne constitue qu'une partie des volumes transportés par Fluxys dans son réseau. Plus de la moitié du gaz naturel transporté est destinée à d'autres pays. En 2010, quelque 24,1 milliards de mètres cubes de gaz naturel ont ainsi été transportés à travers la Belgique : ce chiffre était de 23,3 milliards de mètres cubes en 2009.

Cette hausse des volumes se traduit aussi par une augmentation de l'activité sur le marché spot de Zeebrugge où 77 traders sont actifs. En décembre 2010, les volumes proposés ont changé en moyenne 12,8 fois de propriétaire.

Ghislenghien. Dans son jugement en première instance dans le cadre du procès relatif à la catastrophe de Ghislenghien, le Tribunal correctionnel a estimé en février 2010 que Fluxys n'a commis aucune faute et a acquitté l'entreprise. Au mois de mars, le Ministère public a décidé de faire appel du jugement rendu en première instance et de contester plusieurs acquittements, dont celui de Fluxys. Le jugement en appel est attendu pour l'été 2011.

Arrêt des activités de stockage de pointe dans l'arrière-port de Zeebrugge. L'activité de stockage de pointe a été mise à l'arrêt le 1^{er} juillet 2010, parce que le marché ne manifeste plus d'intérêt pour la réservation de capacités dans le site de stockage de pointe dans l'arrière-port de Zeebrugge.

71 méthaniers accueillis au Terminal GNL. Pour le Terminal GNL, 2010 a été la deuxième année la plus intense depuis sa mise en service en 1987 : 71 méthaniers ont été déchargés, contre 78 en 2009. Ces navires ont importé 4,58 millions de tonnes de GNL, ce qui correspond à 6 milliards de m³ de gaz naturel. La plupart de ces 71 méthaniers ont été chargés à Ras Laffan au Qatar. D'autres sont également venus livrer du GNL en provenance de Norvège, d'Égypte, du Nigeria, du Pérou et de Trinidad. Depuis le lancement du nouveau service de chargement de méthaniers en août 2008, 15 navires ont déjà accosté le Terminal pour effectuer un chargement.

4.4 Gouvernement d'entreprise

Mai 2010 : Electrabel cède à Publigaz sa participation dans Fluxys. En mai 2010, Publigaz a racheté à Electrabel l'entière participation qu'Electrabel détenait dans Fluxys, et a repris à son compte 100% de la garantie accordée à Fluxys dans le cadre de la reprise des activités de transport de frontière à frontière de Distrigaz & C^o. Le groupe GDF SUEZ a également cédé sa participation de 6,8% dans Fluxys LNG à Fluxys et sa participation de 5% dans Interconnector (UK) Ltd à Fluxys NL (rebaptisée ultérieurement Fluxys Europe).

Septembre 2010 : révision de la structure du groupe. Entre le mois de juillet et la fin septembre 2010, Fluxys et Publigaz ont revu leur structure pour tenir compte de l'évolution de la Loi Gaz, modifiée par la loi du 10 septembre 2009. La nouvelle structure ouvre par ailleurs la voie au développement international du groupe Fluxys, destiné à renforcer le rôle de plaque tournante de la Belgique sur le marché gazier du Nord-Ouest de l'Europe.

Ainsi, Fluxys Holding SA a été créée (et rebaptisée ensuite Fluxys G). Elle est totalement détenue par Publigaz et n'est pas visée par la loi du 10 septembre 2009. Par ailleurs, les participations que Fluxys SA détenait dans des entreprises exerçant des activités non régulées en Belgique et dans des entreprises dont les activités se situent à l'étranger ont été transférées à Fluxys Holding (voir pp. 1-2 pour de plus amples détails).

5. Perspectives d'avenir

5.1 Activités

Investissements en 2011. Fluxys prévoit 270 millions € d'investissements en Belgique en 2011.

Fluxys et la CREG étudient la mise en oeuvre d'un système d'entry/exit unifié. A la suite de consultations du marché en 2010, Fluxys et la CREG ont convenu de démarrer un projet en vue d'introduire pour la fin de l'année 2012 un nouveau système d'accès au réseau de transport de gaz naturel de Fluxys. Ce nouveau système permettra aux utilisateurs de bénéficier d'une plus grande flexibilité dans la réservation et l'utilisation de la capacité du réseau belge pour l'ensemble des services de transport. Lors de l'élaboration des documents régulés pour ce nouveau système, de nouvelles consultations du marché seront menées avec les utilisateurs du réseau, les gestionnaires de réseaux de distribution et les entreprises directement raccordées au réseau de Fluxys.

Renforcement de l'axe de transport en direction du grand-duché de Luxembourg.

Fluxys a lancé une consultation du marché en juin 2009 afin d'évaluer la demande de capacités de transport à long terme supplémentaires vers le grand-duché de Luxembourg. Fin février 2010, Fluxys avait reçu des demandes de capacités engageantes de la part de fournisseurs intéressés pour un total de 172.000 m³/h par an pour la période 2015-2025. Dans ce cadre, sur l'axe de transport en direction du grand-duché de Luxembourg, la canalisation actuelle entre Ben-Ahin et Bras sera remplacée par une nouvelle canalisation d'un plus grand diamètre.

Fluxys et GRTgaz : consultation du marché pour le développement de capacités de transport fermes depuis la France vers la Belgique.

Le 31 mai 2010, Fluxys et GRTgaz ont lancé conjointement une consultation du marché afin de mesurer l'intérêt pour des capacités de transport fermes à long terme de la France vers la Belgique. Aujourd'hui, en effet, seules des capacités de transport fermes en direction de la France sont proposées à l'interconnexion entre les réseaux de Fluxys et de GRTgaz à Blaregnies/Taisnières. Le projet est en partie fonction du projet de construction d'un Terminal GNL à Dunkerque. Lors de la première phase de la consultation du marché, les utilisateurs du réseau ont exprimé un intérêt suffisant pour lancer la phase engageante de la consultation du marché.

Fluxys étudie les possibilités de stockage à long terme. A la lumière de l'évolution de la réglementation européenne et du marché du stockage dans le Nord-Ouest de l'Europe, au sein duquel le stockage de Loenhout est en concurrence avec d'autres moyens sur le marché, Fluxys examine les possibilités pour les utilisateurs du réseau de réserver des capacités de stockage à long terme dans le site de stockage souterrain à Loenhout. A cet effet, Fluxys a signé des memoranda non engageants avec Gazprom Export et Statoil, deux grands producteurs pour le Nord-Ouest de l'Europe et la Belgique, pour évaluer la faisabilité du projet.

Consultation du marché en vue d'une seconde extension de capacité au Terminal GNL : réservations de capacités engageantes. En 2007, Fluxys LNG avait lancé une consultation du marché internationale afin d'évaluer l'intérêt pour des capacités additionnelles au Terminal. Plusieurs acteurs du secteur du GNL avaient alors affiché un intérêt non engageant pour une série de services. A l'aune de ces demandes, Fluxys LNG a défini le projet de seconde extension de capacité au Terminal GNL à Zeebrugge. Le Conseil d'administration a décidé de construire un deuxième appontement pour les méthaniers. Les études préliminaires pour le projet sont cofinancées par l'Union européenne (*Réseaux transeuropéens – RTE-E*).¹

Fluxys LNG a également demandé aux parties consultées de faire part de leur intérêt pour des réservations de capacités additionnelles au Terminal. Dans l'attente de leur réponse, Fluxys préparera d'ici la fin de l'année la décision d'investissement liée à la construction d'un cinquième réservoir de stockage au Terminal.

5.2 Gouvernement d'entreprise

Prise de participation de La Caisse de dépôt et placement du Québec. Le vendredi 28 janvier 2011, Publigaz et la Caisse de dépôt et placement du Québec ont signé un accord de principe pour que la Caisse puisse prendre une participation de 10% dans Fluxys G par le biais d'une augmentation de capital à concurrence d'un montant de 150 millions €. La clôture de la transaction interviendra avant la fin du premier semestre 2011. L'augmentation de capital permettra de soutenir le programme d'investissement et le développement du groupe en Belgique et à l'étranger.

En matière de gouvernement d'entreprise, l'accord prévoit que la Caisse de dépôt et placement du Québec aura une représentation proportionnelle au sein des organes d'administration de Fluxys G et de Fluxys SA.

Lors de la reprise de DISTRIGAZ & C° par Fluxys en juin 2008, les actionnaires de référence de l'époque avaient accordé à Fluxys une garantie portant sur la valeur des activités de

¹ L'auteur de cette publication en est le seul responsable. L'Union européenne ne saurait être tenue pour responsable de l'utilisation qui pourrait être faite des informations qui y figurent.

transport de frontière à frontière rachetées. Publigaz a repris à son compte l'intégralité de cette garantie lors de la cession de la participation d'Electrabel dans Fluxys en 2010. L'accord entre Publigaz et la Caisse de dépôt et placement du Québec prévoit que la Caisse prendra à son compte 10% de cette garantie. Le Conseil d'administration de Fluxys a décidé d'approuver cette reprise sur la base de l'avis conforme d'un Comité d'administrateurs indépendants.

6. Perspectives financières pour 2011

Compte tenu de la nature régulée de ses activités et, sauf circonstances imprévues, Fluxys s'attend à pouvoir distribuer, au terme de l'exercice 2011, un dividende comparable, hors éléments non récurrents, à celui de 2010 .

Vu l'impact des taux d'intérêt (OLO) sur la marge équitable de l'entreprise, le dividende récurrent devrait à l'avenir davantage suivre l'évolution des taux d'intérêt.

PERSONNES DE CONTACT

Données comptables et financières

René Sterckx

Tél. : +32 2 282 74 80

Fax : +32 2 282 75 83

rene.sterckx@fluxys.com

Presse

Bérénice Crabs

Tél. : +32 2 282 72 30

Fax : +32 2 282 79 43

berenice.crabs@fluxys.com

Autres langues : le présent communiqué de presse est aussi disponible en néerlandais et en anglais sur le site web de Fluxys : www.fluxys.com.