

CREG



Le développement des marchés de l'électricité et du gaz naturel en Belgique

Année 2005

Communiqué de presse



Collaboration entre les quatre régulateurs belges de l'énergie

Les quatre régulateurs ont entamé une collaboration formelle depuis novembre 2003. Ils présentent aujourd'hui la deuxième édition de leur publication conjointe concernant la situation des marchés de l'électricité et du gaz naturel en Belgique. La première édition, datée d'avril 2005, concernait l'année 2004. Cette publication, qui est aujourd'hui actualisée pour l'année 2005, vise un double objectif.

D'une part, les régulateurs veulent **suivre le développement de la concurrence**. Les quatre régulateurs belges de l'énergie veulent se doter d'un tableau de bord statistique qui leur donne une vue d'ensemble du marché. Cette publication reprend dans un seul document des statistiques harmonisées et cohérentes concernant l'ensemble de la Belgique, tout en reconnaissant les spécificités des différentes régions (notamment, l'existence ou non d'un marché captif). Dans cette optique, la publication de l'an passé a été étendue avec six graphiques complémentaires présentant spécifiquement la situation sur le marché de la distribution dans chaque région.

D'autre part, les régulateurs veulent **accroître la transparence** quant au développement de la concurrence sur les marchés de l'électricité et du gaz naturel. Soit dans leurs rapports annuels, soit par d'autres canaux de communication, les régulateurs ont donné par le passé un aperçu de l'évolution des différents marchés de l'électricité et du gaz naturel en Belgique. Le présent rapport est un complément aux publications propres à chaque régulateur, qui seront maintenues par ailleurs.

Faits marquants de l'année écoulée

L'année 2005 a été marquée d'une part par **l'offre d'achat et d'échange du groupe français SUEZ sur l'ensemble des titres de sa filiale belge Electrabel** et, d'autre part, par la transaction d'actionnariat qui a permis à Gaz de France et Centrica de prendre chacune pour moitié, par l'intermédiaire de leur filiale commune Segebel S.A., une participation de 51% dans le capital de SPE, deuxième producteur belge d'électricité. Suite à cette opération, **ALG Négoce, Luminus, City Power et SPE ont été rassemblées au sein d'un même groupe**. Cette opération a ainsi donné naissance à un concurrent significatif du groupe Suez sur les marchés de l'électricité et du gaz.

Ce début d'année 2006 est marqué par le **projet de fusion entre Suez et Gaz de France**. Sur base des chiffres de l'année 2005, qui donnent une moyenne sur l'année et ne reflètent pas nécessairement la situation au 31 décembre, on peut affirmer que si Electrabel, SPE et Gaz de France devaient être associés au sein d'un même groupe, ils contrôleraient conjointement 95,8% du marché de gros du gaz naturel, et 90,7% du marché de la fourniture d'électricité en Belgique (en volume).



Les marchés belges de l'électricité et du gaz naturel

En 2005, 87,4% du marché de l'électricité (en volume) et 90,1% du marché du gaz naturel (en volume) étaient libéralisés. Les clients encore captifs, qui représentent 40,6% du nombre de points d'accès en électricité et 36,8% du nombre de points d'accès en gaz naturel, sont exclusivement des clients résidentiels et équivalents en Région wallonne et en Région de Bruxelles-Capitale. Les clients professionnels sont éligibles dans ces deux régions depuis le 1^{er} juillet 2004. En 2005, ce volume de consommation a basculé entièrement vers le marché libéralisé. L'éligibilité totale sera effective le 1^{er} janvier 2007 en Région wallonne et au plus tard le 1^{er} juillet 2007 en Région de Bruxelles-Capitale. Le marché est par contre entièrement libéralisé depuis juillet 2003 en Région flamande. Les observations formulées ci-dessous tiennent nécessairement compte de cette asymétrie.

Le marché de gros du gaz naturel, entièrement libéralisé, est resté très concentré en 2005. Ce marché, comprenant la fourniture aux clients directs raccordés au réseau de Fluxys et l'approvisionnement des réseaux de distribution, a très peu évolué au regard des parts détenues par les différents fournisseurs. L'année 2005 a été marquée par le retrait du marché d'un fournisseur (BP Belgium) et la mise en service de la centrale TGV Zandvliet Power à Anvers, gros consommateur de gaz naturel. Si on fait abstraction de ces deux événements, seul un volume net de +/- 3 TWh a changé de mains, réparti pour moitié entre la fourniture aux clients directs d'une part et l'approvisionnement des réseaux de distribution d'autre part. Ce volume représente 1,5% des ventes globales de gaz naturel en Belgique. La position conjointe de Distrigaz et Gaz de France reste très largement dominante sur ce segment, étant passée de 96,2% en 2004 à 95,8% en 2005, face à leur seul concurrent actif Wingas.

Le marché de gros de l'électricité, entièrement libéralisé, a vu l'arrivée de nouveaux acteurs en 2005. A côté d'Electrabel et RWE, déjà présents en 2004, SPE et EDF Belgium ont développé en 2005 des activités sur le marché de la fourniture aux clients directs raccordés au réseau d'Elia. Leur progression s'est plutôt opérée au détriment de RWE que d'Electrabel. La part de marché de cette dernière se tasse légèrement de 85,3% en 2004 à 84,1% en 2005. Un autre développement est l'émergence de gros clients industriels qui s'approvisionnent directement via le Hub, ou aux frontières en important eux-mêmes leur énergie, sans passer par l'intermédiaire d'un fournisseur en Belgique*. En 2005, plus de 600 GWh (soit 3,5% de l'énergie consommée par les clients directs d'Elia) ont été acquis de cette façon.

* En Wallonie, un fournisseur est toujours nécessaire.



Les marchés régionaux de l'électricité et du gaz naturel

▪ Le marché bruxellois de la distribution

En Région de Bruxelles-Capitale, suite à la libéralisation totale des clients professionnels au 1^{er} juillet 2004, la part des volumes de gaz et d'électricité allouée au « marché captif » a chuté de 2004 à 2005.

Le volume de gaz naturel fourni sur le marché libéralisé bruxellois représentait en 2005 35,8% du marché, contre 14,8% en 2004, soit un volume additionnel de 2.193 GWh. A la faveur de cet accroissement, la part de marché globale des fournisseurs alternatifs (autres que les fournisseurs historiques et l'intercommunale) est passée de 1,0% du marché libéralisé en 2004 à 6,2% du marché libéralisé en 2005. On constate que ce mouvement s'accompagne d'un accroissement de la taille moyenne des clients conquis par les nouveaux fournisseurs, qui est passée de 72 MWh/an en 2004 à 206 MWh/an en 2005.

Un mouvement similaire est observé sur le marché de l'électricité bruxellois : la part de marché des fournisseurs alternatifs est passée de 2,1% du marché libéralisé en 2004 à 7,9% du marché libéralisé en 2005, à la faveur d'un accroissement en volume de 1.236 GWh, tandis que la taille moyenne du client conquis par ces nouveaux fournisseurs baissait cependant de 313 MWh/an en 2004 à 118 MWh/an en 2005.

▪ Le marché wallon de la distribution

Sur le marché wallon de l'électricité, le nombre de clients éligibles a doublé en un an, du fait principalement de la libéralisation de clients basse tension (BT) ayant fait le choix d'un fournisseur titulaire d'une licence « verte ». Parmi ceux-ci, City Power a connu l'évolution la plus nette de son portefeuille de clients. Cependant, le faible niveau de consommation de ces clients finals est sans incidence réelle sur l'évolution des consommations de la clientèle éligible.

Le nombre de clients haute tension (HT) raccordés aux réseaux de distribution et alimentés passivement par le fournisseur désigné est en constante diminution. Toutefois, les clients quittant ce statut pour choisir activement un fournisseur sont plus nombreux à signer un contrat avec l'un de ces fournisseurs désignés qu'avec un fournisseur alternatif. En effet, les parts de marché cumulées de ces derniers ne représentaient que 3% fin 2005.

En termes de fournitures, Electrabel a connu un net recul de ses parts de marché en 2005, mais principalement au bénéfice d'Electrabel Customer Solutions. Les fournitures cumulées du groupe progressent légèrement (11.980 GWh en 2005 contre 11.640 GWh en 2004), tandis que, du fait de l'augmentation globale des énergies livrées à la clientèle éligible en 2005 (rappelons qu'au premier semestre 2004, les clients HT et assimilés HT étaient toujours captifs), sa part de marché ne représente plus que 80,1 % (contre 89,6% l'an dernier).

Seuls SPE (également fournisseur désigné) et EDF Belgium ont vu leur part de marché (en volume) croître de manière importante. L'augmentation des parts de marché des autres fournisseurs est perceptible mais reste encore marginale.



Le marché wallon de la distribution du gaz a vu, en 2005, une diminution de 4% de la consommation du marché résidentiel, conséquence d'une année climatique plus douce (4% de degrés-jours en moins par rapport à 2004). Le marché captif représente encore 98,4% de la clientèle, mais seulement 62,3% des volumes prélevés sur l'année, soit une diminution de 14,4% par rapport à 2004 : ceci s'explique par le facteur climatique déjà cité, mais surtout par le fait que, durant le premier semestre 2004, les clients consommant plus de 0,12 GWh étaient encore captifs.

Pour ce qui est du marché éligible, les fournisseurs désignés par les gestionnaires de réseau de distribution (GRD) pour alimenter les clients passifs (Electrabel Customer Solutions pour les GRD mixtes, ALG Négoce pour le GRD pur) ont naturellement connu la plus forte progression des volumes vendus : ce sont essentiellement eux qui ont pris en charge la clientèle qui a changé de statut au 1^{er} juillet 2004, compensant de ce fait la diminution de volume du marché captif. Ces deux fournisseurs représentent ensemble 27,3% du marché. Trois autres fournisseurs (Distrigaz, Wingas et Gaz de France) se partagent, avec ceux-ci, le marché des clients industriels. Ces derniers ont vu leurs ventes progresser sensiblement par rapport à 2004 (+11 à +22%).

Enfin, il faut signaler l'entrée en activité, encore assez limitée, de trois nouveaux acteurs, Luminus, Nuon Belgium et Essent Belgium. En un an, le premier d'entre eux a multiplié le nombre de ses clients par cinq et ses ventes par dix.

▪ Le marché flamand de la distribution

Le marché flamand de l'énergie est entièrement libéralisé depuis le 1^{er} juillet 2003 et s'est caractérisé par une dynamique importante en 2004. En effet, début 2005, 53,3% de tous les clients d'électricité et 44,7% de tous les clients de gaz naturel avaient signé un contrat avec le fournisseur de leur choix. Les nouveaux fournisseurs (autres que les fournisseurs par défaut) ont acquis, en 2003 et 2004, une part de marché globale d'environ 10%, exprimée en nombre de clients.

En 2005, les nouveaux fournisseurs n'ont pas réussi à étendre leur part de marché de manière conséquente. Nous observons toutefois que, début 2006, ceux-ci fournissent presque un quart des clients dans le segment des clients télémésurés. Ils ont donc réussi à acquérir, en quelques années, une importante part du marché des plus grands consommateurs d'électricité sur les réseaux de distribution en Flandre.

Le retard accusé par le marché du gaz naturel a été rattrapé en 2005, de sorte que début 2006, pour l'ensemble des consommateurs flamands d'électricité et de gaz naturel, 7 clients sur 10 avaient signé un contrat. La croissance est presque entièrement due à des actions de marketing émanant des fournisseurs standard, lesquels ont tenté de se lier pour une période plus longue les clients qui leur avaient été attribués.

La tendance de 2004 s'est poursuivie sur le marché résidentiel de l'électricité et du gaz naturel. Les ménages ont massivement conclu des contrats plus avantageux auprès de leur fournisseur standard. La part de marché des fournisseurs standard s'est, de ce fait, maintenue en 2005. La part des nouveaux fournisseurs dans le segment des clients particuliers s'est caractérisée par une croissance plutôt limitée. Un nombre plus important de ménages ont été orientés vers les gestionnaires de réseaux parce que leur contrat avait été résilié par leur fournisseur pour défaut de paiement.

Le pourcentage de points d'accès professionnels qui est encore attribué au fournisseur standard demeure supérieur au pourcentage du marché résidentiel.



Nuon Belgium et Essent Belgium, les principaux challengers tant en électricité qu'en gaz naturel, ont réussi, ensemble, à atteindre une part de marché (exprimée en points d'accès) supérieure à 10% fin 2005. Un certain nombre de nouveaux fournisseurs se sont également présentés sur le marché flamand. En 2005, la VREG a délivré quatre autorisations de fourniture pour l'électricité et trois pour le gaz naturel. Par ailleurs, certains fournisseurs ont quitté le marché et cinq titulaires d'autorisation ont rejoint un même groupe dans le cadre d'une opération de fusion.

En 2005, le volume de gaz naturel fourni sur le réseau de distribution a chuté de 2,2%. Les fournisseurs historiques et standard (y compris Distrigaz) ont assuré 85,6% des fournitures pour leur compte, contre 90,3% en 2004.

Le volume d'électricité fourni aux clients sur le réseau de distribution flamand et donc la consommation d'électricité a, par contre, augmenté de 1,4%. La part des fournisseurs historiques et standard (y compris Electrabel) est passée, pour ces fournitures, de 90, 8% en 2004 à 84,5% en 2005.

Pour plus d'informations à propos de ce communiqué de presse:

CREG: Tom Vanden Borre
+32 (0)2.289.76.80
tom.vandenborre@creg.be

VREG: André Pictoel, Voorzitter
+32 (0)2.553.13.79
andre.pictoel@vreg.be

CWAPE: Francis Ghigny, Président
+32 (0)81.33.08.13
cwape@cwape.be

IBGE: Pascal Misselyn
+32 (0)2.775.78.83
pmi@ibgebim.be

CREG



Le développement des marchés de l'électricité et du gaz naturel en Belgique

Année 2005

Statistiques de marché

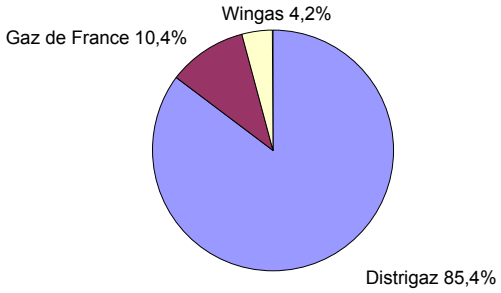
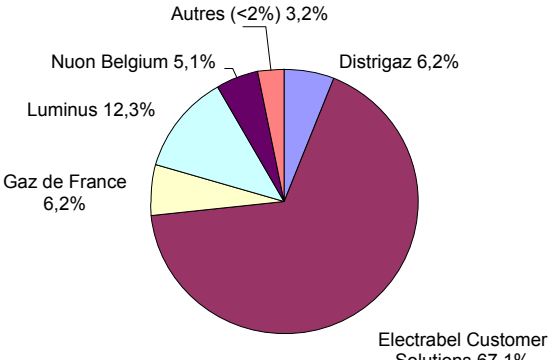
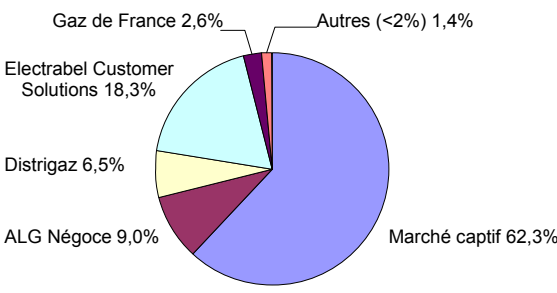
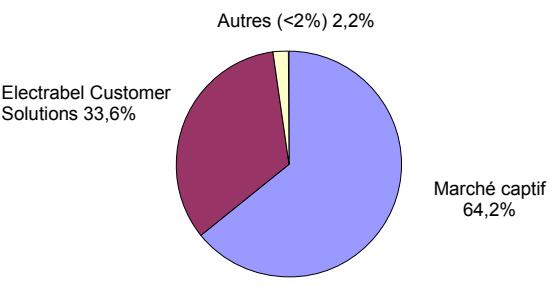
I. PARTS DE MARCHÉ DES FOURNISSEURS D'ÉLECTRICITÉ ACTIFS SUR BASE DE L'ÉNERGIE LIVRÉE (1)(2)

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Belgique ⁽³⁾⁽⁴⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.	Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région flamande ⁽⁴⁾⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.
<p>Total Belgique: 80.848 GWh</p> <p>Autres fournisseurs: ALE-Trading; Anode; City Power; Ecopower; Electricité de France; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energiehandelsbedrijf; Eneco Energie International; Energo; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Trianel Energie; Gestionnaires de réseau; Hub & import direct.</p>	<p>Total: 51.783 GWh</p> <p>Autres fournisseurs: Anode; City Power; Ecopower; EDF Belgium; Electricité de France; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energiehandelsbedrijf; Eneco Energie International; Energo; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Trianel Energie; Gestionnaires de réseau; Hub & import direct.</p>
<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région wallonne⁽⁴⁾⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région de Bruxelles-Capitale⁽⁴⁾⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.</p>
<p>Total: 23.383 GWh</p> <p>Autres fournisseurs: ALE-Trading; City Power; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Luminus; Nuon Belgium.</p>	<p>Total: 5.681 GWh</p> <p>Autres fournisseurs: EDF Belgium; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Luminus; Nuon Belgium; SPE.</p>

<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur le réseau de transport⁽⁴⁾⁽⁶⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution en Région flamande⁽⁷⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.</p>																														
<p>Total: 17.197 GWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electrabel</td> <td>84,0%</td> </tr> <tr> <td>RWE Key Account & RWE Solutions</td> <td>8,0%</td> </tr> <tr> <td>Hub & import direct</td> <td>3,5%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>2,0%</td> </tr> <tr> <td>EDF Belgium</td> <td>2,0%</td> </tr> <tr> <td>Autres fournisseurs</td> <td>Néant</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Néant.</p>	Supplier	Share (%)	Electrabel	84,0%	RWE Key Account & RWE Solutions	8,0%	Hub & import direct	3,5%	SPE	2,0%	EDF Belgium	2,0%	Autres fournisseurs	Néant	<p>Total: 39.852 GWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electrabel Customer Solutions</td> <td>49,7%</td> </tr> <tr> <td>Luminus</td> <td>14,6%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>5,4%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>4,7%</td> </tr> <tr> <td>Autres (<2%)</td> <td>3,5%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>2,0%</td> </tr> <tr> <td>Electrabel</td> <td>20,1%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Anode; City Power; Ecopower; EDF Belgium; Electricité de France ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energiehandelsbedrijf ; Eneco Energie International; Energo; E.ON Belgium; Lampiris; Trianel Energie; Gestionnaires de réseau.</p>	Supplier	Share (%)	Electrabel Customer Solutions	49,7%	Luminus	14,6%	Nuon Belgium	5,4%	SPE	4,7%	Autres (<2%)	3,5%	Essent Belgium	2,0%	Electrabel	20,1%
Supplier	Share (%)																														
Electrabel	84,0%																														
RWE Key Account & RWE Solutions	8,0%																														
Hub & import direct	3,5%																														
SPE	2,0%																														
EDF Belgium	2,0%																														
Autres fournisseurs	Néant																														
Supplier	Share (%)																														
Electrabel Customer Solutions	49,7%																														
Luminus	14,6%																														
Nuon Belgium	5,4%																														
SPE	4,7%																														
Autres (<2%)	3,5%																														
Essent Belgium	2,0%																														
Electrabel	20,1%																														
<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution et de transport local en Région wallonne⁽⁷⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution et de transport régional en Région de Bruxelles-Capitale⁽⁷⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.</p>																														
<p>Total: 18.118 GWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Marché captif</td> <td>46,5%</td> </tr> <tr> <td>Electrabel</td> <td>22,7%</td> </tr> <tr> <td>Electrabel Customer Solutions</td> <td>18,2%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>8,0%</td> </tr> <tr> <td>Autres (<2%)</td> <td>2,6%</td> </tr> <tr> <td>EDF Belgium</td> <td>2,0%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: ALE-Trading; City Power; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris ; Luminus; Nuon Belgium.</p>	Supplier	Share (%)	Marché captif	46,5%	Electrabel	22,7%	Electrabel Customer Solutions	18,2%	SPE	8,0%	Autres (<2%)	2,6%	EDF Belgium	2,0%	<p>Total: 5.681 GWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electrabel Customer Solutions</td> <td>53,9%</td> </tr> <tr> <td>Marché captif</td> <td>30,8%</td> </tr> <tr> <td>Autres (<2%)</td> <td>5,5%</td> </tr> <tr> <td>Electrabel</td> <td>9,8%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: EDF Belgium; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris ; Luminus; Nuon Belgium ; SPE.</p>	Supplier	Share (%)	Electrabel Customer Solutions	53,9%	Marché captif	30,8%	Autres (<2%)	5,5%	Electrabel	9,8%						
Supplier	Share (%)																														
Marché captif	46,5%																														
Electrabel	22,7%																														
Electrabel Customer Solutions	18,2%																														
SPE	8,0%																														
Autres (<2%)	2,6%																														
EDF Belgium	2,0%																														
Supplier	Share (%)																														
Electrabel Customer Solutions	53,9%																														
Marché captif	30,8%																														
Autres (<2%)	5,5%																														
Electrabel	9,8%																														

II. PARTS DE MARCHÉ DES FOURNISSEURS DE GAZ NATUREL ACTIFS SUR BASE DE L'ÉNERGIE LIVRÉE ⁽¹⁾⁽²⁾

Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Belgique ⁽³⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.	Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région flamande ⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.																																				
<p>Total Belgique : 189.824 GWh</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Belgium (2005)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Distrigaz</td><td>49,4%</td></tr> <tr><td>Electrabel Customer Solutions</td><td>23,8%</td></tr> <tr><td>Marché captif</td><td>9,9%</td></tr> <tr><td>Gaz de France</td><td>5,6%</td></tr> <tr><td>Luminus</td><td>3,7%</td></tr> <tr><td>Wingas</td><td>4,2%</td></tr> <tr><td>ALG Négoce</td><td>0,9%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>1,6%</td></tr> <tr><td>Autres (<2%)</td><td>1,0%</td></tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs : City Power ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas ; Essent Belgium ; Intergas Levering ; SPE ; gestionnaires de réseau.</p>	Supplier	Share (%)	Distrigaz	49,4%	Electrabel Customer Solutions	23,8%	Marché captif	9,9%	Gaz de France	5,6%	Luminus	3,7%	Wingas	4,2%	ALG Négoce	0,9%	Nuon Belgium	1,6%	Autres (<2%)	1,0%	<p>Total: 126.566 GWh</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région flamande (2005)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Distrigaz</td><td>52,1%</td></tr> <tr><td>Electrabel Customer Solutions</td><td>30,1%</td></tr> <tr><td>Wingas</td><td>4,8%</td></tr> <tr><td>Luminus</td><td>5,5%</td></tr> <tr><td>Gaz de France</td><td>4,2%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>2,3%</td></tr> <tr><td>Autres (<2%)</td><td>1,0%</td></tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: ALG Négoce ; City Power; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Essent Belgium; Intergas Levering; SPE; Gestionnaires de réseau.</p>	Supplier	Share (%)	Distrigaz	52,1%	Electrabel Customer Solutions	30,1%	Wingas	4,8%	Luminus	5,5%	Gaz de France	4,2%	Nuon Belgium	2,3%	Autres (<2%)	1,0%
Supplier	Share (%)																																				
Distrigaz	49,4%																																				
Electrabel Customer Solutions	23,8%																																				
Marché captif	9,9%																																				
Gaz de France	5,6%																																				
Luminus	3,7%																																				
Wingas	4,2%																																				
ALG Négoce	0,9%																																				
Nuon Belgium	1,6%																																				
Autres (<2%)	1,0%																																				
Supplier	Share (%)																																				
Distrigaz	52,1%																																				
Electrabel Customer Solutions	30,1%																																				
Wingas	4,8%																																				
Luminus	5,5%																																				
Gaz de France	4,2%																																				
Nuon Belgium	2,3%																																				
Autres (<2%)	1,0%																																				
<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région wallonne⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région de Bruxelles-Capitale⁽⁵⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.</p>																																				
<p>Total: 52.034 GWh</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région wallonne (2005)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Distrigaz</td><td>53,0%</td></tr> <tr><td>Marché captif</td><td>22,9%</td></tr> <tr><td>Gaz de France</td><td>10,2%</td></tr> <tr><td>Electrabel Customer Solutions</td><td>6,7%</td></tr> <tr><td>Wingas</td><td>3,7%</td></tr> <tr><td>ALG Négoce</td><td>3,3%</td></tr> <tr><td>Autres (<2%)</td><td>0,1%</td></tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Essent Belgium ; Luminus ; Nuon Belgium.</p>	Supplier	Share (%)	Distrigaz	53,0%	Marché captif	22,9%	Gaz de France	10,2%	Electrabel Customer Solutions	6,7%	Wingas	3,7%	ALG Négoce	3,3%	Autres (<2%)	0,1%	<p>Total: 10.710 GWh</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région de Bruxelles-Capitale (2005)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Marché captif</td><td>64,2%</td></tr> <tr><td>Electrabel Customer Solutions</td><td>33,6%</td></tr> <tr><td>Autres (<2%)</td><td>2,2%</td></tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: ALG Négoce; Distrigaz ; Essent Belgium ; Gaz de France; Luminus ; Nuon Belgium.</p>	Supplier	Share (%)	Marché captif	64,2%	Electrabel Customer Solutions	33,6%	Autres (<2%)	2,2%												
Supplier	Share (%)																																				
Distrigaz	53,0%																																				
Marché captif	22,9%																																				
Gaz de France	10,2%																																				
Electrabel Customer Solutions	6,7%																																				
Wingas	3,7%																																				
ALG Négoce	3,3%																																				
Autres (<2%)	0,1%																																				
Supplier	Share (%)																																				
Marché captif	64,2%																																				
Electrabel Customer Solutions	33,6%																																				
Autres (<2%)	2,2%																																				

Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur le réseau de transport ⁽⁶⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.	Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur les réseaux de distribution en Région flamande ⁽⁷⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.																								
<p>Total: 102.651 GWh</p>  <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distrigaz</td> <td>85,4%</td> </tr> <tr> <td>Gaz de France</td> <td>10,4%</td> </tr> <tr> <td>Wingas</td> <td>4,2%</td> </tr> <tr> <td>Autres fournisseurs</td> <td>Néant.</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs : Néant.</p>	Supplier	Market Share (%)	Distrigaz	85,4%	Gaz de France	10,4%	Wingas	4,2%	Autres fournisseurs	Néant.	<p>Total: 56.779 GWh</p>  <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electrabel Customer Solutions</td> <td>67,1%</td> </tr> <tr> <td>Luminus</td> <td>12,3%</td> </tr> <tr> <td>Distrigaz</td> <td>6,2%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>5,1%</td> </tr> <tr> <td>Gaz de France</td> <td>6,2%</td> </tr> <tr> <td>Autres (<2%)</td> <td>3,2%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: ALG Négoce ; City Power; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Essent Belgium; Intergas Levering;; SPE; Wingas; Gestionnaires de réseau.</p>	Supplier	Market Share (%)	Electrabel Customer Solutions	67,1%	Luminus	12,3%	Distrigaz	6,2%	Nuon Belgium	5,1%	Gaz de France	6,2%	Autres (<2%)	3,2%
Supplier	Market Share (%)																								
Distrigaz	85,4%																								
Gaz de France	10,4%																								
Wingas	4,2%																								
Autres fournisseurs	Néant.																								
Supplier	Market Share (%)																								
Electrabel Customer Solutions	67,1%																								
Luminus	12,3%																								
Distrigaz	6,2%																								
Nuon Belgium	5,1%																								
Gaz de France	6,2%																								
Autres (<2%)	3,2%																								
<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur les réseaux de distribution en Région wallonne⁽⁷⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur le réseau de distribution en Région de Bruxelles-Capitale⁽⁷⁾ sur base de l'énergie livrée en 2005.</p>																								
<p>Total: 19.170 GWh</p>  <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Marché captif</td> <td>62,3%</td> </tr> <tr> <td>Electrabel Customer Solutions</td> <td>18,3%</td> </tr> <tr> <td>ALG Négoce</td> <td>9,0%</td> </tr> <tr> <td>Distrigaz</td> <td>6,5%</td> </tr> <tr> <td>Gaz de France</td> <td>2,6%</td> </tr> <tr> <td>Autres (<2%)</td> <td>1,4%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Essent Belgium ; Luminus ; Nuon Belgium ; Wingas.</p>	Supplier	Market Share (%)	Marché captif	62,3%	Electrabel Customer Solutions	18,3%	ALG Négoce	9,0%	Distrigaz	6,5%	Gaz de France	2,6%	Autres (<2%)	1,4%	<p>Total: 10.710 GWh</p>  <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Marché captif</td> <td>64,2%</td> </tr> <tr> <td>Electrabel Customer Solutions</td> <td>33,6%</td> </tr> <tr> <td>Autres (<2%)</td> <td>2,2%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: ALG Négoce; Distrigaz ; Essent Belgium ; Gaz de France; Luminus ; Nuon Belgium.</p>	Supplier	Market Share (%)	Marché captif	64,2%	Electrabel Customer Solutions	33,6%	Autres (<2%)	2,2%		
Supplier	Market Share (%)																								
Marché captif	62,3%																								
Electrabel Customer Solutions	18,3%																								
ALG Négoce	9,0%																								
Distrigaz	6,5%																								
Gaz de France	2,6%																								
Autres (<2%)	1,4%																								
Supplier	Market Share (%)																								
Marché captif	64,2%																								
Electrabel Customer Solutions	33,6%																								
Autres (<2%)	2,2%																								

III. PARTS DE MARCHÉ DES FOURNISSEURS D'ÉLECTRICITÉ ACTIFS SUR BASE DU NOMBRE DE POINTS D'ACCÈS ⁽¹⁾⁽⁹⁾

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Belgique ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2005.	Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région flamande ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2005.
<p>Total Belgique: 5.251.277 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: ALE-Trading; City Power; Ecopower; EDF Belgium; Electrabel; Electricité de France; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energiehandelsbedrijf; Eneco Energie International; Energo; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Nuon Belgium; SPE; Trianel Energie; Gestionnaires de réseau.</p>	<p>Total: 3.030.193 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: City Power; Ecopower; EDF Belgium; Electrabel; Electricité de France; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco Energiehandelsbedrijf; Eneco Energie International; Energo; E.ON Belgium; Lampiris; SPE; Trianel Energie; Gestionnaires de réseau.</p>
Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région wallonne ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2005.	Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en Région de Bruxelles-Capitale ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2005.
<p>Total: 1.644.939 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: ALE-Trading; City Power; EDF Belgium; Electrabel; Electrabel Customer Solutions; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Luminus; Nuon Belgium; SPE.</p>	<p>Total: 576.145 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: EDF Belgium; Electrabel; E.ON Belgium; Essent Belgium; Lampiris; Luminus; Nuon Belgium; SPE.</p>

IV. PARTS DE MARCHÉ DES FOURNISSEURS DE GAZ NATUREL ACTIFS SUR BASE DU NOMBRE DE POINTS D'ACCÈS ⁽¹⁾⁽⁹⁾

Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Belgique ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2005.	Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région flamande ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2005.
<p>Total Belgique : 2.567.716 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: ALG Négoce; City Power ; Distrigaz ; Electrabel Customer Solutions ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas ; Essent Belgium ; Gaz de France ; Intergas Levering; SPE; Wingas; Gestionnaires de réseau.</p>	<p>Total: 1.590.626 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: ALG Négoce ; City Power; Distrigaz ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Essent Belgium; Gaz de France; Intergas Levering; SPE ; Wingas ; Gestionnaires de réseau.</p>
Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région wallonne ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2005.	Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région de Bruxelles-Capitale ⁽⁷⁾ sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2005.
<p>Total: 565.720 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: ALG Négoce; Distrigaz ; Electrabel Customer Solutions ; Essent Belgium ; Gaz de France ; Luminus ; Nuon Belgium ; Wingas.</p>	<p>Total: 411.370 points d'accès</p> <p>Autres fournisseurs: ALG Négoce ; Distrigaz ; Essent Belgium ; Gaz de France ; Luminus ; Nuon Belgium.</p>



Situation du marché en Région wallonne en 2005

Depuis le 1^{er} juillet 2004, sont éligibles les clients finals suivants :

Automatiquement, en électricité, les clients finals :

- connectés au réseau haute tension ou assimilés ;
- dont la consommation annuelle est supérieure ou égale à 10 GWh par site, y compris l'autoproduction ;
- qui se fournissent exclusivement auprès de fournisseurs verts ;
- pour l'achat de leur électricité d'appoint ou de secours, ceux qui produisent de l'électricité verte.

Automatiquement, en gaz naturel, les clients finals :

- dont la consommation annuelle dépasse 0,12 GWh de gaz naturel par site (entre +/- 10.000 m³ et +/- 12.000 m³ suivant les cas) ;
- qui produisent de l'électricité ;
- qui se fournissent auprès d'un fournisseur de gaz issu de renouvelables pour le volume fourni.

Après démarche, les clients finals suivants :

- les clients finals professionnels non repris dans les catégories ci-dessus mais qui en font la demande expresse à leur gestionnaire de réseau d'électricité ou de gaz naturel, pour autant que leur site de consommation professionnel soit équipé d'un compteur à usage exclusivement professionnel.

Situation du marché en Région de Bruxelles-Capitale en 2005

En Région de Bruxelles-Capitale, le segment libéralisé des marchés de l'électricité et du gaz naturel est composé, depuis le 1^{er} juillet 2004 par l'ensemble des clients professionnels. On entend par « client professionnel » tous les clients qui utilisent l'énergie à des fins exclusivement professionnelles, à l'exception des maisons de repos, des homes, des kots, des appartements, des résidences d'ambassade, des habitations sociales et des communautés religieuses.

La partie captive comprend, par déduction, les consommateurs mixtes et résidentiels. Le consommateur est considéré comme mixte lorsqu'il affecte un point de fourniture à la fois à des fins professionnelles et résidentielles.

Situation du marché en Région flamande en 2005

Le marché est entièrement libéralisé en Région flamande depuis le 1^{er} juillet 2003.



Liste des détenteurs d'une autorisation ou licence fédérale et/ou régionale de fourniture d'électricité (situation au 31 décembre 2005)⁽¹⁰⁾

	Niveau fédéral	Région flamande	Région wallonne	Région de Bruxelles-Capitale
ALE-Trading SA			✓	
Anode BV		✓		
City Power SA		✓	✓	✓
E.ON Belgium SA		✓	✓	✓
E.ON Sales & Trading GmbH	✓			
Echte Energie Nederland BV		✓		
Ecopower SCRL		✓		
EDF Belgium SA	✓	✓	✓	✓
Electrabel SA	✓	✓	✓	✓
Electrabel Customer Solutions SA		✓	✓	✓
Electricité de France		✓		
Elektriciteitsbedrijf Merksplas SPRL		✓		
Eneco Energie International BV	✓	✓	✓	✓
Energ SA		✓		
Essent Belgium SA	✓	✓	✓	✓
Essent Energy Trading BV	✓			
Lampiris SA		✓	✓	✓
Luminus SA		✓	✓	✓
Nuon Belgium SA	✓	✓	✓	✓
RWE Key Account GmbH	✓			
RWE Solutions AG	✓			
SPE SA	✓	✓	✓	✓
Trianel Energie BV		✓		✓
Wase Wind CVBA		✓		



Liste des détenteurs d'une autorisation ou licence fédérale et/ou régionale de fourniture gaz naturel (situation au 31 décembre 2005)⁽¹⁰⁾

	Niveau fédéral	Région flamande	Région wallonne	Région de Bruxelles-Capitale
Accord Energy Ltd	✓			
ALG Négoce		✓	✓	✓
BP Belgium SA	✓			
City Power SA		✓	✓	✓
Distrigaz SA	✓	✓	✓	✓
E.ON Ruhrgas AG	✓	✓	✓	
EDF Belgium SA	✓	✓	✓	
Electrabel SA	✓			
Electrabel Customer Solutions SA	✓	✓	✓	✓
Electricité de France	✓			
Elektriciteitsbedrijf Merksplas SPRL		✓		
Eneco Energiehandelsbedrijf BV		✓		
Energio SA		✓		
ENI (UK) Ltd	✓			
Essent Belgium SA	✓	✓	✓	✓
Essent Energy Trading BV	✓			
Gaselys SAS	✓			
Gaz de France	✓	✓	✓	✓
Intergas Levering BV		✓		
Luminus SA	✓	✓	✓	✓
Nuon Belgium SA	✓	✓	✓	✓
Nuon Energy Trade & Wholesale BV	✓			
RWE Energy Nederland NV	✓	✓		
SPE SA	✓	✓	✓	
Total Gas & Power North Europe SA	✓			
Wingas GmbH	✓	✓	✓	



- (1) Les fournisseurs actifs en 2005 sont les fournisseurs qui ont effectivement livré de l'énergie en 2005. Ceci exclut par exemple les fournisseurs qui ont conclu en 2005 des contrats de livraison qui entrent en vigueur en 2006. Une liste complète des détenteurs d'une licence de fourniture, arrêtée au 31 décembre 2005, est reprise en annexe.
- (2) Les parts de marché sont calculées sur base des quantités d'énergie (en GWh) fournie par chaque fournisseur entre le 1 janvier 2005 et le 31 décembre 2005 aux clients finals, telles que communiquées par les gestionnaires de réseau concernés. Ces données peuvent différer des données communiquées par les fournisseurs concernés. Certaines données sont encore sujettes à validation à cause de l'application de différentes méthodes d'allocation par les différents gestionnaires de réseau.
- (3) Ce graphique reprend, de façon agrégée, les données concernant les trois régions, chaque région intégrant déjà sa quotité propre relative au réseau de transport.
- (4) Ces chiffres incluent la production locale sur le réseau de transport.
- (5) Ce graphique reprend, de façon agrégée, les données concernant la livraison aux clients raccordés tant aux réseaux de distribution qu'aux réseaux de transport.
- (6) Les fournisseurs actifs sur le réseau de transport sont les fournisseurs des clients 'directs' raccordés au réseau haute tension d'Elia (tension supérieure à 70 kV).
- (7) Ce graphique reprend uniquement les données concernant la livraison aux clients raccordés aux réseaux de distribution (et, en électricité, au réseau de transport local).
- (8) Les fournisseurs actifs sur le réseau de transport sont les fournisseurs des clients 'directs' raccordés au réseau de Fluxys.
- (9) Les parts de marché sont calculées sur base du nombre de points d'accès (pour le marché libéralisé : codes EAN) et/ou du nombre de clients (pour le marché captif) tels que communiqués par les gestionnaires de réseau concernés.
- (10) Pour une liste mise à jour des détenteurs d'une autorisation de fourniture, le lecteur est prié de bien vouloir consulter les sites Internet des différents régulateurs.

Ce rapport est basé sur des données transmises par les différents gestionnaires de réseau. La CREG, la VREG, la CWape et l'IBGE ne peuvent en aucun cas être tenus responsables de l'exactitude des données publiées dans ce rapport. La présentation des données ne porte pas préjudice à la répartition des compétences, ni aux droits et obligations, des autorités fédérale et régionales.