



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

Année 2010

Communiqué de presse

## Collaboration entre les quatre régulateurs belges de l'énergie

Les quatre régulateurs publient annuellement un aperçu statistique des marchés de l'électricité et du gaz naturel en Belgique. Le but de cette publication demeure inchangé depuis la première publication en avril 2005 : les régulateurs souhaitent suivre le **développement de la concurrence** par le biais d'un document **transparent** commun présentant **des statistiques uniformes et cohérentes** relatives au marché de l'énergie en Belgique et dans les trois Régions.

### Faits marquants de l'année écoulée

En ce qui concerne l'évolution du marché énergétique belge, l'année 2010 a été marquée par un approfondissement et une consolidation des restructurations résultant des reprises et des fusions du passé. La **fusion de Suez et de Gaz de France** notamment, bien qu'elle avait déjà été annoncée en 2006, a été à la base des évolutions ayant également eu un effet sur le marché l'an dernier.

Une suite directe de la fusion a tout d'abord été observée, découlant de la reprise de Distrigaz par la société italienne ENI. Les deux groupes suivent depuis lors des cours totalement distincts : les portefeuilles sont réarrangés et les deux groupes se font concurrence sur le marché du gaz belge.

Par ailleurs, l'annonce de la reprise d'International Power par le groupe GDF Suez a donné lieu à la vente de la participation de GDF Suez dans T-Power, le propriétaire de la centrale à gaz située sur le site de Tessenderlo Chemie.

Enfin, il a été stipulé par loi que les fournisseurs ou les entreprises liées à ceux-ci ne peuvent pas posséder plus de 24,99% du capital ou des actions avec droit de vote d'un gestionnaire d'une infrastructure de transport. En conséquence de cela, le groupe GDF Suez a été obligé de céder au moins 13,51% de sa participation dans Fluxys et ce avant le 31 décembre 2009 au plus tard. GDF Suez et Publigas ont conclu un accord en mars 2010 sur le transfert à Publigas de la participation complète d'Electrabel dans Fluxys (38,5%). Ce transfert a effectivement eu lieu le 5 mai 2010. La participation de Publigas dans Fluxys s'élève maintenant à 89,97% alors que le groupe GdF Suez a complètement disparu du capital de Fluxys.

L'accord prévoyait également le transfert vers Fluxys de la participation de 6,8% du groupe GDF Suez dans Fluxys LNG. Depuis le 5 mai 2010, Fluxys LNG est devenue de ce fait une filiale à 100% de Fluxys.

La reprise de SPE, le deuxième producteur d'électricité du pays, par la société française EDF trouve elle aussi son origine dans la création de GDF Suez. Après avoir obtenu une approbation sous conditions de ce transfert par la Commission européenne le 12 novembre 2009, EDF a annoncé qu'à partir d'octobre 2010, SPE allait reprendre les activités commerciales d'EDF Belgium. La dénomination d'EDF Belgium devrait, de ce fait, disparaître. Suite à cela, le groupe a décidé de ne pas prolonger les autorisations de fourniture en cours en Belgique. La participation de SPE dans la centrale nucléaire de Tihange ne fait pas partie de l'accord et reste dans les mains d'EDF.

En septembre 2010, la société suédoise Vattenfall, qui est propriétaire de Nuon depuis le 1er juillet 2010, a fait savoir qu'elle allait se concentrer sur ses marchés clés et que le marché belge n'en faisait pas partie. La décision, notamment, de construire une centrale électrique dotée d'une puissance de 350MW à Manage a été reportée pour une durée indéterminée.

Le parc de production belge raccordé au réseau d'Elia a subi quelques modifications en 2010 : 545 MW en capacité de production ont été mis hors service et 704 MW en capacité de production supplémentaire ont été mis en service. Outre une série de nouvelles unités de cogénération et la mise en service de la centrale de Knippegroen, une augmentation de puissance a été réalisée sur deux unités nucléaires à Doel. De plus, Belwind a mis 55 éoliennes off-shore de 3 MVA en service au cours du deuxième trimestre de 2010.

## Les marchés belges de l'électricité et du gaz naturel

En 2010, la consommation totale de gaz naturel est passée à 215,3 TWh, ce qui représente une hausse de +10,9% par rapport à la consommation de 2009 (194,2 TWh). Cette hausse découle d'une part, d'une augmentation importante de la consommation des clients finals raccordés aux réseaux de distribution (+ 15,5%) et de la consommation des clients industriels (+ 19,7%), et d'autre part d'une diminution limitée de la consommation pour la production d'électricité (et la production de chaleur) (- 1,1%).<sup>1</sup> Il faut remarquer que la consommation de gaz en 2008 et 2009 était sous pression suite à la crise économique.

L'année dernière, quatre nouveaux acteurs sont entrés sur le marché de gros pour le gaz naturel, qui comporte les fournitures faites aux clients directs raccordés au réseau de Fluxys ainsi que l'approvisionnement des réseaux de distribution, à savoir Electrabel, RWE Energy Nederland, dont les activités ont été reprises par la filiale RWE Energie Belgium, Vattenfall Energy Trading et E.ON Energy Trading, de sorte que 14 entreprises de fourniture étaient actives au total sur le marché de gros belge en 2010. La part d'ENI (Distrigas) sur le marché du transport a fortement chuté en 2010 et s'élève à 52,1%. Cette diminution correspond à -17,9 points de pourcentage, soit, en d'autres termes, la plus grande diminution depuis la libéralisation du marché. GDF Suez renforce sa position de deuxième plus grand shipper sur le marché (+5,9 points de pourcentage) et obtient, avec sa filiale Electrabel (qui assure elle-même 8,9%) 27,1%. EDF continue, avec sa filiale SPE (Luminus) à progresser. Ensemble (EDF + SPE), l'entreprise possède une part de marché de 9,9%. Wingas perd -1,1 points de pourcentage et voit sa part de marché se situer juste sous les 5% (4,9%). Statoil suit cette tendance en 2010 (-0,2 points de pourcentage par rapport à 2009) pour atteindre 1,7%. Lampiris obtient une part de marché de 1,2%. Chez les nouveaux venus en 2010, Vattenfall Energy Trading Netherlands possède une part de marché de 0,72%. La part de marché de RWE (via le nouveau venu RWE Energy Belgium et RWE Supply & Trading Netherlands) s'élève à 1,1%. Le groupe E.ON (via E.ON Energy Trading, qui a lancé à la mi-2010 ses activités d'acheminement et E.ON Belgium), obtient une part de marché de 0,74%.<sup>2</sup>

Au niveau des groupes, la situation du top 3 sur le marché de gros pour le gaz naturel est la suivante : le groupe ENI (Distrigas) occupe la première place avec une part de marché de 52,1%, suivi de GDF Suez (GDF Suez même, Electrabel et Electrabel Customer Solutions (ECS)) avec 27,1% et, à la troisième place, le groupe EDF (EDF Belgium, SPE, Luminus) avec 9,9%.

Au niveau national, l'activité sur la bourse de gaz APX Gas ZEE demeure très limitée: en 2010, 75 transactions ont été enregistrées. Ce constat implique également que le commerce OTC sur le hub de Zeebrugge demeure l'élément central du commerce en Belgique. Bien que le volume total négocié sur ce hub ait atteint en 2010 le même niveau qu'en 2009, une hausse importante de la liquidité a pu être constatée. Le facteur Chum, ou rapport entre le volume négocié et le niveau de transport physique, passe de ce fait pour la première fois au-dessus du chiffre 10. De plus, les nouvelles évolutions en matière de régulation des hubs et des bourses subissent une accélération. Dans ce contexte, la CREG a joué un rôle prépondérant lors de la rédaction du rapport ERGEG 2010 relatif à la surveillance des hubs pour le gaz naturel. Elle a par ailleurs suivi de près la proposition de la Commission européenne pour un nouveau Règlement européen sur l'intégrité et la transparence du marché de l'énergie (REMIT).

<sup>1</sup> Il convient de signaler à ce sujet que l'évaluation se base sur des chiffres ayant trait aux activités de shipping sur le réseau de transport, tels qu'elles sont annoncées par le gestionnaire du réseau de transport.

<sup>2</sup> Même remarque qu'en 1

A la fin de 2010, Electrabel possédait encore une part de marché importante (72%) de la capacité de production totale, bien qu'elle ait vu diminuer sa part de marché en 2009 et 2010. Le deuxième acteur par ordre d'importance est SPE/EdF, qui détient une part de marché de 15% en capacité de production. Le troisième acteur par ordre d'importance en Belgique est la société allemande E.ON qui a acquis 9% de la capacité de production via un swap avec Electrabel début novembre 2009. Le HHI, qui est un indice de concentration souvent utilisé, reste élevé en 2010, avec une valeur de 5 500. A titre de comparaison: un marché est considéré comme étant très concentré lorsque le HHI est supérieur ou égal à 2000. Le 29 novembre 2010, GDF Suez a annoncé son acquisition du contrôle d'International Power auprès de la Commission européenne. La CREG a formulé une série d'observations critiques à propos de cette concentration. Le 31 décembre 2010, la Commission européenne ne s'était pas encore prononcée à ce sujet.

Le 9 novembre 2010, le marché trilatéral (France, Belgique, Pays-Bas) a été couplé au marché de l'électricité allemand. Le couplage, appelé couplage CWE, a été couplé simultanément au marché scandinave par le biais d'une autre méthode. De ce fait, les prix ont convergé dans les quatre pays de la région CWE en novembre et décembre. En 2010, une plus grande convergence de prix a été constatée sur ces bourses par rapport aux années précédentes. Il convient toutefois de signaler que 2009, et dans une moindre mesure en 2010, ont été des années de crise sur le plan économique, ce qui pourrait expliquer une partie de la convergence de prix.

Après avoir, pour la première fois depuis la libéralisation du marché de l'électricité, exporté de l'énergie électrique nette sur une base annuelle en 2009, la Belgique a à nouveau importé de l'électricité sur une base annuelle, même si cette importation s'est faite avec parcimonie. Les importations physiques nettes s'élevaient, en 2010, à environ 0,55 TWh, alors que les exportations nettes s'élevaient, en 2009, à 1,8 TWh.

On peut en outre signaler que 13 sociétés étaient titulaires d'une autorisation de fourniture d'électricité fédérale (état au 31 décembre 2010), alors que le nombre de titulaires d'une autorisation pour le gaz naturel s'élevait à 29.

## Les marchés régionaux de l'électricité et du gaz naturel

### Autorisations de fourniture

Au cours de l'année 2010, les trois régulateurs régionaux (Brugel, la CWaPE et la VREG) ont constaté un intérêt accru pour l'accès à leurs marchés énergétiques respectifs. Plusieurs acteurs nationaux et européens ont pris contact avec les différents régulateurs régionaux même si cela n'a pas donné lieu dans tous les cas à l'introduction d'un dossier de demande d'autorisation de fourniture. Les candidats fournisseurs qui ont finalement fait la démarche de demander une autorisation dans 1 Région l'ont fait ou le font souvent dans les autres Régions également ou au niveau fédéral. En l'état actuel de la législation, les candidats fournisseurs doivent demander une autorisation pour chaque marché.

En 2010, Enovos Luxembourg SA, Natgas AG, Statoil ASA, Gas Natural Europe SAS, Energy Logistics & Services GmbH, Gazprom Marketing and Trading Ltd et ExxonMobil Gas Marketing Europe Ltd ont obtenu une ou plusieurs autorisation(s) pour la fourniture de gaz naturel. Pour l'électricité, une ou plusieurs autorisation(s) ont été octroyée(s) à Enovos Luxembourg SA, Pfalzwerke AG, Elexys SA et Electrawinds Distributie SA. Les acteurs qui ont renoncé à leur autorisation n'ont pas fourni de clients ou un très petit nombre. Dans le cas d'EDF Belgium SA, le portefeuille de clients a été repris par SPE, ce qui explique pourquoi EDF Belgium a renoncé à ses autorisations de fourniture.<sup>3</sup>

Des acteurs disposant d'une capacité de production verte se présentent aussi sur le marché de la fourniture d'électricité, ce qui est intéressant pour le marché. La forte internationalisation se poursuit en Belgique comme dans les autres marchés européens. Un certain nombre de grands acteurs européens sont pour le moment actifs sur les marchés régionaux, via des filiales ou non, et ce tant sur le marché de l'électricité que sur celui du gaz naturel. Mais tout comme les nouveaux petits acteurs, leur activité se limite actuellement à l'offre à des segments de clientèle spécifiques. On note toutefois une volonté d'élargir cette offre si aucun obstacle imprévu n'apparaît.

A noter enfin, en Région wallonne, l'octroi d'une première licence de fourniture de gaz issus de sources d'énergie renouvelables à Bioénergie Libramont. Même si le gaz fourni par cette société ne transite pas par le réseau de gaz naturel, le cadre légal a connu en Région wallonne des avancées significatives en 2010 : il est désormais possible d'injecter du biométhane dans le réseau et de recevoir en proportion des garanties d'origine négociables.

Le 31 décembre 2010, on comptait en Flandre 19 titulaires d'autorisation pour le gaz naturel (dont 11 fournissaient activement) et 24 titulaires d'autorisation pour l'électricité (dont 16 fournissaient activement). En Région wallonne, ils étaient 15 pour le gaz et 20 pour l'électricité. Parmi ces derniers, 2 ont obtenu une licence en 2010 (Elexys SA et Verdesis SA) et 7 sont actuellement titulaires d'une licence « limitée » à une puissance définie ou un nombre de clients déterminés. En 2010, BRUGEL, le régulateur de l'énergie bruxellois, a rendu un avis favorable aux demandes d'autorisation de fourniture de Pfalzwerke AG pour l'électricité et de Gas Natural Europe SAS pour le gaz. Le consommateur bruxellois a actuellement le choix entre 15 fournisseurs d'électricité et 13 fournisseurs de gaz naturel.

### Parts de marché sur la base du volume et du nombre de points d'accès

Le **degré de concentration** du marché diminue légèrement, mais on reste loin d'un marché véritablement compétitif. Le groupe Electrabel (Electrabel Customer Solutions SA/Electrabel SA/GDF SUEZ SA) et SPE SA (EDF Belgium SA) restent les plus importants fournisseurs dans les trois Régions.<sup>4</sup>

<sup>3</sup> Pour tous ces acteurs du marché, une autorisation de fourniture fédérale a d'abord été obtenue, suite à quoi la demande d'autorisation de fourniture a été lancée ou a déjà été traitée dans 1 ou plusieurs régions.

<sup>4</sup> Le sigle ECS est utilisé ci-après pour désigner Electrabel Customer Solutions.

En Flandre et en Wallonie, la part de marché (sur la base du volume) de l'acteur le plus important ECS SA diminue sur le marché du **gaz naturel**, mais la part de marché de SPE SA augmente en raison notamment de l'intégration des clients d'EDF Belgium SA. Le degré de concentration global reste donc élevé, mais on constate cependant une évolution positive. Le top 3 belge (ECS SA/Electrabel SA/GDF Suez, SPE SA et Distrigas SA) équivaut à 86% du volume fourni sur le réseau de distribution. En Flandre, il est même légèrement supérieur, alors qu'il est légèrement inférieur en Wallonie (80%). Cela est dû à un nouvel acteur non historique qui rattrape Distrigas SA (acteur historique) en Wallonie. Avant la libéralisation, on ne comptait qu'un seul fournisseur historique (ECS SA) en Région de Bruxelles-Capitale tant pour le gaz que pour l'électricité. Le marché pour ces deux énergies était donc plus concentré que dans les deux autres Régions du pays. Depuis 2007, le fournisseur historique n'a cessé de reculer, et même de manière plus importante en 2010, en dépit d'une légère hausse (1%) du nombre de points de fourniture dans la Région par rapport à 2009<sup>5</sup>. En ce qui concerne le nombre de points de fourniture, les parts de marché du fournisseur historique pour les clients professionnels sont passées sous les 78% pour le gaz. Pour les clients résidentiels, les parts de marché du fournisseur historique ont également diminué à 89,35% pour le gaz à la fin 2010.

Globalement, les acteurs non historiques parviennent à maintenir leur part de marché ou à l'augmenter, mais cela est encore insuffisant en termes absolus pour avoir une très grande influence sur le degré de concentration global. Les prestations de Lampiris en Wallonie et en Région bruxelloise et dans une moindre mesure en Flandre assurent une évolution positive. Sur la base du nombre de points d'accès, on peut aboutir à la même conclusion pour le gaz naturel. ECS, SPE et Nuon continuent de dominer le marché flamand avec une part de marché de plus de 91%. Distrigas, qui offre principalement des grands volumes à un nombre restreint de clients, joue en l'occurrence un plus petit rôle en ce qui concerne la part de marché. En Wallonie par contre, l'ordre de ce top 3 est différent, puisque Lampiris apparaît en troisième position avec 6,8% de parts, et le total des trois représente 88% de la clientèle. Nuon et Essent suivent avec plus de 4% chacun. Tous clients pris en considération, Lampiris SA et Nuon Belgium SA restent les fournisseurs dont la part de marché est la plus importante après le fournisseur historique en Région de Bruxelles-Capitale.

Pour l'**électricité**, la part de marché (sur la base du volume) de l'acteur le plus important (ECS SA) diminue aussi en Flandre, alors que la part de marché de SPE SA augmente en raison notamment de l'intégration des clients d'EDF SA. Nuon SA également, numéro 3 du marché sur le plan de la fourniture d'électricité, est parvenu à augmenter sa part de marché en 2010. Une série de nouveaux acteurs réussissent à se consolider ou à croître, mais un certain nombre d'acteurs doivent céder du terrain. En termes de volume, le groupe Electrabel demeure en Wallonie le 1er fournisseur. Comme en Flandre, SPE conforte sa 2ème place, a fortiori en raison de la reprise, au 4ème trimestre 2010, de la clientèle d'EDF. La 3ème place rendue vacante par le retrait de ce dernier, est maintenant occupée par ESSENT. Ce classement reste également valable en termes de clients desservis. Comme pour le gaz, toutes clientèles confondues, Lampiris SA et Nuon Belgium SA restent les fournisseurs dont la part de marché est la plus importante après le fournisseur historique en Région de Bruxelles-Capitale pour l'électricité. Le fournisseur historique passe fin 2010 sous les 79% de parts de marché pour la clientèle professionnelle et pour la clientèle résidentielle sous les 91% (90,56% exactement) pour ce qui concerne l'électricité.

En Région wallonne et pour le marché de l'électricité, le nombre de clients ayant activement fait le choix d'un fournisseur continue à progresser pour atteindre plus de 71%. En Flandre, ce pourcentage reste stable, aux alentours de 85%. Le nombre de clients actifs en Région de Bruxelles-Capitale continue d'augmenter, tant pour le gaz que pour l'électricité. Respectivement 65,3% et 62,75% des consommateurs bruxellois sont actifs sur les marchés du gaz et de l'électricité. Il convient de tenir compte des différentes dates de libéralisation selon les Régions. La libéralisation du segment résidentiel n'a été effective à Bruxelles comme en Wallonie qu'à partir de 2007. En Flandre, la libéralisation est complète depuis juillet 2003.

<sup>5</sup> Nombre total de points de fourniture d'électricité en région de Bruxelles-Capitale à la fin 2010 : 615.351  
Nombre total de points de fourniture de gaz : 416.916

Dans le segment du gaz naturel **résidentiel** (sur le réseau de distribution), la concentration sur la base du volume est supérieure à celle du segment **non résidentiel**, mais cela est dû principalement à l'influence de Distrigas SA. Si l'on observe le segment de l'électricité résidentielle (sur le réseau de distribution), on constate le phénomène inverse. Les grands clients semblent être davantage liés à quelques grands acteurs pour les plus grands volumes. On peut parler d'une plus grande concentration dans le segment non résidentiel.

Le niveau élevé de la part de marché des gestionnaires de réseau, dans leur rôle de fournisseur social, est particulier à la Flandre, tant pour l'électricité que pour le gaz naturel. On enregistre une légère hausse par rapport à 2009. Selon les parts de marché considérées sur le plan du nombre de points d'accès, le gestionnaire du réseau est le quatrième plus grand fournisseur.

### Evolution des consommations

La consommation de **gaz naturel** via le réseau de distribution flamand augmente de 16% par rapport à l'année précédente. Cela s'explique principalement par les conditions climatiques (forte augmentation du nombre de degrés-jours). L'activité économique accrue et le nombre croissant de raccordements au gaz naturel peuvent aussi avoir apporté une contribution limitée. Avec 67.678 GWh, ce volume est sensiblement supérieur à celui de 2008 et 2009, lorsque les 59.000 GWh n'avaient pas été dépassés. Le segment résidentiel (18%) et les plus grands consommateurs professionnels sur le réseau de distribution contribuent principalement à cette hausse.

Tout logiquement, la même tendance est observée en Wallonie, où une hausse de 14,5% de la consommation a été observée sur les réseaux de distribution. Le secteur résidentiel a vu sa consommation augmenter de 15%. Au total, les réseaux de distribution ont acheminé 21.841 GWh contre 19.079 l'an dernier.

La consommation globale de gaz naturel en Région de Bruxelles-Capitale s'élève à 11.690 GWh. La consommation totale de gaz a augmenté d'environ 12,5%. Cette augmentation de la consommation est due aux conditions météorologiques, comme dans les autres Régions. Les clients résidentiels représentent en fait 47% de la consommation globale pour le gaz.

La consommation d'**électricité** via le réseau de distribution flamand (39.274 GWh) se situe au-dessus du niveau de l'année précédente (38.367 GWh), mais est toujours en dessous du niveau de 2008, lorsqu'un volume de 40.211 GWh avait été fourni sur le réseau de distribution. Tous les différents segments contribuent dans une même mesure à cette hausse.

En Wallonie, en comparaison avec l'année 2009, l'augmentation de la consommation électrique est également notable ; les fournitures totales (23 490 GWh) ont augmenté de 5,1% ; la hausse est plus importante sur les réseaux de transport (8 579 GWh / + 5,4%) que sur les réseaux de distribution (16 127 GWh / + 3,5%) ; sur ces derniers, l'augmentation touche de manière pratiquement équivalente les clients résidentiels (+ 3,6%) et les clients professionnels (+ 3,4%).

La consommation globale d'électricité en Région de Bruxelles-Capitale s'élève à 5.814 GWh (hors perte de réseau). Pour l'électricité, la consommation des clients professionnels constitue la plus grande partie du volume total. Les clients résidentiels représentent en fait 24% de la consommation globale pour l'électricité. Le volume total d'électricité fournie en Région de Bruxelles-Capitale reste plutôt stable d'une année à l'autre.

**En moyenne**, la **consommation** de gaz naturel (en 2010) par client résidentiel est d'environ 20.500 kWh et celle de l'électricité d'environ 4.400 kWh. Il s'agit de moyennes générales. Au sein du groupe des clients résidentiels, le groupe dont la consommation d'électricité est inférieure à 600 kWh représente environ 7,5%.



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

CREG: Laurent Jacquet, Porte-parole  
+32 (0)2.289.76.90  
laurent.jacquet@creg.be

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

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

BRUGEL: Pascal Misselyn  
+32 (0)2.563.02.02  
pmisselyn@brugel.be





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

Année 2010

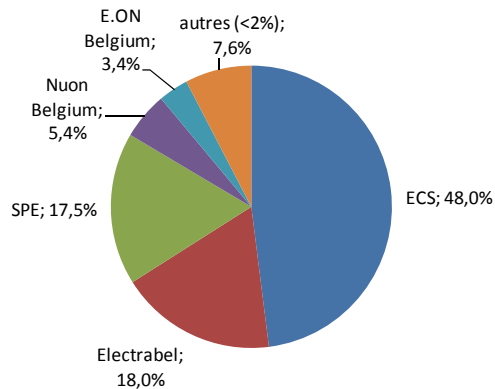
Statistiques de marché

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

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en <b>Belgique</b> <sup>(3)(4)</sup> sur base de l'énergie livrée en 2010.	Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en <b>Région flamande</b> <sup>(4)(5)</sup> sur base de l'énergie livrée en 2010.																																		
<p style="text-align: center;">Total Belgique: 75,78 TWh</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Belgium (2010)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>40,4%</td> </tr> <tr> <td>Electrabel</td> <td>28,8%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>15,2%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>4,6%</td> </tr> <tr> <td>E.ON Belgium</td> <td>2,9%</td> </tr> <tr> <td>autres (&lt;2%)</td> <td>8,1%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Energy Trading ; Ecopower ; EDF Belgium ; Electrawinds Distributie ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Endesa Energia ; Eneco België ;Energie 2030 ; Essent Belgium ; Lampiris ; Nidera Handelscompagnie ; Octa+Energie ; Recybois ; RWE Supply &amp; Trading ; Scholt Energy Control België ; Seva ; Tessenderlo Chemie; Wase Wind; Gestionnaires de réseau.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	ECS	40,4%	Electrabel	28,8%	SPE	15,2%	Nuon Belgium	4,6%	E.ON Belgium	2,9%	autres (<2%)	8,1%	<p style="text-align: center;">Région flamande: 46,31 TWh</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Flemish Region (2010)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>40,8%</td> </tr> <tr> <td>Electrabel</td> <td>27,9%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>14,6%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>5,8%</td> </tr> <tr> <td>E.ON Belgium</td> <td>3,1%</td> </tr> <tr> <td>Tessenderlo Chemie</td> <td>2,4%</td> </tr> <tr> <td>autres (&lt;2%)</td> <td>5,3%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Energy Trading ; Ecopower ; EDF Belgium ; Electrawinds Distributie ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ;Essent Belgium ; Lampiris ; Nidera Handelscompagnie ; Octa+Energie ; RWE Supply &amp; Trading ; Scholt Energy Control België ; Wase Wind ; Gestionnaires de réseau.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	ECS	40,8%	Electrabel	27,9%	SPE	14,6%	Nuon Belgium	5,8%	E.ON Belgium	3,1%	Tessenderlo Chemie	2,4%	autres (<2%)	5,3%				
Fournisseur	Part de marché (%)																																		
ECS	40,4%																																		
Electrabel	28,8%																																		
SPE	15,2%																																		
Nuon Belgium	4,6%																																		
E.ON Belgium	2,9%																																		
autres (<2%)	8,1%																																		
Fournisseur	Part de marché (%)																																		
ECS	40,8%																																		
Electrabel	27,9%																																		
SPE	14,6%																																		
Nuon Belgium	5,8%																																		
E.ON Belgium	3,1%																																		
Tessenderlo Chemie	2,4%																																		
autres (<2%)	5,3%																																		
<p style="text-align: center;">Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en <b>Région wallonne</b> <sup>(4)(5)</sup> sur base de l'énergie livrée en 2010.</p>	<p style="text-align: center;">Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs en <b>Région de Bruxelles-Capitale</b> <sup>(4)(5)</sup> sur base de l'énergie livrée en 2010.</p>																																		
<p style="text-align: center;">Région wallonne: 23,49 TWh</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Walloon Region (2010)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electrabel</td> <td>34,3%</td> </tr> <tr> <td>ECS</td> <td>33,2%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>18,0%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>2,3%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>2,5%</td> </tr> <tr> <td>EDF Belgium</td> <td>2,7%</td> </tr> <tr> <td>E.ON Belgium</td> <td>2,7%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>2,7%</td> </tr> <tr> <td>autres (&lt;2%)</td> <td>1,6%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Anode ; Belpower International ; Endesa Energia ; Eneco België ;Energie 2030 ; Octa+Energie ; Recybois ; Seva ; Verdesis ; Gestionnaires de réseau.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	Electrabel	34,3%	ECS	33,2%	SPE	18,0%	Nuon Belgium	2,3%	Lampiris	2,5%	EDF Belgium	2,7%	E.ON Belgium	2,7%	Essent Belgium	2,7%	autres (<2%)	1,6%	<p style="text-align: center;">Région de Bruxelles-Capitale: 5,979 TWh</p> <table border="1"> <caption>Market Share in Brussels-Capital Region (2010)</caption> <thead> <tr> <th>Fournisseur</th> <th>Part de marché (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>65,7%</td> </tr> <tr> <td>Electrabel</td> <td>13,9%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>9,5%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>3,5%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>2,6%</td> </tr> <tr> <td>autres (&lt;2%)</td> <td>4,8%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Belpower International ; E.ON Belgium ; EDF Belgium ; Eneco België ; Essent Belgium ; Octa+Energie ; Gestionnaire de réseau.</p>	Fournisseur	Part de marché (%)	ECS	65,7%	Electrabel	13,9%	SPE	9,5%	Nuon Belgium	3,5%	Lampiris	2,6%	autres (<2%)	4,8%
Fournisseur	Part de marché (%)																																		
Electrabel	34,3%																																		
ECS	33,2%																																		
SPE	18,0%																																		
Nuon Belgium	2,3%																																		
Lampiris	2,5%																																		
EDF Belgium	2,7%																																		
E.ON Belgium	2,7%																																		
Essent Belgium	2,7%																																		
autres (<2%)	1,6%																																		
Fournisseur	Part de marché (%)																																		
ECS	65,7%																																		
Electrabel	13,9%																																		
SPE	9,5%																																		
Nuon Belgium	3,5%																																		
Lampiris	2,6%																																		
autres (<2%)	4,8%																																		

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur le réseau de distribution sur base de l'énergie livrée en 2010.

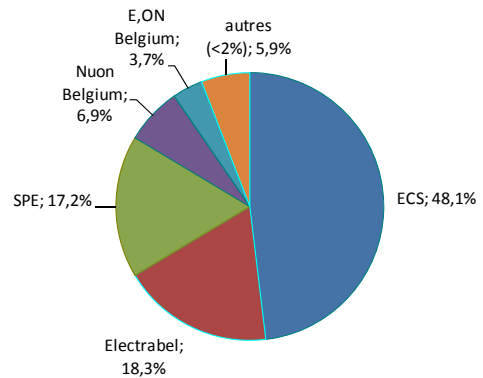
Belgique – Réseaux de distribution et de transport local/régional: 63,78 TWh



Autres fournisseurs: Anode; Belpower International; DB Energie; E.ON Energy Trading; Ecopower; EDF Belgium; Electrawinds Distributie; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België; Energie 2030; Essent Belgium; Lampiris; Nidera Handelscompagnie; Octa+Energie; Recybois; RWE Supply & Trading; Scholt Energy Control België; Seva Wase Wind; Gestionnaires de réseau.

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution en Région flamande<sup>(7)</sup> sur base de l'énergie livrée en 2010.

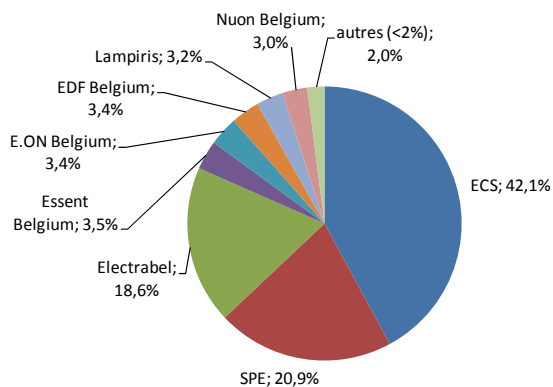
Région flamande - réseaux de distribution: 39,27 TWh



Autres fournisseurs: Anode; Belpower International; DB Energie; E.ON Energy Trading; Ecopower; EDF Belgium; Electrawinds Distributie; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België; Essent Belgium; Lampiris; Nidera Handelscompagnie; Octa+Energie; RWE Supply & Trading; Scholt Energy Control België; Wase Wind; Gestionnaires de réseau.

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution et de transport local en Région wallonne<sup>(7)</sup> sur base de l'énergie livrée en 2010.

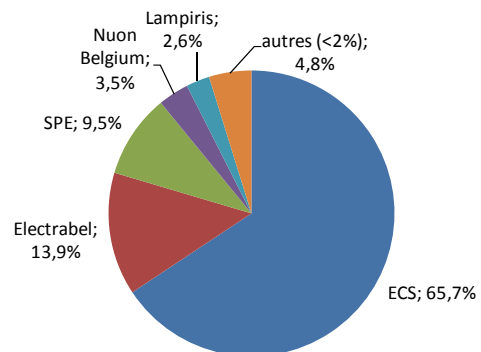
Région wallonne - réseaux de distribution et de transport local: 18,52 TWh



Autres fournisseurs: Anode; Belpower International; Eneco België; Energie 2030; Octa+Energie; Recybois; Seva; Verdesis; Gestionnaires de réseau.

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs sur les réseaux de distribution et de transport régional en Région de Bruxelles-Capitale<sup>(7)</sup> sur base de l'énergie livrée en 2010.

Région de Bruxelles-Capitale - réseaux de distribution et de transport régional: 5,979 TWh



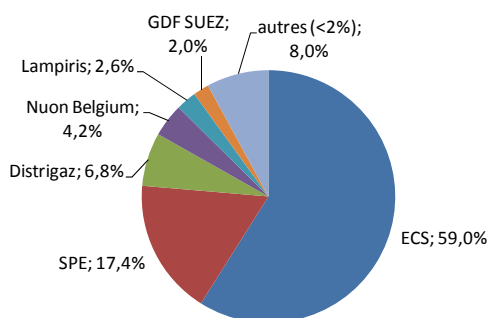
Autres fournisseurs: Belpower International; E.ON Belgium; EDF Belgium; Eneco België; Essent Belgium; Octa+Energie; Gestionnaire de réseau.

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

Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Belgique <sup>(3)</sup> sur base de l'énergie livrée en 2010.	Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région flamande <sup>(5)</sup> sur base de l'énergie livrée en 2010.
<p>Total Belgique : 215,3 TWh</p> <p>Autres Fournisseurs: Dong Energy Sales; E.ON Energy Trading ; E.ON Belgium ; EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Essent Belgium; Nuon Belgium ; RWE Energy Belgium ; RWE Supply &amp; Trading Netherlands ; Lampiris; Nuon Belgium; Statoil; Gestionnaires de réseau.</p>	<p>Région flamande: 148,7 TWh</p> <p>Autres Fournisseurs: Dong Energy Sales; E.ON Energy Trading ; E.ON Belgium ; EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Essent Belgium; RWE Energy Belgium ; RWE Supply &amp; Trading Netherlands ; Lampiris; Nuon Belgium; Statoil; Gestionnaires de réseau.</p>
Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région wallonne <sup>(5)</sup> sur base de l'énergie livrée en 2010.	Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région de Bruxelles-Capitale <sup>(5)</sup> sur base de l'énergie livrée en 2010.
<p>Région wallonne: 54,91 TWh</p> <p>Autres Fournisseurs: EDF Belgium; Eneco België; Essent Belgium; Nuon Belgium ; Octa+ Energie, RWE Energy Belgium; Statoil ; Wingas; Netbeheerders.</p>	<p>Région de Bruxelles-Capitale: 11,69 TWh</p> <p>Autres fournisseurs: EDF Belgium; Eneco België; Essent Belgium; Octa+ Energie; Gestionnaire de réseau.</p>

**Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur le réseau de distribution sur base de l'énergie livrée en 2010.**

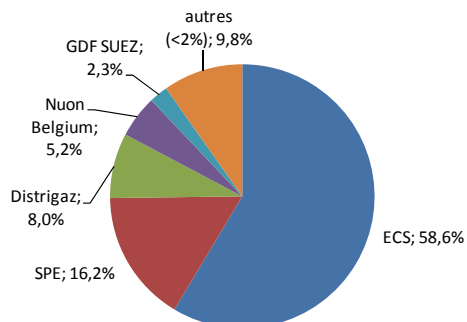
Belgique - réseaux de distribution: 101,2 TWh



Autres Fournisseurs: Dong Energy Sales; EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Essent Belgium; Lampiris; Wingas; Gestionnaires de réseau.

**Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur les réseaux de distribution en Région flamande<sup>(7)</sup> sur base de l'énergie livrée en 2010.**

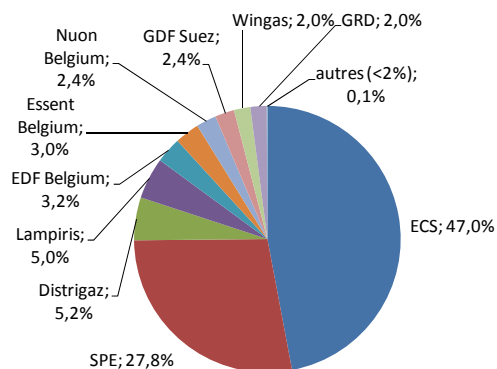
Région flamande - réseaux de distribution: 67,70 TWh



Autres Fournisseurs: Dong Energy Sales; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België; Essent Belgium; Lampiris; Wingas; Gestionnaires de réseau.

**Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur les réseaux de distribution en Région wallonne<sup>(7)</sup> sur base de l'énergie livrée en 2010.**

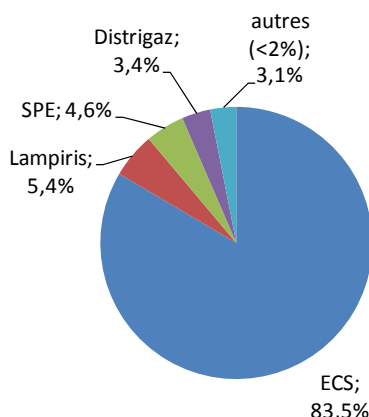
Région wallonne - réseaux de distribution: 21,84 TWh



Autres Fournisseurs: Eneco België; RWE Energy Belgium; Octa + Energie

**Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs sur le réseau de distribution en Région de Bruxelles-Capitale<sup>(7)</sup> sur base de l'énergie livrée en 2010.**

Région de Bruxelles-Capitale - réseau de distribution: 11,69 TWh



Autres fournisseurs: EDF Belgium; Eneco België; Essent Belgium; Octa+ Energie; Gestionnaire de réseau.

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

Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs <b>en Belgique</b> <sup>(7)</sup> sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2010.	Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs <b>en Région flamande</b> <sup>(7)</sup> sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2010.																												
<p>Total Belgique: 5.549.070 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Total Belgium</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>64,8%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>20,2%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>6,0%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>2,9%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>2,9%</td> </tr> <tr> <td>GRD</td> <td>2,2%</td> </tr> <tr> <td>autres (&lt;2%)</td> <td>0,9%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Energy Trading ; E.ON Belgium ; Ecopower ; Electrabel ; Electrawinds Distributie ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Energie 2030 ; Endesa Energia ; Nidera Handelscompagnie ; Octa+Energie ; Scholt Energy Control België ; Wase Wind</p>	Supplier	Share (%)	ECS	64,8%	SPE	20,2%	Nuon Belgium	6,0%	Essent Belgium	2,9%	Lampiris	2,9%	GRD	2,2%	autres (<2%)	0,9%	<p>Région flamande: 3.208.005 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région flamande</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>64,2%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>20,7%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>8,0%</td> </tr> <tr> <td>GRD</td> <td>2,7%</td> </tr> <tr> <td>autres (&lt;2%)</td> <td>4,4%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Energy Trading ; E.ON Belgium ; Ecopower ; Electrabel ; Electrawinds Distributie ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Essent Belgium ; Lampiris ; Nidera Handelscompagnie ; Octa+Energie ; Scholt Energy Control België ; Wase Wind.</p>	Supplier	Share (%)	ECS	64,2%	SPE	20,7%	Nuon Belgium	8,0%	GRD	2,7%	autres (<2%)	4,4%
Supplier	Share (%)																												
ECS	64,8%																												
SPE	20,2%																												
Nuon Belgium	6,0%																												
Essent Belgium	2,9%																												
Lampiris	2,9%																												
GRD	2,2%																												
autres (<2%)	0,9%																												
Supplier	Share (%)																												
ECS	64,2%																												
SPE	20,7%																												
Nuon Belgium	8,0%																												
GRD	2,7%																												
autres (<2%)	4,4%																												
<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs <b>en Région wallonne</b><sup>(7)</sup> sur base du nombre de points d'accès au 1<sup>er</sup> décembre 2010.</p>	<p>Parts de marché des fournisseurs d'électricité actifs <b>en Région de Bruxelles-Capitale</b><sup>(7)</sup> sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2010.</p>																												
<p>Région wallonne: 1.729.070 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région wallonne</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>57,4%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>25,9%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>5,8%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>5,1%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>3,5%</td> </tr> <tr> <td>autres (&lt;2%)</td> <td>2,2%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Anode; Belpower International ; E.ON Belgium ; Electrabel ; Endesa Energia ; Eneco België ; Energie 2030 ; Octa+Energie ; Gestionnaires de réseau.</p>	Supplier	Share (%)	ECS	57,4%	SPE	25,9%	Essent Belgium	5,8%	Lampiris	5,1%	Nuon Belgium	3,5%	autres (<2%)	2,2%	<p>Région de Bruxelles-Capitale: 611.995 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région de Bruxelles-Capitale</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>89,0%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>6,2%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>2,5%</td> </tr> <tr> <td>autres (&lt;2%)</td> <td>2,3%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Belpower International ; DB Energie ; E.ON Belgium ; E.ON Energy Sales ; Electrabel ; Eneco België ; Essent Belgium ; Gestionnaire de réseau.</p>	Supplier	Share (%)	ECS	89,0%	Lampiris	6,2%	Nuon Belgium	2,5%	autres (<2%)	2,3%				
Supplier	Share (%)																												
ECS	57,4%																												
SPE	25,9%																												
Essent Belgium	5,8%																												
Lampiris	5,1%																												
Nuon Belgium	3,5%																												
autres (<2%)	2,2%																												
Supplier	Share (%)																												
ECS	89,0%																												
Lampiris	6,2%																												
Nuon Belgium	2,5%																												
autres (<2%)	2,3%																												

**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 <sup>(7)</sup> sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2010.	Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région flamande <sup>(7)</sup> sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2010.																														
<p>Total Belgique : 2.896.516 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Belgium</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>66,0%</td></tr> <tr><td>SPE</td><td>17,8%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>6,6%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>4,2%</td></tr> <tr><td>GRD</td><td>2,9%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>2,0%</td></tr> <tr><td>autres (&lt;2%)</td><td>0,4%</td></tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Distrigaz; Dong Energy Sales; EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België; GDF SUEZ; Octa+ Energie; RWE Energy Belgium; Wingas.</p>	Supplier	Market Share (%)	ECS	66,0%	SPE	17,8%	Nuon Belgium	6,6%	Lampiris	4,2%	GRD	2,9%	Essent Belgium	2,0%	autres (<2%)	0,4%	<p>Région flamande: 1.844.157 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région flamande</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>65,8%</td></tr> <tr><td>SPE</td><td>17,6%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>8,3%</td></tr> <tr><td>GRD</td><td>3,3%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>2,8%</td></tr> <tr><td>autres (&lt;2%)</td><td>2,3%</td></tr> </tbody> </table> <p>Autres Fournisseurs: Distrigaz; Dong Energy Sales; EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België; GDF SUEZ; Octa+ Energie; RWE Energy Belgium; Wingas.</p>	Supplier	Market Share (%)	ECS	65,8%	SPE	17,6%	Nuon Belgium	8,3%	GRD	3,3%	Lampiris	2,8%	autres (<2%)	2,3%
Supplier	Market Share (%)																														
ECS	66,0%																														
SPE	17,8%																														
Nuon Belgium	6,6%																														
Lampiris	4,2%																														
GRD	2,9%																														
Essent Belgium	2,0%																														
autres (<2%)	0,4%																														
Supplier	Market Share (%)																														
ECS	65,8%																														
SPE	17,6%																														
Nuon Belgium	8,3%																														
GRD	3,3%																														
Lampiris	2,8%																														
autres (<2%)	2,3%																														
Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région wallonne <sup>(7)</sup> sur base du nombre de points d'accès au 1 <sup>er</sup> décembre 2010.	Parts de marché des fournisseurs de gaz naturel actifs en Région de Bruxelles-Capitale <sup>(7)</sup> sur base du nombre de points d'accès au 31 décembre 2010.																														
<p>Région wallonne: 635.443 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région wallonne</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>52,0%</td></tr> <tr><td>SPE</td><td>29,1%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>6,8%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>4,4%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>4,2%</td></tr> <tr><td>GRD</td><td>3,3%</td></tr> <tr><td>autres (&lt;2%)</td><td>0,0%</td></tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Distrigaz; Eneco België; GDF SUEZ; Octa+ Energie; RWE Energy Belgium; Statoil ; Wingas.</p>	Supplier	Market Share (%)	ECS	52,0%	SPE	29,1%	Lampiris	6,8%	Nuon Belgium	4,4%	Essent Belgium	4,2%	GRD	3,3%	autres (<2%)	0,0%	<p>Région de Bruxelles-Capitale: 416.916 points d'accès</p> <table border="1"> <caption>Market Share Data - Région de Bruxelles-Capitale</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>88,0%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>6,7%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>2,7%</td></tr> <tr><td>autres (&lt;2%)</td><td>2,6%</td></tr> </tbody> </table> <p>Autres fournisseurs: Distrigaz; EDF Belgium; Eneco België; Essent Belgium; Octa+ Energie; SPE; Gestionnaire.</p>	Supplier	Market Share (%)	ECS	88,0%	Lampiris	6,7%	Nuon Belgium	2,7%	autres (<2%)	2,6%				
Supplier	Market Share (%)																														
ECS	52,0%																														
SPE	29,1%																														
Lampiris	6,8%																														
Nuon Belgium	4,4%																														
Essent Belgium	4,2%																														
GRD	3,3%																														
autres (<2%)	0,0%																														
Supplier	Market Share (%)																														
ECS	88,0%																														
Lampiris	6,7%																														
Nuon Belgium	2,7%																														
autres (<2%)	2,6%																														

**Liste des détenteurs d'une autorisation ou licence fédérale et/ou régionale de fourniture d'électricité (situation au 31 décembre 2010)<sup>(10)</sup>**

	Niveau Fédéral	Région flamande	Région wallonne	Région Bruxelles - Capitale
Anode BV	✓	✓	✓	
Belpower International SA		✓	✓	✓
DB Energie		✓		
Duferco Energia SRL	✓			
E.ON Belgium SA	✓	✓	✓	✓
E.ON Energy Trading AG		✓		
E.ON Energy Sales GmbH	✓	✓		✓
Ecopower CVBA		✓		
EDF Belgium SA		✓	✓	✓
Electrabel Customer Solutions (ECS) SA		✓	✓	✓
Electrabel SA	✓	✓	✓	✓
Elegant SPRL		✓		
Elektriciteitsbedrijf Merksplas SPRL		✓		
ELEXYS			✓	
ENDESA Energía SA	✓	✓	✓	✓
Eneco België BV		✓	✓	✓
Energie 2030 Agence SA			✓	
Essent Belgium SA		✓	✓	✓
Essent Energy Trading BV	✓			
Gaselys SAS	✓			
Lampiris SA		✓	✓	✓
Nidera Handelscompagnie BV		✓		
Nuon Belgium SA	✓	✓	✓	✓
OCTA+ Energie SA		✓	✓	✓
Pfalzwerke AG	✓			✓
RECYBOIS SA			✓	
Renogen SA			✓	
RWE Energy Belgium SPRL	✓	✓	✓	✓
RWE Supply & Trading GmbH	✓			
Seva SA			✓	
SPE SA, inclus la marque Luminus	✓	✓	✓	✓
Thenergo		✓		
Trianel Energie BV		✓		✓
VERDESIS			✓	
Wase Wind CVBA		✓		



**Liste des détenteurs d'une autorisation ou licence fédérale et/ou régionale de fourniture gaz naturel (situation au 31 décembre 2010)<sup>(10)</sup>**

	Niveau Fédéral	Région flamande	Région wallonne	Région Bruxelles - Capitale
Air Liquide Technische Gassen BV	✓			
Bioénergie Libramont			✓	
ConocoPhillips (UK) Ltd	✓			
DELTA Energy BV	✓			
Distrigaz SA	✓	✓	✓	✓
Dong Energy Sales BV		✓		
E.ON Belgium SA	✓	✓		
E.ON Energy Trading SE	✓			
E.ON Ruhrgas AG	✓	✓	✓	
EDF Belgium SA		✓	✓	✓
EDF SA				
Electrabel Customer Solutions SA	✓	✓	✓	✓
Electrabel SA	✓	✓	✓	✓
Elegant SPRL		✓		
Elektriciteitsbedrijf Merksplas SPRL		✓		
Eneco België BV	✓	✓	✓	✓
Energy Logistics and Services GmbH	✓			
Essent Belgium SA	✓	✓	✓	✓
ExxonMobil Gas Marketing Europe Ltd	✓			
Gas Natural Europe SAS	✓	✓	✓	✓
Gaselys SAS	✓			
Gazprom Marketing & Trading Ltd	✓		✓	
GDF SUEZ SA	✓	✓	✓	✓
Lampiris SA	✓	✓	✓	✓
Merrill Lynch Commodities (Europe) Ltd	✓			
natGAS Aktiengesellschaft	✓			
Nuon Belgium SA	✓	✓	✓	✓
OCTA+ Energie N.V.		✓	✓	✓
Progress Energy Services bvba	✓			
RWE Energy Belgium SPRL	✓	✓	✓	✓
RWE Energy Nederland NV		✓		
RWE Supply & Trading Netherlands BV	✓			
SPE SA	✓	✓	✓	✓
Statoil ASA	✓			
Total Gas & Power Ltd	✓			
Vattenfall Energy Trading Netherlands NV	✓			
Wingas GmbH & Co. KG	✓	✓	✓	

- (1) Les fournisseurs actifs en 2010 sont les fournisseurs qui ont effectivement livré de l'énergie en 2010. Ceci exclut par exemple les fournisseurs qui ont conclu en 2010 des contrats de livraison qui entrent en vigueur en 2011.
- (2) Les parts de marché sont calculées sur base des quantités d'énergie (en TWh) fournies par chaque fournisseur et par les gestionnaires de réseau entre le 1 janvier 2010 et le 31 décembre 2010 aux clients finals. Ces données peuvent légèrement différer des données communiquées par les gestionnaires de réseaux. 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 sont indépendants des énergies injectées par des unités de production locale sur les réseaux.
- (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 y compris la fourniture de gaz naturel aux centrales électriques.
- (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, aux réseaux 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 (codes EAN).
- (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 fournisseurs et gestionnaires de réseau. La CREG, la VREG, la CWAPE et BRUGEL 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.*