



De ontwikkeling van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België

Jaar 2009

Persbericht

Samenwerking tussen de vier Belgische energieregulators

Jaarlijks publiceren de vier regulators een statistisch overzicht van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België. Het doel van deze publicatie blijft sinds de eerste publicatie in april 2005 onveranderd: de regulators willen **de ontwikkeling van de mededinging** opvolgen aan de hand van een gezamenlijk **transparant** document met **uniforme en consistente statistieken** over de energiemarkt in België en in de respectieve gewesten.

Markante gebeurtenissen van het afgelopen jaar

Het jaar 2009 werd, wat de ontwikkeling van de Belgische energiemarkt betreft, vooral gekenmerkt door de aankondiging van enkele ingrijpende overnames. Het valt eveneens op dat de **fusie van Suez en Gaz de France**, die reeds in 2006 werd aangekondigd, ook vorig jaar nog invloed uitoefende op de wijze waarop de markt zich ontwikkelde.

Vooreerst was 2009 het eerste volledige jaar waarin de activiteiten van Distrigas, na de overname door het Italiaanse Eni S.p.A, totaal onafhankelijk werden van de groep GDF Suez, zodat beide ondernemingen sindsdien opereren als volwaardige concurrenten op de Belgische gasmarkt.

Eveneens in de nasleep van de reeds genoemde fusie veranderde de tweede elektriciteitsproducent van het land, SPE, nogmaals van eigenaar. Na de overname in 2008 door het Britse Centrica, werd op 11 mei 2009 de overname van diens volledige participatie door het Franse EDF (Electricité de France) aangekondigd. De transactie maakte deel uit van een overeenkomst waarbij Centrica een deelname verkreeg in het kapitaal van British Energy in ruil voor onder meer de volledige participatie van Centrica in Segebel, dat zelf meerderheidsaandeelhouder (51%) is in SPE. Op 12 november 2009 heeft de Europese Commissie haar goedkeuring gegeven voor de overname, mits het engagement van EDF tot naleving van specifieke door de Commissie opgelegde voorwaarden.

Het ontstaan van de fusiegroep GDF Suez was ten slotte ook de aanleiding om de groep te verplichten zijn participatie in het aandeelhouderschap van Fluxys af te bouwen tot maximaal 24,99% op 31 december 2009. Mede als gevolg van deze maatregel heeft de groep laten verstaan een volledige terugtrekking uit Fluxys te overwegen. Anderzijds heeft de gemeentelijke holding Publigras, de meerderheidsaandeelhouder met een belang van 51,85%, te kennen gegeven bereid te zijn om zijn participatie in Fluxys te verhogen.

Na hun aangekondigde fusie en de mededeling in 2007 dat de fusie niet zou doorgaan vonden de Nederlandse energiebedrijven Essent en Nuon in 2009 elk afzonderlijk onderdak in een grote groep. De overname van de N.V. Essent door RWE AG werd aangekondigd op 12 januari 2009 en afgerond op 30 september, na goedkeuring van de transactie door de Europese Commissie op 23 juni. De aankondiging van de overname van Nuon door het Zweedse Vattenfall vond plaats op 23 februari 2009, op 22 juni gaf de Commissie haar goedkeuring en op 1 juli werd de overname bekrachtigd.

Het jaar 2009 werd verder gekenmerkt door verscheidene gebeurtenissen die rechtstreeks verband hielden met de structuur van het Belgische elektriciteitsproductiepark. In het begin van het jaar werden de overeenkomsten van kracht die Electrabel en SPE hebben afgesloten in toepassing van de Pax Electrica II. Ze slaan enerzijds op de swap tussen een aandeel van 100 MW van SPE in de Franse centrale van Chooz en een aandeel van 100 MW van Electrabel in de Belgische centrale van Tihange en anderzijds op de overdracht door Electrabel aan SPE van een bijkomend aandeel van 250 MW productiecapaciteit in de kernreactoren van Doel 3 en 4 en Tihange 2 en 3. Voorts heeft Electrabel in november 2009, in het raam van de eind 2008 aangekondigde swap overeenkomst, aan E.On de eigendom van de centrales van Langerlo (556 MW) en Vilvoorde (385 MW) overgedragen en voor 770 MW trekkingsrechten toegekend, verdeeld over de kerncentrales Doel 1, Doel 2 en Tihange 1.

De Belgische elektriciteits- en aardgasmarkt

In 2009 steeg het totale aardgasverbruik¹ in België tot 194,2 TWh, een toename met +1,7% tegenover het verbruik in 2008 (190,9 TWh). Deze toename was het resultaat van een aanzienlijke stijging van het verbruik voor elektriciteitsproductie (en warmteproductie) (+23,2%) enerzijds en een beperkte vermindering van het verbruik door eindafnemers aangesloten op de distributienetten (-1,0%) en een sterke vermindering van het verbruik door de industriële afnemers (-18,3%) anderzijds.

Vorig jaar is op de **groothandelsmarkt voor aardgas**², die de leveringen aan de rechtstreekse afnemers aangesloten op het net van Fluxys evenals de bevoorrading van de distributienetten omvat, één bijkomende speler begonnen met activiteiten, namelijk de N.V. Lampiris zodat in 2009 in totaal 10 leveringsondernemingen actief waren op de Belgische markt. Frappant is dat Lampiris er onmiddellijk in geslaagd is actief te zijn op zowel de markt voor H-gas als de markt voor L-gas. Het aandeel van Distrigas op de vervoersmarkt daalde in 2009 verder en bedroeg 70,0% (-2,4%). GDF Suez, de tweede grootste speler op de markt, moest eveneens een licht verlies toestaan 12,4% (-0,65%). Ook Wingas ging licht achteruit tot 6,0% (-0,56%). De terugval is vooral het gevolg van een vermindering van de afname door de industrie. SPE, dat sinds begin 2008 aanwezig was in alle gebruikerssegmenten, boekt een lichte groei tot 6,9% marktaandeel en wordt de derde speler op de markt. StatoilHydro, waarvan de naam in het najaar gewijzigd werd in Statoil, verwierf een marktaandeel van 1,9% en werd de vijfde speler op de markt. Bij de kleinere spelers groeiden Electricité de France (EDF), Eneco België B.V. en E.ON Belgium zeer sterk t.o.v. 2008, maar hun marktaandeel in relatieve termen bleef beperkt tot respectievelijk 0,91%, 0,68% en 0,03%. Essent Energy Trading BV behield een marktaandeel van 0,64%.

Zonder dat er in 2009 grote bijkomende infrastructuren in bedrijf werden genomen op het Belgische aardgasvervoersnet, kan men vaststellen dat de liquiditeit van de groothandelsmarkt toch gegroeid is. Ten opzichte van 2008 liggen in 2009 zowel de fysische als de verhandelde volumes op de **hub van Zeebrugge** gemiddeld 50% hoger, met een piek in churn factor³ van 6,0 in augustus 2009. De grote beschikbaarheid van aardgas in ons land was hierbij duidelijk vast te stellen, wat ook de handel met de ons omringende landen ten goede kwam. De interactie met de hubs in Nederland, Duitsland en Frankrijk kende een ongeziene stijging. In het bijzonder is de ontwikkeling van de korte termijnhandel op het "NetConnect Germany"-platform in Duitsland opmerkelijk te noemen. De versterkingen op het vlak van infrastructuur die de komende jaren in bedrijf worden genomen, zullen deze regionale interactie verder ondersteunen.

Wat **elektriciteit** betreft, daalde het totale volume aan energie dat door de eindafnemers van het **transmissienet** werd afgenomen met bijna 10%, van 13,7 TWh in 2008 tot 10,7 TWh in 2009

De elektriciteitsprijzen op de kortetermijnbeurs Belpex DAM daalden in 2009 ten opzichte van 2008 van gemiddeld 70,6 €/MWh naar 39,4 €/MWh. Het in 2009 totaal verhandelde volume op de Belpex DAM bedroeg 10,1 TWh voor een Belgisch elektriciteitsverbruik van 81,7 TWh⁴. Het verhandelde volume van Belpex vertegenwoordigt dus ongeveer 12,4 % van de Belgische markt. Opmerkelijk is dat België een netto-exporteerder is tijdens verschillende maanden van 2009, terwijl het gedurende de eerste zes maanden van 2008 nog tijdens elk uur netto elektriciteit had ingevoerd.

Verder kan nog gemeld worden dat 15 ondernemingen houder waren van een **federale leveringsvergunning** elektriciteit (stand 31 december 2009), terwijl het aantal vergunningshouders voor aardgas 28 bedroeg.

¹ Hierbij dient opgemerkt te worden dat de evaluatie gebaseerd is op cijfers die betrekking hebben op de shipping activiteiten op het vervoersnet, zoals deze zijn meegedeeld door de vervoersnetbeheerder.

² zelfde opmerking als 1

³ churn factor: verhouding van verhandeld volume tot fysiek geleverd volume gas

⁴ Berekend aan de hand van de verbruikscijfers van Elia.

De gewestelijke elektriciteits- en aardgasmarkten

Leveringsvergunningen

In de loop van 2009 hebben verschillende bijkomende leveringsondernemingen een vergunning verkregen zowel in de drie gewesten als op federaal niveau. Voor gas zijn er in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest 12 vergunninghouders, in het Waals Gewest 14 en 19 in het Vlaams Gewest. Voor elektriciteit bedraagt het aantal vergunninghouders respectievelijk 15, 19 en 25.

OCTA+ Energie NV en RWE Energy Belgium BVBA hebben in de drie gewesten een vergunning verkregen, zowel voor gas als voor elektriciteit.

Verder hebben in Vlaanderen Scholt Energy Control België NV en Belpower International NV (voorheen Reibel NV) een vergunning voor elektriciteit verkregen, Elegant BVBA heeft een vergunning verkregen voor beide energieën, en Electrabel NV voor gas. Deze laatste heeft ook zijn intrede gedaan op de gasmarkt in Brussel, terwijl hij in Wallonië al actief was eind 2008.

In Wallonië zijn Anode BV en Belpower International NV voortaan houder van een leveringsvergunning elektriciteit. De laatste heeft het klantenbestand van Reibel NV overgenomen aansluitend op zijn vraag tot intrekken van de vergunning. Voor gas was er een nieuw feit met de aanvraag van een vergunning voor de levering van gas uit hernieuwbare energiebronnen.

In Brussel heeft Reibel NV zijn vergunning voor elektriciteit afgestaan ten voordele van Belpower International NV die ook het klantenbestand overgenomen heeft. EDF Belgium NV heeft een vergunning verkregen voor de levering van gas.

Verder melden we volgende wijzigingen: Gaz de France heeft zijn naam gewijzigd in GDF SUEZ, terwijl Eneco International BV zijn naam gewijzigd heeft in Eneco België BV⁵.

De genoemde ondernemingen viseren niet allen dezelfde doelgroep. Sommige leveranciers zijn geïnteresseerd in de residentiële markt, terwijl andere zich richten op zelfstandigen, KMO's, grotere ondernemingen of openbare besturen.

In de loop van 2009 meldden nog heel wat geïnteresseerde kandidaat-leveranciers zich aan in de drie gewesten voor een intakegesprek. Verwacht wordt dat in 2010 opnieuw een aantal nieuwe spelers de markt zullen betreden.

Actieve eindklanten

Sinds de openstelling van de energiemarkt in Vlaanderen op 1 juli 2003 hebben ongeveer 9 klanten op 10 een contract afgesloten met de leverancier van hun keuze (residentieel en professioneel). Iets meer dan 10% van de residentiële klanten voor elektriciteit en voor gas had eind 2009 nog geen contract afgesloten en wordt nog steeds beleverd door de standaardleverancier. Voor de professionele klanten ligt dit aantal licht hoger dan 20% voor elektriciteit en licht lager dan 20% voor gas.

In Brussel werd de energiemarkt opengesteld op 1 januari 2007. Het aantal actieve klanten bedroeg eind 2009 58% voor de elektriciteitsmarkt en 60% voor de gasmarkt als voor elektriciteit. Dit aandeel kan opgesplitst worden in 45% (electriciteit) en 51% (gas) voor de residentiële gebruikers en 13% (electriciteit) en 9% (gas) voor de professionele klanten.

De Waalse energiemarkt die eveneens werd geliberaliseerd op 1 januari 2007, blijft verder evolueren in de richting van een ruimere openstelling. Eind 2009 had 78% van de klanten een contract afgesloten met een gasleverancier en voor één op drie onder hen betrof dit een andere dan de standaard leverancier op het moment van de liberalisering. Voor elektriciteit zijn de verhoudingen respectievelijk 65% actieve klanten, waarvan één op 4 (23%) een andere dan de standaard leverancier heeft gekozen.

⁵ In het Waals Gewest is de hernieuwing van de vergunning nog lopende

Marktaandelen en leverancierswissels⁶

In de drie regio's blijven Electrabel Customer Solutions (ECS) en SPE (Luminus) de belangrijkste leveranciers in termen van geleverd volume. De ontwikkeling van de nieuwkomers verschilt van regio tot regio.

In Wallonië zetten alle nieuwkomers hun opmars verder. Zij hebben een gezamenlijk klantenbestand van bijna 15% voor gas en 14% voor elektriciteit. Lampiris is voortaan de 3e leverancier voor gas, vóór Essent. Nuon en EDF volgen met een opmerkelijke vooruitgang, de eerste op de residentiële markt, de tweede op de professionele markt. Voor elektriciteit daarentegen neemt EDF Belgium de derde plaats in na Electrabel/ECS en SPE. Daarna volgen Essent, E.ON Belgium en Lampiris. De andere leveranciers hebben elk een marktaandeel van minder dan 2%.

In Brussel wordt de trage, maar aanhoudende terugloop van het marktaandeel van de historische leverancier bevestigd. Wat geleverd volume betreft, loopt het aandeel van ECS terug van 77% (elektriciteit) en 92% (gas) tot respectievelijk 73% en 87% in 2009. Voor elektriciteit stijgt SPE van 3,2% tot 5,7%, vooral als gevolg van het verwerven van enkele belangrijke klanten halweg 2009. E.ON Belgium behoudt de derde plaats met 2,7%, op de voet gevolgd door Nuon en Essent. Wat toegangspunten betreft behoudt Lampiris zijn tweede plaats na ECS. Voor gas gaat SPE vooruit met 2% tot 4% marktaandeel en Distrigas stijgt van 1,6% naar 3%. Lampiris behoudt ook voor gas de tweede plaats wat betreft aansluitpunten.

In Vlaanderen daarentegen zijn de nieuwkomers, net als vorig jaar, er niet in geslaagd hun marktaandeel gevoelig te verhogen. Markant is de verdere stijging van het marktaandeel van de netbeheerders, onder meer in hun rol van sociale leverancier. 2,79% van de Vlaamse huishoudelijke elektriciteitsafnemers en 3,40% van de huishoudelijke aardgasafnemers werd eind 2009 door hen beleverd. Wanneer we enkel de gezinnen beschouwen die bij de netbeheerder in diens rol als sociale leverancier terecht komen nadat hun contract door hun commerciële leverancier werd opgezegd wegens wanbetaling, bedragen deze marktaandelen 2,30% (elektriciteit) en 2,84% (aardgas). Gezamenlijk bekleden de netbeheerders hierdoor een steeds belangrijkere plaats (4e plaats gemeten naar toegangspunten) op de huishoudelijke energiemarkt. Uitgedrukt in geleverde volumes elektriciteit, volgen na de Electrabelgroep en SPE, net als de voorgaande jaren, Nuon en Essent. Voor aardgas is Distrigas de nummer drie. Het marktaandeel op basis van volume van de groep leveranciers die individueel niet aan 2% marktaandeel komen verdubbelt wel ten opzichte van vorig jaar. Zes jaar na de openstelling blijft de Vlaamse energiemarkt een eerder matige dynamiek tonen: 6,6% van de klanten is van elektriciteitsleverancier veranderd in 2009 en 8,3% van gasleverancier.

In Wallonië, waar de openstelling zoals gezegd volledig is sedert 1 januari 2007, zijn deze verhoudingen respectievelijk 11% en 16%. In Brussel zijn 22% van de klanten veranderd van leverancier, zowel voor elektriciteit als voor gas. Het hoge cijfer voor Brussel kan verklaard worden op basis van het hogere aantal verhuizingen in de stad.

Volumes

In 2009 zien we in Vlaanderen een aanzienlijke daling van het geleverde volume elektriciteit via het distributienet. De daling is waarschijnlijk voor een deel toe te schrijven aan de economische crisis. De dalende trend op het vlak van transmissie zette zich echter al vroeger in en kan naast de economische crisis onder andere verklaard worden door het groeiende aantal (decentrale) productie-installaties die rechtstreeks aan verbruikers leveren zonder over het net te gaan. De volumes geleverd aardgas op het distributienet dalen eveneens in vergelijking met vorig jaar.

⁶ Deze cijfers worden voor de eerste maal opgenomen. De verschillende regulatoren hebben getracht de gebruikte methodiek zoveel mogelijk op elkaar af te stemmen. Toch kunnen er nog verschillen zijn die naar de toekomst verder geanalyseerd worden om de vergelijkbaarheid nog verder te optimaliseren. De cijfers die door de VREG los van deze gemeenschappelijke publicatie worden gepubliceerd omvatten nog een correctie met nieuwe punten waardoor de reële indicator iets lager uitvalt.



Evenals in Vlaanderen en om dezelfde redenen voor een deel toe te schrijven aan de economische crisis en voor een deel aan de aanzienlijke stijging van het aantal decentrale productie-eenheden, zijn de elektriciteitsleveringen over het lokaal transmissienet verminderd met bijna 22%, terwijl ze op de distributienetten toegenomen zijn met 1,8%. De leveringen van aardgas op het vervoersnet werden sterk beïnvloed door de economische crisis (vermindering met bijna 25%). Dit geldt niet voor de leveringen op de distributienetten die zich handhaven op ongeveer 19 TWh, zoals vorig jaar.

In Brussel zijn de leveringen vrij stabiel, zowel voor gas (ongeveer 10 TWh) als voor elektriciteit (ongeveer 6 TWh). Deze stabiliteit vindt haar oorsprong zowel in het beperkte aandeel van de industrie in Brussel als in het groot gewicht van de tertiaire sector en de residentiële gebruikers. Bijgevolg is het energieverbruik in de stad minder gevoelig aan schommelingen van de conjunctuur.

Voor meer informatie over dit persbericht:

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

VREG: André Pictoel, gedelegeerd bestuurder
+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



De ontwikkeling van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België

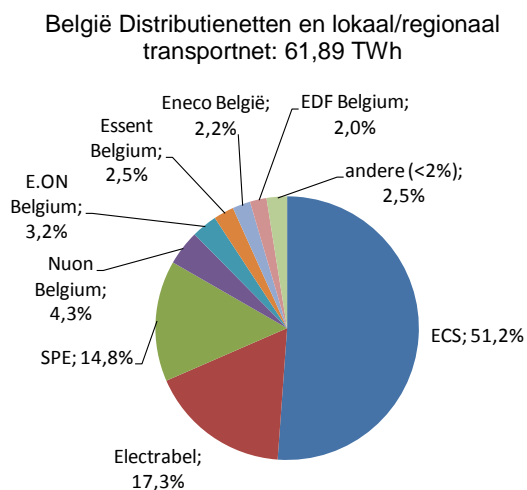
Jaar 2009

Marktstatistieken

I. MARKTAANDELEN VAN DE ACTIEVE ELEKTRICITEITSLIVERANCIERS OP BASIS VAN GELEVERDE ENERGIE ⁽¹⁾⁽²⁾

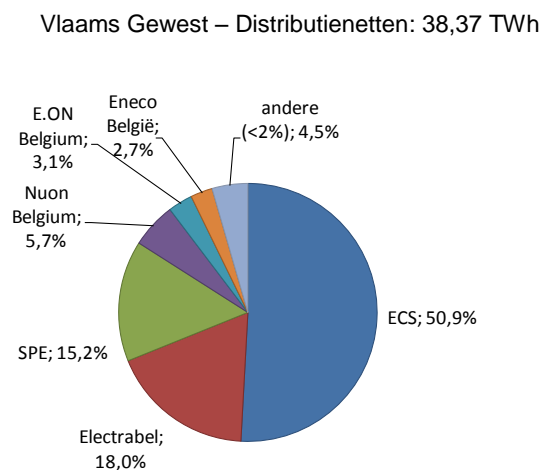
Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in België ⁽³⁾⁽⁴⁾ op basis van geleverde energie in 2009.	Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Vlaams Gewest ⁽⁴⁾⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2009.																																		
<p>Totaal België: 72,55 TWh</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen België 2009</caption> <thead> <tr> <th>Leverancier</th> <th>Aandelen (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>43,6%</td></tr> <tr><td>Electrabel</td><td>27,0%</td></tr> <tr><td>SPE</td><td>13,7%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>3,7%</td></tr> <tr><td>E.ON Belgium</td><td>2,7%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>2,1%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>7,2%</td></tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Energy Sales ; E.ON Energy Trading ; Ecopower ; EDF Belgium ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Energie 2030 Agence ; Essent Energy Trading ; Lampiris ; Nidera Handelscompagnie ; Recybois ; Renogen ; RWE Key Account ; Seva ; Trianel ; Wase Wind; Netbeheerders; Hub & directe invoer.</p>	Leverancier	Aandelen (%)	ECS	43,6%	Electrabel	27,0%	SPE	13,7%	Nuon Belgium	3,7%	E.ON Belgium	2,7%	Essent Belgium	2,1%	andere (<2%)	7,2%	<p>Vlaams Gewest: 44,43 TWh</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen Vlaams Gewest 2009</caption> <thead> <tr> <th>Leverancier</th> <th>Aandelen (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>43,9%</td></tr> <tr><td>Electrabel</td><td>26,9%</td></tr> <tr><td>SPE</td><td>13,1%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>4,9%</td></tr> <tr><td>E.ON Belgium</td><td>2,7%</td></tr> <tr><td>Eneco België</td><td>2,4%</td></tr> <tr><td>Hub & Directe Invoer</td><td>2,2%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>4,0%</td></tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Energy Sales ; E.ON Energy Trading ; Ecopower ; EDF Belgium ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Essent Energy Trading ; Lampiris ; Nidera Handelscompagnie ; RWE Key Account ; Trianel ; Wase Wind; Netbeheerders.</p>	Leverancier	Aandelen (%)	ECS	43,9%	Electrabel	26,9%	SPE	13,1%	Nuon Belgium	4,9%	E.ON Belgium	2,7%	Eneco België	2,4%	Hub & Directe Invoer	2,2%	andere (<2%)	4,0%
Leverancier	Aandelen (%)																																		
ECS	43,6%																																		
Electrabel	27,0%																																		
SPE	13,7%																																		
Nuon Belgium	3,7%																																		
E.ON Belgium	2,7%																																		
Essent Belgium	2,1%																																		
andere (<2%)	7,2%																																		
Leverancier	Aandelen (%)																																		
ECS	43,9%																																		
Electrabel	26,9%																																		
SPE	13,1%																																		
Nuon Belgium	4,9%																																		
E.ON Belgium	2,7%																																		
Eneco België	2,4%																																		
Hub & Directe Invoer	2,2%																																		
andere (<2%)	4,0%																																		
Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Waals Gewest ⁽⁴⁾⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2009.	Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest ⁽⁴⁾⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2009.																																		
<p>Waals Gewest: 22,35 TWh</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen Waals Gewest 2009</caption> <thead> <tr> <th>Leverancier</th> <th>Aandelen (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>35,6%</td></tr> <tr><td>Electrabel</td><td>31,3%</td></tr> <tr><td>SPE</td><td>17,0%</td></tr> <tr><td>EDF Belgium</td><td>4,0%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>3,3%</td></tr> <tr><td>E.ON Belgium</td><td>2,8%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>2,3%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>3,8%</td></tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers: Belpower International ; E.ON Energy Sales ; Eneco België ; Energie 2030 Agence ; Recybois ; Renogen ; Seva ; Netbeheerders.</p>	Leverancier	Aandelen (%)	ECS	35,6%	Electrabel	31,3%	SPE	17,0%	EDF Belgium	4,0%	Essent Belgium	3,3%	E.ON Belgium	2,8%	Lampiris	2,3%	andere (<2%)	3,8%	<p>Brussels Hoofdstedelijk Gewest: 5,764 TWh</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen Brussels Hoofdstedelijk Gewest 2009</caption> <thead> <tr> <th>Leverancier</th> <th>Aandelen (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>72,7%</td></tr> <tr><td>Electrabel</td><td>11,1%</td></tr> <tr><td>SPE</td><td>5,7%</td></tr> <tr><td>E.ON Belgium</td><td>2,6%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>2,3%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>2,1%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>3,5%</td></tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers: Belpower International ; E.ON Energy Trading ; EDF Belgium ; Eneco België ; Lampiris ; Netbeheerder.</p>	Leverancier	Aandelen (%)	ECS	72,7%	Electrabel	11,1%	SPE	5,7%	E.ON Belgium	2,6%	Nuon Belgium	2,3%	Essent Belgium	2,1%	andere (<2%)	3,5%
Leverancier	Aandelen (%)																																		
ECS	35,6%																																		
Electrabel	31,3%																																		
SPE	17,0%																																		
EDF Belgium	4,0%																																		
Essent Belgium	3,3%																																		
E.ON Belgium	2,8%																																		
Lampiris	2,3%																																		
andere (<2%)	3,8%																																		
Leverancier	Aandelen (%)																																		
ECS	72,7%																																		
Electrabel	11,1%																																		
SPE	5,7%																																		
E.ON Belgium	2,6%																																		
Nuon Belgium	2,3%																																		
Essent Belgium	2,1%																																		
andere (<2%)	3,5%																																		

Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet op basis van geleverde energie in 2009.



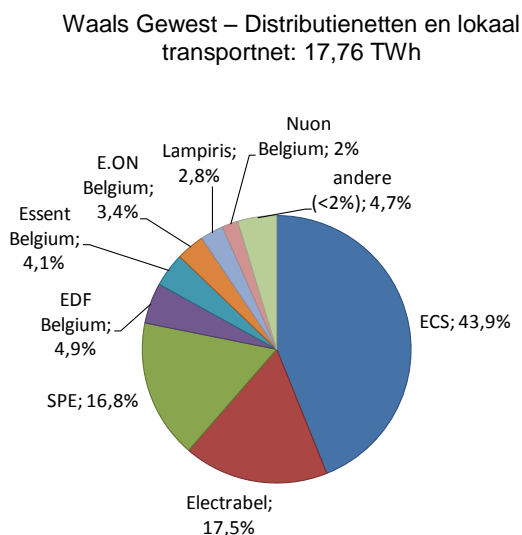
Andere leveranciers: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Energy Sales ; E.ON Energy Trading ; Ecopower ; EDF Belgium ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Energie 2030 Agence ; Lampiris ; Nidera Handelscompagnie ; Recybois ; Renogen ; Seva ; Trianel ; Wase Wind; Netbeheerders.

Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet in het Vlaams Gewest⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2009.



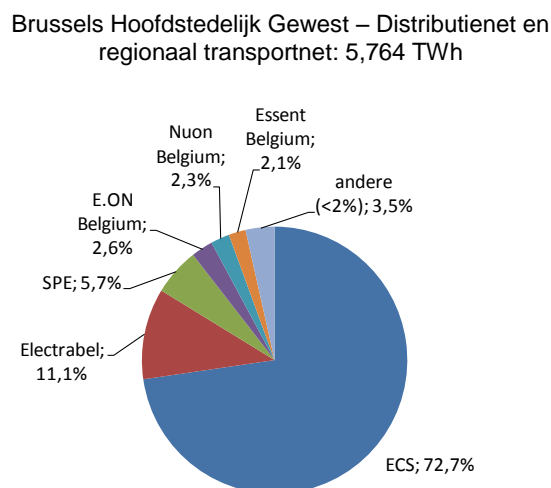
Andere leveranciers: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Energy Sales ; E.ON Energy Trading ; Ecopower ; EDF Belgium ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Lampiris ; Nidera Handelscompagnie ; Trianel ; Wase Wind; Netbeheerders.

Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op de distributienetten en het lokale transmissienet in het Waals Gewest⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2009.



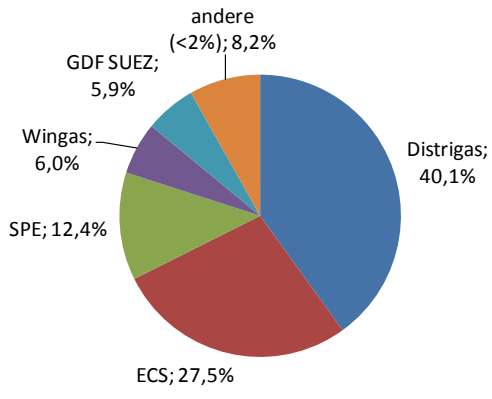
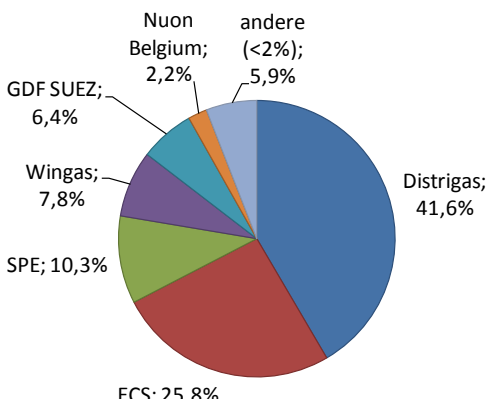
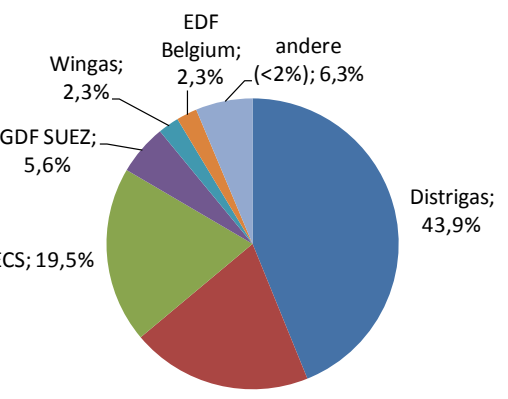
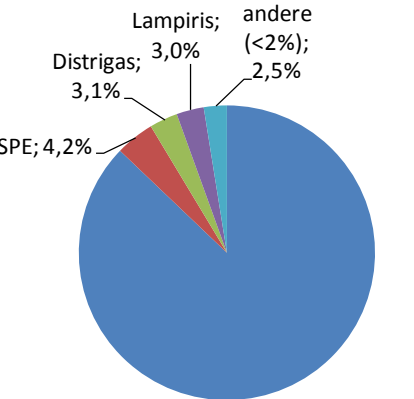
Andere leveranciers: Belpower International ; E.ON Energy Sales ; Eneco België ; Energie 2030 Agence ; Recybois ; Renogen ; Seva ; Netbeheerders.

Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet en het regionale transmissienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2009.



Andere leveranciers: Belpower International ; E.ON Energy Trading ; EDF Belgium ; Eneco België ; Lampiris ; Netbeheerder.

II. MARKTAANDELEN VAN DE ACTIEVE AARDGASLEVERANCIERS OP BASIS VAN GELEVERDE ENERGIE ⁽¹⁾⁽²⁾

Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in België ⁽³⁾ op basis van geleverde energie in 2009.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Vlaams Gewest ⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2009.
<p>Totaal België : 194,2 TWh</p>  <p>Andere leveranciers: Dong Energy Sales; EDF Belgium; E.ON Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Essent Belgium; Essent Energy Trading; Lampiris; Nuon Belgium; Statoil; Netbeheerders.</p>	<p>Vlaams Gewest: 135,1 TWh</p>  <p>Andere leveranciers: Dong Energy Sales; EDF Belgium; E.ON Ruhrgas; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België; Essent Belgium; Essent Energy Trading; Lampiris; Statoil; Netbeheerders.</p>
Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Waals Gewest ⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2009.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest ⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2009.
<p>Waals Gewest: 48,65 TWh</p>  <p>Andere leveranciers: E.ON Ruhrgas; Eneco België; Essent Belgium; Lampiris; Nuon Belgium ; Statoil; Netbeheerders.</p>	<p>Brussels Hoofdstedelijk Gewest: 10,37 TWh</p>  <p>Andere leveranciers: Essent Belgium; Nuon Belgium; Netbeheerder.</p>

Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet op basis van geleverde energie in 2009.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Vlaams Gewest ⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2009.																																
<p>België Distributienetten: 87,60 TWh</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Belgium's distribution network (2009)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>61,0%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>16,9%</td> </tr> <tr> <td>Distrigas</td> <td>6,5%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>4,0%</td> </tr> <tr> <td>GDF SUEZ</td> <td>2,2%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>9,4%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers : Dong Energy Sales; EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Essent Belgium; Lampiris; Wingas; Netbeheerders.</p>	Supplier	Share (%)	ECS	61,0%	SPE	16,9%	Distrigas	6,5%	Nuon Belgium	4,0%	GDF SUEZ	2,2%	andere (<2%)	9,4%	<p>Vlaams Gewest - Distributienetten: 58,15 TWh</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Flemish Region's distribution network (2009)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>60,0%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>16,0%</td> </tr> <tr> <td>Distrigas</td> <td>7,5%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>5,2%</td> </tr> <tr> <td>GDF SUEZ</td> <td>2,7%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>8,6%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers: Dong Energy Sales; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België; Essent Belgium; Lampiris; Wingas; Netbeheerders.</p>	Supplier	Share (%)	ECS	60,0%	SPE	16,0%	Distrigas	7,5%	Nuon Belgium	5,2%	GDF SUEZ	2,7%	andere (<2%)	8,6%				
Supplier	Share (%)																																
ECS	61,0%																																
SPE	16,9%																																
Distrigas	6,5%																																
Nuon Belgium	4,0%																																
GDF SUEZ	2,2%																																
andere (<2%)	9,4%																																
Supplier	Share (%)																																
ECS	60,0%																																
SPE	16,0%																																
Distrigas	7,5%																																
Nuon Belgium	5,2%																																
GDF SUEZ	2,7%																																
andere (<2%)	8,6%																																
<p>Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Waals Gewest⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2009.</p>	<p>Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2009.</p>																																
<p>Waals Gewest - Distributienetten: 19,08 TWh</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Walloon Region's distribution network (2009)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>49,6%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>26,6%</td> </tr> <tr> <td>Distrigas</td> <td>5,2%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>3,6%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>3,6%</td> </tr> <tr> <td>EDF Belgium</td> <td>3,5%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>3,9%</td> </tr> <tr> <td>Wingas</td> <td>2,1%</td> </tr> <tr> <td>DNB</td> <td>2,0%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Andere Leveranciers: Eneco België; GDF SUEZ; Nuon Belgium.</p>	Supplier	Share (%)	ECS	49,6%	SPE	26,6%	Distrigas	5,2%	Essent Belgium	3,6%	Lampiris	3,6%	EDF Belgium	3,5%	andere (<2%)	3,9%	Wingas	2,1%	DNB	2,0%	<p>Brussels Hoofdstedelijk Gewest – Distributienet: 10,37 TWh</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Brussels Capital Region's distribution network (2009)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>87,1%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>4,2%</td> </tr> <tr> <td>Distrigas</td> <td>3,1%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>3,0%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>2,5%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers: Essent Belgium; Nuon Belgium; Netbeheerder.</p>	Supplier	Share (%)	ECS	87,1%	SPE	4,2%	Distrigas	3,1%	Lampiris	3,0%	andere (<2%)	2,5%
Supplier	Share (%)																																
ECS	49,6%																																
SPE	26,6%																																
Distrigas	5,2%																																
Essent Belgium	3,6%																																
Lampiris	3,6%																																
EDF Belgium	3,5%																																
andere (<2%)	3,9%																																
Wingas	2,1%																																
DNB	2,0%																																
Supplier	Share (%)																																
ECS	87,1%																																
SPE	4,2%																																
Distrigas	3,1%																																
Lampiris	3,0%																																
andere (<2%)	2,5%																																

III. MARKTAANDELEN VAN DE ACTIEVE ELEKTRICITEITSLEVERANCIERS OP BASIS VAN HET AANTAL BELEVERDE TOEGANGSPUNTEN ⁽¹⁾⁽⁹⁾

Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in België ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2009.	Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Vlaams Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2009.																												
<p>Totaal België: 5.499.897 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Belgium</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>66,5%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>19,5%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>5,3%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>3,1%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>2,1%</td> </tr> <tr> <td>netbeheerders</td> <td>2,2%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>0,8%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Belgium ; E.ON Energy Sales ; Ecopower ; EDF Belgium ; Electrabel ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Energie 2030 Agence ; Nidera Handelscompagnie ; Wase Wind.</p>	Supplier	Market Share (%)	ECS	66,5%	SPE	19,5%	Nuon Belgium	5,3%	Essent Belgium	3,1%	Lampiris	2,1%	netbeheerders	2,2%	andere (<2%)	0,8%	<p>Vlaams Gewest: 3.175.988 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Vlaams Gewest</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>20,1%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>7,8%</td> </tr> <tr> <td>netbeheerders</td> <td>2,8%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>3,4%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers: Anode; Belpower International ; DB Energie ; E.ON Belgium ; E.ON Energy Sales ; Ecopower ; EDF Belgium ; Electrabel ; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België ; Essent Belgium ; Lampiris ; Nidera Handelscompagnie ; Wase Wind.</p>	Supplier	Market Share (%)	ECS	65,8%	SPE	20,1%	Nuon Belgium	7,8%	netbeheerders	2,8%	andere (<2%)	3,4%
Supplier	Market Share (%)																												
ECS	66,5%																												
SPE	19,5%																												
Nuon Belgium	5,3%																												
Essent Belgium	3,1%																												
Lampiris	2,1%																												
netbeheerders	2,2%																												
andere (<2%)	0,8%																												
Supplier	Market Share (%)																												
ECS	65,8%																												
SPE	20,1%																												
Nuon Belgium	7,8%																												
netbeheerders	2,8%																												
andere (<2%)	3,4%																												
Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Waals Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 1 december 2009.	Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2009.																												
<p>Waals Gewest: 1.714.669 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Waals Gewest</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>59,2%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>24,8%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>6,5%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>4,3%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>2,8%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>2,4%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers: Belpower International ; DB Energie ; E.ON Belgium ; E.ON Energy Sales ; EDF Belgium ; Electrabel ; Eneco België ; Energie 2030 Agence ; netbeheerders.</p>	Supplier	Market Share (%)	ECS	59,2%	SPE	24,8%	Essent Belgium	6,5%	Lampiris	4,3%	Nuon Belgium	2,8%	andere (<2%)	2,4%	<p>Brussels Hoofdstedelijk Gewest: 609.240 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Brussels Hoofdstedelijk Gewest</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>90,8%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>4,4%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>2,6%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>2,2%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers: Belpower International ; DB Energie ; E.ON Belgium ; E.ON Energy Sales ; Electrabel ; Eneco België ; Essent Belgium ; netbeheerder.</p>	Supplier	Market Share (%)	ECS	90,8%	Lampiris	4,4%	Nuon Belgium	2,6%	andere (<2%)	2,2%				
Supplier	Market Share (%)																												
ECS	59,2%																												
SPE	24,8%																												
Essent Belgium	6,5%																												
Lampiris	4,3%																												
Nuon Belgium	2,8%																												
andere (<2%)	2,4%																												
Supplier	Market Share (%)																												
ECS	90,8%																												
Lampiris	4,4%																												
Nuon Belgium	2,6%																												
andere (<2%)	2,2%																												

IV. MARKTAANDELEN VAN DE ACTIEVE AARDGASLEVERANCIERS OP BASIS VAN HET AANTAL BELEVERDE TOEGANGSPUNTEN ⁽¹⁾⁽⁹⁾

Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in België ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2009.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Vlaams Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2009.																												
<p>Totaal België : 2.834.850 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen België (31 dec 2009)</caption> <thead> <tr> <th>Leverancier</th> <th>Aandelen (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>68,2%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>17,3%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>6,3%</td> </tr> <tr> <td>netbeheerders</td> <td>3,0%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>2,7%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>2,1%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>0,4%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers: Distrigas; Dong Energy Sales; EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België; GDF SUEZ; Wingas.</p>	Leverancier	Aandelen (%)	ECS	68,2%	SPE	17,3%	Nuon Belgium	6,3%	netbeheerders	3,0%	Lampiris	2,7%	Essent Belgium	2,1%	andere (<2%)	0,4%	<p>Vlaams Gewest: 1.790.647 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen Vlaams Gewest (31 dec 2009)</caption> <thead> <tr> <th>Leverancier</th> <th>Aandelen (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>68,1%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>16,9%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>8,2%</td> </tr> <tr> <td>netbeheerders</td> <td>3,4%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>3,4%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers: Distrigas; Dong Energy Sales; EDF Belgium; Elektriciteitsbedrijf Merksplas; Eneco België; Essent Belgium; GDF SUEZ; Lampiris; Wingas.</p>	Leverancier	Aandelen (%)	ECS	68,1%	SPE	16,9%	Nuon Belgium	8,2%	netbeheerders	3,4%	andere (<2%)	3,4%
Leverancier	Aandelen (%)																												
ECS	68,2%																												
SPE	17,3%																												
Nuon Belgium	6,3%																												
netbeheerders	3,0%																												
Lampiris	2,7%																												
Essent Belgium	2,1%																												
andere (<2%)	0,4%																												
Leverancier	Aandelen (%)																												
ECS	68,1%																												
SPE	16,9%																												
Nuon Belgium	8,2%																												
netbeheerders	3,4%																												
andere (<2%)	3,4%																												
<p>Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Waals Gewest⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 1 december 2009.</p>	<p>Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2009.</p>																												
<p>Waals Gewest: 630.184 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen Waals Gewest (1 dec 2009)</caption> <thead> <tr> <th>Leverancier</th> <th>Aandelen (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>53,9%</td> </tr> <tr> <td>SPE</td> <td>28,7%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>5,6%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>4,8%</td> </tr> <tr> <td>netbeheerders</td> <td>3,6%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>3,3%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>0,1%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers: Distrigas; EDF Belgium; Eneco België; GDF SUEZ; Wingas.</p>	Leverancier	Aandelen (%)	ECS	53,9%	SPE	28,7%	Lampiris	5,6%	Essent Belgium	4,8%	netbeheerders	3,6%	Nuon Belgium	3,3%	andere (<2%)	0,1%	<p>Brussels Hoofdstedelijk Gewest: 414.019 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen Brussels Hoofdstedelijk Gewest (31 dec 2009)</caption> <thead> <tr> <th>Leverancier</th> <th>Aandelen (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>90,2%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>5,0%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>2,9%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>2,0%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Andere leveranciers: Distrigas; Essent Belgium; SPE; Netbeheerder.</p>	Leverancier	Aandelen (%)	ECS	90,2%	Lampiris	5,0%	Nuon Belgium	2,9%	andere (<2%)	2,0%		
Leverancier	Aandelen (%)																												
ECS	53,9%																												
SPE	28,7%																												
Lampiris	5,6%																												
Essent Belgium	4,8%																												
netbeheerders	3,6%																												
Nuon Belgium	3,3%																												
andere (<2%)	0,1%																												
Leverancier	Aandelen (%)																												
ECS	90,2%																												
Lampiris	5,0%																												
Nuon Belgium	2,9%																												
andere (<2%)	2,0%																												

Lijst van de houders van een federale en/of gewestelijke leveringsvergunning voor elektriciteit (toestand op 31 december 2009)⁽¹⁰⁾

	Federaal niveau	Vlaams Gewest	Waals Gewest	Brussels Hoofdstedelijk Gewest
Anode BV	✓	✓	✓	
Belpower International NV ⁷		✓	✓	✓
DB Energie		✓		
Duferco Energia SRL	✓			
E.ON Belgium NV	✓	✓	✓	✓
E.ON Energy Trading AG	✓	✓		
E.ON Energy Sales GmbH	✓	✓	✓	✓
Ecopower CVBA		✓		
EDF Belgium NV	✓	✓	✓	✓
Electrabel Customer Solutions (ECS) NV		✓	✓	✓
Electrabel NV	✓	✓	✓	✓
Elegant BVBA		✓		
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA		✓		
ENDESA Energía SA	✓	✓	✓	✓
Eneco België BV ⁸	✓	✓	✓	✓
Energie 2030 Agence NV			✓	
Essent Belgium NV		✓	✓	✓
Essent Energy Trading BV	✓			
Gaselys SAS	✓			
Lampiris NV		✓	✓	✓
Nidera Handelscompagnie B.V.		✓		
Nuon Belgium NV	✓	✓	✓	✓
OCTA+ Energie NV		✓	✓	✓
RECYBOIS NV			✓	
Renogen NV			✓	
RWE Energy Belgium BVBA	✓	✓	✓	✓
RWE Key Account GmbH	✓			
Seva NV			✓	
SPE NV, inclusief de merknaam Luminus	✓	✓	✓	✓
Thenergo		✓		
Trianel Energie BV		✓		✓
Wase Wind CVBA		✓		

⁷ Nieuwe naam van Reibel NV

⁸ Nieuwe naam van Eneco International BV

Lijst van de houders van een federale en/of gewestelijke leveringsvergunning voor aardgas (toestand op 31 december 2009)⁽¹⁰⁾

	Federaal niveau	Vlaams Gewest	Waals Gewest	Brussels Hoofdstedelijk Gewest
Air Liquide Technische Gassen BV	✓			
ConocoPhillips (UK) Ltd	✓			
DELTA Energy BV	✓			
Distrigas NV	✓	✓	✓	✓
Dong Energy Sales BV		✓		
E.ON Belgium NV	✓	✓		
E.ON Energy Trading SE	✓			
E.ON Ruhrgas AG	✓	✓	✓	
EDF Belgium NV	✓	✓	✓	✓
EDF SA	✓			
Electrabel NV	✓	✓	✓	✓
Electrabel Customer Solutions NV	✓	✓	✓	✓
Elegant B.V.B.A.		✓		
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA		✓		
Eneco België BV ⁹	✓	✓	✓	✓
Essent Belgium NV	✓	✓	✓	✓
Essent Energy Trading BV	✓			
ExxonMobil Gas Marketing Europe Ltd	✓			
Gaselys SAS	✓			
Gazprom Marketing & Trading Ltd	✓			
GDF SUEZ SA	✓	✓	✓	✓
Lampiris NV	✓	✓	✓	✓
Merrill Lynch Commodities (Europe) Ltd	✓			
Nuon Belgium NV	✓	✓	✓	✓
OCTA+ Energie N.V.		✓	✓	✓
RWE Energy Belgium BVBA	✓	✓	✓	✓
RWE Energy Nederland NV	✓	✓		
Statoil ASA	✓			
SPE NV	✓	✓	✓	✓
Total Gas & Power Ltd	✓			
Vattenfall Energy Trading Netherlands NV	✓			
Wingas GmbH & Co. KG	✓	✓	✓	

⁹ Nieuwe naam van Eneco International BV



- (1) Onder 'actieve leveranciers in 2009' verstaan we die leveranciers die effectief energie hebben geleverd in 2009. Leveranciers die in 2009 leveringscontracten hebben afgesloten die ingaan vanaf 2010, zijn dus niet opgenomen.
- (2) De marktaandelen zijn berekend op basis van de hoeveelheid energie (in TWh) geleverd door iedere leverancier en door de netbeheerders aan eindafnemers tussen 1 januari 2009 en 31 december 2009. Die gegevens kunnen lichtjes afwijken van de gegevens meegedeeld door de netbeheerders. De gegevens zijn in sommige gevallen nog te valideren omwille van de toepassing van verschillende allocatiemethoden door de verschillende netbeheerders.
- (3) In deze grafiek worden de gegevens met betrekking tot de distributienetten in de drie gewesten geaggregeerd met de leveringen op het vervoers- of transmissienet.
- (4) Deze cijfers houden geen rekening met de energie geïnjecteerd door lokale productie-eenheden.
- (5) In deze grafiek worden de gegevens met betrekking tot de levering aan klanten aangesloten op zowel distributienetten als vervoers- of transmissienetten geaggregeerd, inclusief de levering van aardgas aan elektrische centrales.
- (6) De leveranciers actief op het transmissienet zijn de leveranciers van de 'rechtstreekse' klanten aangesloten op het hoogspanningsnet van Elia (spanning hoger dan 70 kV).
- (7) In deze grafiek worden enkel gegevens opgenomen met betrekking tot de levering aan klanten aangesloten op distributienetten (alsook, voor wat betreft elektriciteit, op de lokale transmissienetten).
- (8) De leveranciers actief op het vervoersnet zijn de leveranciers van de 'rechtstreekse' klanten aangesloten op het net beheerd door Fluxys.
- (9) De marktaandelen zijn berekend op basis van het aantal toegangspunten (EAN-codes).
- (10) Voor een geactualiseerde lijst van de houders van een leveringsvergunning wordt de lezer vriendelijk verzocht om de internet sites van de verschillende regulatoren te willen raadplegen.

Deze rapportering is gebaseerd op gegevens ontvangen van de verschillende leveranciers en netbeheerders. De CREG, VREG, CWAPE en BRUGEL kunnen geenszins aansprakelijk worden gesteld voor de juistheid van de in deze rapportering gepubliceerde gegevens. De voorstelling van de gegevens doet geenszins afbreuk aan de bevoegdheidsverdeling tussen, noch aan de rechten en plichten van, de federale en de gewestelijke overheden.