



De ontwikkeling van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België

Jaar 2011

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 drie gewesten.

Markante gebeurtenissen van het afgelopen jaar

Sinds 2007 beheerst de vorming van de fusiegroep GDF Suez het Belgisch energielandschap. Ook in 2011 waren de gevolgen van deze gebeurtenis nog merkbaar in de ontwikkeling van de elektriciteits- en aardgasmarkt.

Nadat in september 2010 het Zweedse Vattenfall had aangekondigd dat het zich zou terugtrekken uit de Belgische energiemarkt werd in juli 2011 bekend dat ENI, de eigenaar van Distrigas, de activiteiten zou overnemen van Nuon Belgium, Nuon Wind Belgium en Nuon Power Generation Walloon. Door de overname krijgt ENI toegang tot de levering van elektriciteit en aardgas op de distributienetten. De levering van aardgas aan particuliere verbruikers en kleine ondernemingen is volledig complementair met de activiteiten van Distrigas dat zich focust op de levering van aardgas aan professionele grootverbruikers en elektrische centrales. Terzelfdertijd verzekert ENI zich ook van een beperkt marktaandeel in de levering van elektriciteit en krijgt via Nuon Power Generation Walloon de mogelijkheid activiteiten te ontwikkelen als producent van elektriciteit. Deze laatste heeft immers de voorbereidende studie om een elektrische centrale met een vermogen van 450 MW te bouwen in Manage. Op 7 december 2011 heeft de Europese Commissie aan de overname haar goedkeuring gehecht.

Op 17 maart 2011 heeft Publigas, dat een deelneming van 89,97% had in Fluxys NV, de oprichting aangekondigd van Fluxys G. Alle aandelen die Publigas bezit in Fluxys NV werden ondergebracht in de nieuwe entiteit die werd opgericht met het doel om als industriële aardgasinfrastructuurgroep een rol van betekenis te spelen in de Noordwest-Europese aardgasmarkt. Fluxys G bezit de volledige deelneming van de gemeenten in Fluxys NV. Aansluitend op een overeenkomst die op 28 januari 2011 werd afgesloten met Publigas heeft, op 30 maart 2011, de Caisse de dépôt et placement du Québec een deelneming van 10% genomen in het kapitaal van Fluxys G, via een kapitaalverhoging ten belope van € 150 miljoen. Publigas blijft 90% van het kapitaal van Fluxys G in handen houden. Op 22 september 2011 hebben Publigas en Caisse de dépôt et placement du Québec een kapitaalverhoging aangekondigd van € 300 miljoen Van Fluxys G ter ondersteuning van de investeringsprojecten van de groep. Publigas en Caisse investeren bijkomend respectievelijk € 90 miljoen en € 210 miljoen, waardoor Caisse zijn belang in Fluxys G verhoogt van 10% naar 20%.

In de loop van 2011 heeft Fluxys G participaties genomen in onder meer de nieuwe LNG terminal van Duinkerke, en in nieuwe (NEL) of bestaande aardgasvervoersleidingen (TENP, Transitgas) in Duitsland en Zwitserland, en in de Interconnector (IUK) die Engeland verbindt met het continent.

In 2011 heeft Fluxys NV, na een aanpassing van de gaswet aangaande de prioritaire toewijzing van de beschikbare aardgasopslagcapaciteit te Loenhout, met succes een nieuw opslagmodel voor aardgas ingevoerd, waardoor de toewijzing van opslagcapaciteit ook mogelijk is voor de lange termijn onderschrijvingen (tot 10 jaar). Bovendien werd voor de eerste keer in België korte termijn opslagcapaciteit toegewezen via een veilingmechanisme. Zowel de procedure voor opslagcapaciteit lange termijn als voor korte termijn werd op succesvolle manier afgesloten waarbij de volledige beschikbare capaciteit kon gecommercialiseerd worden. Tevens werd in 2011 de voorbereiding gestart van de invoering van een nieuw model voor vervoersdiensten onder de vorm van een Entry/Exit systeem met een uniek virtueel handelsplatform voor de verhandeling van gas. De invoering wordt gepland voor 2012.

De samenstelling van het Belgische productiepark aangesloten op het net van Elia is in 2011 meermaals gewijzigd: er werd 365 MW aan productiecapaciteit uit dienst genomen en 423 MW aan

bijkomende productiecapaciteit in dienst genomen. De voornaamste indienstneming was de STEG-eenheid van T-Power. Verder valt te vermelden dat de volledig gerealiseerde STEG eenheid van Marcinelle (410 MW) nog niet in dienst werd genomen omwille van problemen met de aardgas aansluiting.

Een laatste belangrijk feit is de overname door BASF Antwerpen van het aandeel van RWE (50%) in Zandvliet Power NV, dat de warmtekrachtkoppelinginstallatie met een elektrisch vermogen van 395 MW op de site van BASF in Antwerpen uitbaat. De overige 50% van Zandvliet Power NV blijven in handen van Electrabel,

De Belgische elektriciteits- en aardgasmarkt

In 2011 bedroeg het totale **aardgasverbruik**¹ 183,4 TWh, wat een daling is van 14,8 % ten opzichte van het verbruik in 2010 (215,3 TWh). Deze daling is het resultaat enerzijds van een aanzienlijke daling van het verbruik van de eindafnemers aangesloten op de distributienetten (-18,5%) en van het verbruik voor de productie van elektriciteit (en de productie van warmte) (-19,6 %) en anderzijds van een beperkte stijging van het verbruik van de industriële afnemers (+ 0,2 %).

In 2011 hebben zes bijkomende ondernemingen **leveringsactiviteiten** opgestart op de groothandelsmarkt voor aardgas, met name Air Liquide Technische Gassen BV, Energy Logistics and Services GmbH, Gas Natural Fenosa SAS, Total Gas & Power Ltd. natGas AG en Enovos Luxembourg SA. Daarentegen hebben Electricité de France SA, Electrabel NV en RWE Energy Nederland BV die nog actief waren in 2010, in 2011 geen leveringen meer uitgevoerd. Daardoor waren er in 2011 in totaal 17 leveringsondernemingen actief op de Belgische vervoersmarkt.

Het aandeel van Distrigas, nog steeds de grootse leverancier op de groothandelsmarkt, daalde in 2011 opnieuw fors en bedraagt 45,7 %. Deze vermindering vertegenwoordigt een daling met 6,4 procentpunten. GDF Suez versterkt zijn positie als tweede grootste shipper op de markt (+ 9,1 procentpunten) en behaalt 27,4 %. SPE, dat zijn naam veranderde in EDF Luminus, boekte een lichte achteruitgang (- 0,1): de onderneming bezit voortaan een marktaandeel van 8,6 %. Wingas is de tweede grootste daler na Distrigas (-1,5 procentpunten): zijn marktaandeel bedraagt nu 3,5 %. Statoil stijgt met 0,3 procentpunten tot 2,0 %. Lampiris slaagt er bijna in zijn marktaandeel te verdubbelen tot 2,1 %. E.ON Energy Trading, dat sinds 2010 actief is, stijgt met 2,3 % tot 3,0 % en wordt de vijfde grootste shipper. RWE Supply & Trading Nederland ziet zijn marktaandeel bijna verdrievoudigen tot 2,6 %. Bij de nieuwkomers slaagt Air Liquide Technische Gassen BV erin ineens een marktaandeel van 2,0% te halen. Vattenfall Energy Trading Nederlands verdubbelt zijn marktaandeel tot 1,5 %. Van de overblijvende marktspelers slaagt enkel Eneco België erin een marktaandeel te halen van meer dan 0,5%, terwijl zes ondernemingen een marktaandeel hebben van minder dan 0,5%. Het effect van de fusie tussen GdF en Suez en de herschikkingen die daarvan het gevolg zijn, blijven ook in 2011 de marktverhoudingen tussen de grote spelers beïnvloeden. Dit komt vooral tot uiting in het stijgend aandeel van GDF Suez op de vervoersmarkt voor aardgas ten nadele van Distrigas.

Voor de globale markt bedraagt het marktaandeel van de top 3 (ENI Distrigas, GDF Suez en EDF Luminus) nog steeds 81,7 %. Het betreft hier bovendien de incumbents van de gas- en elektriciteitsmarkt.

De vaststelling dat de OTC-handel op de hub van Zeebrugge het centrale element van de handel in België blijft, houdt ook in 2011 stand. Het totale verhandelde volume op deze hub blijft in 2011 licht stijgende (+ 5% in vergelijking met 2010 of 765 TWh) en omvat meer dan 4 keer de totale consumptie op de Belgische aardgasmarkt. Echter, de Europese ontwikkeling die haar basis vindt in de 3^{de} pakket aan wetgeving van 2009, maar ook versterkt wordt met de Verordening (EU) Nr. 1227/2011 van 25 oktober 2011 betreffende de integriteit en transparantie van de groothandelsmarkt voor energie (REMIT), houdt ingrijpende veranderingen in. Zal het eerste leiden tot de introductie van een virtueel

¹ Hieromtrent dient te worden gemeld dat de evaluatie berust op cijfers in verband met de *shipping*-activiteiten op het vervoersnet zoals ze werden meegedeeld door de vervoersnetbeheerder.

handelsplatform op het Belgische aardgasvervoersnet (Belgisch balanceringsplatform), het tweede brengt strikte regulatoire controle op alle handel, waarbij ook de CREG als nationale regulator betrokken wordt.

Correcte uitvoering van bovenstaande Europese regels zal voor de groothandelsmarkt in aardgas een beter en breder kader creëren, waarin ook de Belgische handel zich zou moeten kunnen blijven manifesteren. De groothandelsmarkt waar gas wordt verhandeld tussen producenten, handelaars en grootafnemers, is bepalend voor de prijzen die uiteindelijk door de consumenten zullen betaald worden. Op het einde van 2011 bezit Electrabel nog steeds een heel groot marktaandeel (70 %) van de totale productiecapaciteit voor **elektriciteit**, hoewel zij haar marktaandeel zag verkleinen in de voorbije jaren. De tweede belangrijkste speler is EDF Luminus met een marktaandeel van 14 % in de productiecapaciteit. De derde speler in België is het Duitse E.ON, dat 9 % van de productiecapaciteit heeft verworven via een swap met Electrabel begin november 2009. De vierde speler is een nieuwkomer: halfweg 2011 werd de STEG van T-Power in gebruik genomen. Met 422 MW heeft deze speler een aandeel van 3% in de Belgische productiemarkt. De HHI, een vaak gebruikte concentratie-index, is gedaald in 2011 maar blijft met een waarde van 5 160 heel hoog. Ter vergelijking: een markt wordt als sterk geconcentreerd beschouwd wanneer de HHI gelijk is aan of hoger is dan 2 000.

Op 9 november 2010 werd de trilaterale korte termijnmarkt (Frankrijk, België, Nederland) gekoppeld aan de Duitse elektriciteitsmarkt. Die koppeling, de CWE-koppeling genoemd, werd gelijktijdig gekoppeld aan de Scandinavische markt via een andere methode. Door de marktkoppeling zou men mogen verwachten dat de prijzen convergeren. In de praktijk is dit echter niet steeds duidelijk merkbaar. In 2011 was dit op zekere hoogte het geval met een prijsconvergentie gedurende 65% van de tijd in de CWE-regio. Maar in april en mei, en zeker tijdens de zomer van 2011 waren de prijzen in Nederland en Duitsland ongeveer 10 €/MWh hoger dan in Frankrijk en België. Dit is wellicht te verklaren door de Duitse beslissing in maart 2011 om ongeveer een derde van de nucleaire installaties te sluiten. Door de marktkoppeling stegen de prijzen navenant in Nederland. De groothandelsprijzen op de korte termijnmarkt kennen een stijgende trend in vergelijking met 2009 en 2010. Zo ligt de gemiddelde jaarprijs op Belpex op 49,5 €/MWh in 2011, tegenover 46,3 euro/MWh in 2010 en 39,4 euro/MWh in 2009.

Nadat België in 2010 op jaarbasis slechts met mondjesmaat elektriciteit heeft ingevoerd, is de invoer in 2011 weer toegenomen. In 2011 bedroeg de netto fysische invoer ongeveer 2,62 TWh, terwijl de netto-invoer in 2010 slechts 0,55 TWh bedroeg. De bruto fysische invoer bedroeg in 2011 ongeveer 13,3 TWh tegenover 12,4 TWh in 2010 en de bruto fysische uitvoer bedroeg ongeveer 10,7 TWh tegenover 11,8 TWh in 2011.

Verder kan nog gemeld worden dat 20 ondernemingen houder waren van een **federale leveringsvergunning** elektriciteit (stand 31 december 2011), terwijl het aantal vergunningshouders voor aardgas 35 bedroeg.

De gewestelijke elektriciteits- en aardgasmarkten

Volumes

In de loop van 2011 werd 37,7 TWh elektriciteit via het Vlaamse distributienet vervoerd. Dit is 4% minder dan in 2010. Met 715 MW aan geïnstalleerd vermogen waarvoor groenestroomcertificaten worden toegekend, komt een steeds toenemend aandeel van de energieproductie uit hernieuwbare bronnen. Deze energie wordt gedeeltelijk ter plaatse verbruikt waardoor dit een neerwaarts effect heeft op het vervoerde volume. Ook de sterke prijsstijging begin 2011, als gevolg van de in de distributienettarieven verrekende steun aan hernieuwbare energie en de nadruk in Vlaanderen op rationeel energieverbruik, spelen - net als de moeilijke economische situatie - hun rol in de neerwaartse trend.

In het Waalse Gewest wordt dezelfde tendens vastgesteld; ten opzichte van het vorige jaar is het totaalverbruik in 2011 gedaald met bijna 3 % om te stabiliseren onder de 24 TWh; terwijl de hoeveelheid energie die werd afgenomen door belangrijke industriële afnemers stabiel is gebleven, is het verbruik van andere professionele afnemers gedaald met 5 % en het verbruik van residentiële afnemers met bijna 7 %; de voornaamste oorzaken hiervan zijn een zachte winter en het hogere aantal gedecentraliseerde productie-eenheden.

Met een jaarlijks verbruik van in totaal 6 TWh, blijft het verbruik in het Brussels gewest stabiel. Net zoals in 2010 vertegenwoordigen de residentiële afnemers 24% van dit globaal verbruik, de overige 4,6TWh zijn bestemd voor de levering aan professionele afnemers.

In 2011 was het duidelijk zachter dan in 2010. In 2011 waren er 1928 graaddagen die een beeld geven van de verwarmingsbehoefte. Dit is 28,7% minder dan in 2010². Het jaar 2011 is trouwens het minst koude jaar sinds 50 jaar!

Voor aardgas is de volumedaling nog duidelijker. Terwijl in Vlaanderen in 2010 nog 67,7 TWh werd vervoerd via het distributienet, daalde dit cijfer in 2011 met 17 % tot 55,9 TWh. Door de daling van het aantal graaddagen en ondanks de stijging van het aantal gezinnen die voor verwarming op aardgas hebben gekozen (52.000 in 2011), is het totaalverbruik in dit marktsegment gedaald.

In het Waals Gewest is het verbruik op de distributienetten 19% gedaald, het bedraagt 17,65 TWh.

In het Brussels Gewest stelt men ook een daling vast van ongeveer 20 % van het globale aardgasverbruik tot 8,8 TWh. De Brusselse residentiële afnemers zijn goed voor 46,8% van dit volume.

Marktwerking: aandelen, HHI en switchactiviteit

Een aantal indicatoren die de werking van de Vlaamse vrije energiemarkt opvolgen vertonen een meer dan positieve evolutie in 2011. De switchgraad voor elektriciteit, die de mate waarin afnemers veranderen van leverancier, lag met meer dan 8% maar liefst 22% hoger dan in 2010. Gas deed ook hier nog een stuk beter met een toename van 31% tot 9,22%.

Deze hoge activiteit op de Vlaamse markt wordt in de hand gewerkt door het groeiend aantal energiespelers en het groeiend aanbod. Meer en meer wordt een mate van diversificatie zichtbaar. Dit kan zijn op het vlak van aangeboden service en dienstverlening (call center, klantendienst, mogelijke opzegvergoeding die de leverancier voor haar rekening neemt,...), koppelverkoop (onderhoudscontracten, installatie van zonnepanelen, korting voor wie zowel een elektriciteits- als gascontract afsluit,...), innovatieve prijsformules (klikformules, gebruik van beursparameters,...) of herkomst van de geleverde stroom (Belgisch groen). Ook de manier waarop gebruik gemaakt wordt van verkoopkanalen (groepsaankopen, agenten,...) en de gehanteerde actieve marketingcampagnes

² Bron Synergrid

spelen hun rol. Dit alles resulteert in een verhoogde betrokkenheid van de afnemer in de energiemarkt.

Het resultaat van deze evolutie toont zich ook in marktconcentratie-indices. De HHI voor elektriciteit en gas (aantal toegangspunten) daalt tot 4200. Daar waar in 2009 volgens deze index slechts 2 volwaardige marktspelers op de Vlaamse markt aanwezig waren, is dit in 2011 al toegenomen tot 2,4. De drie grootste spelers hebben samen een marktaandeel op basis van geleverde volumes dat net onder de 90% (91% in 2010) valt voor elektriciteit, voor gas is dit 82% (86% in 2010). Er is dus zeker nog marge voor een betere marktwerking maar sinds de vrijmaking werd nooit eerder een zo positieve evolutie in 1 jaar vastgesteld.

De gasmarkt in het Waals Gewest vertoont eveneens een zeker dynamisme dat zich uit in een steeds hogere concurrentiegraad: de HHI is er slechts 3500 (in aantal afnemers), terwijl het gecumuleerde aandeel C3 (in volume) van de drie grootste spelers 83% bedraagt. Daarnaast moet worden vastgesteld dat Lampiris eveneens de derde grootste leverancier is qua volume, vóór Distrigas. Dit geldt enkel voor de distributienetten. Met Lampiris, Essent, Octa+ en Eneco zijn er meer dan 80.000 afnemers die al beschikken over een contract waarbij de prijzen geïndexeerd worden op basis van de gasmarkten en niet meer op basis van de oliemarkten. Daarnaast moet eveneens worden vermeld dat Eneco op de residentiële markt is gekomen, na Octa+ vorig jaar. Deze twee leveranciers voegen zich dus bij de 5 "klassieke" leveranciers: ECS, Luminus, Lampiris, Essent en Nuon.

Op de elektriciteitsmarkt is de tendens van de Waalse residentiële afnemers om actief een leverancier te kiezen niet verzwakt; 3 op 4 afnemers hebben de stap al ondernomen. Wat volumes betreft, wordt de belangrijkste stijging opgetekend door Lampiris dat van de 7^e naar de 4^e plaats gaat en zo van plaats wisselt met Essent Belgium; de plaats van de andere leveranciers blijft ongewijzigd. Wat het aantal afnemers betreft, staat Lampiris zelfs op de kleinste trede van het podium. Het switchpercentage is stabiel op ongeveer 11 % per jaar; De HHI-index bedraagt voortaan minder dan 3900 terwijl de C3-index stijgt tot 88 %.

De concentratie van de Brusselse markt is relatief hoger. De HHI-index is hoger dan 7000, zowel voor elektriciteit als gas. Het gecumuleerde marktaandeel van de drie belangrijkste leveranciers bedraagt ongeveer 96,6% voor elektriciteit en 96,7 % voor gas.

Een aanzienlijke marktconcentratie houdt niet noodzakelijk in dat er een gebrek aan concurrentie is. De voorgestelde offertes van de leveranciers die actief zijn in het Brussels Gewest zijn immers erg concurrentieel.

De marktactiviteit blijft in Brussel zeer belangrijk. In 2011 is de activiteit op de residentiële markt licht gedaald (-2%) in vergelijking met 2010. De switchpercentages voor de residentiële klanten bedragen in 2011 12,1% voor de "Customer switch", 2,9% voor de "move in" en 4,2% voor de "supplier switch en andere". Voor de professionele afnemers was dit respectievelijk 58,6%, 6,5% en 18%.

Daarnaast stelde men vast dat op een hoog aantal leveringspunten de eindklant wijzigde. Dit weerspiegelt een groot verhuispercentage in het Brussels Gewest.

In het Brussels gewest bevoorradde de standaardleverancier respectievelijk 31,8% (-5,1%) en 29,7% (-4,7%) van de elektriciteits- en gasleveringspunten.

Leveringsvergunningen

Voor elektriciteit en aardgas werd in de loop van 2011 de Vlaamse leveringsvergunning van EDF Belgium en RWE Energy Belgium opgeheven. De klantenportefeuille ging respectievelijk over in EDF Luminus en Essent Belgium. Nidera Handelscompagnie verliet de Vlaamse elektriciteitsmarkt. Voor elektriciteit zijn er in 2011 26 spelers. Delta Energy Belgium, Pfalzwerke en Trianel waren de enigen die nog niet actief gebruik maakten van hun leveringsmogelijkheid. Elexys, Enovos en Trevion



startten, net als eerder Scholt Energy Control en Electrawinds distributie hun leveringsactiviteiten in Vlaanderen.

Op de Vlaamse gasmarkt zijn Energy Logistics and Services, natGAS Aktiengesellschaft, Statoil en Enovos allen begin 2012 actief. In totaal zijn er 21 rechtspersonen vergunningshouder of hebben ze melding gemaakt van hun wens om in Vlaanderen te leveren met een vergunning die ze in een andere lidstaat of gewest voor aardgas bekwamen. E.ON Belgium, E.ON Ruhrgas, Elegant en Electrabel zijn op het aardgasdistributienetsegment nog niet actief.

De lijst met houders van een vergunning voor de Waalse elektriciteitsmarkt werd uitgebreid met 5 nieuwe spelers: ArcelorMittal Energy, EGL France & Benelux, Enovos Luxembourg, Pfalzwerke Aktiengesellschaft en Scholt Energy Control België. Nu zijn er 23 leveranciers, ook al waren er 5 niet actief in 2011. Voor gas kregen Enovos Luxembourg SA, Exxon Mobil Gas Marketing Europe Ltd, NatGAS AG en Statoil ASA een vergunning in 2011. Dit brengt het totale aantal op 19.

In het Brussels Hoofdstedelijk Gewest bezaten 17 maatschappijen op 31 december 2011 een vergunning voor de levering van elektriciteit. Op basis van een positief advies van Brugel heeft de Brusselse regering 3 nieuwe spelers een leveringsvergunning toegekend: Elexys NV, Groene Energie Administratie (Greenchoice) en Scholt Energy Control België. In 2011 waren elf leveranciers effectief actief.

Voor gas worden de Brusselse verbruikers bevoorrad door 8 actieve leveranciers van de 13 houders van een leveringsvergunning. In 2011 werd één vergunning voor gas toegekend.

Zowel voor elektriciteit als voor gas was de onderzoeksprocedure voor verschillende andere vergunningsaanvragen eind 2011 nog lopende.

- 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

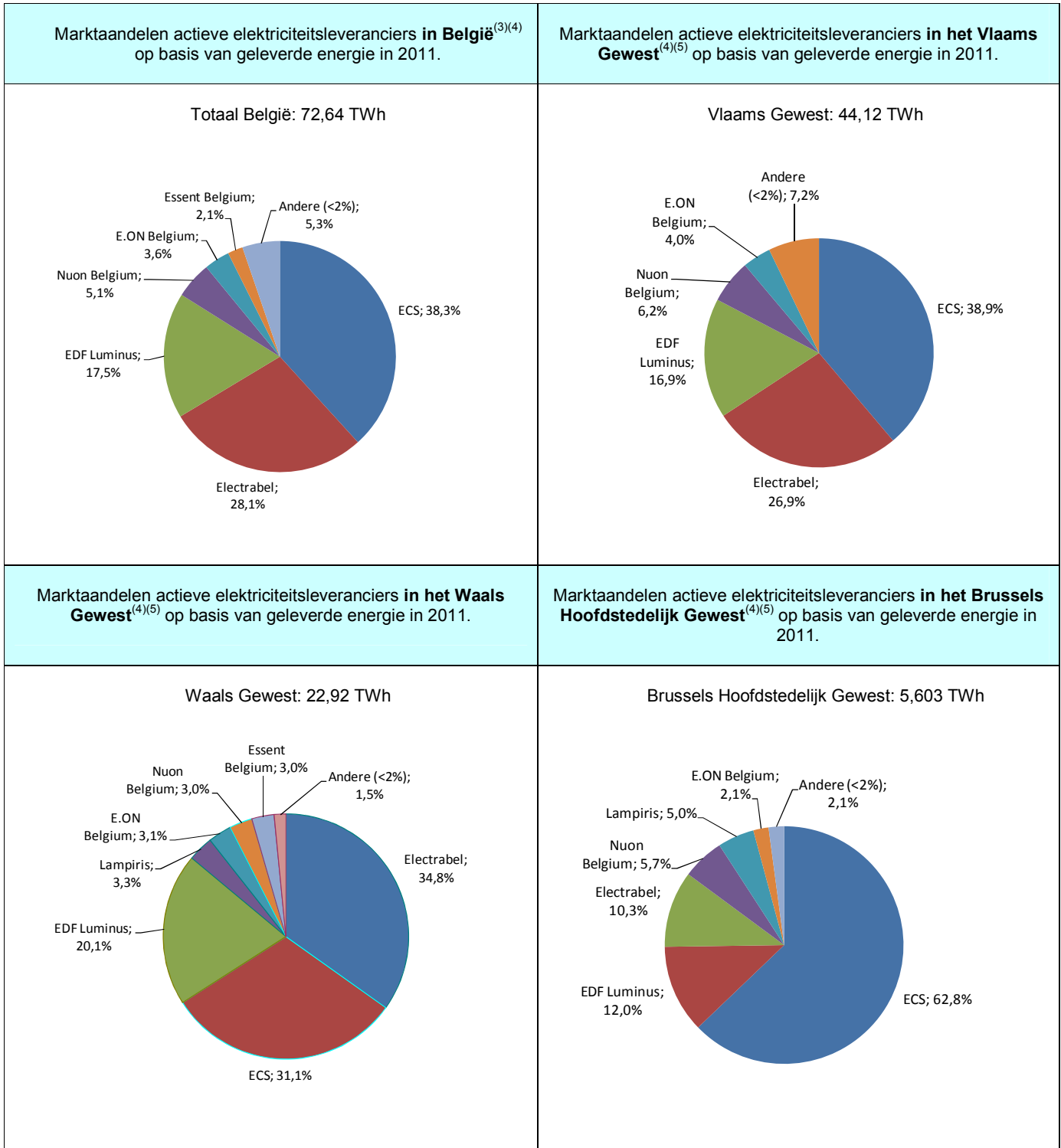


De ontwikkeling van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België

Jaar 2011

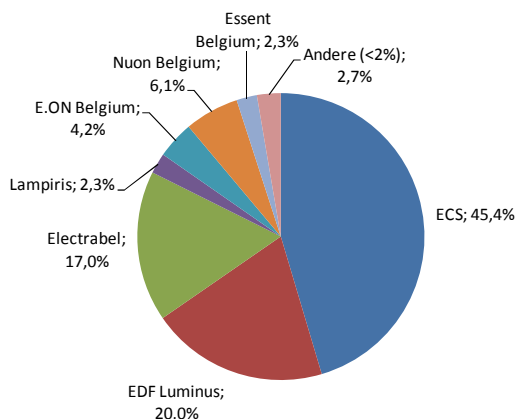
Marktstatistieken

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



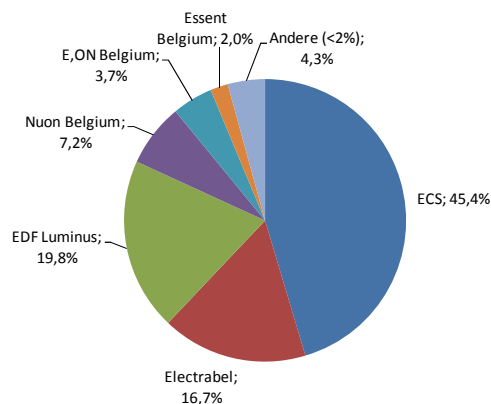
Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet op basis van geleverde energie in 2011.

België Distributienetten en lokaal/regionaal transportnet: 61,22 TWh



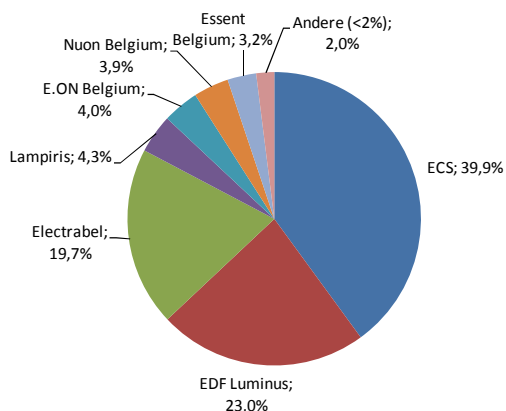
Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet in het Vlaams Gewest⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2011.

Vlaams Gewest – Distributienetten: 37,77 TWh



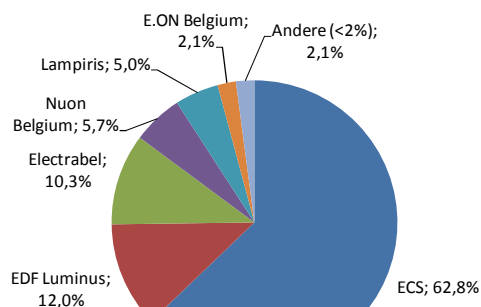
Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op de distributienetten en het lokale transmissienet in het Waals Gewest⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2011.

Waals Gewest – Distributienetten en lokaal transportnet: 17,84 TWh

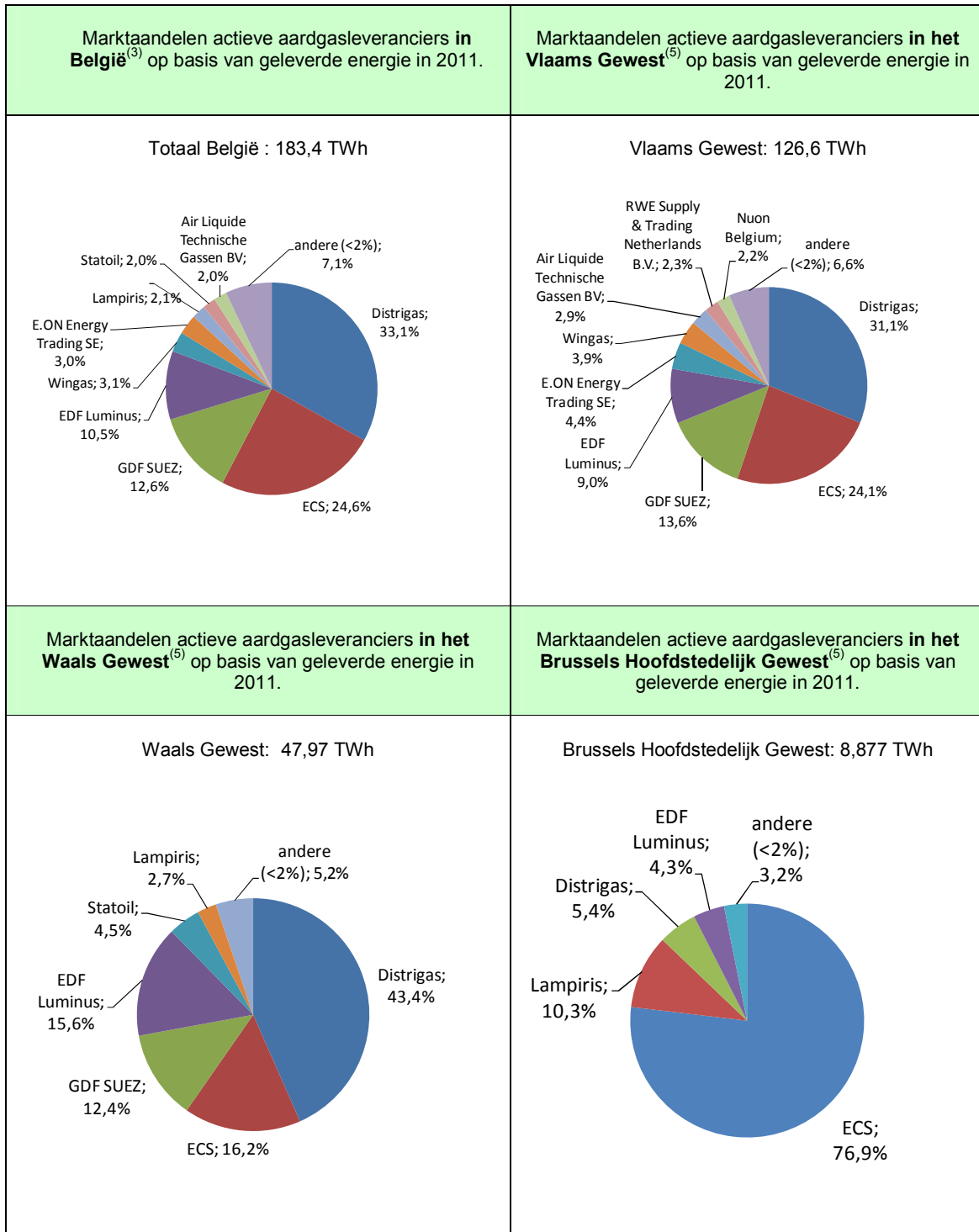


Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet en het regionale transmissienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2011.

Brussels Hoofdstedelijk Gewest – Distributienet en regionaal transportnet: 5,603 TWh



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



<p>Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet op basis van geleverde energie in 2011.</p>	<p>Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Vlaams Gewest⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2011.</p>																																
<p>België Distributienetten: 82,48 TWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>54,6%</td> </tr> <tr> <td>EDF Luminus</td> <td>17,9%</td> </tr> <tr> <td>Distrigas</td> <td>9,1%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>4,6%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>4,0%</td> </tr> <tr> <td>GDF SUEZ</td> <td>2,3%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>7,4%</td> </tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	54,6%	EDF Luminus	17,9%	Distrigas	9,1%	Lampiris	4,6%	Nuon Belgium	4,0%	GDF SUEZ	2,3%	andere (<2%)	7,4%	<p>Vlaams Gewest - Distributienetten: 55,94 TWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>54,4%</td> </tr> <tr> <td>EDF Luminus</td> <td>16,7%</td> </tr> <tr> <td>Distrigas</td> <td>10,4%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>4,9%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>2,9%</td> </tr> <tr> <td>GDF SUEZ</td> <td>2,3%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>8,3%</td> </tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	54,4%	EDF Luminus	16,7%	Distrigas	10,4%	Nuon Belgium	4,9%	Lampiris	2,9%	GDF SUEZ	2,3%	andere (<2%)	8,3%
Supplier	Market Share (%)																																
ECS	54,6%																																
EDF Luminus	17,9%																																
Distrigas	9,1%																																
Lampiris	4,6%																																
Nuon Belgium	4,0%																																
GDF SUEZ	2,3%																																
andere (<2%)	7,4%																																
Supplier	Market Share (%)																																
ECS	54,4%																																
EDF Luminus	16,7%																																
Distrigas	10,4%																																
Nuon Belgium	4,9%																																
Lampiris	2,9%																																
GDF SUEZ	2,3%																																
andere (<2%)	8,3%																																
<p>Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Waals Gewest⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2011.</p>	<p>Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest⁽⁷⁾ op basis van geleverde energie in 2011.</p>																																
<p>Waals Gewest - Distributienetten: 17,66 TWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>44,1%</td> </tr> <tr> <td>EDF Luminus</td> <td>28,3%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>7,2%</td> </tr> <tr> <td>Distrigas</td> <td>6,8%</td> </tr> <tr> <td>GDF SUEZ</td> <td>3,4%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>2,8%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>2,5%</td> </tr> <tr> <td>Wingas</td> <td>2,3%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>2,6%</td> </tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	44,1%	EDF Luminus	28,3%	Lampiris	7,2%	Distrigas	6,8%	GDF SUEZ	3,4%	Essent Belgium	2,8%	Nuon Belgium	2,5%	Wingas	2,3%	andere (<2%)	2,6%	<p>Brussels Hoofdstedelijk Gewest – Distributienet: 8,877 TWh</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>76,9%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>10,3%</td> </tr> <tr> <td>Distrigas</td> <td>5,4%</td> </tr> <tr> <td>EDF Luminus</td> <td>4,3%</td> </tr> <tr> <td>andere (<2%)</td> <td>3,2%</td> </tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	76,9%	Lampiris	10,3%	Distrigas	5,4%	EDF Luminus	4,3%	andere (<2%)	3,2%
Supplier	Market Share (%)																																
ECS	44,1%																																
EDF Luminus	28,3%																																
Lampiris	7,2%																																
Distrigas	6,8%																																
GDF SUEZ	3,4%																																
Essent Belgium	2,8%																																
Nuon Belgium	2,5%																																
Wingas	2,3%																																
andere (<2%)	2,6%																																
Supplier	Market Share (%)																																
ECS	76,9%																																
Lampiris	10,3%																																
Distrigas	5,4%																																
EDF Luminus	4,3%																																
andere (<2%)	3,2%																																

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

Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers in België ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2011.	Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Vlaams Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2011.																														
<p>Totaal België: 5.601.431 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers in België (31 december 2011)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>62,0%</td> </tr> <tr> <td>EDF Luminus</td> <td>20,5%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>6,4%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>4,2%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>3,2%</td> </tr> <tr> <td>Andere (<2%)</td> <td>3,7%</td> </tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	62,0%	EDF Luminus	20,5%	Nuon Belgium	6,4%	Lampiris	4,2%	Essent Belgium	3,2%	Andere (<2%)	3,7%	<p>Vlaams Gewest: 3.236.971 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Vlaams Gewest (31 december 2011)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>60,8%</td> </tr> <tr> <td>EDF Luminus</td> <td>21,0%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>8,6%</td> </tr> <tr> <td>Netbeheerders</td> <td>2,8%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>2,6%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>2,3%</td> </tr> <tr> <td>Andere (<2%)</td> <td>2,0%</td> </tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	60,8%	EDF Luminus	21,0%	Nuon Belgium	8,6%	Netbeheerders	2,8%	Essent Belgium	2,6%	Lampiris	2,3%	Andere (<2%)	2,0%
Supplier	Market Share (%)																														
ECS	62,0%																														
EDF Luminus	20,5%																														
Nuon Belgium	6,4%																														
Lampiris	4,2%																														
Essent Belgium	3,2%																														
Andere (<2%)	3,7%																														
Supplier	Market Share (%)																														
ECS	60,8%																														
EDF Luminus	21,0%																														
Nuon Belgium	8,6%																														
Netbeheerders	2,8%																														
Essent Belgium	2,6%																														
Lampiris	2,3%																														
Andere (<2%)	2,0%																														
Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Waals Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 1 december 2011.	Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2011.																														
<p>Waals Gewest: 1.744.091 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Waals Gewest (1 december 2011)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>55,8%</td> </tr> <tr> <td>EDF Luminus</td> <td>26,2%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>6,2%</td> </tr> <tr> <td>Essent Belgium</td> <td>5,4%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>3,9%</td> </tr> <tr> <td>Andere (<2%)</td> <td>2,5%</td> </tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	55,8%	EDF Luminus	26,2%	Lampiris	6,2%	Essent Belgium	5,4%	Nuon Belgium	3,9%	Andere (<2%)	2,5%	<p>Brussels Hoofdstedelijk Gewest: 620.369 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (31 december 2011)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ECS</td> <td>86,0%</td> </tr> <tr> <td>Lampiris</td> <td>8,3%</td> </tr> <tr> <td>Nuon Belgium</td> <td>2,2%</td> </tr> <tr> <td>EDF Luminus</td> <td>2,1%</td> </tr> <tr> <td>Andere (<2%)</td> <td>1,3%</td> </tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	86,0%	Lampiris	8,3%	Nuon Belgium	2,2%	EDF Luminus	2,1%	Andere (<2%)	1,3%				
Supplier	Market Share (%)																														
ECS	55,8%																														
EDF Luminus	26,2%																														
Lampiris	6,2%																														
Essent Belgium	5,4%																														
Nuon Belgium	3,9%																														
Andere (<2%)	2,5%																														
Supplier	Market Share (%)																														
ECS	86,0%																														
Lampiris	8,3%																														
Nuon Belgium	2,2%																														
EDF Luminus	2,1%																														
Andere (<2%)	1,3%																														

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 2011.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Vlaams Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2011.																																
<p>Totaal België : 2.965.808 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Belgium (31 Dec 2011)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>62,1%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>18,1%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>7,0%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>6,1%</td></tr> <tr><td>netbeheerders</td><td>3,0%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>2,8%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>0,9%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Share (%)	ECS	62,1%	EDF Luminus	18,1%	Nuon Belgium	7,0%	Lampiris	6,1%	netbeheerders	3,0%	Essent Belgium	2,8%	andere (<2%)	0,9%	<p>Vlaams Gewest: 1.896.180 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Vlaams Gewest (31 Dec 2011)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>60,9%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>18,0%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>8,8%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>4,6%</td></tr> <tr><td>netbeheerders</td><td>3,4%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>2,9%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>1,3%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Share (%)	ECS	60,9%	EDF Luminus	18,0%	Nuon Belgium	8,8%	Lampiris	4,6%	netbeheerders	3,4%	Essent Belgium	2,9%	andere (<2%)	1,3%
Supplier	Share (%)																																
ECS	62,1%																																
EDF Luminus	18,1%																																
Nuon Belgium	7,0%																																
Lampiris	6,1%																																
netbeheerders	3,0%																																
Essent Belgium	2,8%																																
andere (<2%)	0,9%																																
Supplier	Share (%)																																
ECS	60,9%																																
EDF Luminus	18,0%																																
Nuon Belgium	8,8%																																
Lampiris	4,6%																																
netbeheerders	3,4%																																
Essent Belgium	2,9%																																
andere (<2%)	1,3%																																
Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Waals Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 1 december 2011.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest ⁽⁷⁾ op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2011.																																
<p>Waals Gewest: 650.520 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Waals Gewest (1 Dec 2011)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>50,6%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>28,8%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>8,6%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>4,4%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>4,0%</td></tr> <tr><td>netbeheerders</td><td>3,3%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>0,2%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Share (%)	ECS	50,6%	EDF Luminus	28,8%	Lampiris	8,6%	Nuon Belgium	4,4%	Essent Belgium	4,0%	netbeheerders	3,3%	andere (<2%)	0,2%	<p>Brussels Hoofdstedelijk Gewest: 419.108 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Brussels Hoofdstedelijk Gewest (31 Dec 2011)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>85,5%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>9,1%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>3,1%</td></tr> <tr><td>Nuon Belgium</td><td>2,3%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Share (%)	ECS	85,5%	Lampiris	9,1%	andere (<2%)	3,1%	Nuon Belgium	2,3%						
Supplier	Share (%)																																
ECS	50,6%																																
EDF Luminus	28,8%																																
Lampiris	8,6%																																
Nuon Belgium	4,4%																																
Essent Belgium	4,0%																																
netbeheerders	3,3%																																
andere (<2%)	0,2%																																
Supplier	Share (%)																																
ECS	85,5%																																
Lampiris	9,1%																																
andere (<2%)	3,1%																																
Nuon Belgium	2,3%																																

Lijst van de houders van een federale en/of gewestelijke leveringsvergunning voor aardgas (toestand op 31 december 2011)⁽¹⁰⁾

	Federaal niveau		Vlaams Gewest		Waals Gewest		Brussels Hoofdstedelijk Gewest	
	heeft een vergunning	heeft leveringen uitgevoerd	heeft een vergunning	heeft leveringen uitgevoerd	heeft een vergunning	heeft leveringen uitgevoerd	heeft een vergunning	heeft leveringen uitgevoerd
Air Liquide Technische Gassen BV	✓	✓		✓				
Bioénergie Libramont					✓			
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 Luminus (Ex SPE)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Electrabel Customer Solutions NV	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓
Electrabel NV	✓		✓		✓		✓	
Elegant BVBA			✓					
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA			✓	✓				
Eneco België BV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ENEL Trade SpA	✓							
Energy Logistics and Services GmbH	✓	✓	✓	✓				
ENI Trading & Shipping SpA	✓							
Enovos Luxembourg SA	✓	✓	✓		✓	✓		
Essent Belgium NV	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓
European Energy Pooling bvba	✓							
ExxonMobil Gas Marketing Europe Ltd	✓				✓			
Gas Natural Fenosa SAS	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Gazprom Marketing & Trading Ltd	✓				✓			
GDF SUEZ SA	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
GDF Suez Trading SAS	✓							
Groene Energie Administratie BVBA (Greenchoice)							✓	
Lampiris NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
natGAS Aktiengesellschaft	✓	✓	✓		✓			
Nuon Belgium NV	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓
OCTA+ Energie N.V.			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Progress Energy Services bvba	✓							
RWE Energy Belgium SPRL	✓		✓	✓				
RWE Supply & Trading GmbH	✓							
RWE Supply & Trading Netherlands BV	✓	✓		✓				
SEGE NV	✓							
Statoil ASA	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
Total Gas & Power Ltd	✓	✓		✓				
Vattenfall Energy Trading Netherlands NV	✓	✓		✓				
Wingas GmbH & Co. KG	✓	✓	✓	✓	✓	✓		

Lijst van de houders van een federale en/of gewestelijke leveringsvergunning voor elektriciteit (toestand op 31 december 2011)⁽¹⁰⁾

	Federaal niveau		Vlaams Gewest		Waals Gewest		Brussels Hoofdstedelijk Gewest	
	heeft een vergunning	heeft leveringen uitgevoerd	heeft een vergunning	heeft leveringen uitgevoerd	heeft een vergunning	heeft leveringen uitgevoerd	heeft een vergunning	heeft leveringen uitgevoerd
Anode BV	✓		✓	✓	✓	✓		
ArcelorMittal Energy S.C.A.	✓				✓			
Belpower International NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
DB Energie			✓	✓				
Delta Energy Belgium NV			✓					
Duferco Energia SRL	✓							
E.ON Belgium NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
E.ON Energy Sales GmbH	✓							
E.ON Energy Trading SE	✓		✓	✓				
Ecopower CVBA			✓	✓				
EDF Luminus (ex SPE)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
EGL France & Benelux NV	✓				✓			
Electrabel Customer Solutions (ECS) NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Electrabel NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Electrawinbds distributie NV			✓	✓				
Elegant SPRL			✓	✓				
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA			✓	✓				
ELEXYS NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
ENDESA Energia NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Eneco België BV	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓
Energie 2030 Agence NV					✓	✓		
Enovos Luxembourg SA	✓		✓	✓	✓	✓		
Essent Belgium NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Essent Energy Trading BV	✓							
GDF Suez Trading SAS	✓							
Groene Energie Administratie BVBA (Greenchoice)							✓	
INEOS Chlorvinyls Belgium	✓	✓						
Lampiris NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Nuon Belgium NV	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓
OCTA+ Energie NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Pfalzwerke Aktiengesellschaft	✓		✓		✓		✓	
RECYBOIS NV					✓	✓		
Renogen NV					✓			
RWE Energy Belgium BVBA	✓		✓	✓		✓	✓	✓
RWE Supply & Trading GmbH	✓							
Scholt Energy Control België NV			✓	✓	✓		✓	
SEGE NV (Air Liquide)	✓							
Seva NV					✓	✓		
Tessenderlo Chemie	✓	✓						
Total Gas & Power Ltd	✓							
Trevion NV			✓					
Trianel Energie BV			✓				✓	
VERDESIS					✓	✓		
Wase Wind CVBA			✓	✓				

- (1) Onder 'actieve leveranciers in 2011' verstaan we die leveranciers die effectief energie hebben geleverd in 2011. Leveranciers die in 2011 leveringscontracten hebben afgesloten die ingaan vanaf 2012, 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 2011 en 31 december 2011. 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.