

De ontwikkeling van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België

Jaar 2013

Persbericht

1. Prijzen

1.1 groothandelsmarkt elektriciteit:

Zowel op de korte termijnmarkt als op de lange termijnmarkt nam de divergentie tussen de groothandelsprijzen voor elektriciteit in België, Nederland, Frankrijk en Duitsland toe, met in Duitsland de laagste en in Nederland de hoogste prijzen.

De elektriciteitsprijs op de Belgische korte termijnmarkt blijft de laatste jaren vrij stabiel. In 2013 was deze gemiddeld 47,5 €/MWh, ongeveer gelijk aan 2012 en ongeveer 2 €/MWh lager dan in 2011.

1.2 groothandelsmarkt aardgas:

De gemiddelde *day ahead* prijs op de groothandelsmarkt voor aardgas in de regio NWE vertoont een grote convergentie. Dit wijst erop dat er vlotte grensoverschrijdende aardgashandel mogelijk is in de NWE regio.

Wat opvalt is de evolutie van zowel de *day ahead* als de *year ahead* prijs: sinds het crisisjaar 2009 blijft de gasprijs gestaag stijgen, vooral op de *day ahead* markt. In 2012 was de gemiddelde *day ahead* prijs al 25 €/MWh, nagenoeg hetzelfde niveau als in 2008. In 2013 stijgt de *day ahead* prijs verder naar 27,1 €/MWh, de hoogste nominale prijs voor de beschouwde periode.

Een andere opvallende evolutie is het lage prijsverschil tussen winter en zomer. Sinds 2010 is het verschil van de gemiddelde *day ahead* prijs voor België voor de zomer en wintermaanden niet hoger dan 1,6 €/MWh.

1.3 retailmarkt elektriciteit en aardgas:

Vanaf 1 januari 2013 trad het vangnetmechanisme¹ definitief in werking en gingen de leveranciers voor de eerste keer over tot een trimestriële indexering van hun variabele contracttypes. Dit heeft geleid tot een aantal fundamentele aanpassingen in de prijsformules en de gebruikte indexeringsparameters door de leveranciers.

Zo waren er in 2013 8 elektriciteitsleveranciers die variabele contracten aanboden, die samen 14 verschillende indexeringsparameters gebruikten. Alle parameters hebben een duidelijke link met een relevante elektriciteitsmarkt en zijn gebaseerd op zowel lange termijn (vb. Endex forwards) als korte termijn (vb. Belpex DAM) noteringen.

Voor aardgas waren er eind 2013 12 leveranciers die 6 verschillende indexeringsparameters gebruikten. Ondanks de geboden mogelijkheid om voor gasprijzen geïndexeerd op basis van oliepijzen een

¹ Het vangnetmechanisme heeft als voornaamste doel de door de leveranciers aan de particulieren en aan de bedrijven voorgestelde energieprijzen binnen het gemiddelde van onze buurlanden te brengen (Duitsland, Frankrijk, Nederland). Daartoe werden de volgende maatregelen ingevoerd:

- De oprichting binnen de CREG van een databank met daarin een overzicht van alle prijsformules voorgesteld door de leveranciers aan de huishoudelijke afnemers en kmo's. Deze databank moet de CREG in staat stellen om de berekeningsmethodologie van de energieprijzen te registreren, alsook een inzicht te krijgen in de gebruikte indexeringsparameters en -formules;
- Het beperken van de indexering van variabele prijsformules tot vier keer per jaar (steeds aan het begin van een trimester) in plaats van maandelijkse indexeringen. Deze indexering is onderworpen aan de controle van de CREG;
- De toetsing van de door de leveranciers gebruikte indexeringsformules aan een lijst van criteria die bij koninklijk besluit worden vastgelegd, om zo te komen tot transparante en beursgerelateerde parameters in plaats van parameters die de leveranciers zelf ontwikkeld hebben en die veelal gelinkt zijn aan eigen productie- en exploitatiecriteria;
- Een permanente vergelijking van de energieprijzen in België met die in onze buurlanden. Deze vergelijking gebeurt door de CREG en wordt gebruikt bij de analyse van een aangekondigde prijsverhoging door de leveranciers.

overgangperiode te voorzien tot eind 2014, worden er vanaf Q4 2013 door geen enkele leverancier nog olie-gelinkte indexeringsparameters gebruikt. Vanaf Q4 2013 hebben alle gasparameters daardoor een duidelijke link met een relevante gasmarkt, zijnde TTF of HUB².

Vanaf 1 januari 2013 hebben alle energieleveranciers hun slapende (niet actieve) klanten automatisch geswitcht naar een actief product. Dit betekent dat ook voor deze klanten het mogelijk is om te beschikken over alle nodige informatie omtrent de gebruikte prijsformules en indexeringsparameters. Voor deze klanten zorgt dit onder andere voor een makkelijker vergelijkbaarheid van hun contract met andere actieve contracten aangeboden op de markt.

Bij de inwerkingtreding van het vangnetmechanisme en door de overgang naar markt gerelateerde indexen werden besparingen tot 38 € (46 € inclusief BTW) of 11% per jaar voor elektriciteit en 187 € (226 € inclusief BTW) of 17% per jaar voor gas gerealiseerd. Belangrijk is echter ook te vermelden dat door op 1 januari 2013 te kiezen voor het goedkoopste aangeboden contract nog veel grotere besparingen tot 132 € (160 € inclusief BTW) per jaar voor elektriciteit en 356 € (431 € inclusief BTW) per jaar voor gas konden worden gerealiseerd³.

Het feit dat sinds 1 april 2013 voor de contracttypes met variabele prijsformules de bijhorende indexeringsparameters publiek beschikbaar zijn en dat de indexeringsparameters ook deel uitmaken van publicaties door de CREG (vb. maandelijks nota, trimestriële beslissingen), heeft de transparantie van de beschikbare prijsinformatie op de energiemarkt in belangrijke mate verhoogd.

Op 15 juli 2013 werd het "Charter voor goede praktijken voor prijsvergelijkingswebsites voor elektriciteit en gas voor residentiële gebruikers en kmo's" ondertekend.

Dit charter en de bijhorende berekeningswijze van de prijzen van contracttypes met variabele prijsformule zorgt ervoor dat de vergelijkbaarheid van de op de energiemarkt aangeboden contracten wordt verbeterd en dat de consument op een duidelijkere en meer eenvormige manier wordt geïnformeerd waardoor ook de transparantie in de markt wordt verhoogd.

De permanente vergelijking van de energieprijzen tussen België en de buurlanden (Nederland, Frankrijk en Duitsland) toont over het jaar 2013 aan dat de gemiddelde Belgische elektriciteitsprijs is gedaald met 24% en de gasprijs met 15%. De Belgische energieprijzen evolueren in 2013 naar het gemiddelde van de ons omringende landen. Voor elektriciteit volgt de gemiddelde prijs in België het gemiddelde prijsniveau in de buurlanden sinds augustus 2013. Voor gas blijft de gemiddelde prijs in België ongeveer €1/MWh boven het gemiddelde van de buurlanden liggen.

Omwille van de toegenomen marktdynamiek en concurrentie tussen de leveranciers, wat onder andere heeft gezorgd voor dalende prijzen, is het besparingspotentieel in 2013 afgenomen. Daar waar in december 2012 het verschil tussen het duurste en goedkoopste contract voor gas meer dan 400 € (484 € inclusief BTW) en voor elektriciteit tot meer dan 140 € (169 € inclusief BTW) bedroeg, is dit verschil in december 2013 voor gas teruggebracht tot 140 € (169 € inclusief BTW). Voor elektriciteit blijft een besparing tot 140 € (169 € inclusief BTW) mogelijk⁴.

De vastgestelde daling van de prijzen neemt niet weg dat door actief op zoek te blijven gaan naar de best deal, consumenten op de Belgische energiemarkt nog steeds belangrijke besparingen kunnen realiseren.

² TTF en Zeebrugge Hub Huberator zijn virtuele markten voor aardgas. Op TTF wordt het aardgas verhandeld voor het transportnetwerk van Nederland, terwijl op de HUB, gevestigd in België, aardgasmarkten van Groot-Brittannië en Noorwegen met die van het Europese continent verbindt.

³ Type van klant voor elektriciteit : residentieel een jaarlijks verbruik van 3.500 kWh/jaar enkelvoudig. Voor aardgas : residentieel een jaarlijks verbruik van 23.260 kWh/jaar enkelvoudig.

⁴ Zie voetnoot 1.

2. Leverancierswissels⁵ en marktaandelen

Het jaar 2012 was een recordjaar in termen van het veranderen van energieleverancier in België. Bleef de vraag of in 2013 het niveau van de activiteit gehandhaafd zou blijven.

Verschillende elementen kunnen eventueel een invloed hebben op de beslissing om van leverancier te veranderen: een grotere transparantie van de markt en een grotere sensibilisering van de verbruikers, onder andere ten gevolge van de acties ondernomen door de regulatoren, maar ook de groeiende aandacht van de media voor de dossiers in verband met energie, de evolutie van de prijzen of nog de gegroepeerde aankopen van energie.

Tabel 1 Relatief aantal toegangspunten dat van energieleverancier wisselde in 2012 en 2013

	2012	2013
Bruxelles – électricité	10,3%	14,3%
Flandre - électricité	16,5%	15,4%
Wallonie - électricité	11,6%	13,6%
Bruxelles – gaz naturel	12,9%	18,3%
Flandre - gaz naturel	18,9%	18,7%
Wallonie - gaz naturel	15,0%	21,2%

De bovenstaande tabel toont aan dat het aantal leverancierswissels in België zeer hoog blijft in 2013. De Belgische markt zal hoogstwaarschijnlijk de actiefste blijven op Europees niveau in termen van leverancierswissel.

In 2013 volgt de evolutie van de marktaandelen dit hoge activiteitsniveau op een logische wijze en toont het duidelijk aan dat er een reële concurrentie is op de Belgische energiemarkt. De marktaandelen van de uitdagers zijn in 2013 verder blijven groeien en bereikten hun hoogste niveau ooit aan het einde van het jaar. De kloof tussen het prijsniveau van de aanbiedingen voorgesteld aan de passieve klanten en het prijsniveau van de laagste aanbiedingen van de markt kromp in 2013. Ook al hebben de HHI-indexen waargenomen in België nog niet het niveau bereikt dat theoretisch gezien wordt beschouwd als het niveau van een volledig concurrentiële markt, toch wordt het jaar 2013 gekenmerkt door een tot nog toe ongeziene verbetering op dit vlak, wat opnieuw bewijst dat de Belgische energiemarkt steeds meer evolueert naar een concurrentiële toestand.

	2012	2013
Brussel – elektriciteit	6.605	5.902
Vlaanderen – elektriciteit	3.094	2640
Wallonië – elektriciteit	3.587	3.334
Brussel – aardgas	6.476	5.721
Vlaanderen – aardgas	2.815	2334
Wallonië – aardgas	3.261	3.195

Tabel 2 Herfindahl-Hirschmann-index⁶: concentratie van de markt in 2012 en 2013 o.b.v. aantal toegangspunten

Ten slotte, geeft ook het aantal actieve energieleveranciers een inzicht in de concurrentie op de energiemarkt. Zoals onderstaande tabel aangeeft, lag zowel het aantal actieve leveranciers, zowel voor elektriciteit als aardgas, in de verschillende gewesten in 2013 opnieuw hoger dan eind 2012. De sterke stijging van het aantal actieve leveranciers die we in 2012 zagen, wordt echter niet geëvenaard.

⁵ Een 'leverancierswissel' of 'switch' definiëren we als elke bewuste keuze van een elektriciteits- of aardgasklant om over te stappen van een energieleverancier naar een andere. Nieuwe woningen of bedrijven die in gebruik genomen worden, verhuisbewegingen zonder leverancierswissel of de overgang van klanten naar de distributienetbeheerder in het kader van de sociale openbare dienstverplichtingen, zijn bijgevolg niet inbegrepen.

⁶ De HHI index is een vaak gebruikte maatstaf voor de concentratiegraad in een economische sector en zegt dus iets over de mate van concurrentie. Een monopolie (100% van de markt) stemt overeen met 10000. Hoe lager de waarde van de HHI, hoe minder geconcentreerd de markt is.

	2012	2013
Brussel – elektriciteit	12	17
Vlaanderen – elektriciteit	25	32
Wallonië – elektriciteit	21	24
Brussel – aardgas	10	12
Vlaanderen – aardgas	20	24
Wallonië – aardgas	14	20

Tabel 3 Aantal actieve elektriciteits- en gasleveranciers op 31/12/2012 en 31/12/2013

3. Hernieuwbare energie

Via zijn jaarlijkse eindafrekening krijgt elke eindafnemer informatie over de oorsprong van de elektriciteit die door zijn leverancier wordt verhandeld: de "fuel mix".

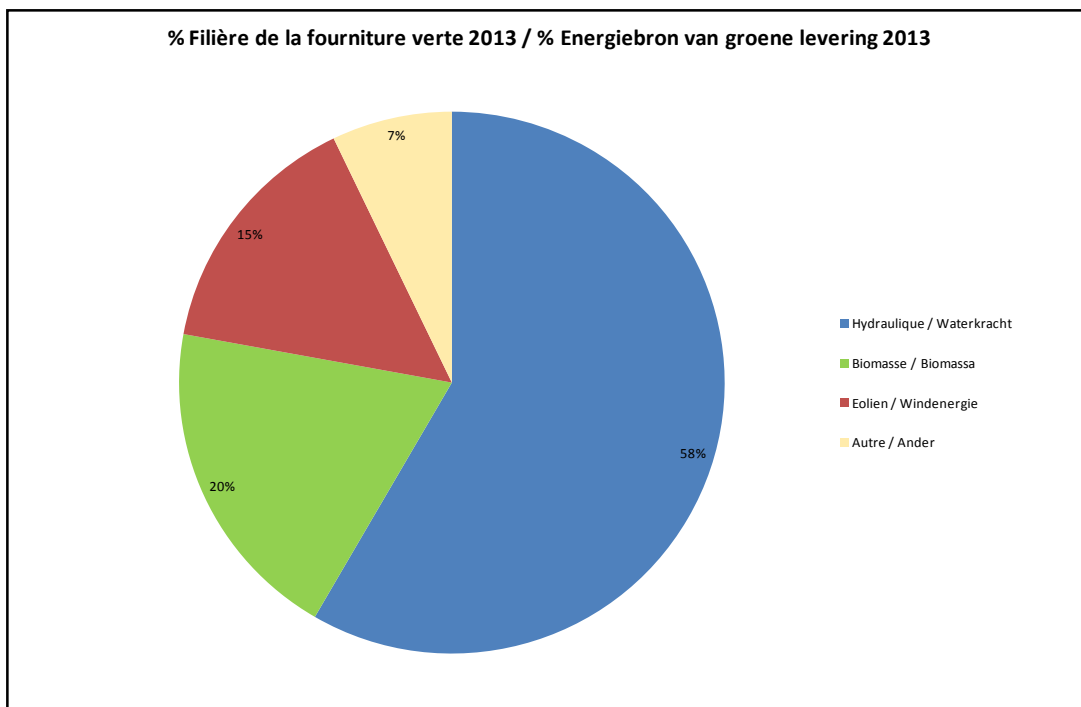
De regionale regulatoren staan in voor de controle en goedkeuring van de fuel mix die elke leverancier jaarlijks aangeeft. Voor elektriciteit die wordt geproduceerd op basis van hernieuwbare energiebronnen is deze controle gebaseerd op het gebruik van garanties van oorsprong die op Europese schaal kunnen worden verhandeld. Voor elektriciteit die in België wordt geproduceerd op basis van hernieuwbare energiebronnen worden de garanties van oorsprong ook toegekend door de Belgische regulatoren.

Voor 2013 was 31% van de elektriciteit die in België geleverd werd (50% in Brussel, 30% in Vlaanderen en 28% in Wallonië), hetzij 22 TWh, afkomstig van hernieuwbare energiebronnen. Dit percentage dat duidelijk lager is dan vroeger (48% in 2012) kan voornamelijk worden verklaard door de afschaffing van het mechanisme voor de gedeeltelijke vrijstelling van de federale bijdrage op basis van de hernieuwbare fractie in 2012.

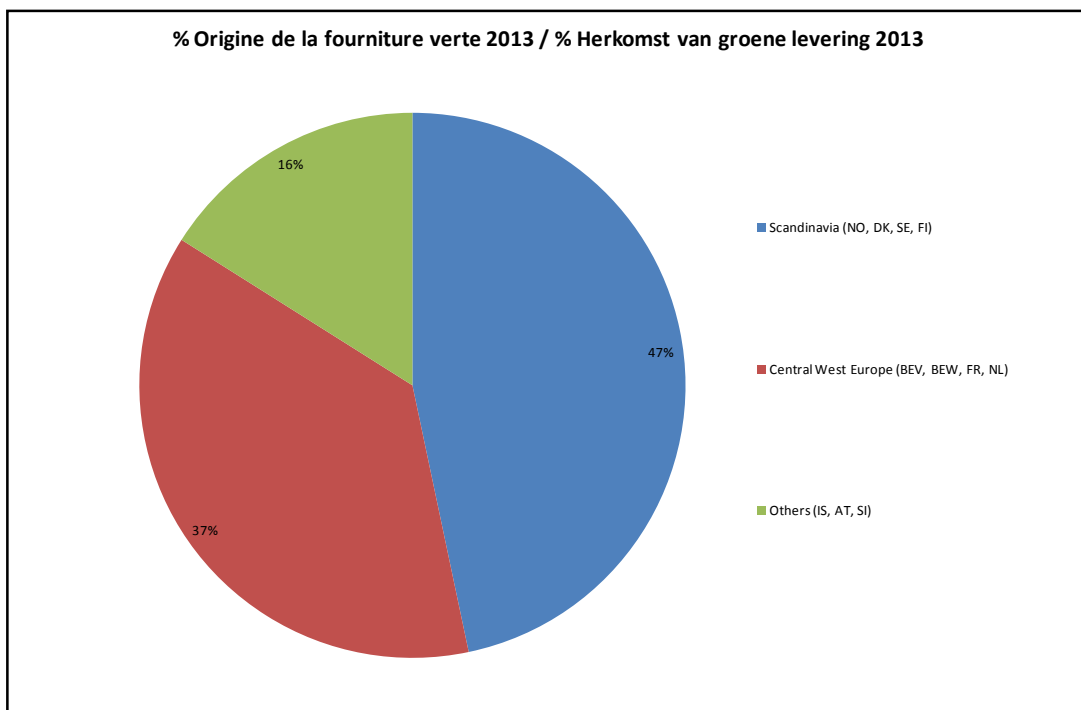
Net zoals de voorbije jaren was de meeste geleverde hernieuwbare elektriciteit die in 2013 werd geleverd afkomstig van hydraulische installaties (bijna 60%). De biomassacentrales vertegenwoordigden 20% en de windmolenparken 15%.

Met een marktaandeel van 47% bleef Scandinavië (Noorwegen, Denemarken, Zweden en Finland) het belangrijkste gebied van oorsprong, maar dit percentage is sterk gedaald t.o.v. 2012 (toen bedroeg het marktaandeel 72%). Het marktaandeel van de zone Centraal-West-Europa (Vlaanderen, Wallonië, Frankrijk, Nederland, Duitsland) bedroeg 37%, dit is duidelijk meer dan het jaar ervoor (slechts 14%) als gevolg van de deelname van Frankrijk aan de markt van garanties van oorsprong. Er dient te worden opgemerkt dat Duitsland nog niet actief is op de Europese markt en geen garanties van oorsprong uitvoert. Voor de rest (16%) stond voornamelijk IJsland in, gevolgd door Slovenië en Oostenrijk.

Het aandeel hernieuwbare elektriciteit dat in België werd geproduceerd is sterk gestegen, van 12% in 2012 tot 25% (15% afkomstig van Vlaanderen en 10% afkomstig van Wallonië). Het is wel belangrijk op te merken dat slechts een gedeelte van de in België geproduceerde hernieuwbare elektriciteit een verhandelbare garantie van oorsprong heeft. Geproduceerde elektriciteit die men zelf verbruikt, krijgt immers geen verhandelbare garantie van oorsprong. Zo werd in 2013 geen enkele garantie van oorsprong toegekend voor de productie van elektriciteit door middel van offshore windmolens (1497 GWh in 2013). Midden 2013 werd de CREG belast met de bevoegdheid om een mechanisme voor de toekenning en het beheer van de garanties van oorsprong voor de offshore windmolens uit te werken. De eerste verhandelbare garanties van oorsprong worden verwacht in 2014. Hieraan moet worden toegevoegd dat de geproduceerde en zelf verbruikte elektriciteit geen verhandelbare garanties van oorsprong ontvangt.



Figuur1 Verdeling van de geleverde groene elektriciteit in 2013 per energiebron



Figuur 2 Oorsprong van de geleverde groene elektriciteit in 2013

4. Energieverbruik

4.1 Elektriciteit:

De dalende trend van het elektriciteitsverbruik werd ook in 2013 voortgezet. De totale elektriciteitsafname van het Elia-net bedroeg 80,6 TWh⁷ in 2013, tegenover 81,7 TWh in 2012 en 83,3 TWh in 2011, dit is een daling van 1,4 % in vergelijking met 2012. De verbruikspiek was 13.446 MW, tegenover 13.369 MW.

Dit is het gevolg van verschillende factoren die onder andere te maken hebben met de economische toestand, de weersomstandigheden en de constante vooruitgang van lokale productie.

De levensduur van de kerncentrale Tihange 1 werd met een capaciteit van 962 MW door de Belgische regering verlengd tot 1 oktober 2025, terwijl de stillegging ervan oorspronkelijk was gepland op 1 oktober 2015.

De daling van de nucleaire productie, te wijten aan de stillegging van Doel 3 en Tihange 2 tot juni 2013, werd, net zoals in 2012, gecompenseerd door elektriciteitsinvoer in plaats van door de elektriciteitsproductie van gascentrales. In 2012 en 2013 werd respectievelijk 9,9 TWh en 9,6 TWh ingevoerd.

Het totale verhandelde volume op de Belgische korte termijnmarkt bedroeg in 2013 17,1 TWh, tegenover 16,5 TWh in 2012, wat een bestendinging betekent van de hoge toename van 2011 naar 2012.

De fysische stoompieken vanuit Frankrijk nemen de laatste jaren opnieuw toe nadat ze duidelijk afgenomen waren in 2009, het jaar waarin de dwarsregeltransformatoren op de Nederlandse grens voor het eerst volledig in dienst waren. De stroompiek vanuit Frankrijk stijgt in 2013 tot 3643 MVA. Dit is ruim hoger dan in 2012 toen deze piek 3301 MVA bedroeg.

Op de distributienetten is het elektriciteitsverbruik tussen 2012 en 2013 stabiel gebleven met een lichte daling in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en een lichte stijging in het Waals Gewest.

4.2 Aardgas:

In 2013 bedroeg het totale aardgasverbruik 183,2 TWh, wat een lichte daling is van 1,3% ten opzichte van het verbruik van 2012 (185,6 TWh). Deze daling vloeit enerzijds voort uit een stijging van het verbruik van de eindafnemers aangesloten op de distributienetten (+ 6,5%) en, anderzijds, uit een aanzienlijke daling van het verbruik voor de productie van elektriciteit (- 11,7%) en een daling van het verbruik van de industriële afnemers (- 5,9%).

In 2013 bedroeg het verbruik van de grote industriële afnemers 42,8 TWh, vergeleken met 45,5 TWh in 2012. Deze daling kan verder worden verklaard door een ongunstige economische conjunctuur. Over heel het jaar 2013 blijft het verbruik van de industriële afnemers iets groter dan het verbruik van 2009 (+1,3%), het jaar dat het meest werd getekend door de economische crisis.

Het verbruik van aardgas voor elektriciteitsproductie daalde het sterkst in 2013: 42,5 TWh, tegenover 48,2 TWh in 2012). De reden is de negatieve marge tussen de groothandelsprijzen voor elektriciteit opgewekt met aardgas en opgewekt met andere grondstoffen (de clean spark spread) die nu sinds ruim 3 jaar

⁷ De belasting van het Elia-net is gebaseerd op de injecties van elektrische energie in het Elia-net. Ze omvat de nettoproductie van de (lokale) centrales die injecteren aan een spanning van minstens 30 kV en de balans van de invoer en uitvoer. De productie-installaties die aangesloten zijn op een spanning van minder dan 30 kV in de distributienetten, worden enkel meegerekend voor zover een netto-injectie op het Elia-net wordt gemeten. De energie die nodig is voor het oppompen van water in de opslagbassins van de pompcentrales aangesloten op het Elia-net, wordt afgetrokken. De injecties van de decentrale productie-eenheden aangesloten op een spanning lager dan 30 kV in de distributienetten zijn niet opgenomen in de belasting van het Elia-net.



vastgesteld wordt, niet alleen in België, maar in heel Noord-West-Europa. Ook de toenemende netto-invoer van elektriciteit speelt hier een belangrijke rol.

Het verbruik van de distributienetten is blijven stijgen (zie hoger), maar de verdeling van dit verbruik tussen de gewesten is gelijkaardig gebleven.

Indien men rekening houdt met de overname of integratie van vervoersactiviteiten binnen ondernemingen van dezelfde groep waren vorig jaar 20 netgebruikers actief op de Belgische vervoersmarkt voor de bevoorrading van Belgische klanten. Alle vervoersnetgebruikers zijn actief op de H-gas markt.

Ook al is het gasverbruik stabiel gebleven, toch is de aardgasbevoorrading van België sterk veranderd: in 2013 heeft het Verenigd Koninkrijk zijn statuut van uitvoerder van aardgas naar België ingeruild voor een statuut van netto-invoerder van aardgas vanuit België. De aardgasstromen afkomstig van Nederland en Noorwegen naar België zijn sterk gestegen.

De uitvoer naar Frankrijk zat in 2013 met 165 TWh ongeveer op hetzelfde niveau als in 2011, na een lichte daling in 2012. De netto uitvoer van 32 TWh naar Duitsland in 2011 veranderde wel in een netto invoer in 2013 van 4 TWh.

Voor opslag was de maximale vullingsgraad van de opslaginstallatie in Loenhout in 2013 lager dan 90%. België volgde daarmee de algemene trend van de Europese opslag.

In 2013 werden 37 schepen gelost in de LNG-terminal van Zeebrugge, goed voor een totaalvolume van 5,06 miljoen m³ LNG en werden 21 schepen geladen met een totaalvolume van 2,52 miljoen m³ LNG. Daarnaast werden er in 2013 eveneens 819 vrachtwagens geladen in de LNG-terminal van Zeebrugge.

Voor meer informatie over dit persbericht:

CREG: Annemarie De Vreese, woordvoester
+32 (0)2.289.76.90
annemarie.devreese@creg.be

VREG: André Pictoel, gedelegeerd bestuurder
+32 (0)2.553.13.52
andre.pictoel@vreg.be

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

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



De ontwikkeling van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België

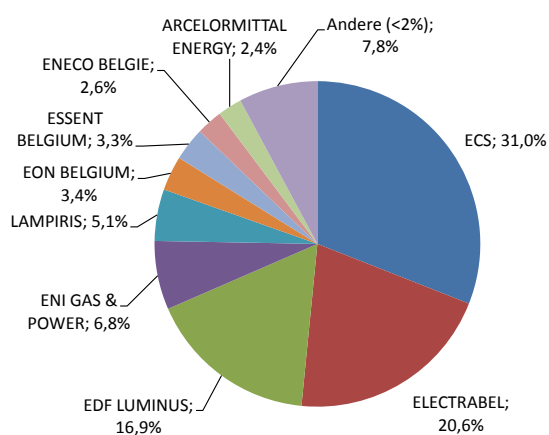
Jaar 2013

Marktstatistieken

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

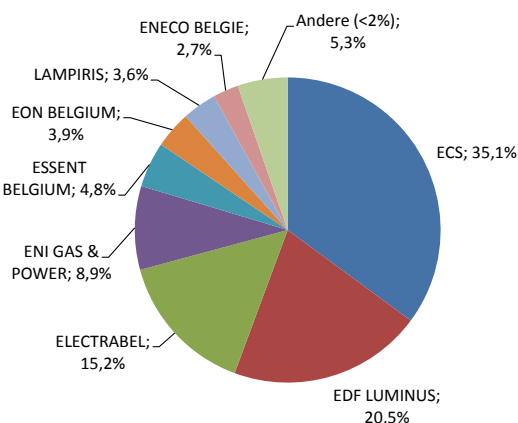
Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in België⁽³⁾⁽⁴⁾ op basis van de totaal geleverde energie in 2013.

Totaal België: 71,91 TWh



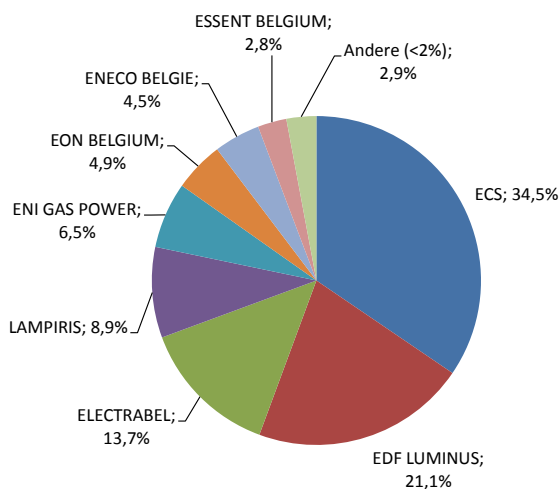
Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet in het Vlaams Gewest⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2013.

Vlaams Gewest – Distributienetten: 37,40 TWh



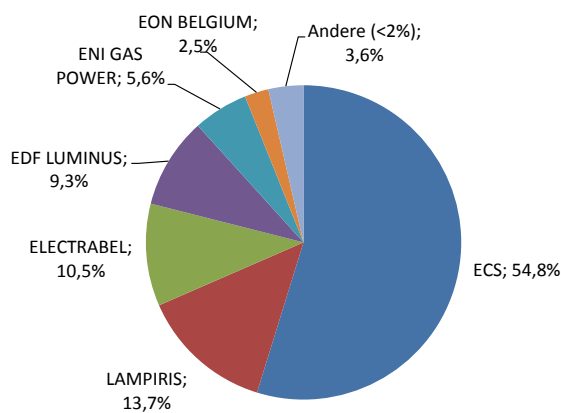
Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op de distributienetten en het lokale transmissienet in het Waals Gewest⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2013.

Waals Gewest – Distributienetten en lokaal transportnet: 17,74 TWh



Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet en het regionale transmissienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2013.

Brussels Hoofdstedelijk Gewest – Distributienet en regionaal transportnet: 5,507 TWh



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

Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in België ⁽³⁾ op basis van totaal geleverde energie in 2013.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Vlaams Gewest ⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2013.																																								
<p>Totaal België : 183,2 TWh</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in België (2013)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Eni Gas & Power NV</td><td>27,9%</td></tr> <tr><td>ECS</td><td>22,2%</td></tr> <tr><td>GDF Suez</td><td>13,6%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>10,9%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>5,2%</td></tr> <tr><td>Wingas</td><td>4,2%</td></tr> <tr><td>Statoil</td><td>3,3%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>2,8%</td></tr> <tr><td>Gas Natural Fenosa</td><td>2,3%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>7,8%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	Eni Gas & Power NV	27,9%	ECS	22,2%	GDF Suez	13,6%	EDF Luminus	10,9%	Lampiris	5,2%	Wingas	4,2%	Statoil	3,3%	Essent Belgium	2,8%	Gas Natural Fenosa	2,3%	andere (<2%)	7,8%	<p>Vlaams Gewest - Distributienetten: 66,16 TWh</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Vlaams Gewest (2013)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>38,3%</td></tr> <tr><td>Eni gas & power</td><td>17,8%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>16,7%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>7,2%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>6,6%</td></tr> <tr><td>Eneco Belgie</td><td>4,5%</td></tr> <tr><td>Wingas</td><td>2,1%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>6,7%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	38,3%	Eni gas & power	17,8%	EDF Luminus	16,7%	Lampiris	7,2%	Essent Belgium	6,6%	Eneco Belgie	4,5%	Wingas	2,1%	andere (<2%)	6,7%
Supplier	Market Share (%)																																								
Eni Gas & Power NV	27,9%																																								
ECS	22,2%																																								
GDF Suez	13,6%																																								
EDF Luminus	10,9%																																								
Lampiris	5,2%																																								
Wingas	4,2%																																								
Statoil	3,3%																																								
Essent Belgium	2,8%																																								
Gas Natural Fenosa	2,3%																																								
andere (<2%)	7,8%																																								
Supplier	Market Share (%)																																								
ECS	38,3%																																								
Eni gas & power	17,8%																																								
EDF Luminus	16,7%																																								
Lampiris	7,2%																																								
Essent Belgium	6,6%																																								
Eneco Belgie	4,5%																																								
Wingas	2,1%																																								
andere (<2%)	6,7%																																								
<p>Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Waals Gewest⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2013.</p>	<p>Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2013.</p>																																								
<p>Waals Gewest - Distributienetten: 20,73 TWh</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Waals Gewest (2013)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>37,4%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>24,9%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>13,8%</td></tr> <tr><td>Eni gas & power</td><td>11,5%</td></tr> <tr><td>Gas Natural Fenosa</td><td>2,9%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>2,5%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>7,1%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	37,4%	EDF Luminus	24,9%	Lampiris	13,8%	Eni gas & power	11,5%	Gas Natural Fenosa	2,9%	Essent Belgium	2,5%	andere (<2%)	7,1%	<p>Brussels Hoofdstedelijk Gewest – Distributienet: 10,87 TWh</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen actieve aardgasleveranciers op het distributienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (2013)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>65,8%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>16,9%</td></tr> <tr><td>Eni gas & power</td><td>7,8%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>5,4%</td></tr> <tr><td>andere (<2%)</td><td>4,1%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	65,8%	Lampiris	16,9%	Eni gas & power	7,8%	EDF Luminus	5,4%	andere (<2%)	4,1%												
Supplier	Market Share (%)																																								
ECS	37,4%																																								
EDF Luminus	24,9%																																								
Lampiris	13,8%																																								
Eni gas & power	11,5%																																								
Gas Natural Fenosa	2,9%																																								
Essent Belgium	2,5%																																								
andere (<2%)	7,1%																																								
Supplier	Market Share (%)																																								
ECS	65,8%																																								
Lampiris	16,9%																																								
Eni gas & power	7,8%																																								
EDF Luminus	5,4%																																								
andere (<2%)	4,1%																																								

MARKTAANDELEN VAN DE ACTIEVE ELEKTRICITEITSLEVERANCIERS OP BASIS VAN HET AANTAL BELEVERDE TOEGANGSPUNTEN

Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in België op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2013.	Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Vlaams Gewest op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2013.																																								
<p>Totaal België: 5.709.357 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen België (31 dec 2013)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>49,7%</td></tr> <tr><td>EDF LUMINUS</td><td>19,9%</td></tr> <tr><td>ENI GAS & POWER</td><td>8,7%</td></tr> <tr><td>LAMPIRIS</td><td>8,2%</td></tr> <tr><td>ESSENT BELGIUM</td><td>5,8%</td></tr> <tr><td>BELGIE</td><td>3,0%</td></tr> <tr><td>ENECO</td><td>2,1%</td></tr> <tr><td>NETBEHEERD ERS</td><td>2,1%</td></tr> <tr><td>Andere (<2%)</td><td>2,6%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	49,7%	EDF LUMINUS	19,9%	ENI GAS & POWER	8,7%	LAMPIRIS	8,2%	ESSENT BELGIUM	5,8%	BELGIE	3,0%	ENECO	2,1%	NETBEHEERD ERS	2,1%	Andere (<2%)	2,6%	<p>Vlaams Gewest: 3.298.894 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen Vlaams Gewest (31 dec 2013)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>44,5%</td></tr> <tr><td>EDF LUMINUS</td><td>20,2%</td></tr> <tr><td>ENI GAS & POWER</td><td>11,7%</td></tr> <tr><td>ESSENT BELGIUM</td><td>7,8%</td></tr> <tr><td>LAMPIRIS</td><td>5,2%</td></tr> <tr><td>BELGIE</td><td>4,6%</td></tr> <tr><td>ENECO</td><td>2,6%</td></tr> <tr><td>NETBEHEERDE RS</td><td>2,6%</td></tr> <tr><td>Andere (<2%)</td><td>3,4%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	44,5%	EDF LUMINUS	20,2%	ENI GAS & POWER	11,7%	ESSENT BELGIUM	7,8%	LAMPIRIS	5,2%	BELGIE	4,6%	ENECO	2,6%	NETBEHEERDE RS	2,6%	Andere (<2%)	3,4%
Supplier	Market Share (%)																																								
ECS	49,7%																																								
EDF LUMINUS	19,9%																																								
ENI GAS & POWER	8,7%																																								
LAMPIRIS	8,2%																																								
ESSENT BELGIUM	5,8%																																								
BELGIE	3,0%																																								
ENECO	2,1%																																								
NETBEHEERD ERS	2,1%																																								
Andere (<2%)	2,6%																																								
Supplier	Market Share (%)																																								
ECS	44,5%																																								
EDF LUMINUS	20,2%																																								
ENI GAS & POWER	11,7%																																								
ESSENT BELGIUM	7,8%																																								
LAMPIRIS	5,2%																																								
BELGIE	4,6%																																								
ENECO	2,6%																																								
NETBEHEERDE RS	2,6%																																								
Andere (<2%)	3,4%																																								
Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Waals Gewest op basis van het aantal toegangspunten op 1 december 2013.	Marktaandelen actieve elektriciteitsleveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2013.																																								
<p>Waals Gewest: 1.779.508 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen Waals Gewest (1 dec 2013)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>50,4%</td></tr> <tr><td>EDF LUMINUS</td><td>24,7%</td></tr> <tr><td>LAMPIRIS</td><td>11,2%</td></tr> <tr><td>ENI GAS & POWER</td><td>5,5%</td></tr> <tr><td>ESSENT BELGIUM</td><td>4,2%</td></tr> <tr><td>Andere (<2%)</td><td>4,0%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	50,4%	EDF LUMINUS	24,7%	LAMPIRIS	11,2%	ENI GAS & POWER	5,5%	ESSENT BELGIUM	4,2%	Andere (<2%)	4,0%	<p>Brussels Hoofdstedelijk Gewest: 630.955 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Marktaandelen Brussels Hoofdstedelijk Gewest (31 dec 2013)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>75,1%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>15,1%</td></tr> <tr><td>EDF LUMINUS</td><td>5,3%</td></tr> <tr><td>Andere (<2%)</td><td>4,5%</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	75,1%	Lampiris	15,1%	EDF LUMINUS	5,3%	Andere (<2%)	4,5%																
Supplier	Market Share (%)																																								
ECS	50,4%																																								
EDF LUMINUS	24,7%																																								
LAMPIRIS	11,2%																																								
ENI GAS & POWER	5,5%																																								
ESSENT BELGIUM	4,2%																																								
Andere (<2%)	4,0%																																								
Supplier	Market Share (%)																																								
ECS	75,1%																																								
Lampiris	15,1%																																								
EDF LUMINUS	5,3%																																								
Andere (<2%)	4,5%																																								

IV. MARKTAANDELEN VAN DE ACTIEVE AARDGASLEVERANCIERS OP BASIS VAN HET AANTAL BELEVERDE TOEGANGSPUNTEN

Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in België op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2013.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Vlaams Gewest op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2013.																																				
<p>Totaal België : 3.094.845 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Belgium (31 Dec 2013)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>46,1%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>17,8%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>10,9%</td></tr> <tr><td>Eni gas & power</td><td>9,6%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>6,8%</td></tr> <tr><td>Eneco België</td><td>4,3%</td></tr> <tr><td>netbeheerders</td><td>2,9%</td></tr> <tr><td>andere</td><td><2% (1,7%)</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	46,1%	EDF Luminus	17,8%	Lampiris	10,9%	Eni gas & power	9,6%	Essent Belgium	6,8%	Eneco België	4,3%	netbeheerders	2,9%	andere	<2% (1,7%)	<p>Vlaams Gewest: 1.996.310 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Vlaams Gewest (31 Dec 2013)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>40,8%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>17,4%</td></tr> <tr><td>Eni gas & power</td><td>12,6%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>9,4%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>8,4%</td></tr> <tr><td>Eneco België</td><td>6,2%</td></tr> <tr><td>netbeheerders</td><td>3,1%</td></tr> <tr><td>Andere</td><td><2% (2,0%)</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	40,8%	EDF Luminus	17,4%	Eni gas & power	12,6%	Essent Belgium	9,4%	Lampiris	8,4%	Eneco België	6,2%	netbeheerders	3,1%	Andere	<2% (2,0%)
Supplier	Market Share (%)																																				
ECS	46,1%																																				
EDF Luminus	17,8%																																				
Lampiris	10,9%																																				
Eni gas & power	9,6%																																				
Essent Belgium	6,8%																																				
Eneco België	4,3%																																				
netbeheerders	2,9%																																				
andere	<2% (1,7%)																																				
Supplier	Market Share (%)																																				
ECS	40,8%																																				
EDF Luminus	17,4%																																				
Eni gas & power	12,6%																																				
Essent Belgium	9,4%																																				
Lampiris	8,4%																																				
Eneco België	6,2%																																				
netbeheerders	3,1%																																				
Andere	<2% (2,0%)																																				
Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Waals Gewest op basis van het aantal toegangspunten op 1 december 2013.	Marktaandelen actieve aardgasleveranciers in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest op basis van het aantal toegangspunten op 31 december 2013.																																				
<p>Waals Gewest: 674.880 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Waals Gewest (1 Dec 2013)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>44,5%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>27,0%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>14,7%</td></tr> <tr><td>Eni gas & power</td><td>5,3%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>3,2%</td></tr> <tr><td>netbeheerders</td><td>3,7%</td></tr> <tr><td>andere</td><td><2% (1,7%)</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	44,5%	EDF Luminus	27,0%	Lampiris	14,7%	Eni gas & power	5,3%	Essent Belgium	3,2%	netbeheerders	3,7%	andere	<2% (1,7%)	<p>Brussels Hoofdstedelijk Gewest: 423.675 toegangspunten</p> <table border="1"> <caption>Market shares in Brussels Hoofdstedelijk Gewest (31 Dec 2013)</caption> <thead> <tr> <th>Supplier</th> <th>Market Share (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>73,6%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>16,5%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>5,2%</td></tr> <tr><td>andere</td><td><2% (4,7%)</td></tr> </tbody> </table>	Supplier	Market Share (%)	ECS	73,6%	Lampiris	16,5%	EDF Luminus	5,2%	andere	<2% (4,7%)										
Supplier	Market Share (%)																																				
ECS	44,5%																																				
EDF Luminus	27,0%																																				
Lampiris	14,7%																																				
Eni gas & power	5,3%																																				
Essent Belgium	3,2%																																				
netbeheerders	3,7%																																				
andere	<2% (1,7%)																																				
Supplier	Market Share (%)																																				
ECS	73,6%																																				
Lampiris	16,5%																																				
EDF Luminus	5,2%																																				
andere	<2% (4,7%)																																				

Lijst van de houders van een federale en/of gewestelijke leveringsvergunning voor aardgas (toestand op 31 december 2013)⁽⁶⁾

	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
Antargaz					✓	✓		
ArcelorMittal Energy SCA	✓		Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)	✓				
Axpo Benelux SA	✓				✓			
Belgian Eco Energy (Bee)			Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)		✓	✓		
Bioénergie Libramont					✓	✓	✓	✓
Coretec Trading sprl					✓			
E.ON Belgium NV	✓	✓	✓	✓				
E.ON Energy Sales GmbH	✓	✓	✓					
E.ON Global Commodities SE	✓	✓	Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)					
E.ON Global Ruhrgas AG					✓			
EDF Belgium NV								
EDF Luminus SA	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Electrabel Customer Solutions (ECS)NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Electrabel NV	✓		✓		✓		✓	
Elegant BVBA			✓	✓				
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA			✓	✓				
Elxys			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Eneco België BV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ENEL Trade SpA	✓							
Energy Cluster			✓		✓		✓	
ENI Gas & Power NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
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	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
GETEC Energie AG	✓	✓	Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)	✓				
Groene Energie Administratie BVBA (Greenchoice)			Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)				✓	
Lampiris SA	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
natGAS Aktiengesellschaft	✓	✓	✓	✓	✓		✓	
OCTA+ Energie N.V.			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Powerhouse BV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Power Online SA					✓			
Prima LNG	✓							
Progress Energy Services bvba	✓	✓						
RWE Energy Belgium SPRL	✓							
RWE Supply & Trading GmbH	✓	✓						
RWE Supply & Trading Netherlands BV	✓							
Scholt Energy Control NV	✓		Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)	✓	✓	✓	✓	✓
SEGE NV	✓	✓	Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)	✓	✓	✓		
Statoil ASA	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
Total Gas & Power Ltd	✓	✓	Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)		✓		✓	
Total Gas & Power Belgium SA	✓	✓			✓	✓		
Verbundnetz Gas (VNG) AG	✓							
Watz				✓				
Wingas GmbH & Co. KG	✓	✓	Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)	✓	✓	✓	✓	

Lijst van de houders van een federale en/of gewestelijke leveringsvergunning voor elektriciteit (toestand op 31 december 2013)⁽⁶⁾

	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 Belgique NV	✓							
ArcelorMittal Energy S.C.A.	✓	✓			✓	✓		
Axpo France & Benelux NV	✓	✓	Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)	✓	✓	✓	✓	
BASF Antwerpen		✓						
Belgian Eco Energy (Bee)			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Belpower International NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
DB Energie								
Delta Energy Belgium NV	✓		✓	✓				
E.ON Belgium NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
E.ON Global Commodities SE	✓	✓	✓	✓				
Ecopower CVBA			✓	✓				
EDF Luminus	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Electrabel Customer Solutions (ECS) NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Electrabel NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Electrawinbds distributie NV			✓	✓				
Elegant bvba			✓	✓				
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA			✓	✓				
ELEXYS NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Elindus			✓	✓				
ENDESA Energía SAU	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Eneco België BV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Energie 2030 Agence NV			Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)	✓	✓	✓	✓	✓
Energie der Nederlanden BV	✓	✓	Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)	✓	✓	✓		
Energie I&V België bvba			Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)	✓			✓	✓
Energy Cluster NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
ENI Gas & Power NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Enovos Luxembourg SA	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓
Essent Belgium NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Essent Energy Trading BV	✓							
GDF Suez Trading SAS	✓							
GETEC Energie AG			Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)					
Groene Energie Administratie BVBA (Greenchoice)			Geen leveringsvergunning van de VREG vereist (7)				✓	
INEOS Chlorvinyls Belgium		✓						
Lampiris NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
OCTA+ Energie NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Powerhouse BV	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓
Power Online SA					✓			
Pfalzwerke Aktiengesellschaft	✓							
RECYBOIS NV					✓	✓		
Renogen NV					✓			
RWE Energy Belgium BVBA	✓							
RWE Supply & Trading GmbH	✓	✓						
Scholt Energy Control NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Société européenne de Gestion de l'Énergie S.A.	✓	✓			✓	✓		
Seva NV					✓	✓		
Solvay Energy Services SAS					✓			
Total Gas & Power Ltd	✓				✓			
Trevion NV			✓	✓	✓		✓	
Vents d'Houyet SCA					✓			
VERDESIS					✓			
Wase Wind CVBA			✓	✓				
Watz bvba			✓	✓				
WE (Wind Energy) Power NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓

- (1) Onder 'actieve leveranciers in 2013' verstaan we die leveranciers die effectief energie hebben geleverd in 2013. Leveranciers die in 2013 leveringscontracten hebben afgesloten die ingaan vanaf 2014, 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 2013 en 31 december 2013. 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. Als gevolg van verschillen in eenheden gekozen om het marktaandeel uit te drukken en het gebruik, of niet, van afgeronde cijfers, kunnen de marktaandelen op basis van geleverde energie voor het Brussels Hoofdstedelijk Gewest enigszins afwijken van de statistieken die door de regionale regulator gepubliceerd zijn.
- (5) 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).
- (6) 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.
- (7) Een leveringsvergunning van de VREG is niet vereist indien een leverancier reeds voldoet aan de eisen die gesteld worden door een andere lidstaat van de Europese Economische Ruimte, de federale overheid of een andere gewestelijke bevoegde overheid in verband met de levering van elektriciteit of aardgas.

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.