

De ontwikkeling van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België

Jaar 2012

Persbericht

1. Prijzen

Door de vele maatregelen die in 2012 werden genomen inzake de regulering van de energiemarkten, zijn de elektriciteits- en aardgasprijzen in België sterk gedaald. De federale overheid heeft op 1 april 2012 een blokkering van de van de variabele energieprijzen opgelegd aan alle energieleveranciers actief te België. Met deze maatregel werd voor alle prijsformules met een variabele prijs de waarde van de indexeringsparameters geplafonneerd tot op het niveau van maart 2012 en dit tot eind december 2012. Alleen prijsverlagingen op basis van de werkelijke evolutie van de indexeringsparameters konden nog worden toegepast. De prijsdruk door de concurrentie tussen de energieleveranciers was al voelbaar op het niveau van de laagste offertes. In 2012, en door deze maatregel, werd de prijsdruk uitgebreid naar de hogere prijsoffertes.

Concreet vermeed de residentiële klant¹ een gemiddelde prijsverhoging van 14% (hetzij 52 euro) voor elektriciteit en 8% (hetzij €81 euro) voor aardgas. Daarnaast heeft deze maatregel er ook voor gezorgd dat het prijsverschil tussen België en de buurlanden van de energiecomponent voor een residentiële klant verkleind is.

Niettegenstaande door deze maatregel het prijsniveau tot eind 2012² constant bleef, moet toch ook gemeld worden dat voor de residentiële klant de gemiddelde energieprijzen in december 2012 hoger lag dan eind 2011. Deze stijging werd voornamelijk veroorzaakt door het gereguleerde deel, namelijk de distributietarieven en toeslagen, federale bijdrage, enz.

Uit vrees dat na de prijsplafonnering de federale overheid maximumprijzen zouden opgelegd worden voor aardgas, hebben de twee belangrijkste energieleveranciers actief in België op eigen initiatief beslist om voor hun slapende klanten hun prijzen vanaf januari 2013 te verlagen met ongeveer 3% voor elektriciteit en 10% voor aardgas. Een deel van de winstmarges die sommige leveranciers al jaren hanteerden, voornamelijk op rekening van de slapende klanten, werd zo naar de consumenten overgeheveld.

Naast de aanbeveling van de CREG inzake prijsplafonnering, nam de federale overheid ook de aanbeveling aan om specifiek voor aardgas de gasprijzen los te koppelen van de internationale olieprijs, zij het rekening houdend met een overgangperiode van 2 jaar. Zo bedroeg in 2012 voor de energiecomponent aardgas het prijsverschil 38% tussen olie gelinkte producten van de historische leveranciers en de producten van leveranciers met beursgerelateerde indexeringsparameters. Door andere maatregelen die de federale regulator heeft voorgesteld en de federale regering heeft goedgekeurd, heeft geleid tot een verbetering van de bepalingen, onder andere in verband met de federale bijdrage, de verbrekingsvergoedingen voor leveringscontracten en de vangnetregulering³. Met deze laatste maatregel neigt de gemiddelde prijs van de elektriciteit- en gascomponent nu naar het gemiddelde van de toegepaste prijzen in de buurlanden.

¹ Voor aardgas = 23 GWh/jaar en voor elektriciteit = 3500 kWh/jaar

² De gemiddelde all-in prijs voor elektriciteit (energie, distributie, transport, belastingen) voor een residentiële klant is stabiel gebleven tussen december 2011 en december 2012. Voor aardgas is het met gemiddeld 3% gestegen

³ Energieleveranciers zijn onderworpen aan een controle van de CREG van hun prijswijzigingen met betrekking tot de gezinnen en de KMO's

2. Leverancierswissels⁴ en marktaandelen

De onderstaande tabel toont aan dat 2012 de geschiedenis ingaat als het jaar met ongezien hoge leverancierswissels. De herhaalde inzet voor informatie en sensibilisering van de bevolking door de vier energieregulatoren speelde een sleutelrol. Al in 2011 waren de indicatoren over de activiteit op de energiemarkt zeer positief. Echter, deze doorbraak in 2012 was vooral te danken aan de regulatoren die de consumenten zijn blijven informeren over de werking van de markt..

	2011	2012
Brussel – elektriciteit	4,1 %	8,3 %
Vlaanderen – elektriciteit	8,2%	16,5%
Wallonië – elektriciteit	8,6%	11,6%
Brussel – aardgas	4,7%	9,3%
Vlaanderen – aardgas	9,2%	18,9%
Wallonië – aardgas	11,0%	15,0%

Tabel 1 Relatief aantal toegangspunten dat van energieleverancier wisselde in 2011 en 2012

In Europees verband ligt het aantal leverancierswissels in België opvallend hoog voor 2012, vermits het gemiddelde in de EU resp. 8% en 6% bedroeg voor elektriciteit en aardgas⁵.

De campagne “gas - elektriciteit: durf vergelijken!” die in september 2012 plaatsvond op initiatief van de minister van Economie en Consumenten en de staatssecretaris voor Energie, mobiliseerde meer dan 570 gemeentebedienden en 446 ambtenaren waardoor ongeveer 72 000 burgers konden deelnemen aan een van de 1 000 georganiseerde permanenties. De vier energieregulatoren hebben deze campagne gesteund. De CREG heeft een radiospot gerealiseerd om de consumenten aan te moedigen om de tariefsimulatoren te gebruiken die op het internet beschikbaar zijn. Na de uitzending van de radiospots hebben de vier regulatoren een sterke stijging van het aantal bezoeken aan hun website vastgesteld. De vergelijkingsmodules van de gewestelijke regulatoren zijn uitgegroeid tot de referentie voor de klanten.

De evoluties van de marktaandelen in 2012 zijn een overtuigend bewijs dat een reële concurrentie op de Belgische energiemarkten vandaag een feit is. De marktaandelen van de uitdagers volgden in 2012 verder het in 2011 ingezette pad en stegen tot het hoogste niveau ooit. Niet alleen de versmallende kloof tussen het prijsniveau van de standaardleveranciers en de laagste prijs in de markt, maar zeker ook de gunstige evolutie van de concentratie-indexen, geven aan dat de energiemarkt snel evolueert naar een concurrentiële toestand. Hoewel de indexen nog niet op het niveau zijn dat aanzien wordt als een volledig concurrentiële markt⁶, betekent 2012 (net als 2011) een tot nog toe ongeziene verbetering op dit vlak.

⁴ 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.

⁵ Consumer Markets Scoreboard, 8th edition – December 2012;
http://ec.europa.eu/consumers/consumer_research/editions/docs/8th_edition_scoreboard_en.pdf, pagina 32

⁶ Een markt is concurrentieel wanneer de HHI gelijk of lager is dan 2000.

	2011	2012
Brussel – elektriciteit	7.477	6.605
Vlaanderen – elektriciteit	4.227	3.094
Wallonië – elektriciteit	3.886	3.587
Brussel – aardgas	7.402	6.476
Vlaanderen – aardgas	4.157	2.815
Wallonië – aardgas	3.501	3.261

Tabel 2 Herfindahl-Hirschmann-index⁷ : concentratie van de markt in 2011 en 2012

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 2012 beduidend hoger dan eind 2011.

	2011	2012
Brussel – elektriciteit	16	20
Vlaanderen – elektriciteit	22	25
Wallonië – elektriciteit	23	26
Brussel – aardgas	13	14
Vlaanderen – aardgas	16	20
Wallonië – aardgas	19	21

Tabel 3 Aantal actieve elektriciteits- en gasleveranciers op 31/12/2011 en 31/12/2012

3. Hernieuwbare energie

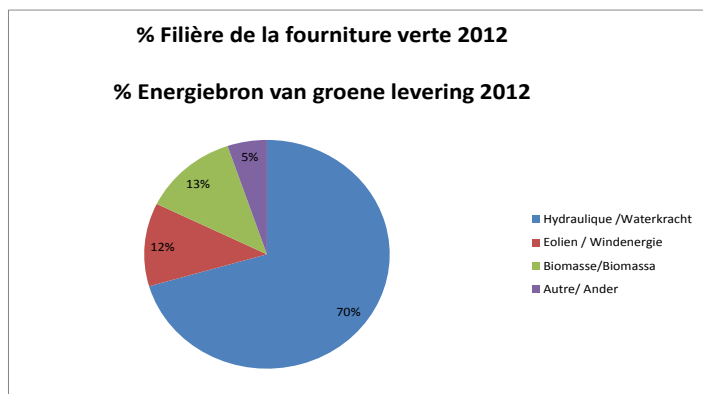
Op zijn jaarlijkse eindafrekening vindt de eindafnemer niet alleen alle informatie over de prijs en de kwaliteit, maar ook over de oorsprong van de verhandelde elektriciteit: de fuel mix. De regionale regulatoren staan in voor de controle en goedkeuring van de fuel mix die elke leverancier aangeeft. Deze controle door de regulatoren is gebaseerd op het gebruik van garanties van oorsprong die op Europese schaal kunnen worden verhandeld. Voor elektriciteit die in België wordt geproduceerd, worden de garanties van oorsprong ook toegekend door de regulatoren.

Voor 2012 is 48% van de elektriciteit die in België geleverd is (52% in Vlaanderen en Brussel, 40% in Wallonië) afkomstig van hernieuwbare energiebronnen. Dit hoge percentage kan voornamelijk worden verklaard door het mechanisme voor de gedeeltelijke vrijstelling van de federale bijdrage op basis van de hernieuwbare fractie. Dit mechanisme werd in 2012 afgeschaft en zal vanaf 2013 geen uitwerking meer hebben.

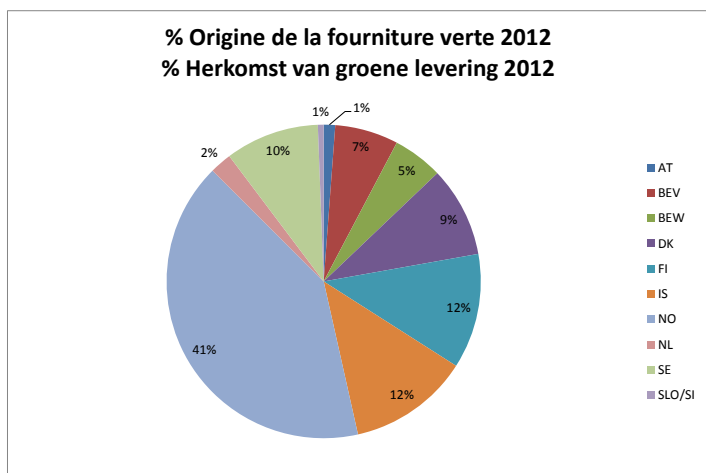
Voor 2012 was de meeste geleverde hernieuwbare elektriciteit afkomstig van hydraulische installaties in Scandinavië. 12% van de geleverde hernieuwbare elektriciteit werd in België geproduceerd. Het is belangrijk op te merken dat slechts een gedeelte van de in België geproduceerde hernieuwbare elektriciteit een verhandelbare garantie van oorsprong heeft. Geproduceerde elektriciteit die men zelf verbruikt, krijgt geen verhandelbare garantie van oorsprong.

Wat de offshore windmolenparken betreft, werd de tweede fase van het windmolenpark van C-Power gerealiseerd waardoor het offshore windenergievermogen is gestegen van 195,9 tot 380,4 MW. In 2012 hebben de twee bestaande windmolenparken (C-Power en Belwind) 874 GWh netto geleverd. Momenteel beschikken ze nog niet over de garanties van oorsprong die nodig zijn om te worden gebruikt voor de fuel mix.

⁷ 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. De ideale waarde (gelijke verdeling van de markt tussen leveranciers) is dus gelijk aan 10000/n leveranciers.



Figuur 1 Verdeling van de geleverde groene elektriciteit in 2012 per energiebron



Figuur 2 Oorsprong van de geleverde groene elektriciteit in 2012

4. Energieverbruik

In 2012 bedroeg het totale elektriciteitsverbruik in België ongeveer 81,0 TWh tegenover 82,1 TWh in 2011, wat een daling van ongeveer 1,34 % betekent. De verbruikspiek van 2012 wordt op 13.143 MW geschat, tegenover 13.005 MW in 2011. Na een scherpe terugval van de elektriciteitsafname in oktober 2008 ten gevolge van de economische crisis, die zich heeft verdergezet in 2009, had deze afname zich begin 2010 hersteld. 2012 blijft niettemin onder het niveau van 2011, behalve in februari met de koudegolf en eind 2012. Naast de economische crisis heeft ook de sterke toename van de lokale productie, die voor 2011 geschat wordt op 10% van het totale verbruik, zijn impact op de cijfers.

Ook in 2012 bleef de elektriciteitsimport toenemen. De netto fysische import bedroeg in 2012 ongeveer 9,94 TWh, tegenover slechts 2,62 TWh in 2011. De bruto fysische export bedroeg dan weer 6,9 TWh tegenover 10,7 TWh in 2011. De hogere invoer in 2012 is hoofdzakelijk toe te schrijven aan de onbeschikbaarheid van Doel 3 en Tihange 2 vanaf de maand augustus 2012. Het transportnet en de interconnecties hebben een antwoord kunnen bieden op de hogere import waardoor ook de bevoorradingszekerheid voor 2012 niet in het gedrang is gekomen.

Het totale aardgasverbruik bedroeg in 2012 185,6 TWh, wat een stijging met 1,2 % betekent tegenover het verbruik in 2011 (183,4 TWh). Deze netto stijging is het resultaat van een aanzienlijke toename van het aardgasverbruik op de distributienetten (+ 11,5 %) enerzijds en een aanzienlijke daling van het verbruik van aardgas voor elektriciteitsproductie (- 10,7 %), alsook een afname van het aardgasverbruik door de industriële afnemers (- 3,3 %) anderzijds.



In 2012 bedraagt het verbruik van aardgas door eindklanten op de distributienetten 91,95 TWh, wat duidelijk hoger is dan in 2011 (82,45 TWh), of een stijging met + 11,5 %. Deze stijging kan bijna volledig toegeschreven worden aan de weersomstandigheden.

In het segment industriële afnemers komt de invloed van de stagnerende economische activiteit tot uiting in de daling (- 3,3 %) van het verbruik in 2012 tot 45,47 TWh, in vergelijking met 47,02 TWh voor 2011. Het verbruik door de grote industriële afnemers was in 2012 ook iets lager dan het verbruik van vóór de crisis, zijnde 2008 (47,79 TWh).

Aardgasverbruik ten behoeve van de elektriciteitsproductie daalde het sterkst in 2012: 48,15 TWh tegenover 53,94 TWh in 2011 (-10,7%). Het verbruik van aardgas voor elektriciteitsproductie kent hiermee de tweede sterke daling op rij (2010: 67,11 TWh). De reden is de negatieve marge tussen de groothandelsprijzen voor elektriciteit opgewekt met aardgas en opgewekt met andere bronnen (de clean spark spread) die nu sinds ruim 2 jaar vastgesteld wordt, niet alleen in België, maar in heel Noordwest- Europa. Ook de toenemende netto-invoer van elektriciteit in 2012 speelt hier een belangrijke rol.

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)2.553.13.52
andre.pictoel@vreg.be

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

BRUGEL: Claire Camus, Raadgever communicatie
+32 (0)2.563.02.17
ccamus@brugel.be



De ontwikkeling van de elektriciteits- en aardgasmarkten in België

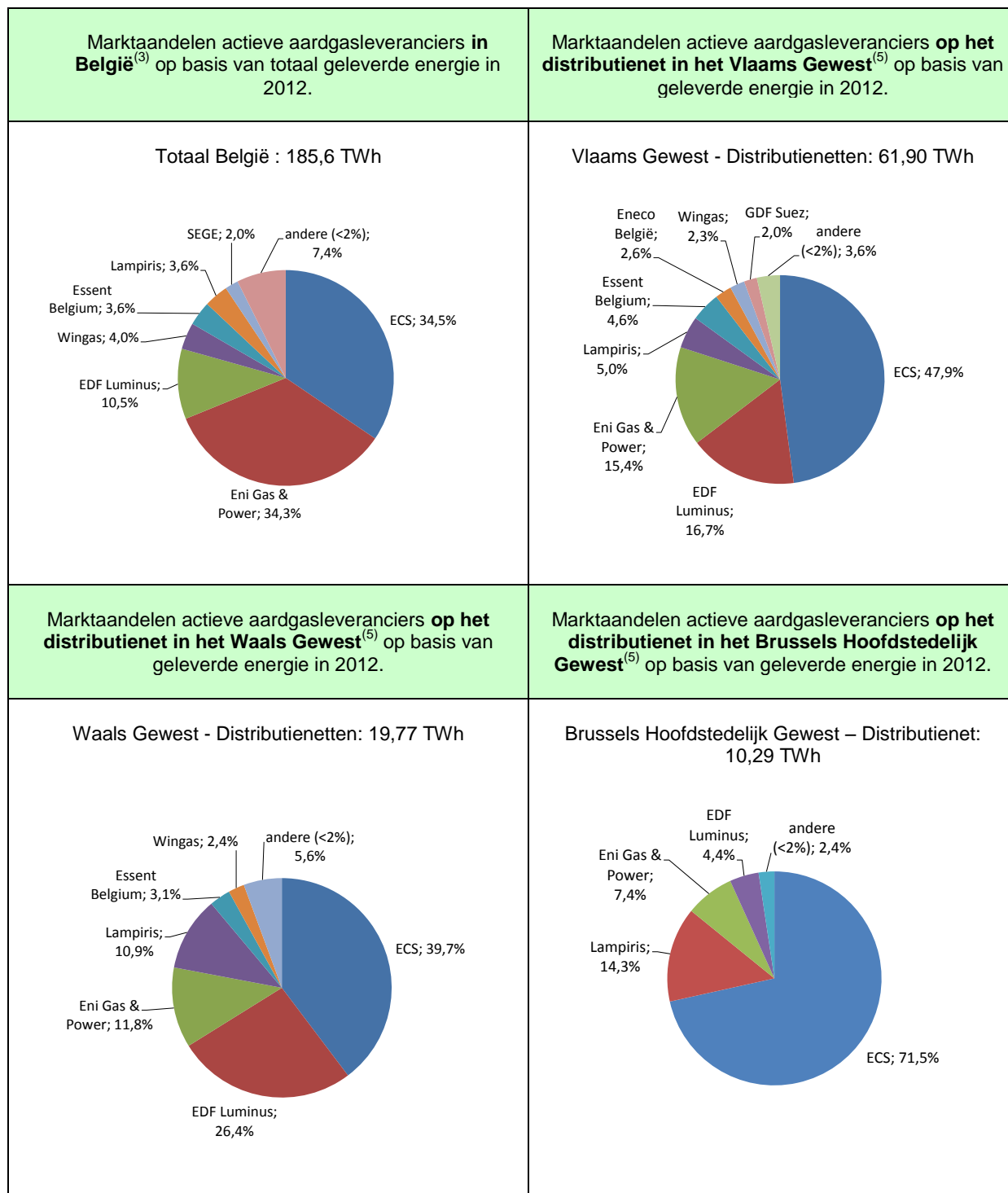
Jaar 2012

Marktstatistieken

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

Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers in België ⁽³⁾⁽⁴⁾ op basis van de totaal geleverde energie in 2012.	Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet in het Vlaams Gewest ⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2012.																																				
<p style="text-align: center;">Totaal België: 71,41 TWh</p> <table border="1"> <caption>Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers in België (2012)</caption> <thead> <tr> <th>Leverancier</th> <th>Aandeel (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>34,9%</td></tr> <tr><td>Electrabel NV</td><td>22,3%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>17,5%</td></tr> <tr><td>ENI Gas & Power</td><td>6,4%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>3,5%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>2,8%</td></tr> <tr><td>ArcelorMittal Energy SCA</td><td>2,6%</td></tr> <tr><td>Andere (<2%)</td><td>10,0%</td></tr> </tbody> </table>	Leverancier	Aandeel (%)	ECS	34,9%	Electrabel NV	22,3%	EDF Luminus	17,5%	ENI Gas & Power	6,4%	Lampiris	3,5%	Essent Belgium	2,8%	ArcelorMittal Energy SCA	2,6%	Andere (<2%)	10,0%	<p style="text-align: center;">Vlaams Gewest – Distributienetten: 37,41 TWh</p> <table border="1"> <caption>Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet in het Vlaams Gewest (2012)</caption> <thead> <tr> <th>Leverancier</th> <th>Aandeel (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>39,7%</td></tr> <tr><td>Electrabel NV</td><td>16,2%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>20,5%</td></tr> <tr><td>ENI Gas & Power</td><td>9,2%</td></tr> <tr><td>E.ON Belgium</td><td>3,7%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>3,3%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>2,3%</td></tr> <tr><td>Andere (<2%)</td><td>4,6%</td></tr> </tbody> </table>	Leverancier	Aandeel (%)	ECS	39,7%	Electrabel NV	16,2%	EDF Luminus	20,5%	ENI Gas & Power	9,2%	E.ON Belgium	3,7%	Essent Belgium	3,3%	Lampiris	2,3%	Andere (<2%)	4,6%
Leverancier	Aandeel (%)																																				
ECS	34,9%																																				
Electrabel NV	22,3%																																				
EDF Luminus	17,5%																																				
ENI Gas & Power	6,4%																																				
Lampiris	3,5%																																				
Essent Belgium	2,8%																																				
ArcelorMittal Energy SCA	2,6%																																				
Andere (<2%)	10,0%																																				
Leverancier	Aandeel (%)																																				
ECS	39,7%																																				
Electrabel NV	16,2%																																				
EDF Luminus	20,5%																																				
ENI Gas & Power	9,2%																																				
E.ON Belgium	3,7%																																				
Essent Belgium	3,3%																																				
Lampiris	2,3%																																				
Andere (<2%)	4,6%																																				
<p style="text-align: center;">Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers op de distributienetten en het lokale transmissienet in het Waals Gewest⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2012.</p>	<p style="text-align: center;">Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet en het regionale transmissienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest⁽⁵⁾ op basis van geleverde energie in 2012.</p>																																				
<p style="text-align: center;">Waals Gewest – Distributienetten en lokaal transportnet: 17,82 TWh</p> <table border="1"> <caption>Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers op de distributienetten en het lokale transmissienet in het Waals Gewest (2012)</caption> <thead> <tr> <th>Leverancier</th> <th>Aandeel (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>37,8%</td></tr> <tr><td>Electrabel NV</td><td>15,2%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>22,1%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>6,6%</td></tr> <tr><td>E.ON Belgium</td><td>5,2%</td></tr> <tr><td>ENI Gas & Power</td><td>4,4%</td></tr> <tr><td>Essent Belgium</td><td>3,3%</td></tr> <tr><td>Energie der Nederlanden</td><td>2,1%</td></tr> <tr><td>Andere (<2%)</td><td>3,4%</td></tr> </tbody> </table>	Leverancier	Aandeel (%)	ECS	37,8%	Electrabel NV	15,2%	EDF Luminus	22,1%	Lampiris	6,6%	E.ON Belgium	5,2%	ENI Gas & Power	4,4%	Essent Belgium	3,3%	Energie der Nederlanden	2,1%	Andere (<2%)	3,4%	<p style="text-align: center;">Brussels Hoofdstedelijk Gewest – Distributienet en regionaal transportnet: 5,582 TWh</p> <table border="1"> <caption>Marktaandeelen actieve elektriciteitsleveranciers op het distributienet en het regionale transmissienet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (2012)</caption> <thead> <tr> <th>Leverancier</th> <th>Aandeel (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>ECS</td><td>59,6%</td></tr> <tr><td>Electrabel NV</td><td>10,5%</td></tr> <tr><td>EDF Luminus</td><td>10,2%</td></tr> <tr><td>Lampiris</td><td>8,7%</td></tr> <tr><td>ENI Gas & Power</td><td>6,7%</td></tr> <tr><td>Andere (<2%)</td><td>4,3%</td></tr> </tbody> </table>	Leverancier	Aandeel (%)	ECS	59,6%	Electrabel NV	10,5%	EDF Luminus	10,2%	Lampiris	8,7%	ENI Gas & Power	6,7%	Andere (<2%)	4,3%		
Leverancier	Aandeel (%)																																				
ECS	37,8%																																				
Electrabel NV	15,2%																																				
EDF Luminus	22,1%																																				
Lampiris	6,6%																																				
E.ON Belgium	5,2%																																				
ENI Gas & Power	4,4%																																				
Essent Belgium	3,3%																																				
Energie der Nederlanden	2,1%																																				
Andere (<2%)	3,4%																																				
Leverancier	Aandeel (%)																																				
ECS	59,6%																																				
Electrabel NV	10,5%																																				
EDF Luminus	10,2%																																				
Lampiris	8,7%																																				
ENI Gas & Power	6,7%																																				
Andere (<2%)	4,3%																																				

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



Lijst van de houders van een federale en/of gewestelijke leveringsvergunning voor aardgas (toestand op 31 december 2012)⁽⁵⁾

	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	✓							
Axpo France & Benelux NV								
Belgian Eco Energy (Bee)			✓				✓	
Bioénergie Libramont					✓			
ConocoPhillips (UK) Ltd	✓							
DELTA Energy BV	✓							
Dong Energy Sales BV			✓	✓				
E.ON Belgium NV	✓	✓	✓	✓				
E.ON Global Commodities SE	✓	✓						
E.ON Ruhrgas AG	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
EDF Belgium NV							✓	
EDF Luminus	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Electrabel Customer Solutions (ECS)NV	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓
Electrabel NV	✓		✓		✓		✓	
Elegant BVBA			✓					
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA			✓	✓				
Elxys			✓	✓	✓			✓
Eneco België BV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
ENEL Trade SpA	✓							
Energy Cluster			✓					
Energy Logistics and Services GmbH	✓	✓	✓	✓				
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	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
GDF Suez Trading SAS	✓							
Groene Energie Administratie BVBA (Greenchoice)			Geen leveringsvergunning van de VREG vereist ⁽⁶⁾				✓	
Lampiris NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
natGAS Aktiengesellschaft	✓	✓			✓		✓	
OCTA+ Energie N.V.			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Powerhouse BV	✓		✓	✓	✓			
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 ⁽⁶⁾	✓				
SEGE NV	✓	✓			✓			
Statoil ASA	✓	✓	✓		✓	✓		
Total Gas & Power Ltd	✓	✓						
Vattenfall Energy Trading Netherlands NV	✓	✓						
Verbundnetz Gas (VNG) AG	✓							
Wingas GmbH & Co. KG			Geen leveringsvergunning van de VREG vereist ⁽⁶⁾	✓				
Aantal	36	20	26	20	21	13	14	10

Lijst van de houders van een federale en/of gewestelijke leveringsvergunning voor elektriciteit (toestand op 31 december 2012)⁽⁵⁾

	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 ⁽⁶⁾					
	✓	✓		✓	✓	✓	✓	
BASF Antwerpen		✓						
Belgian Eco Energy (Bee)			✓	✓			✓	
Belpower International NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
DB Energie			✓	✓				
Delta Energy Belgium NV	✓		✓					
Duferco Energia SRL	✓							
E.ON Belgium NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
E.ON Energy Sales GmbH	✓							
E.ON Global Commodities SE	✓	✓	✓					
Ecopower CVBA			✓	✓				
EDF Luminus (ex SPE)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Electrabel Customer Solutions (ECS) NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Electrabel NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Electrawinbds distributie NV			✓					
Elegant bvba			✓	✓				
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA			✓	✓				
ELEXYS NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
ENDESA Energía NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Eneco België BV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Energie 2030 Agence NV			Geen leveringsvergunning van de VREG vereist ⁽⁶⁾					
					✓	✓	✓	✓
Energie der Nederlanden BV	✓	✓	✓	✓	✓	✓		
Energie I&V België bvba			Geen leveringsvergunning van de VREG vereist ⁽⁶⁾					✓
Energy Cluster NV			✓					
ENI Gas & Power NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Enovos Luxembourg SA	✓		✓	✓	✓	✓		
Essent Belgium NV	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Essent Energy Trading BV	✓							
GDF Suez Trading SAS	✓							
Groene Energie Administratie BVBA (Greenchoice)			Geen leveringsvergunning van de VREG vereist ⁽⁶⁾					✓
INEOS Chlorvinyls Belgium		✓						
Lampiris NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
OCTA+ Energie NV			✓	✓	✓	✓	✓	✓
Powerhouse BV	✓		✓	✓	✓	✓		
Pfalzwerke Aktiengesellschaft	✓				✓	✓	✓	
RECYBOIS NV					✓	✓		
Renogen NV					✓			
RWE Energy Belgium BVBA	✓							
RWE Supply & Trading GmbH	✓	✓						
Scholt Energy Control NV			✓	✓	✓	✓	✓	
SEGE NV	✓	✓			✓	✓		
Seva NV					✓	✓		
Solvay Energy Services SAS					✓			
Total Gas & Power Ltd	✓							
Trevion NV			✓	✓				
Trianel Energie BV							✓	
VERDESIS					✓			
Wase Wind CVBA			✓	✓				
Watz bvba			✓	✓				
WE POWER NV			✓					
Aantal	26	14	33	25	26	21	20	12

- (1) Onder 'actieve leveranciers in 2012' verstaan we die leveranciers die effectief energie hebben geleverd in 2012. Leveranciers die in 2012 leveringscontracten hebben afgesloten die ingaan vanaf 2013, 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 2012 en 31 december 2012. 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 enkel gegevens opgenomen met betrekking tot de levering aan klanten aangesloten op distributienetten (alook, voor wat betreft elektriciteit, op de lokale transmissienetten).
- (5) 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.
- (6) 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.