



Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt
Publiekrechtelijk vormgegeven extern verzelfstandigd agentschap
Graaf de Ferrarisgebouw | Koning Albert II-laan 20 bus 19 | B-1000 Brussel
Gratis telefoon 1700 | Fax +32 2 553 13 50
Email: info@vreg.be
Web: www.vreg.be

Rapport van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 30 juni 2015

met betrekking tot de oorsprong van de
in 2014 geleverde elektriciteit in Vlaanderen

Samenvatting - Infofiche

Ruim 27% van de geleverde stroom in Vlaanderen was groen in 2014. Dit is goed voor bijna 37% van de huishoudelijke elektriciteitscontracten. Maar waar komt die stroom vandaan?

Vroeger had het geen belang: elektriciteit was elektriciteit. Die kwam uit het stopcontact, punt uit. In de vrijgemaakte markt maakt de oorsprong van de stroom die uw elektriciteitsleverancier levert echter wel degelijk iets uit. Als klant hebt u nu de keuze: welke bron verkiest u: fossiele energie, nucleair of hernieuwbare energie? En hebt u uw hernieuwbare energie liever uit Noorwegen, uit Frankrijk, of uit eigen land...? Wat denkt u van biomassa? Of verkiest u zonne-energie?

De VREG brengt transparantie met het Brandstofmixrapport 2014. We bieden inzicht in de energiebronnen waarmee de in Vlaanderen geleverde elektriciteit opgewekt is. Per elektriciteitsleverancier tonen we het land van herkomst en de energiebronnen van de geleverde groene stroom in 2014.

Waar komt groene stroom vandaan? Dat wordt in kaart gebracht via Garanties van Oorsprong!

"Groene" elektriciteit (electriciteit afkomstig uit hernieuwbare bronnen) is net zoals "grijze" (fossiel/nucleaire) stroom een Europees verhaal geworden. Ons elektriciteitsnet is immers verbonden met dat van de buurlanden en is zo een deel van het grote Europese net. Als onze "grijze" stroom deels uit het buitenland komt, is het ook logisch dat (een deel van) onze groene stroom uit het buitenland komt. Maar hoe weet u dan zeker dat het echt gaat over elektriciteit afkomstig uit hernieuwbare bronnen?

De enige manier om transparantie te brengen in waar stroom vandaan komt, is een betrouwbaar en waterdicht systeem op te zetten dat de "boekhouding" van de productie weergeeft. Voor wat stroom uit hernieuwbare bronnen betreft is dat de Garantie van Oorsprong (GO). De GO biedt 100% garantie over het hernieuwbare ("groene") karakter van de geleverde stroom. In Vlaanderen verkochte stroom mag enkel 'groen' genoemd worden als hij afkomstig is uit hernieuwbare energiebronnen en als dit bewezen wordt via het Europees systeem van garanties van oorsprong.

De VREG is de enige instantie die GOs voor Vlaamse stroom uit hernieuwbare bronnen uitgeeft. We beheren de databank waarin de – Vlaamse en buitenlandse – GOs binnen Vlaanderen verhandeld en uitgewisseld worden met de andere gewesten en het buitenland. Verder controleren we of elektriciteitsleveranciers die beweren stroom uit hernieuwbare bronnen te leveren in Vlaanderen inderdaad de nodige GOs indienen om hun groene contracten te staven.

Tenslotte kijken we toe op de verplichting van de elektriciteitsleveranciers om de oorsprong van hun elektriciteit op de factuur te zetten. Elk gezin en bedrijf in Vlaanderen ziet op de jaarlijkse energiefactuur de oorsprong van de energie die hij of zij geleverd krijgt ("brandstofmix per product") en de oorsprong van alle leveringen van de elektriciteitsleverancier (totale "brandstofmix").

Wat is het belang voor de elektriciteitsklanten?

Door het brandstofmixrapport heeft de klant een bijkomend element om de keuze van elektriciteitsleverancier op te baseren.

Klanten met een voorkeur voor een specifiek soort (groene) stroom of voor een bepaalde regio of land van herkomst kunnen op basis van het brandstofmixrapport een geïnformeerde keuze voor een groene elektriciteitsleverancier maken. Die keuze ligt bij u, er is geen 'juiste' of 'foute' keuze, het hangt ervan af wat u belangrijk vindt.

Elk gezin en bedrijf in Vlaanderen dat een contract voor groene elektriciteit afsluit kan vervolgens via de GROENCHECK op de VREG-website controleren hoeveel % groene stroom geleverd wordt. Dit is een gratis dienst van de VREG. Meer informatie via www.vreg.be/groencheck.

37% van de contracten in 2014 betreffen groene stroom

In 2014 kwam 27,67% van de geleverde stroom in Vlaanderen uit hernieuwbare bronnen. Iets minder dan in 2013 (30%).

Hoewel de hoeveelheid geleverde groene stroom niet steeg t.o.v. vorig jaar steeg het aantal 'groene contracten' wel nog. Steeds meer elektriciteitsverbruikers kiezen dus bewust voor groene stroom, maar dit wijst wel op een verschuiving van grote naar kleinere elektriciteitsafnemers. Haken de grote bedrijven af?

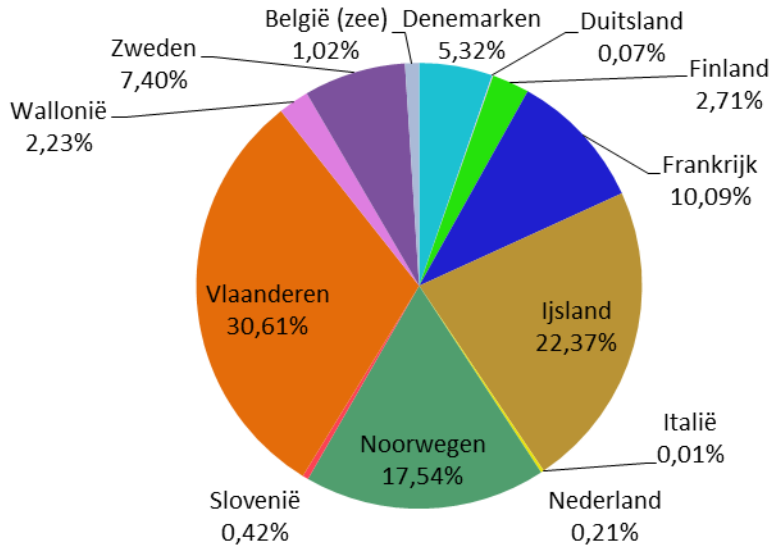
In december 2014 werden 1.391.218 toegangspunten opgenomen in de maandelijkse procedure voor de groenrapportering. Dat is 8,75% meer dan in december 2013.

In Vlaanderen zijn er relatief meer groene contracten dan in veel andere landen en dat aantal is nog gestegen in 2014. Het gaat om bijna 37% van het totaal aantal toegangspunten.

Landen van herkomst en energiebronnen van de groene stroom in 2014

Niet al die groene stroom is in Vlaanderen opgewekt. We hebben als het ware het groene karakter van de stroom uit andere Europese landen naar hier gehaald. In de plaats daarvoor nemen zij overschotten aan grijze stroom op in hun brandstofmix. Het feit dat er in Vlaanderen (en België) minder groene stroom geproduceerd wordt dan er verkocht wordt, is dus geen reden om te besluiten dat het niet om échte groene stroom gaat. Net zoals er stroom uit andere landen geïmporteerd wordt, worden er GOs geïmporteerd. Deze vormen een sluitend bewijs dat 1 MWh elektriciteit opgewekt is met duurzame energie. In Vlaanderen mogen alleen GOs geïmporteerd worden uit landen waar de elektriciteitsleveranciers ook verplicht zijn om de herkomst van de geleverde elektriciteit op de factuur te vermelden en waar een betrouwbaar systeem van garanties van oorsprong is ingevoerd. Op die manier wordt verzekerd dat elke kWh groene stroom maar één keer verkocht wordt.

Het land of de regio van herkomst van de garanties van oorsprong die zijn ingeleverd ter staving van de levering van groene stroom in 2014 (gaat enkel over groene stroom en dus over 27,67% van de door leveranciers geleverde stroom in 2014)

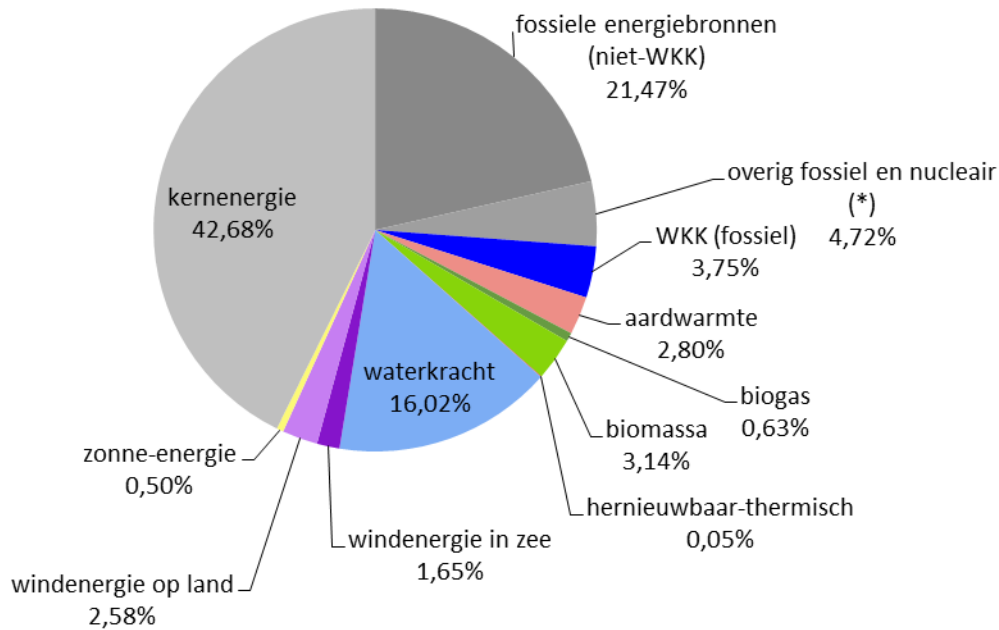


Wat betreft de geografische herkomst van de stroom in 2014 valt het volgende op:

- Het aandeel Vlaamse groene stroom in de groenestroomleveringen stijgt aanzienlijk: 31% in 2014 versus 21% in 2013 en 10% in 2012.
- 55% van de groene stroom die in 2014 in Vlaanderen werd verkocht, komt uit Scandinavië. Dat is aanzienlijk minder dan in 2013 (63%) en nog minder dan in 2012 (85%). Het aandeel met Noorse herkomst blijft dalen, terwijl IJslandse stroom stijgt.
- Opmerkelijk is de opkomst van Franse groene stroom (10% van de groene leveringen in 2014).

Ruim 27% van de door leveranciers geleverde elektriciteit in 2014 was afkomstig uit hernieuwbare energiebronnen. Onderstaande figuur toont welke energiebronnen dat waren.

De energiebron van de geleverde stroom in 2014



(*) Hoeveelheid grijze stroom waarover geen gegevens zijn opgenomen in dit rapport omdat het afnames betreft van partijen die niet verplicht zijn hierover te rapporteren aan de VREG (grootverbruikers die rechtstreeks van het transmissienet afnemen en netbeheerders.)

Conclusie

In 2014 kleurde de brandstofmix voor elektriciteit geleverd in Vlaanderen dus iets minder groen dan de voorgaande jaren, al waren er meer afnemers die bewust een groen contract afsloten. Het aandeel van de groene stroom uit Vlaanderen steeg sterk, vooral ten koste van groene stroom uit Scandinavië.

Stroom uit hernieuwbare bronnen was goed voor ruim een kwart van de geleverde stroom via het elektriciteitsnet. Nucleaire stroom blijft het grootste aandeel hebben. Fossiele bronnen zoals aardgas en steenkool staan ook nog in voor een kwart van de elektriciteitsmix.

Inhoudstafel

| | |
|---|-----------|
| 1. STRUCTUUR VAN DIT RAPPORT----- | 7 |
| 2. JURIDISCH KADER----- | 7 |
| 3. CONTROLE OP DE CORRECTHEID VAN DE BRANDSTOFMIX ----- | 7 |
| 4. RESULTATEN VAN DE CONTROLE VAN DE CORRECTHEID VAN DE BRANDSTOFMIX VOOR WAT DE LEVERINGEN IN 2014 BETREFT ----- | 8 |
| 4.1. OVERZICHT VAN DE BRANDSTOFMIX PER ELEKTRICITEITSLEVERANCIER ----- | 8 |
| 4.2. HOEVEELHEID ELEKTRICITEIT WAAROVER WERD GERAPPORTEERD ----- | 17 |
| 4.3. TOTAAL AANDEEL ELEKTRICITEIT UIT HERNIEUWBARE ENERGIEBRONNEN IN VLAANDEREN ----- | 17 |
| 4.4. HERKOMST VAN DE GELEVERDE GROENE STROOM IN 2014 ----- | 19 |
| 4.5. IMPORT VAN GROENE STROOM IN VLAANDEREN----- | 21 |
| 4.6. DYNAMIEK OP DE MARKT BETREFFENDE IMPORT EN EXPORT VAN GOS ----- | 23 |
| 4.7. AANTAL GROENE CONTRACTEN BLEEF STIJGEN IN 2014 ----- | 25 |
| 5. WELKE STROOM MAG 'GROEN' GENOEMD WORDEN IN VLAANDEREN ? ----- | 26 |
| 5.1. BETROUWBAARHEID VAN GARANTIES VAN OORSPRONG ----- | 26 |
| 5.2. ONDERSCHIED TUSSEN GROENESTROOMCERTIFICATEN EN GARANTIES VAN OORSPRONG----- | 27 |
| 5.3. EVOLUTIES INZAKE BRANDSTOFMIX-INFORMATIE ----- | 28 |
| 6. LAND VAN HERKOMST EN ENERGIEBRON VAN INGELEVERDE GARANTIES VAN OORSPRONG, PER LEVERANCIER -- | 29 |
| BIJLAGE 1: METHODIEK BEPALING BRANDSTOFMIX VAN DE GELEVERDE ELEKTRICITEIT | 37 |
| BIJLAGE 2: FORMULE VOOR DE BEREKENING VAN DE BRANDSTOFMIX | 44 |

1. Structuur van dit rapport

Dit 'Brandstofmix rapport 2014' is opgebouwd in 4 delen.

Eerst geven we een korte beschrijving van het juridisch kader (deel 2).

Vervolgens licht deel 3 toe hoe de controle op de correctheid van de brandstofmix gerapporteerd door de elektriciteitsleveranciers precies verloopt.

Deel 4 licht dan de feiten voor 2014 toe. In deel 5 geven we meer achtergrondinformatie over het systeem van garanties van oorsprong en over de Europese residuele brandstofmix. Dit deel is bedoeld voor de lezer die meer inzicht in de mechanismen achter dit rapport wenst.

Tenslotte biedt deel 6 een gedetailleerd grafisch overzicht per elektriciteitsleverancier van de in 2014 geleverde stroom.

2. Juridisch kader

Artikel 7.4.1 van het Decreet houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid van 8 mei 2009 (hierna 'het Energiedecreet') verplicht iedere elektriciteitsleverancier om op zijn facturen en in al zijn gedrukte en elektronische promotiemateriaal de brandstofmix te vermelden van de energiebron van de elektriciteit die hij in het voorgaande jaar heeft geleverd aan de betrokken afnemers in het Vlaamse Gewest, in totaal en voor het aangeboden product.

In uitvoering van artikel 6.3.4 van het Besluit van de Vlaamse Regering houdende algemene bepalingen over het energiebeleid van 19 november 2010 (hierna 'het Energiebesluit') moet iedere elektriciteitsleverancier vanaf 1 maart van het lopend jaar op elke factuur of op een begeleidend document daarbij, en in het promotiemateriaal dat hij rechtstreeks aan zijn eindafnemers overmaakt, de oorsprong vermelden van de elektriciteit die hij in het voorgaande kalenderjaar leverde aan eindafnemers via het transmissie- of distributienet.

De oorsprong van de elektriciteit moet worden opgegeven onder volgende categorieën:

- 1° elektriciteit geproduceerd met hernieuwbare energiebronnen;
- 2° elektriciteit geproduceerd in kwalitatieve warmtekrachtinstallaties;
- 3° elektriciteit geproduceerd met fossiele brandstoffen;
- 4° elektriciteit geproduceerd in nucleaire centrales;
- 5° elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is.

Deze indeling wordt ook wel de "brandstofmix" (of "fuelmix") genoemd.

Deze brandstofmix moet worden vermeld, zowel voor wat het totaal van de leveringen van de leverancier betreft ("totale brandstofmix"), als voor het product dat aan de betrokken eindafnemer wordt geleverd of aangeboden ("brandstofmix per product").

3. Controle op de correctheid van de brandstofmix

De VREG moet conform artikel 6.3.4 van het Energiebesluit nagaan of de informatie die door de leverancier wordt gegeven bij de uitvoering van deze verplichting correct is. De leverancier moet daartoe jaarlijks een rapport inleveren over de oorsprong van de geleverde elektriciteit tijdens het voorgaande kalenderjaar. 1 maart is in de praktijk een moeilijk haalbare deadline voor de rapportering door de leveranciers, aangezien de leveranciers pas rond deze datum een eenduidig zicht krijgen op de gealloceerde leveringscijfers van het vorige jaar. Daarom gaven we de leveranciers tijd tot 15 maart 2015 voor het indienen van hun rapport betreffende de brandstofmix. In de tijd tussen de ontvangst van de leveranciersrapporten en het verschijnen van dit rapport werden fouten en onduidelijkheden tussen beide partijen uitgeklaard en afstemming gemaakt met de cijfers die we van de netbeheerders ontvingen in het kader van de maandelijkse groenrapportering conform de

procedure uiteengezet in artikel 6.1.21 van het Energiebesluit. In diezelfde tijdspanne worden de gegevens m.b.t. de Belgische niet-hernieuwbare residuele mix berekend (gebruik: zie bijlage 1, punt 4)








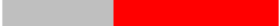


Dit rapport beschrijft de wijze waarop de brandstofmix wordt berekend en bevat per leverancier de percentages inzake de oorsprong van de door hen in 2014 geleverde elektriciteit, waarmee de VREG zich na controle akkoord heeft verklaard.







4. Resultaten van de controle van de correctheid van de brandstofmix voor wat de leveringen in 2014 betreft






4.1. Overzicht van de brandstofmix per elektriciteitsleverancier







Uitgaande van de bovenstaande principes en de formules zoals beschreven in bijlage hebben we ons akkoord verklaard met de brandstofmix zoals weergegeven op de volgende bladzijden van de in 2014 in Vlaanderen actieve elektriciteitsleveranciers, elk voor het totaal van zijn leveringen en voor de aangeduide producten (contracten).












Tabel 1: Oorsprong van de in 2014 in Vlaanderen geleverde elektriciteit, per leverancier en per product












| ELEKTRICITEITS-LEVER-ANCIER | Naam product | Aandeel van product in totale levering | | Aandeel uit hernieuwbare energiebronnen | Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling | Aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen | Aandeel elektriciteit uit nucleaire energie | Aandeel elektriciteit uit onbekende bronnen |
|-----------------------------|--|--|--|---|--|---|---|---|
| | | | | | | | | |
| Aspiravi Energy | Nature fix | 100,00% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% | | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Axpo Benelux SA | Full Supply | 100,00% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% | | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| Belgian Eco Energy NV | Bee Flex/Fix | 100,00% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% | | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Belpower International NV | Uitsluitend groene elektriciteit voor particulieren (a) en professionelen (b) in Vlaanderen 1, 2, 3 jaar | 100,00% |  | 100,00% | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% | | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Delta Energy Belgium NV | ICE Endex | 69,07% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| | Belpex | 30,93% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| E.On Belgium NV | E.On Standaard | 88,37% |  | 0,00% | 0,00% | 40,52% | 59,48% | 0,00% |
| | E.On Groen | 14,32% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% |  | 12,53% | 0,00% | 35,44% | 52,03% | 0,00% |









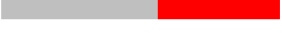



| ELEKTRICITEITS-LEVERANCIER | Naam product | Aandeel van product in totale levering | | Aandeel uit hernieuwbare energiebronnen | Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling | Aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen | Aandeel elektriciteit uit nucleaire energie | Aandeel elektriciteit uit onbekende bronnen |
|---|---|--|--|---|--|---|---|---|
| | | | | | | | | |
| E.ON Global Commodities SE | | 0,00% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| | Totaal | 0,00% | | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| Elektriciteitsbedrijf Merksplas (EBEM) BVBA | Ebem Groen12/6.0 | 66,68% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Ebem Vast 6.0/1.0 | 13,88% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Ebem Middenspanning | 19,44% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Ecopower cvba | Ecopower elektriciteit hernieuwbare energie | 100,00% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% | | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |






| ELEKTRICITEITS-LEVERANCIER | Naam product | Aandeel van product in totale levering | | Aandeel uit hernieuwbare energiebronnen | Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling | Aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen | Aandeel elektriciteit uit nucleaire energie | Aandeel elektriciteit uit onbekende bronnen |
|----------------------------|---|--|--|---|--|---|---|---|
| EDF Luminus NV | Luminus Ecofix (Pro); Eco+ (Pro); Business Groen; Optimum Groen; Fix Groen; Market Watcher Groen; Endex Groen; Price Protection Groen | 21,69% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Luminus Endex Groen 50% | 0,04% |  | 50,00% | 1,15% | 16,40% | 32,46% | 0,00% |
| | Luminus Actief+ (Pro); Click (Pro); Fix (Pro); Essential; Optimal; Eco+ (Pro); Sociaal tarief; Benefit Pro; Partner Pro; Budget; Business; Optimum; Market Watcher; Endex; Price Protection | 78,25% |  | 0,00% | 3,22% | 32,48% | 64,30% | 0,00% |
| | Luminus Endex Groen 20% | 0,01% |  | 20,00% | 1,83% | 26,23% | 51,93% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% |  | 21,71% | 2,52% | 25,43% | 50,34% | 0,00% |

| ELEKTRICITEITS-LEVERANCIER | Naam product | Aandeel van product in totale levering | | Aandeel uit hernieuwbare energiebronnen | Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling | Aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen | Aandeel elektriciteit uit nucleaire energie | Aandeel elektriciteit uit onbekende bronnen |
|----------------------------------|--|--|--|---|--|---|---|---|
| Electrabel NV | Alpenergie/Garanty of Origin | 7,38% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Electrabel | 92,62% |  | 0,00% | 8,40% | 24,75% | 63,25% | 3,60% |
| | Totaal | 100,00% |  | 7,38% | 7,78% | 22,92% | 58,58% | 3,34% |
| Electrabel Customer Solutions NV | Electrabel Green/Electrabel Active Green/Green Pro/Active Green Pro/Electrabel Direct Groen/Electrabel Impact Groen/AlpEnergie | 20,07% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Fix-Online/Electrabel Easy/FixOnline Pro/Easy Pro/Electrabel Direct/Electrabel Impact/Electrabel Sociaal tarief/Electrabel Leegstand | 79,93% |  | 0,00% | 8,40% | 24,75% | 63,25% | 3,60% |
| | Totaal | 100,00% |  | 20,07% | 6,71% | 19,78% | 50,56% | 2,88% |

| ELEKTRICITEITS-LEVERANCIER | Naam product | Aandeel van product in totale levering | | Aandeel uit hernieuwbare energiebronnen | Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling | Aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen | Aandeel elektriciteit uit nucleaire energie | Aandeel elektriciteit uit onbekende bronnen |
|-----------------------------|-----------------------------|--|--|---|--|---|---|---|
| Electrawinds Distributie NV | Levering eigen installaties | 0,00% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| | Totaal | 0,00% | | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| Elegant BVBA | Lokale groene stroom | 68,76% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Lokale groene stroom (KZ) | 31,24% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Elexys NV | Elexys | 100,00% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% | | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Elindus BVBA | Elindus Fix 1/2/3 | 100,00% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% | | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| Eneco België BV | Producten B2C&B2B | 100,00% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% | | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| ENERGIE 2030 Agence | CPE | 86,59% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | 100% GR | 12,29% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | 100% GR+100%GSC | 1,12% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |

| NAAM LEVERANCIER | Naam product | Aandeel van product in totale levering | | Aandeel uit hernieuwbare energiebronnen | Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling | Aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen | Aandeel elektriciteit uit nucleaire energie | Aandeel elektriciteit uit onbekende bronnen |
|-------------------------|---|--|--|---|--|---|---|---|
| Energie der Nederlanden | Elektriciteit | 0,00% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| | Totaal | 0,00% | | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| Energy People | EP Elektriciteit | 91,18% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| | BP Elektriciteit | 8,82% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| eni gas&power NV | Budget, Budget 3, Elec Soc Fix, Flex, POWER BASIC, Weekend Plus, EASY, SAFE, LINK | 31,66% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| | Confort1, Confort3 | 4,11% |  | 50,00% | 0,00% | 28,00% | 22,00% | 0,00% |
| | Nature, Nature 3, POWER RELAX, POWER RELAX 3, ECO-EASY | 64,23% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% |  | 66,29% | 0,00% | 18,88% | 14,83% | 0,00% |
| Enovos Luxembour g SA | 100% Green | 22,98% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Power 4 Belgium | 77,02% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% |  | 22,98% | 0,00% | 43,13% | 33,89% | 0,00% |

| NAAM LEVERANCIER | Naam product | Aandeel van product in totale levering | | Aandeel uit hernieuwbare energiebronnen | Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling | Aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen | Aandeel elektriciteit uit nucleaire energie | Aandeel elektriciteit uit onbekende bronnen |
|-------------------|-------------------|--|--|---|--|---|---|---|
| Essent Belgium NV | Essent Groen | 76,77% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Essent Grijs | 23,23% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% |  | 76,77% | 0,00% | 13,01% | 10,22% | 0,00% |
| LAMPIRIS NV | 100% groen | 100,00% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% | | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| OCTA+ Energie NV | Vast | 60,25% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Variabel | 39,75% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Power-house BV | Fixed E | 86,63% |  | 53,12% | 0,00% | 26,25% | 20,63% | 0,00% |
| | Relax E | 12,72% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| | Flex E | 0,65% |  | 0,00% | 0,00% | 56,00% | 44,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% |  | 46,02% | 0,00% | 30,23% | 23,75% | 0,00% |
| Power-Online NV | "Groen" Producten | 57,89% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 57,89% | | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |

| NAAM LEVERAN CIER | Naam product | Aandeel van product in totale levering | | Aandeel uit hernieuw- bare energie- bronnen | Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmte- krachtkoppeling | Aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen | Aandeel elektriciteit uit nucleaire energie | Aandeel elektriciteit uit onbekende bronnen |
|--------------------------------|--|--|--|--|--|--|--|---|
| Scholt Energy Control NV | Combinatieprijs elektriciteit, flexibele maandprijs electriciteit, flexibele jaarprijs electriciteit | 100,00% |  | 42,67% | 0,00% | 32,11% | 25,23% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% | | 42,67% | 0,00% | 32,11% | 25,23% | 0,00% |
| Trevion NV | Groene energie van hier | 100,00% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% | | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Wase wind CVBA | Wase Windstroom | 100,00% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% | | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Watz BVBA | 100% Belgisch Groen | 100,00% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% | | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| WE POWER NV | BASIS | 100,00% |  | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | Totaal | 100,00% | | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |

4.2. Hoeveelheid elektriciteit waarover werd gerapporteerd

In Vlaanderen werd in 2014 43.857.542 MWh elektriciteit geleverd over het transmissie- en het distributienet. Alle in Vlaanderen actieve elektriciteitsleveranciers zijn verplicht te rapporteren over hun brandstofmix van het afgelopen jaar. Dit betekent dat over leveringen door distributienetbeheerders en door toegangshouders op het transmissienet die geen leveringsvergunning bezitten, geen rapportering werd ingestuurd. Leveranciers die in 2014 geen elektriciteit leverden, zijn vanzelfsprekend ook niet opgenomen in bovenstaande tabel.

De hoeveelheid elektriciteit waarover dit rapport de herkomst rapporteert in bovenstaande tabel is **42.465.212 MWh**.

De weergegeven resultaten gaan dus over leveringen van elektriciteit over het distributie- en het transmissienet in 2014, door vergunde elektriciteitsleveranciers. Ze zijn niet altijd gelijk aan het 'groengehalte' van de geleverde stroom dat getoond wordt in de V-test, de leveranciersvergelijking op de VREG-website, om volgende redenen:

- De V-test betreft enkel de elektriciteitsproducten die aan *residentiële* en *kleine professionele* afnemers worden geleverd. Producten uit bovenstaande tabel die enkel voor (grotere) professionele elektriciteitsverbruikers bestemd zijn, zijn daarin niet opgenomen;
- De V-test geeft een product pas weer als zijnde (gedeeltelijk) groen, als de hernieuwbaarheid ervan *contractueel wordt gegarandeerd*. Voor deze producten moet de elektriciteitsleverancier maandelijks aan de VREG voldoende garanties van oorsprong voorleggen om de hernieuwbaarheid te staven. Voor de jaarlijkse brandstofmix volstaat het dat een leverancier ex post, ná de levering, het benodigde aantal garanties van oorsprong voorlegt, waarna een product in de onderstaande tabel (al of niet gedeeltelijk) als groen wordt aangeduid. De klant heeft hiermee echter geen enkele garantie dat zijn elektriciteit ook in de toekomst groen zal blijven, wat wel het geval is bij de contractueel gegarandeerd groene producten uit de leveranciersvergelijking.

4.3. Totaal aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in Vlaanderen

Op basis van de hierboven beschreven werkwijze kan worden berekend dat in 2014 12.011.860 MWh elektriciteit uit **hernieuwbare energiebronnen** via het distributie- en transmissienet werd geleverd aan eindafnemers in het Vlaams Gewest. Het aandeel van de elektriciteitsleveranciers hierin (11.748.376 MWh) is **27,67%** van de totale hoeveelheid elektriciteit die de leveranciers in 2014 over het distributie- en transmissienet in Vlaanderen leverden.

Hiernaast werd in 2014 **3,75%** van de geleverde elektriciteit door de hierboven vermelde leveranciers gestaafd met garanties van oorsprong uit **kwalitatieve warmte-krachtkoppeling**.

Verder werd ook 263.484 MWh groene stroom geleverd door de netbeheerders die actief zijn via de werkmaatschappij EANDIS. Zij leverden garanties van oorsprong in afkomstig uit zonne-energie voor hun sociale leveringen en de compensatie van hun netverliezen.

Onderstaande tabel geeft ter illustratie de evolutie weer van 2005 tot en met 2014 van de leveringen over het distributie- en transmissienet in Vlaanderen afkomstig uit hernieuwbare energiebronnen.

Tabel 2: Leveringen afkomstig uit hernieuwbare energiebronnen

| Jaar | MWh | % |
|------|------------|----|
| 2005 | 2.697.318 | 6 |
| 2006 | 3.483.621 | 7 |
| 2007 | 8.180.138 | 17 |
| 2008 | 10.204.609 | 22 |
| 2009 | 19.807.229 | 45 |
| 2010 | 22.763.570 | 51 |
| 2011 | 23.922.411 | 54 |
| 2012 | 22.398.684 | 52 |
| 2013 | 13.141.341 | 30 |
| 2014 | 12.011.860 | 28 |

Door het voorleggen van garanties van oorsprong uit hernieuwbare energiebronnen tonen elektriciteitsleveranciers aan dat voor een bepaalde levering van elektriciteit, een overeenstemmende hoeveelheid elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen werd opgewekt ergens in Europa. Hierdoor wordt de door hun geleverde elektriciteit dus gestaafd als 'groen' in de wettelijke betekenis dat de stroom afkomstig is van hernieuwbare bronnen. Op die manier kan de energieafnemer die een contract sloot voor de levering van groene energie, zich ervan verzekerd weten dat inderdaad elektriciteit uit hernieuwbare bronnen verbruikt wordt en dat deze in Europa opgewekte groene stroom daadwerkelijk maar éénmalig verkocht kon worden.

Weggevallen prijsvoordeel bij levering van groene stroom

De hoge cijfers tot en met 2012 zijn te verklaren doordat groene stroom destijds vrijgesteld was van een deel van de federale bijdrage op de elektriciteitsprijs en dus een prijsvoordeel genoot bij de levering aan eindafnemers. De evolutie in bovenstaande tabel toont aan dat de voorgaande jaren elk jaar meer leveranciers hiervan gebruik maakten, en dat deze situatie zich stabiliseerde in 2012. 2012 was het laatste jaar dat dit prijsvoordeel van toepassing was. Het koninklijk besluit van 27 december 2012 schafte deze gedeeltelijke vrijstelling van de federale bijdrage immers af vanaf 1 januari 2013.

Dat resulteert in een aanzienlijke daling van de hoeveelheid stroom die in Vlaanderen wordt verkocht als 'groene stroom'. De hoeveelheid groenestroomlevering sinds 2013 geeft een duidelijker beeld van de markt met interesse voor afname van groene stroom, waar de cijfers tot en met 2012 beïnvloed werden door overheidssteun.

Dit gegeven had als impact op de brandstofmix dat de groenestroomleveringen in Vlaanderen zijn afgenomen naar een kleine 30% voor 2013 en iets minder dan 28% voor 2014.

De lichte daling tussen 2013 en 2014 is mogelijk een verdere uitloper van dit effect. In 2014 waren immers nog een aantal contracten lopende die zich baseerden op hogervermelde taks vrijstelling.

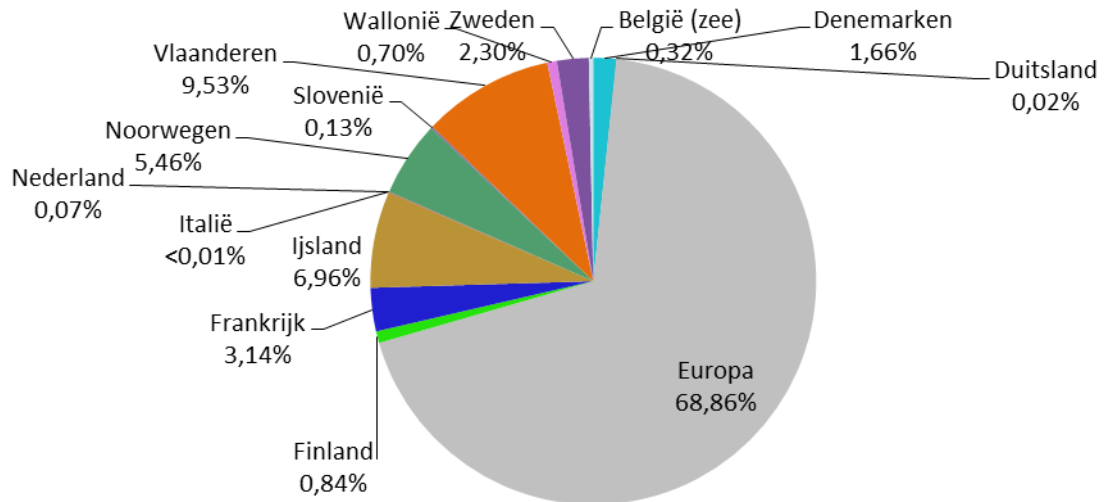
Het aandeel groenestroomlevering is nog altijd aanzienlijk hoger dan de Vlaamse groenestroomproductie (zie verder). Dat kan verklaard worden door de invoer van garanties van oorsprong uit andere Europese lidstaten, zoals toegelicht wordt in het volgende hoofdstuk.

4.4. Herkomst van de geleverde groene stroom in 2014

Land van herkomst

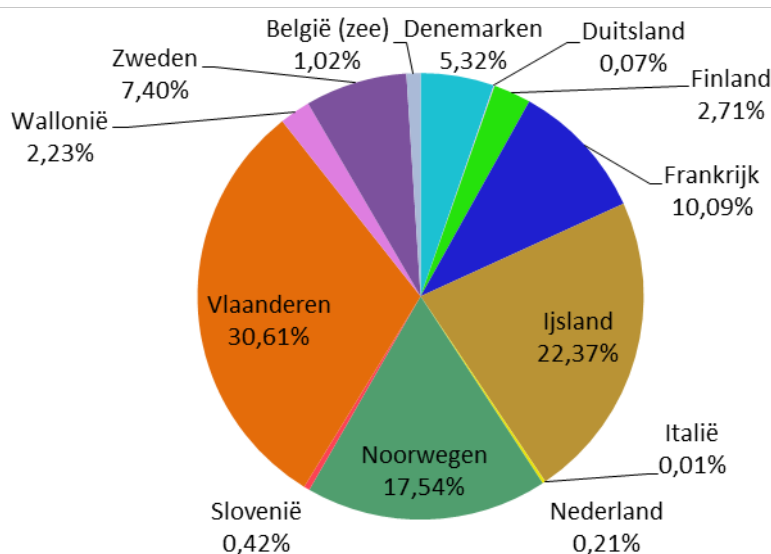
Figuur 1a toont een overzicht van alle landen waaruit de geleverde elektriciteit in 2014 in Vlaanderen afkomstig was. Aangezien nog geen traceringsstelsel bestaat met garanties van oorsprong voor fossiele en nucleaire stroom worden voor deze energiebronnen geen specifieke landen weergegeven maar worden ze ondergebracht onder de algemene categorie 'Europa'.

Figuur 1a: Het land of de regio van herkomst van de in Vlaanderen geleverde stroom in 2014



Figuur 1b geeft een beeld van de landen of de regio's van herkomst van de garanties van oorsprong die zijn ingeleverd ter staving van de levering van groene stroom in 2014. Figuur 1b bevat dus dezelfde basiscijfers als figuur 1a, maar zonder het aandeel fossiele en nucleaire stroom te tonen.

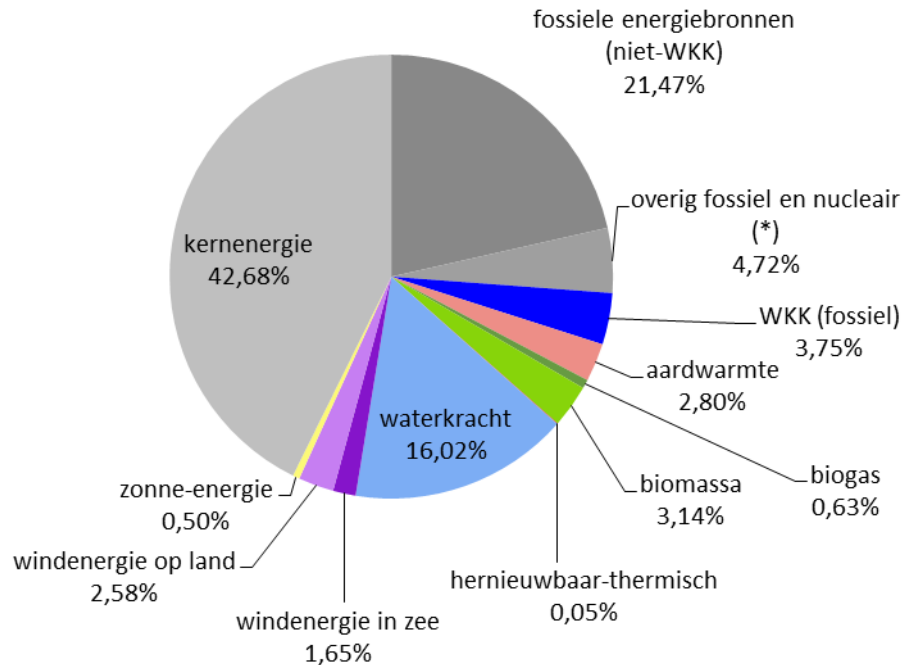
Figuur 1b: Het land of de regio van herkomst van de garanties van oorsprong voor groene stroom die zijn ingeleverd ter staving van de levering van groene stroom in 2014



Energiebron

Figuur 2a toont een overzicht van alle energiebronnen waaruit de geleverde elektriciteit in 2014 in Vlaanderen afkomstig was.

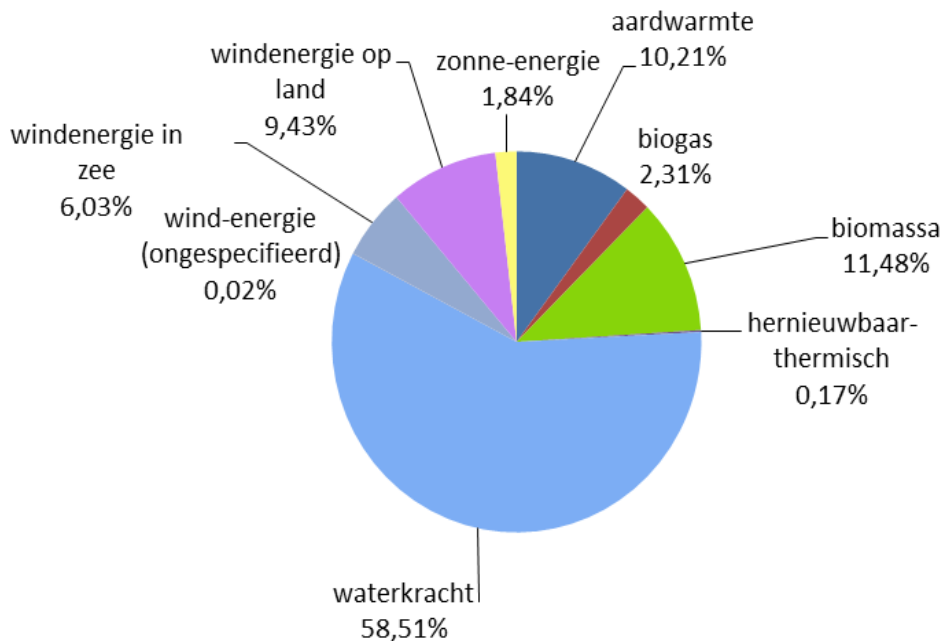
Figuur 2a: de energiebron van de in Vlaanderen geleverde elektriciteit in 2014



(*) Hoeveelheid grijze stroom waarover geen gegevens zijn opgenomen in dit rapport omdat het afnames betreft van partijen die niet verplicht zijn hierover te rapporteren aan de VREG (grootverbruikers die rechtstreeks van het transmissienet afnemen en de grijze stroom geleverd netbeheerders voor hun sociale leveringen en dekking van netverliezen). Daarom kent de VREG de verdeling niet tussen de categorieën fossiel en nucleair. In 2014 leverden de netbeheerders die samenwerken via de werkmatschappij EANDIS ook groene stroom (0,6% van de leveringen) die mee is opgenomen in de groenestroomcijfers van deze figuur.)

Figuur 2b geeft een beeld van de energiebron aan de hand van de garanties van oorsprong die zijn ingeleverd ter staving van de levering van *groene* stroom in 2014. Deze figuur 2b bevat dus dezelfde basiscijfers als figuur 2a, doch zonder het aandeel fossiele en nucleaire stroom.

Figuur 2b: De energiebron van geleverde groene stroom aan de hand van de garanties van oorsprong die zijn ingeleverd ter staving van de levering van groene stroom in 2014



Van de geleverde milieuvriendelijke stroom in 2014, zijn dit de voornaamste energiebronnen:

- | | |
|----------------|-----|
| 1. waterkracht | 59% |
| 2. windenergie | 15% |
| 3. biomassa | 11% |
| 4. aardwarmte | 10% |

De hoger staande informatie wordt in Sectie 3.12 per elektriciteitsleverancier weergegeven, zodat per leverancier kan vastgesteld worden uit welke landen van herkomst en uit welke energiebronnen de door hen geleverde groene stroom in 2014 afkomstig was.

4.5. Import van groene stroom in Vlaanderen

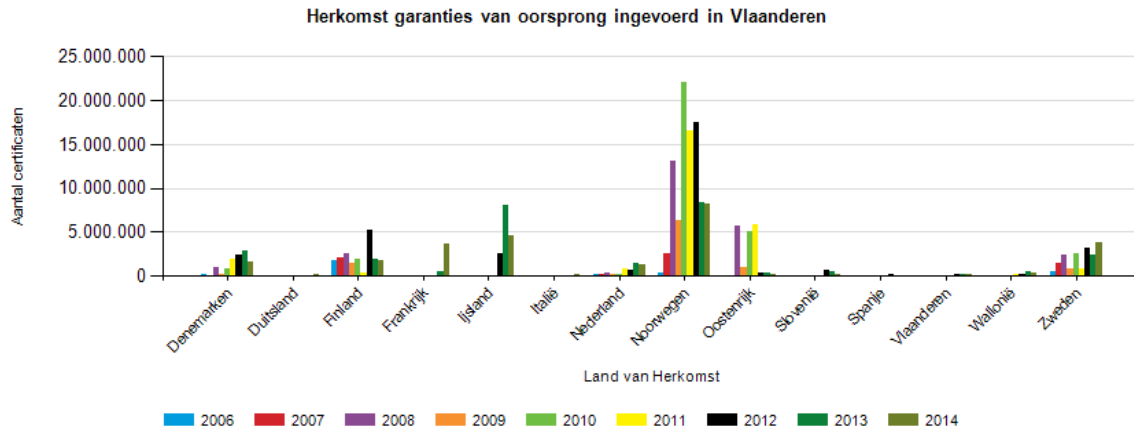
Het grootste deel (66%) van de stroom die in Vlaanderen aan eindafnemers werd geleverd als stroom uit hernieuwbare energiebronnen, werd in het buitenland opgewekt. Althans, het grootste deel van de garanties van oorsprong die worden voorgelegd ter staving van de levering van groene stroom, is geïmporteerd in Vlaanderen. (zie figuur 1 hierboven). Een garantie van oorsprong (GO) is een eenduidig bewijsstuk dat werd uitgereikt bij de productie van groene stroom en slechts éénmalig kan worden gebruikt ter staving van de levering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, conform Europese Richtlijn 2009/28. Deze garanties van oorsprong zijn vrij verhandelbaar (vóór hun vervaldatum) binnen de Europese Economische Ruimte (mits voldaan is aan voorwaarden van betrouwbaarheid en vermijden van dubbeltelling).

Naast de in figuur 1 en 2 getoonde grafieken over de ingeleverde garanties van oorsprong, is het ook boeiend te kijken naar de cijfers voor de geïmporteerde en geëxporteerde garanties van oorsprong. Handelaars kopen wel eens garanties van oorsprong uit het buitenland die ze later alsnog terug verkopen aan een buitenlandse partij. Daarom geven de cijfers over de import soms sterk afwijkende resultaten als die van de *ingeleverde* garanties van oorsprong.

Onderstaande grafiek geeft weer uit welke regio's de in Vlaanderen geïmporteerde garanties van oorsprong afkomstig waren, per jaar van import, tot en met 31 maart 2015. Hieruit blijkt dat het

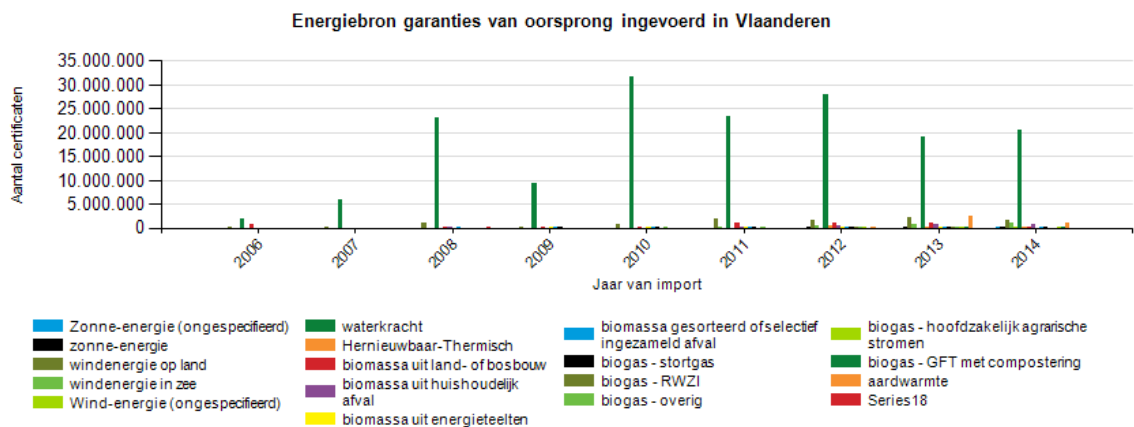
grootste aandeel van de in 2014 geïmporteerde garanties van oorsprong afkomstig was uit Noorwegen, gevolgd door Zweden, IJsland, Frankrijk, Finland en Denemarken. Vanuit de 5 Scandinavische landen samen is 78% van de in 2014 geïmporteerde garanties van oorsprong in Vlaanderen afkomstig. Opvallend is de opmars van garanties van oorsprong uit Frankrijk, goed voor 14% van de import in 2014.

Figuur 3: Regio's van oorsprong van de in Vlaanderen geïmporteerde garanties van oorsprong, per jaar van import, tot en met 31 december 2014



In de grafiek hieronder wordt geïllustreerd wat de energiebron is van de garanties van oorsprong die in Vlaanderen werden ingevoerd tot en met 31 december 2014. Hieruit blijkt dat 81% van de geïmporteerde garanties van oorsprong in 2014, waren uitgereikt voor elektriciteitsproductie uit waterkracht. 10% was afkomstig uit windenergie, 5% uit biomassa en 4% uit aardwarmte. Er zijn nagenoeg geen geïmporteerde garanties van oorsprong uit zonne-energie.

Figuur 4: Energiebron van de garanties van oorsprong die in Vlaanderen werden ingevoerd tot en met 31 december 2014



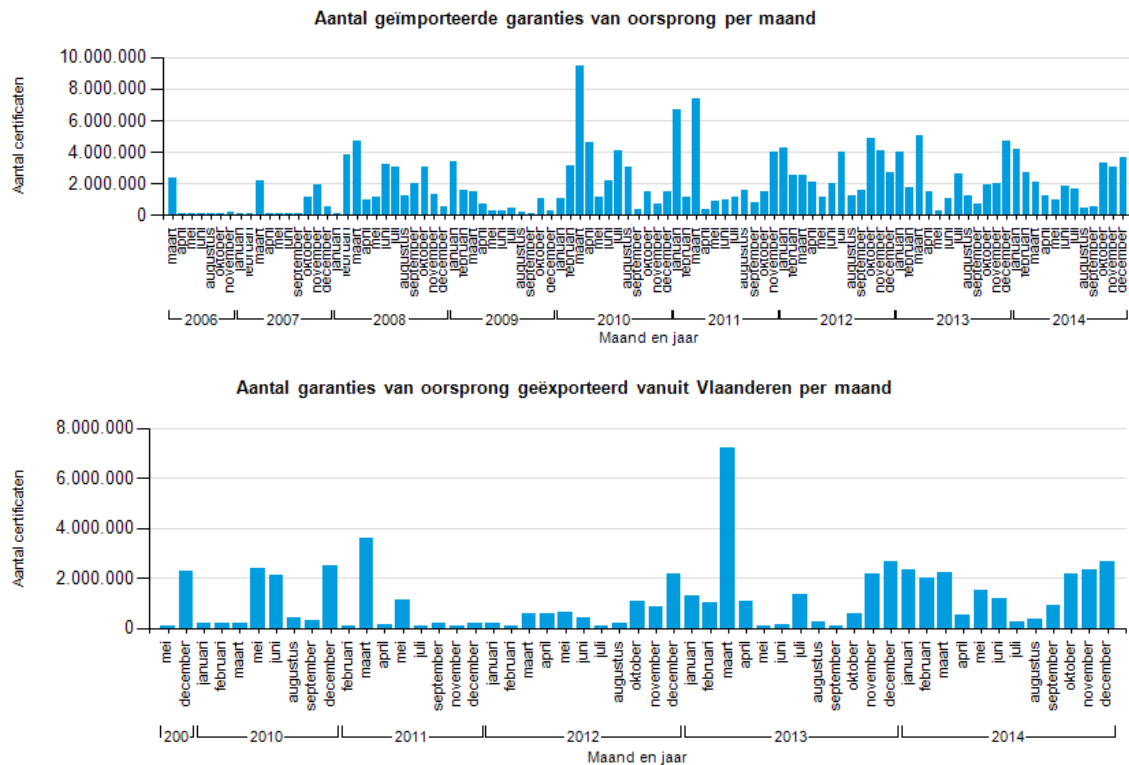
Zoals al aangehaald, geven de cijfers over de import soms sterk afwijkende resultaten als die van de *ingeleverde* garanties van oorsprong doordat een deel van de geïmporteerde certificaten opnieuw geëxporteerd werd naar andere landen of regio's. Uit beide figuren 3 en 4 is echter duidelijk dat waterkracht uit Scandinavië de hoofdrol speelt.

De statistieken op de VREG-website geven meer informatie en een maandelijkse update over de verhandelde garanties van oorsprong.

4.6. Dynamiek op de markt betreffende import en export van GOs

Figuren 5 en 6 tonen hoe er systematisch meer import dan export van garanties van oorsprong plaatsvindt in Vlaanderen.

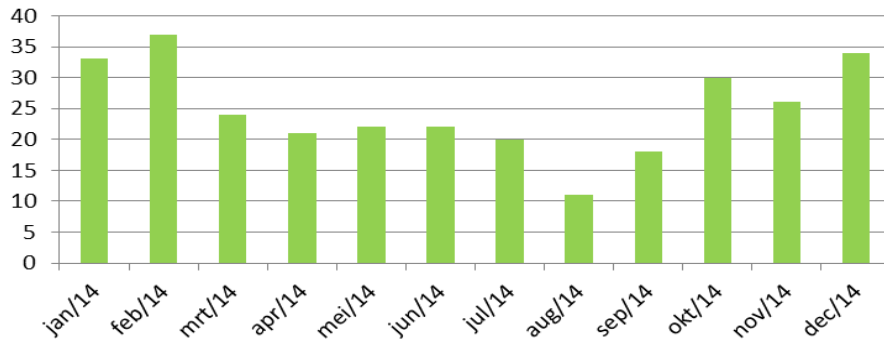
Figuur 5: Aantal geïmporteerde en geëxporteerde garanties van oorsprong per maand



Bovenstaande figuren tonen het aantal geïmporteerde en geëxporteerde garanties van oorsprong per maand. In 2010 vertoonde de GO import een extreme piek in maart, de maand van de deadline voor de GO-voorlegging voor de brandstofmixstaving van 2009. In 2011 piekte de GO-import door de jaarlijkse aanvullende GO-voorlegging nog steeds in maart, maar minder extreem als in 2010. Allicht is dat te wijten aan de groei van het klantenbestand waaraan groene stoom contractueel gegarandeerd wordt, waarvoor maandelijkse GO-voorlegging vereist was. De laatste jaren wordt in de loop naar de rapporteringsdeadline van maart voor de staving van de brandstofmix van het vorige jaar geen extreme piek meer waargenomen, wat te wijten is aan een meer over het jaar verspreide import. Logischerwijs kan dit worden gezien als een gevolg van het feit dat er steeds meer 'groene contracten' worden afgesloten, die maandelijkse GO-voorlegging door de elektriciteitsleveranciers vereisen.

Het gepiekte verloop hiervan doet vermoeden dat het telkens om individuele imports met aanzienlijk grote batches GOs gaat. Het aantal importtransacties is relatief beperkt. Zo toont figuur 6 dat augustus 2014 de maand was met het minste aantal imports van dat jaar (11) en februari 2014 de maand met het hoogste aantal (37).

Figuur 6: Aantal importtransacties van garanties van oorsprong in 2014



Figuur 7: Aantal geïmporteerde en geëxporteerde garanties van oorsprong per jaar

| Jaar van import/export | Aantal GOs ingevoerd in Vlaanderen | Aantal GOs geëxporteerd vanuit Vlaanderen |
|------------------------|------------------------------------|---|
| 2014 | 25.613.889 | 18.486.685 |
| 2013 | 26.670.830 | 17.310.253 |
| 2012 | 32.734.529 | 6.779.771 |
| 2011 | 26.326.058 | 5.429.930 |
| 2010 | 32.547.562 | 8.273.264 |
| 2009 | 9.657.550 | 2.404.619 |
| 2008 | 24.989.665 | 0 |
| 2007 | 6.150.308 | 0 |
| 2006 | 2.659.101 | 0 |

De lichte daling van de hoeveelheid geïmporteerde garanties van oorsprong in 2014 tov 2013 is allicht te verklaren door de uitloper van het wegvallen van de taksvrijstelling. Zoals hogervermeld in sectie 3.3, daalde in 2013 de hoeveelheid geïmporteerde garanties van oorsprong aanzienlijk ten opzichte van 2012, logisch in het licht van het wegvallen van het financiële voordeel van de gedeeltelijke vrijstelling van de federale bijdrage.

Wel was de import in 2014 (25.613.889 GOs) meer dan dubbel zo groot als het aantal garanties van oorsprong dat in Vlaanderen werd gebruikt voor staving van groenestroomleveringen van 2014 (zie sectie 3.3). De export aan garanties van oorsprong is het logische puzzelstuk in het verschil tussen import en consumptie van garanties van oorsprong voor groene stroom.

4.7. Aantal groene contracten bleef stijgen in 2014

Verdere toename van aantal groene contracten

Hoewel de hoeveelheid geleverde groenestroom niet steeg tegenover vorig jaar steeg wel het aantal 'groene contracten'. Steeds meer elektriciteitsverbruikers kiezen dus bewust voor groene stroom, maar het gaat daarbij wel over kleinere afnemers.

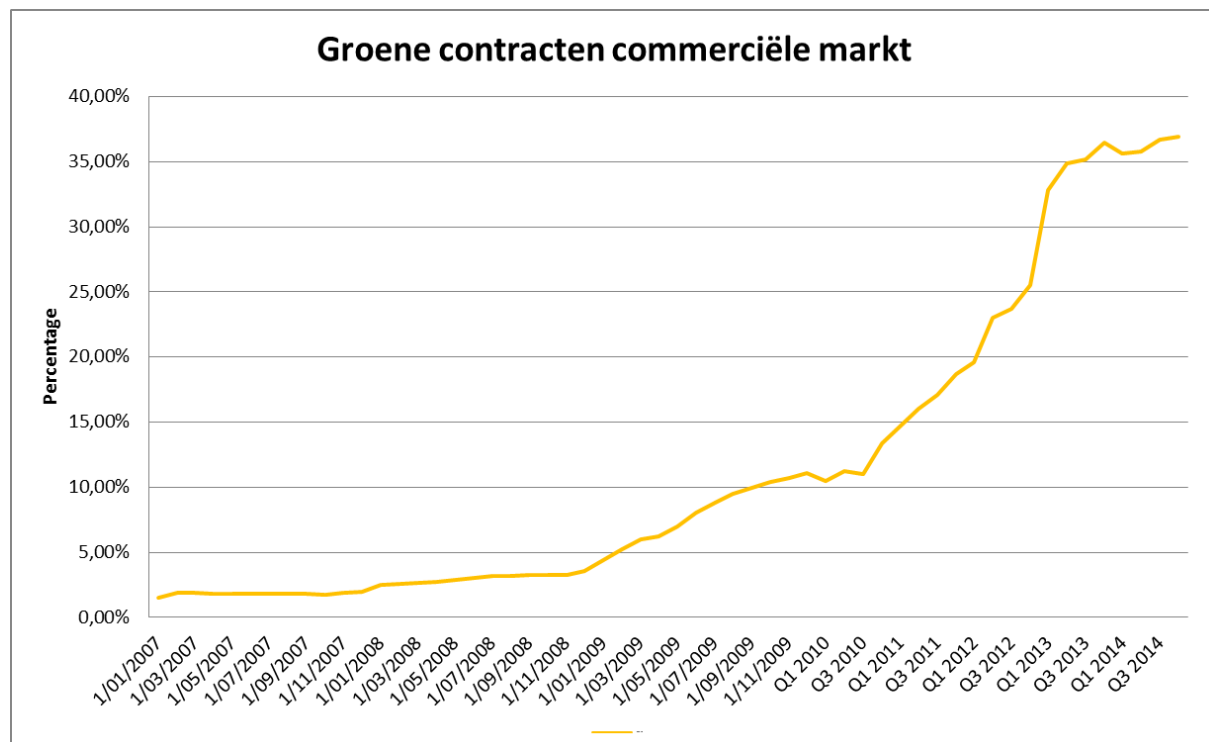
In december 2014 werden 1.391.218 toegangspunten opgenomen in de maandelijkse procedure voor de groenrapportering¹. Dat is 8,75% meer dan in december 2013, toen werden 1.269.528 toegangspunten opgenomen.

Onderstaande figuur geeft de evolutie in de tijd weer van het percentage Vlaamse elektriciteitsafnemers aan wie contractueel groene stroom wordt gegarandeerd. Deze is gebaseerd op kwartaalrapporteringen van de leveranciers. Hierin rapporteren leveranciers volgende percentages voor 2014:

Figuur 8: Aandeel afnemers aan wie elektriciteitsleveranciers contractueel groene stroom garanderen, per trimester in 2014²

| Q1 2014 | Q2 2014 | Q3 2014 | Q4 2014 |
|---------|---------|---------|---------|
| 35,61% | 35,81% | 36,68% | 36,94% |

Figuur 9: Evolutie in de tijd van het aantal afnemers aan wie contractueel groene stroom wordt gegarandeerd



¹ Deze procedure staat in detail beschreven in BESL-2011-7

² Bron: kwartaalrapporteringen van leveranciers aan de VREG

5. Welke stroom mag 'groen' genoemd worden in Vlaanderen ?

In Vlaanderen verkochte stroom mag enkel 'groen' genoemd worden als hij afkomstig is uit hernieuwbare energiebronnen en dit bewezen wordt via het Europees systeem van garanties van oorsprong. De garanties van oorsprong die in Vlaanderen mogen worden gebruikt ter staving van levering van groene stroom, voldoen aan de voorwaarden van de Europese Richtlijn 2009/28. Dit betekent dat ze zijn uitgereikt voor elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen in een land uit de Europese Economische Ruimte.

Het systeem garandeert dat dezelfde hoeveelheid opgewekte groene stroom, slechts één keer als dusdanig verkocht kan worden. Dubbeltelling van eenzelfde hoeveelheid groene stroom is dus uitgesloten.

Een leverancier kan hij ervoor kiezen om specifiek groenestroomproductie uit een bepaalde regio aan te bieden of een specifieke energiebron naar voor te schuiven in zijn groenestroomleveringen (zie sectie 3.12).

5.1. Betrouwbaarheid van garanties van oorsprong

Vermijden van dubbeltelling

We hechten groot belang aan de wettelijke voorwaarde dat de geïmporteerde garanties van oorsprong betrouwbaar moeten zijn. Het vermijden van dubbeltelling van dezelfde hoeveelheid groene stroom is hierin een belangrijke voorwaarde. Buitenlandse stroom waarvan de garantie van oorsprong in Vlaanderen is geïmporteerd, mag in het buitenland niet meer worden verkocht als elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen.

EECS standaard

We zijn lid van de Association of Issuing Bodies (AIB), een internationale vzw die de EECS-standaard faciliteert. Het binnen AIB ontwikkelde EECS (European Energy Certificate System) is een betrouwbare standaard voor garanties van oorsprong. Deze standaard bevat regels voor de wijze waarop garanties van oorsprong (GOs) mogen worden uitgereikt, productie-installaties moeten worden gecontroleerd en gecertificeerd en GOs internationaal moeten worden uitgewisseld tussen de verschillende nationale/regionale GO-certificatendatabanken.

We zijn lid van de AIB sinds 2006 en leveren een actieve bijdrage aan de kwaliteit van de EECS standaard.

Europese residuele mix: Groene stroom naar Vlaanderen = grijze stroom naar buitenland

Om dubbeltelling te vermijden is het van belang dat een GO-exporterend land het hernieuwbare karakter van de stroom van de overeenkomstige GO niet meer claimt.

Vlaanderen is netto importeur van garanties van oorsprong. Andere landen, zoals verschillende Scandinavische landen, zijn netto exporteur van garanties van oorsprong. Ook zij hebben een wettelijke verplichting om aan afnemers de brandstofmix van de hen geleverde stroom te vermelden op de factuur. Door de GO-export ontstond in bv. Noorwegen in het verleden een hiaat in de brandstofmix, die als 'oorsprong onbekend' werd geëtiketteerd.

Het RE-DISS project (www.reliabledisclosure.org) kwam echter met een oplossing: de Europese Residuele mix. GO-importerende landen delen hun globale brandstofmix cijfers mee aan het RE-DISS project en deze worden mee verwerkt in een systeem dat die cijfers bundelt en waardoor deze kunnen worden gebruikt door de netto GO-exporterende landen.

De hoeveelheid elektriciteitsproductie die niet op de facturen terecht komt, omdat de betreffende leveranciers ervoor kozen hun stroom 'groen' te kleuren via import en indiening van buitenlandse garanties van oorsprong, wordt toegevoegd aan de 'European Attribute Mix'. Deze European Attribute Mix vult de residuele mix aan van een land dat meer GOs uitvoert dan het invoert.

Concreet krijgen afnemers in zo'n netto GO exporterend land dus fossiele en nucleaire stroom uit de Europese Attribute Mix (tenzij hun leverancier expliciet GOs inleverde voor hun verbruik).

Zo komt het bijvoorbeeld dat IJslandse en Noorse afnemers op hun factuur te zien krijgen dat hun stroom voor een bepaald aandeel afkomstig is uit nucleaire energiebronnen, hoewel er in hun eigen land geen kerncentrale aanwezig is.

Meer informatie over de berekeningsmethodiek van de nationale residuele mixen van de verschillende landen van de Europese Economische Ruimte, de Europese Attribute Mix en de cijfers voor 2014, vindt u op www.reliabledisclosure.org.

5.2. Onderscheid tussen groenestroomcertificaten en garanties van oorsprong

Afnemen van groene stroom = inleveren van garanties van oorsprong

In Vlaanderen is het elektriciteitsleveranciers enkel toegelaten om stroom te leveren onder de benaming 'electriciteit uit hernieuwbare energiebronnen' of een andere gelijkaardige benaming, als hiervoor een overeenkomstig aantal garanties van oorsprong aan ons worden voorgelegd.

Steunen van groenestroomproductie in Vlaanderen = kopen en inleveren van groenestroomcertificaten

Door het voorleggen van Europese garanties van oorsprong wordt overigens niet aangetoond dat de elektriciteitsleverancier, of de klant die een elektriciteitsproduct koopt met een geheel of gedeeltelijk groene brandstofmix, steun verleent aan de ontwikkeling van elektriciteitsproductie uit hernieuwbare energiebronnen. Ieder land heeft immers zijn eigen steunmechanismen voor groenestroomproductie, die volledig losstaan van de garanties van oorsprong.

Zo zijn elektriciteitsleveranciers in Vlaanderen ook verplicht om jaarlijks een bepaalde hoeveelheid elektriciteitsproductie uit hernieuwbare energiebronnen financieel te steunen. Dit doen ze door Vlaamse groenestroomcertificaten in te leveren in het kader van de Vlaamse quotumverplichting inzake groene stroom. Groenestroomcertificaten zijn een mechanisme om productiesteun te verlenen, waar garanties van oorsprong eenduidige bewijsstukken zijn van de groenheid van geleverde stroom.

Draag ik bij tot meer groene stroomproductie als ik groene stroom koop?

Wie groene stroom koopt, verplicht de elektriciteitsleverancier tot het aankopen van garanties van oorsprong of tot het zelf produceren van groene stroom. Momenteel verdient een producent van groene stroom niet veel aan de verkoop van garanties van oorsprong (GOs), omdat GOs op de Europese markt doorgaans erg goedkoop zijn. Dat komt doordat over heel Europa bekeken de vraag naar GOs kleiner is dan het aanbod.

Hierin komt stilaan verandering nu afnemers over heel Europa op hun factuur meer helderheid krijgen over de brandstofmix van hun elektriciteitsverbruik. Dit is mede een gevolg van de inspanningen van het RE-DISS project (zie sectie 3.9) om netto GO-exporterende landen te stimuleren om de Europese Residuele mix te integreren in de brandstofmix van elektriciteitsleveranciers die geen garanties van oorsprong voorleggen.

Het aantal afnemers dat van zijn leverancier een bepaalde stroomherkomst eist, heeft des te meer invloed op de ontwikkeling van het aanbod van de leveranciers, naarmate hun getal toeneemt.

5.3. Evoluties inzake brandstofmix-informatie

Webmodule brandstofmix

Om de informatie uit dit brandstofmixrapport ook eenvoudig beschikbaar te maken voor afnemers die op zoek zijn naar een leverancier en zich hiervoor ook willen baseren op de brandstofmix van de geleverde stroom door deze leverancier in het voorgaande jaar bieden we vanaf zomer 2015 een webmodule aan. Hierin kan een afnemer eenvoudig doorklikken vanaf de homepage www.vreg.be naar 'Herkomst stroom vergelijken' en brandstofmix informatie van verschillende leveranciers naast elkaar zetten.

Deze webmodule kwam er na herhaaldelijke opmerkingen vanuit de sector en vanuit de hierondervermelde workshop dat de informatie in het brandstofmixrapport zeer gegeerd, maar niet altijd eenvoudig te vinden bleek voor afnemers die bezig zijn met leverancierskeuze.

Workshop Disclosure

Zowel vanuit de Vlaamse markt als vanuit internationale hoek krijgen we signalen en vragen naar uitbreidingen van het huidige systeem van brandstofmixrapportering.

Om hierin meer inzicht te krijgen en om het debat open te trekken in Vlaanderen organiseerden we een 'Workshop Disclosure' op 26 februari 2015. Er werden verschillende sprekers uitgenodigd vanuit verschillende types deelnemers aan de energiemarkt met het oog op stroomherkomst en een debat georganiseerd. Het verslag van deze workshop staat op de VREG-website (www.vreg.be/nl/vertrouwen-de-herkomst-van-geleverde-elektriciteit) .

Advies Disclosure

We werken aan een advies aan de wetgever waarin de signalen worden verwerkt die zijn opgepikt in de markt en grotendeels doorgesproken met de sector op bovenvermelde workshop.

Uitbreiding GroenCheck

De Groencheck op www.vreg.be/nl/controleren-hoe-groen-uw-stroom-groencheck biedt de mogelijkheid aan afnemers om na te gaan in welke mate de hen geleverde stroom afkomstig was uit hernieuwbare energiebronnen, voor een periode van 12 afgelopen maanden.

De Workshop Disclosure bevestigde ons aanvoelen naar een nood aan meer verdieping van de informatie aangeboden in de Groencheck. Daarom werken we aan een uitbreiding van deze tool. In 2016 zullen afnemers niet alleen kunnen checken of hun afgenomen elektriciteit groene stroom was, maar ook uit welke energiebronnen en welk land van herkomst hun groene stroom afkomstig was.

6. Land van herkomst en energiebron van ingeleverde garanties van oorsprong, per leverancier

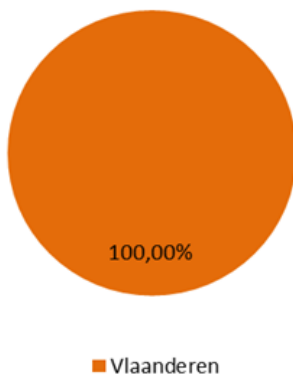
Deze sectie toont per leverancier, over de garanties van oorsprong ingeleverd ter staving van zijn elektriciteitsleveringen van 1 januari 2014 tot en met 31 december 2014, een taartdiagram van:

1. het land/het gewest van herkomst;
2. de energiebron van de garanties van oorsprong ingeleverd per leverancier ter staving.

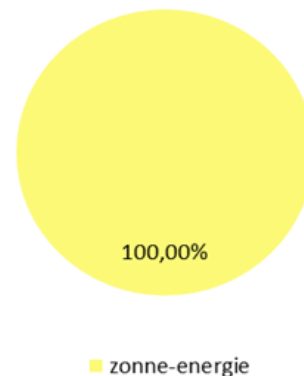
Aangezien nog geen traceringsstelsel bestaat met garanties van oorsprong voor fossiele en nucleaire stroom worden voor deze energiebronnen geen specifieke landen weergegeven maar worden ze ondergebracht onder de algemene categorie 'Europa'.

Figuur 10: Land van herkomst en energiebron van de geleverde elektriciteit per leverancier in 2014

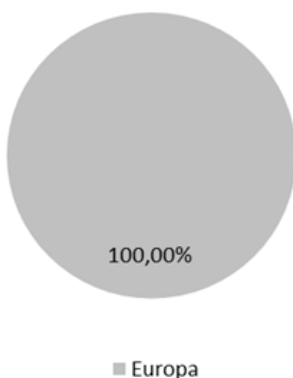
Aspiravi Energy NV land van herkomst



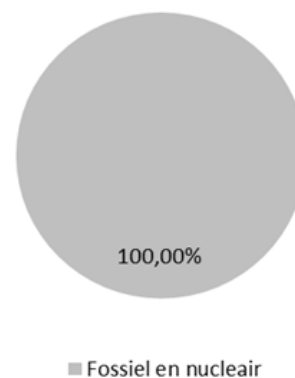
Aspiravi Energy NV Energiebron



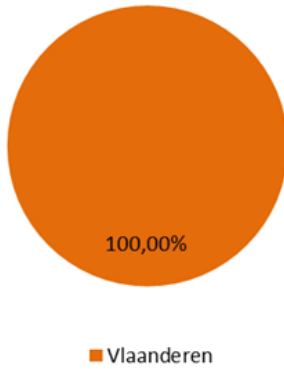
Axpo Benelux SA land van herkomst



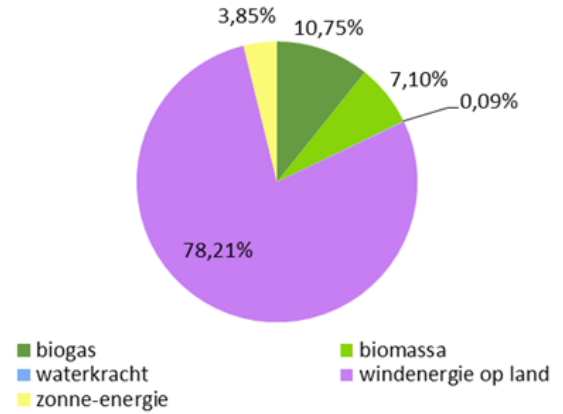
Axpo Benelux SA Energiebron



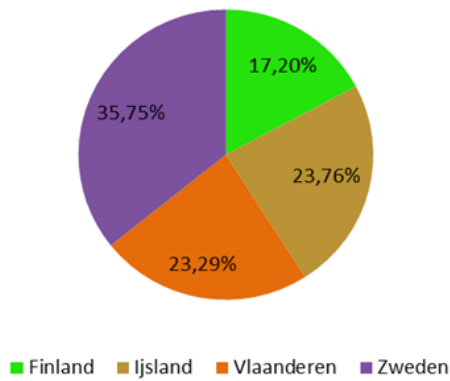
Belgian Eco Energy NV land van herkomst



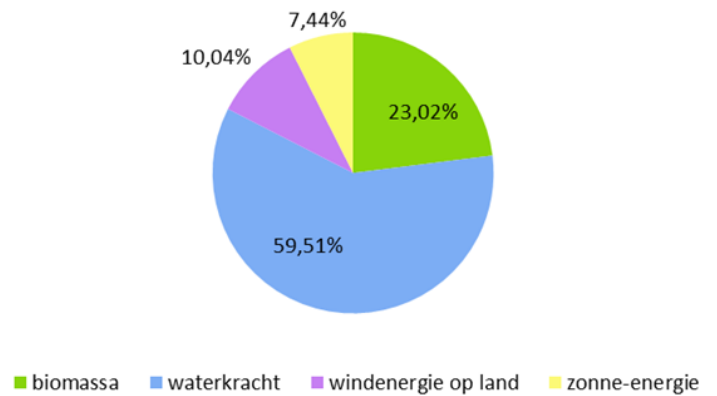
Belgian Eco Energy NV Energiebron



Belpower land van herkomst



Belpower energiebron



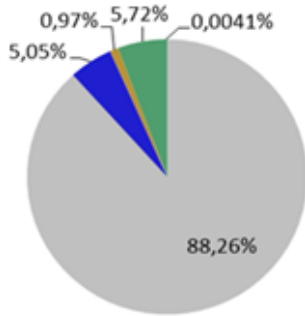
Delta Energy Belgium NV land van herkomst



Delta Energy Belgium NV Energiebron

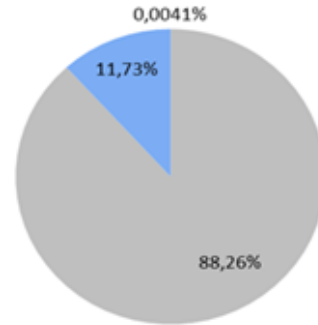


E.ON Belgium NV land van herkomst



■ Europa ■ Frankrijk ■ IJsland ■ Noorwegen ■ Vlaanderen

E.ON Belgium NV energiebron



■ Fossiel en nucleair ■ waterkracht ■ zonne-energie

E.ON Global Commodities SE land van herkomst



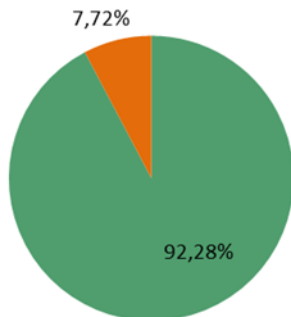
■ Europa

E.ON Global Commodities SE Energiebron



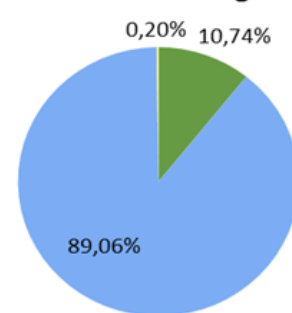
■ Fossiel en nucleair

EBEM BVBA land van herkomst



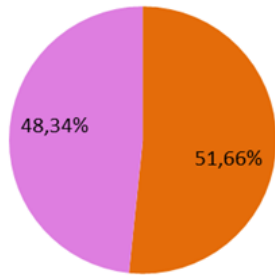
■ Noorwegen ■ Vlaanderen

EBEM BVBA Energiebron



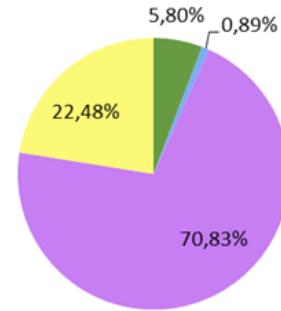
■ biogas ■ waterkracht ■ zonne-energie

Ecopower CVBA land van herkomst



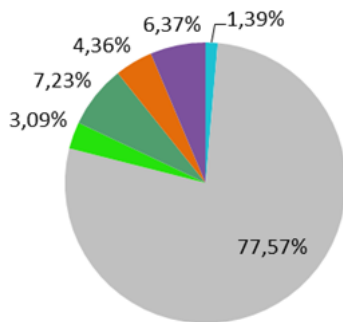
■ Vlaanderen ■ Wallonië

Ecopower CVBA energiebron



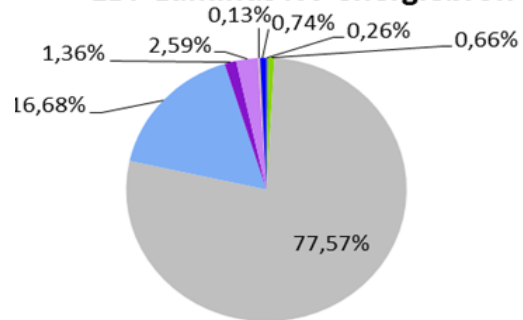
■ biogas ■ waterkracht ■ windenergie op land ■ zonne-energie

EDF Luminus NV land van herkomst



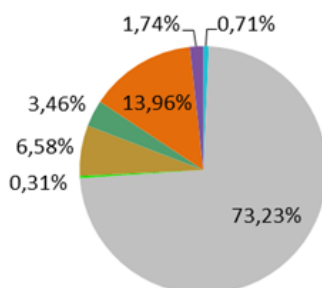
■ Denemarken ■ Europa ■ Finland ■ Noorwegen ■ Vlaanderen ■ Zweden

EDF Luminus NV energiebron



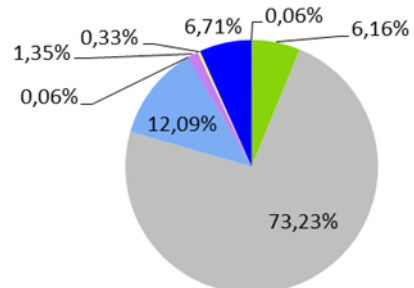
■ biogas ■ biomassa ■ fossiel en nucleair ■ windenergie op land
■ waterkracht ■ windenergie in zee ■ WKK (fossiele)
■ zonne-energie

Electrabel customer solutions land van herkomst



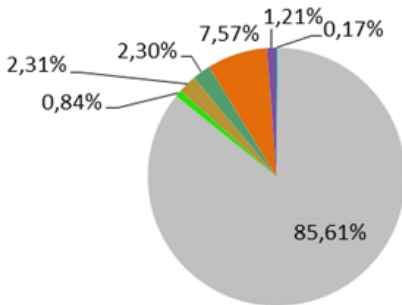
■ Denemarken ■ Europa ■ Finland ■ IJsland
■ Noorwegen ■ Vlaanderen ■ Zweden

Electrabel Customer Solutions energiebron



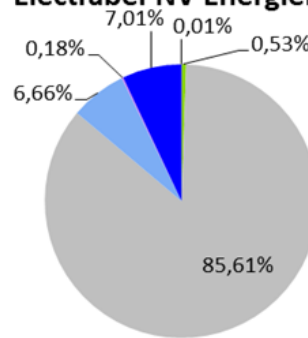
■ biogas ■ biomassa ■ fossiel en nucleair ■ windenergie op land
■ waterkracht ■ windenergie in zee ■ WKK (fossiele)
■ zonne-energie

Electrabel NV Land van herkomst



Denemarken Europa Finland IJsland
Noorwegen Vlaanderen Zweden

Electrabel NV Energiebron



biomassa fossiel en nucleair waterkracht
windenergie op land WKK (fossiele) zonne-energie

Electrawinds Distributie NV land van herkomst



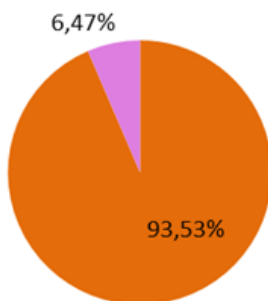
Europa

Electrawinds Distributie NV energiebron



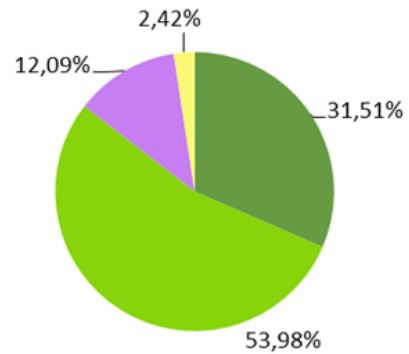
Fossiel en nucleair

Elegant land van herkomst



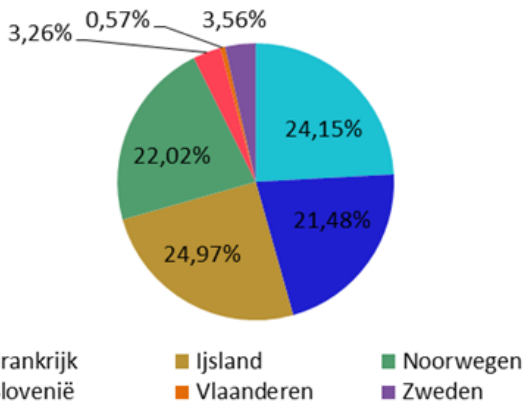
Vlaanderen Wallonië

Elegant energiebron

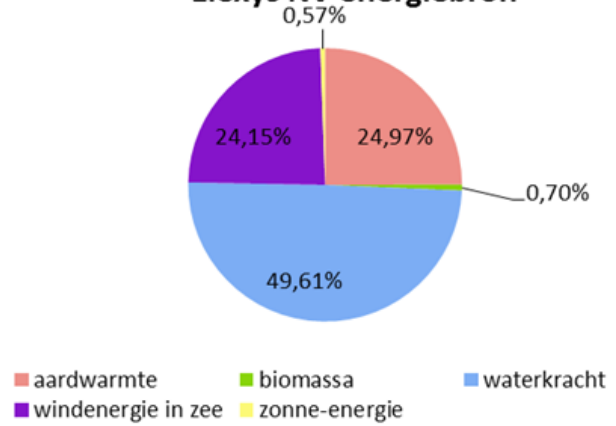


biogas biomassa windenergie op land zonne-energie

Elexys NV land van herkomst



Elexys NV energiebron



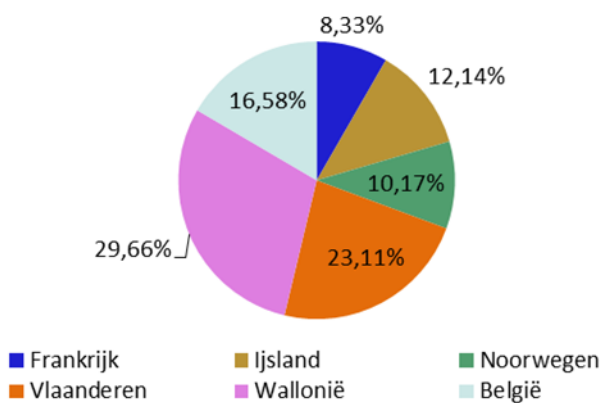
Elindus BVBA land van herkomst



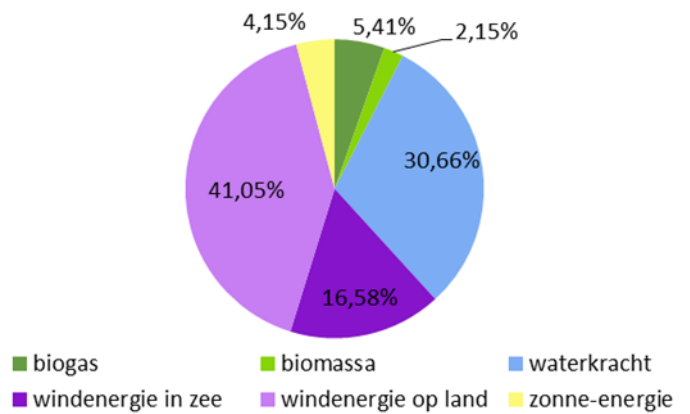
Elindus BVBA Energiebron



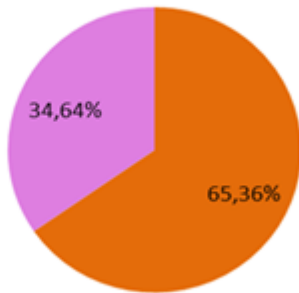
Eneco België BV land van herkomst



Eneco België BV energiebron

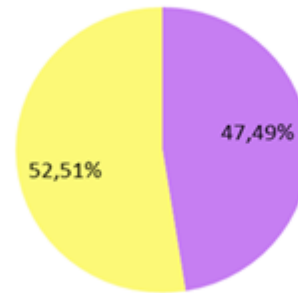


Energie 2030 Agence SA land van herkomst



■ Vlaanderen ■ Wallonië

Energie 2030 Agence SA energiebron



■ windenergie op land ■ zonne-energie

Energie der Nederlanden land van herkomst



■ Europa

Energie der Nederlanden Energiebron



■ Fossiel en nucleair

Energy People land van herkomst



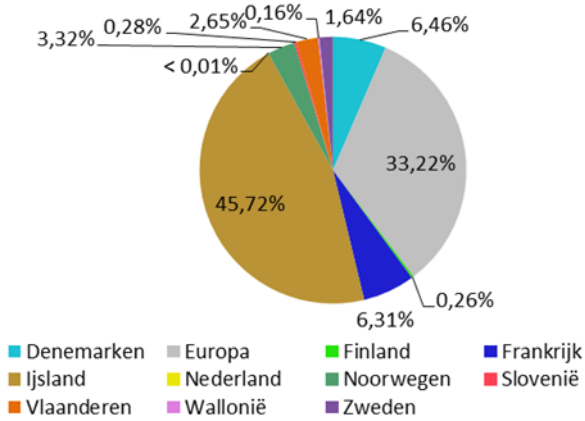
■ Europa

Energy People Energiebron

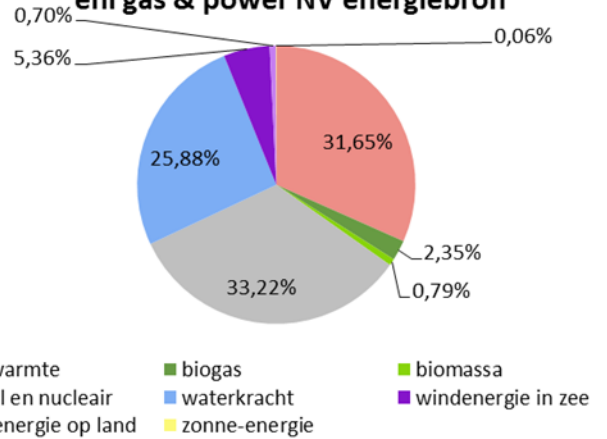


■ Fossiel en nucleair

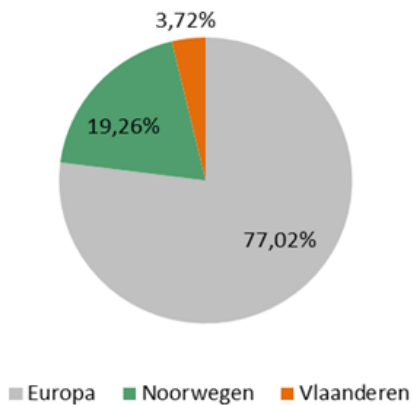
eni gas & power nv land van herkomst



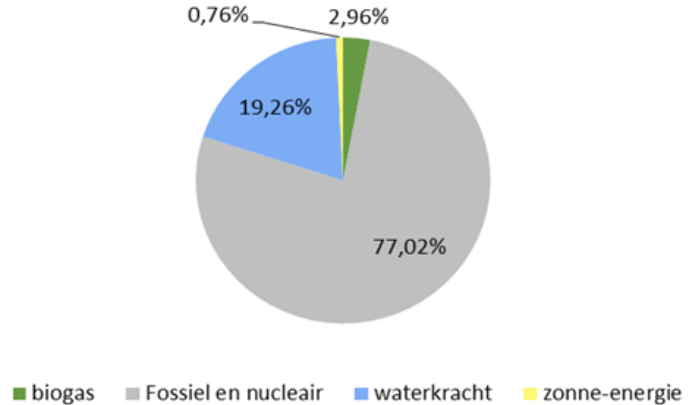
eni gas & power NV energiebron



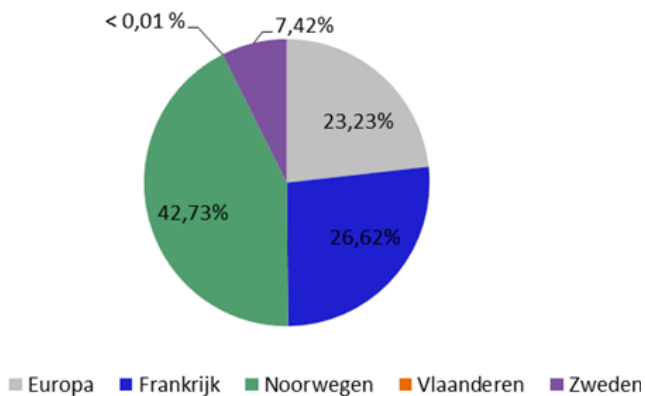
Enovos Luxembourg S.A. land van herkomst



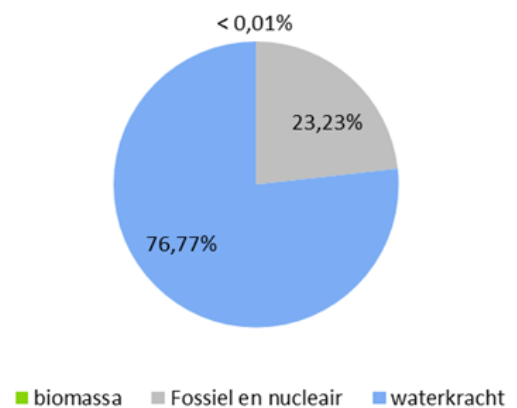
Enovos Luxembourg S.A. energiebron



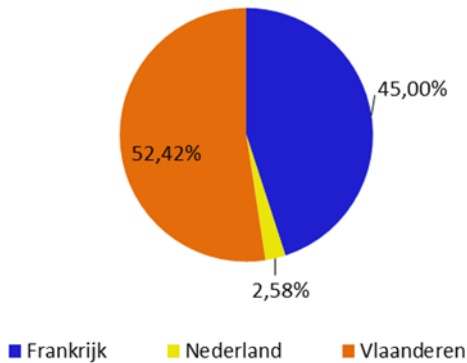
Essent Belgium NV land van herkomst



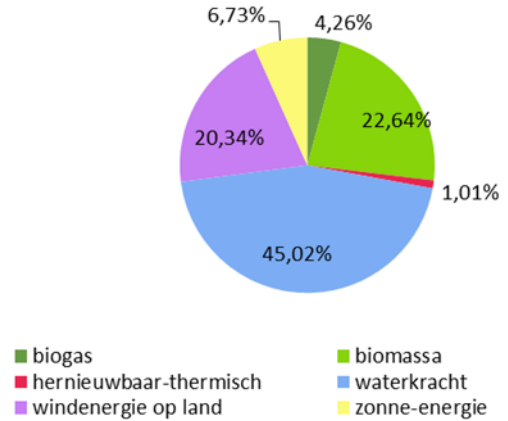
Essent Belgium NV energiebron



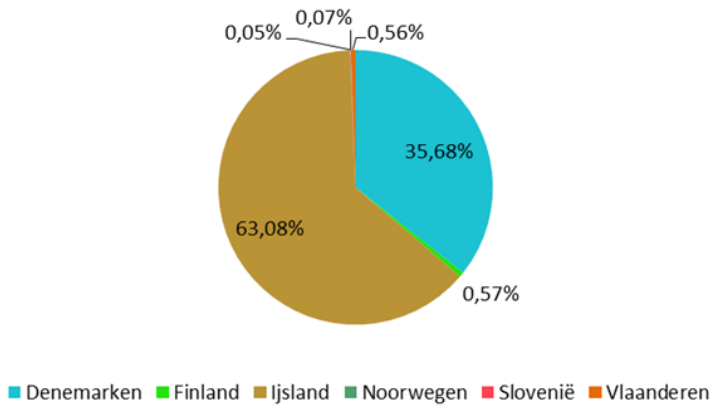
Lampiris NV land van herkomst



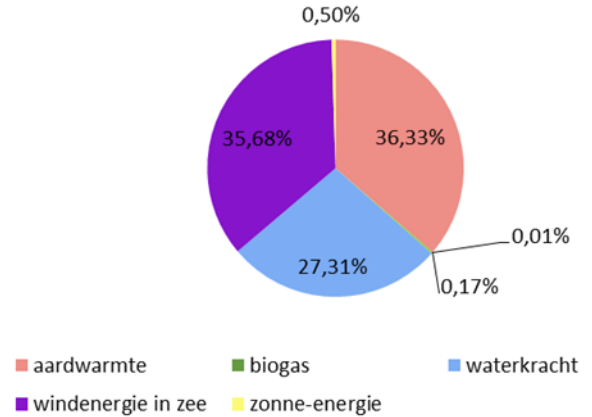
Lampiris NV energiebron



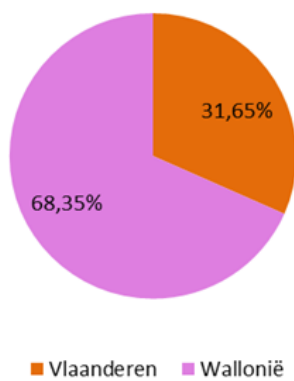
Octa + Energie land van herkomst



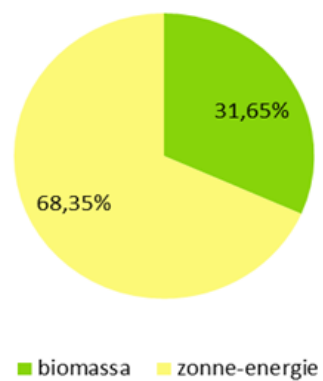
Octa + Energie energiebron



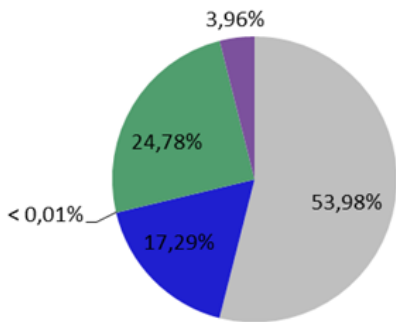
Power Online NV land van herkomst



Power Online NV energiebron

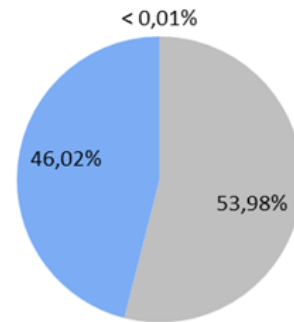


Powerhouse land van herkomst



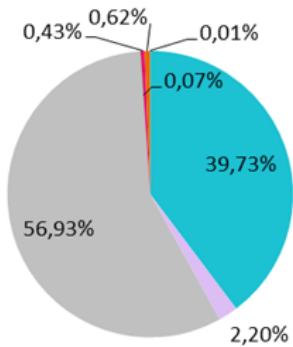
■ Europa ■ Frankrijk ■ Italië ■ Noorwegen ■ Zweden

Powerhouse energiebron



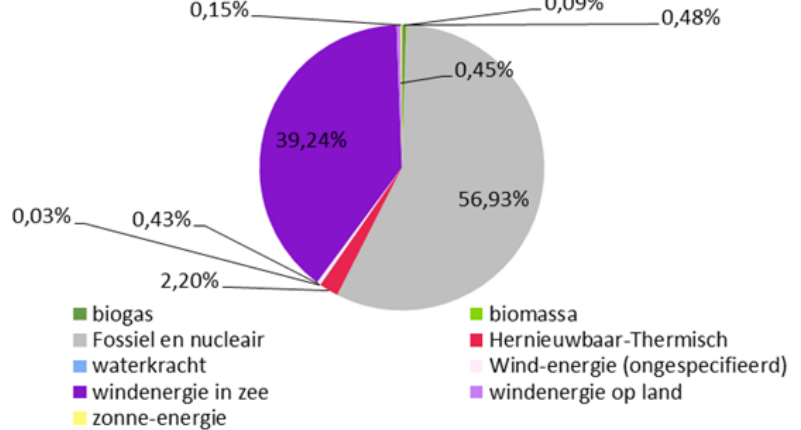
■ biomassa ■ Fossiel en nucleair ■ waterkracht

Scholt Energy Control NV land van herkomst



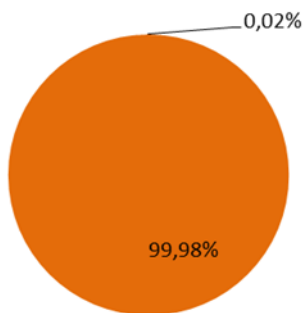
■ Denemarken ■ Duitsland ■ Europa ■ Finland ■ Italië ■ Vlaanderen ■ Zweden

Scholt Energy Control NV energiebron



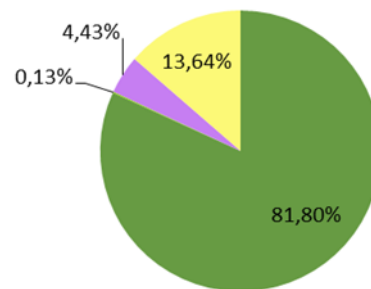
■ biogas ■ Fossiel en nucleair ■ biomassa ■ hernieuwbaar-thermisch ■ Wind-energie (ongespecificeerd) ■ windenergie op land ■ waterkracht ■ windenergie in zee ■ zonne-energie

Trevion NV Land van herkomst



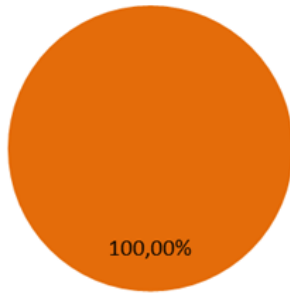
■ Vlaanderen ■ Wallonië

Trevion NV energiebron



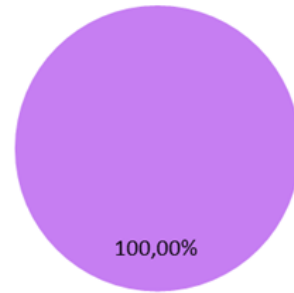
■ biogas ■ biomassa ■ windenergie op land ■ zonne-energie

Wase Wind cvba land van herkomst



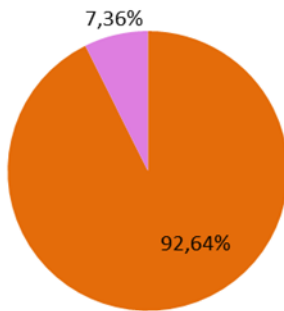
■ Vlaanderen

Wase Wind cvba energiebron



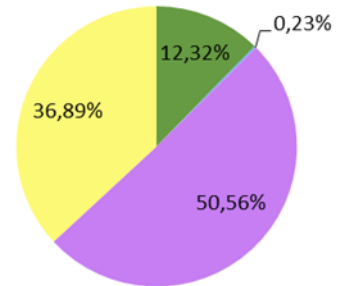
■ windenergie op land

Watz BVBA Land van herkomst



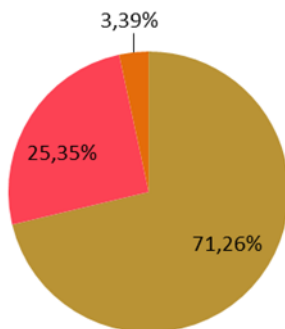
■ Vlaanderen ■ Wallonië

Watz BVBA energiebron



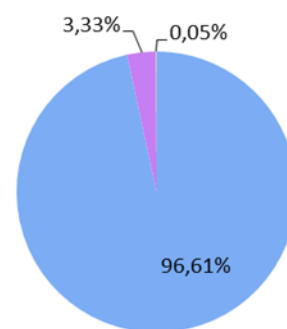
■ biogas ■ waterkracht ■ windenergie op land ■ zonne-energie

We Power NV Land van herkomst



■ IJsland ■ Slovenië ■ Vlaanderen

We Power NV energiebron



■ waterkracht ■ windenergie op land ■ zonne-energie

Bijlage 1: Methodiek bepaling brandstofmix van de geleverde elektriciteit

Hoeveelheid geleverde elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen

1.1 Levering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in Vlaanderen wordt gestaafd door inlevering van garanties van oorsprong bij de VREG.

Toelichting

Het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de brandstofmix van een elektriciteitsleverancier wordt bepaald, conform artikel 6.3.2, eerste lid, van het Energiebesluit, op basis van de verhouding van het aantal garanties van oorsprong, zoals bedoeld in artikel 6.2/3.13 en 6.2/3.14 van het Energiebesluit, ten opzichte van de hoeveelheid via het distributienet of transmissienet geleverde elektriciteit aan eindafnemers in het Vlaams Gewest.

De leveranciers moeten het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in hun brandstofmix jaar N bijgevolg staven aan de hand van aan de VREG voorgelegde garanties van oorsprong. Een garantie van oorsprong is een bewijsstuk dat aantoont dat een producent één megawattuur elektriciteit, geproduceerd uit hernieuwbare energiebronnen, in het distributie- of transmissienet heeft geïnjecteerd. Garanties van oorsprong kunnen één keer worden voorgelegd aan de VREG ter staving van levering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen. Men kan echter ook garanties van oorsprong voorleggen die zijn uitgereikt voor elektriciteit die is opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen in het buitenland of in een ander gewest. Eenmaal een garantie van oorsprong is gebruikt voor de staving van de herkomst van een bepaalde geleverde hoeveelheid elektriciteit, wordt deze garantie van oorsprong uit de handel genomen, zodat verzekerd wordt dat elke geproduceerde 'groene' megawattuur slechts éénmaal als 'groen' wordt geleverd.

1.2 Garanties van oorsprong voor elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen moeten maandelijks worden voorgelegd, conform de modaliteiten vermeld in artikel 6.2/3.14 van het Energiebesluit.

Uit artikel 6.2/3.13 van het Energiebesluit volgt dat er geen bijkomende inleveringen van garanties van oorsprong toegelaten zijn in het kader van de jaarlijkse brandstofmixrapportering ter staving van leveringen waarvoor niet de procedure voor de maandelijks groenrapportering werd gevolgd.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling

2.1 Levering in Vlaanderen van elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling afkomstig uit Vlaanderen wordt gestaafd door inlevering van garanties van oorsprong bij de VREG.

Toelichting

Het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling in de brandstofmix van een elektriciteitsleverancier dient, conform artikel 6.3.2, tweede lid, van het Energiebesluit, net als het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, gestaafd te worden aan de hand van de voorlegging van garanties van oorsprong uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling.

2.2 Levering in Vlaanderen van elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling afkomstig uit een ander land of gewest wordt gestaafd op dezelfde manier als het aandeel uit fossiele brandstoffen en nucleaire centrales.

Toelichting

In principe kan men ook hier garanties van oorsprong uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling voorleggen die zijn uitgereikt voor elektriciteit die is opgewekt in het buitenland of in een ander gewest. De technische mogelijkheid om garanties van oorsprong uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling in Vlaanderen te importeren, bestaat vandaag echter nog niet. Bijgevolg wordt bij het bepalen van de brandstofmix jaar N, het aandeel afkomstig uit kwalitatieve warmte-krachtkoppelingeninstallaties die buiten het Vlaamse Gewest gelegen zijn, bepaald op dezelfde manier als het aandeel uit fossiele brandstoffen en nucleaire centrales.

Om het totale aandeel uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling in de brandstofmix te bepalen, wordt het aandeel uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling in Vlaanderen (gestaafd met garanties van oorsprong) samengeteld met het aandeel uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling van buiten Vlaanderen.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit uit fossiele brandstoffen en nucleaire centrales

3. Het aandeel van de fossiele, nucleaire en niet-Vlaamse WKK energiebronnen in de brandstofmix wordt bepaald op basis van de *hoeveelheid geproduceerde elektriciteit* uit de respectievelijke energiebronnen in het volledige productiepark van deze producenten. De VREG gaat hierbij uit van de verklaringen van de elektriciteitsleverancier. Het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling binnen het Vlaams Gewest (dat enkel mag worden gestaafd door voorlegging van garanties van oorsprong), wordt uit de brandstofmix die is gebaseerd op het productiepark van de producent gefilterd.

Toelichting

Bij de bepaling van het aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen en nucleaire centrales wordt, conform artikel 6.3.2, derde lid van het Energiebesluit, uitgegaan van het aandeel van iedere energiebron in het totale productiepark van de betreffende elektriciteitsleverancier of van de producenten waarmee de leverancier rechtstreekse of onrechtstreekse overeenkomsten had gesloten om zijn leveringen van jaar N te dekken. Het aandeel van elke energiebron wordt bepaald op basis van de *hoeveelheid geproduceerde elektriciteit* uit de respectievelijke energiebronnen in het volledige productiepark van deze producenten in jaar N (en dus niet op basis van het geïnstalleerde vermogen).

De VREG gaat hierbij uit van de verklaringen van de elektriciteitsleverancier. Dezelfde regeling wordt ook toegepast voor de bepaling van het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling van buiten Vlaanderen.

Om dubbel telling van eenzelfde hoeveelheid elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen of uit Vlaamse kwalitatieve warmte-krachtkoppelingeninstallaties tegen te gaan, wordt het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling binnen het Vlaams Gewest (dat gestaafd werd door voorlegging van garanties van oorsprong), uit de brandstofmix gebaseerd op het productiepark van de producent gefilterd.

Een voorbeeld ter illustratie:

Een elektriciteitsleverancier kocht in jaar N elektriciteit van één producent. De hoeveelheid geproduceerde elektriciteit uit de respectievelijke energiebronnen van deze producent bestond in jaar N uit:

- 5% hernieuwbare energiebronnen;
- 10% kwalitatieve warmte-krachtkoppeling geproduceerd in het Vlaams Gewest;
- 22% fossiele brandstoffen;
- 5% kwalitatieve warmte-krachtkoppeling geproduceerd buiten het Vlaams Gewest;

- 55% nucleaire energie;
- en 3% van de door hem geleverde elektriciteit is van onbekende oorsprong.

De leverancier legde voor 30% van zijn leveringen van jaar N garanties van oorsprong uit hernieuwbare energiebronnen voor aan de VREG, en voor 7% garanties van oorsprong uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling geproduceerd in het Vlaams Gewest. De (totale) brandstofmix jaar N voor deze leverancier wordt dan als volgt bepaald:

- 30% hernieuwbare energiebronnen
- 10,71% kwalitatieve warmte-krachtkoppeling
(7% geproduceerd in het Vlaams Gewest en gestaafd met garanties van oorsprong, en 3,71% van buiten het Vlaams Gewest, zoals hieronder wordt berekend)
- 63% van de brandstofmix wordt dus niet gestaafd aan de hand van garanties van oorsprong. Deze 63% moet als volgt ingevuld worden:
Het productiepark van de producent bestaat voor 85% uit andere energiebronnen dan hernieuwbare energiebronnen of kwalitatieve warmte-krachtkoppeling geproduceerd in het Vlaams Gewest. Het gedeelte van het productiepark dat wel uit deze 2 energiebronnen afkomstig is wordt niet meegerekend, zodat de 85% moet worden omgezet naar 63% (de percentages van de andere energiebronnen die onderdeel uitmaken van het productiepark worden gedeeld door 0,85 en vermenigvuldigd met 0,63):
 - 16,31% fossiel;
 - 3,71% kwalitatieve warmte-krachtkoppeling geproduceerd buiten het Vlaams Gewest;
 - 40,76% nucleaire energie;
 - 2,22% onbekend.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is

4. Indien het aandeel geleverde elektriciteit met onbekende oorsprong groter is dan 5%, wordt de nationale residuele mix voor België van het jaar N gebruikt zoals berekend door het RE-DISS project, maar waar het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen uit werd weg gefilterd.

Toelichting

Conform artikel 6.3.2, vierde lid, van het Energiebesluit kunnen voor elektriciteit die is verkregen via invoer of via een elektriciteitsbeurs, de geaggregeerde cijfers van de betrokken invoerder of elektriciteitsbeurs worden gebruikt voor de bepaling van het aandeel elektriciteit dat niet afkomstig is uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling geproduceerd in het Vlaams Gewest. Indien geen dergelijke geaggregeerde cijfers bestaan, wordt de onderstaande regeling toegepast.

Artikel 6.3.1, tweede lid, van het Energiebesluit stelt dat de indeling van elektriciteit in de categorie elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is, enkel toegestaan is:

1° voor een fractie lager dan 5%, of

2° ingeval de elektriciteitsleverancier gemotiveerd aan de VREG kan aantonen dat de oorsprong niet achterhaald kan worden. De leverancier moet in dit laatste geval de goedkeuring van de VREG vragen.

De oorsprong van de op een beurs aangekochte elektriciteit is vaak niet te achterhalen en er zijn dan vaak ook geen geaggregeerde cijfers, zoals bedoeld in artikel 6.3.1, tweede lid, van het Energiebesluit, beschikbaar.

Aan deze leveranciers wordt de mogelijkheid geboden om (voor de hoeveelheid elektriciteit die zij in jaar N hebben aangekocht op een beurs) zich voor de oorsprong van de elektriciteit te baseren op de nationale residuele mix voor België van het jaar N zoals berekend in het RE-DISS project, maar waaruit het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen werd weg gefilterd.

De VREG zal deze nationale residuele mix meedelen aan de betrokken elektriciteitsleveranciers die in hun rapportering een aandeel geleverde elektriciteit van onbekende oorsprong > 5% melden, zodra deze mix beschikbaar is gesteld op de website www.reliable-disclosure.org (half mei).

Hoeveelheid geleverde elektriciteit (in totaal en per product)

5. Voor de controle van de totale hoeveelheid door een elektriciteitsleverancier in een bepaald jaar geleverde elektriciteit over het distributie- en transmissienet, baseert de VREG zich op de gegevens die hij ontvangt van de netbeheerders en die ook gebruikt worden in het kader van de berekening van het aantal in te leveren certificaten, overeenkomstig artikel 7.1.10 en 7.1.11 van het Energiedecreet ("de quota").

Voor wat de totaal geleverde elektriciteit van een bepaald product betreft, gaat de VREG uit van de door de elektriciteitsleverancier gerapporteerde leveringscijfers per product.

Toelichting

De gealloceerde leveringscijfers die worden gebruikt voor de berekening van de quota worden gebruikt voor de controle op de brandstofmix evenals het aantal voor te leggen garanties van oorsprong.

Voor wat de 'groene' producten (electriciteit geheel of gedeeltelijk afkomstig uit hernieuwbare energiebronnen) betreft, kan de VREG wel controleren of de totale hoeveelheid elektriciteit die geleverd wordt met het etiket "groene stroom" (of het contractueel afgesproken percentage groene stroom in een bepaald product, bijvoorbeeld een product waarvoor leverancier zich engageert om 50% groen te leveren) overeenkomt met het aantal garanties van oorsprong dat werd ingediend. Dit moet steeds overeenstemmen aangezien, overeenkomstig artikel 7.1.18 van het Energiedecreet, de verkoop van elektriciteit als elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen enkel toegestaan is voor zover een overeenstemmend aantal garanties van oorsprong kan worden voorgelegd.

Formule voor de berekening van de brandstofmix

6. De formule voor de berekening van de brandstofmix wordt in bijlage 2 toegelicht.

Bijlage 2: Formule voor de berekening van de brandstofmix

Onderstaande berekening dient te worden gemaakt voor zowel de totale leveringen van de betreffende leverancier, als per aangeboden product (voor alle aangeboden producten met eenzelfde brandstofmix, moet de berekening slechts éénmaal gebeuren).

1. Elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen

Het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen wordt bepaald op basis van het aantal voorgelegde garanties van oorsprong uit hernieuwbare energiebronnen (HEB_{GO}).

2. Elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling

Op dezelfde manier wordt het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling gelegen in het Vlaams Gewest bepaald op basis van het aantal voorgelegde garanties van oorsprong uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling (WKK_{GO}).

3. Elektriciteit uit andere energiebronnen

Voor de bepaling van het aandeel elektriciteit dat niet uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling gelegen in het Vlaams Gewest komt, baseert men zich op het aandeel van deze energiebronnen in het gehele productiepark van producenten die de leverancier in jaar N van elektriciteit hebben voorzien.

In onderstaande tabel worden de partijen opgesomd waarbij de leverancier elektriciteit heeft aangekocht om in jaar N in het Vlaamse Gewest te leveren, samen met hun aandeel in de totale door hem geleverde elektriciteit en met hun productmix volgens de brandstofmixcategorieën van het Energiebesluit.

Als de door de leverancier in jaar N geleverde elektriciteit (gedeeltelijk) in zijn eigen productiepark werd opgewekt, geeft hij hieronder zijn eigen productiepark weer, naast dat van eventuele andere partijen waarbij hij elektriciteit heeft aangekocht. Deze gegevens zijn voor ieder van zijn producten dezelfde.

| Partijen waarbij elektriciteit werd aangekocht (1 tot i) | % aandeel van deze producent in de geleverde elektriciteit (Ai) | % HEB (Hi) | % KWKK gelegen in het Vlaams Gewest, excl. HEB (Wi) | % KWKK gelegen buiten het Vlaams Gewest (C1i) | % Fossiel (C2i) | % Nucleair (C3i) | % Onbekend (C4i) |
|--|---|------------|---|---|-----------------|------------------|------------------|
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

Het aandeel elektriciteit dat niet uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling komt wordt bepaald op basis van de gegevens Ai, C1i, C2i, C3i en C4i uit tabel 1, zoals hieronder uiteengezet.

4. Berekeningswijze brandstofmix

Op de rapportering van het productiepark komt een correctie voor de elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling. Men gaat als volgt te werk:

| | |
|----------------------------|--|
| T | De hoeveelheid elektriciteit (MWh) van het betreffende product die in jaar N aan eindafnemers in het Vlaamse Gewest werd geleverd: |
| HEB _{GO} | Hoeveelheid in het Vlaamse Gewest geleverde elektriciteit (MWh) die overeenkomt met het aantal garanties van oorsprong dat voor jaar N werd voorgelegd via de VREG certificatedatabank ter staving van de hernieuwbaarheid van dit (deze) product(en) |
| WKK _{GO} | Hoeveelheid in het Vlaamse Gewest geleverde elektriciteit (MWh) die overeenkomt met het aantal garanties van oorsprong dat voor jaar N werd voorgelegd via de VREG certificatedatabank ter staving van het gedeelte van dit (deze) product(en) afkomstig uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling gelegen in het Vlaams Gewest. |
| NH _p | Aandeel elektriciteit dat niet uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling gelegen in het Vlaams Gewest komt in productiepark van uw producenten = $NH_p = \sum_i (A_i \times C_{1i} + A_i \times C_{2i} + A_i \times C_{3i} + A_i \times C_{4i}) \quad (\text{zie tabel 1})$ |
| %HEB | Aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen: %HEB = HEB _{GO} / T |
| %KWKK binnen Vlaams Gewest | Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling gelegen in het Vlaams Gewest %KWKK binnen Vlaams Gewest = WKK _{GO} / T |
| NH _f | Aandeel geleverde elektriciteit dat niet uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling gelegen in het Vlaams Gewest komt, te vermelden op de factuur = $NH_f = 1 - (HEB_{GO} + WKK_{GO}) / T$ |
| %Fossiel | Aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen te vermelden op de factuur = %Fossiel = $[\sum_i (A_i \times C_{2i})] \times (NH_f / NH_p)$ |
| %Nuclear | Aandeel elektriciteit uit nucleaire energie te vermelden op de factuur = %Nuclear = $[\sum_i (A_i \times C_{3i})] \times (NH_f / NH_p)$ |
| %Onbekend | Aandeel elektriciteit uit onbekende bronnen te vermelden op de factuur = %Onbekend = $[\sum_i (A_i \times C_{4i})] \times (NH_f / NH_p)$ |
| %KWKK buiten Vlaams Gewest | Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling dat werd geproduceerd buiten het Vlaams Gewest = %KWKK buiten Vlaams Gewest = $[\sum_i (A_i \times C_{1i})] \times (NH_f / NH_p)$ |
| %KWKK | Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling te vermelden op de factuur = %KWKK = %KWKK buiten Vlaams Gewest + %KWKK binnen Vlaams Gewest |