

ENERGY

Key data

Editie maart 2019



Deze brochure wordt gepubliceerd met als doel door een efficiënt en doelgericht gebruik van de statistische gegevens, van marktgegevens, van de databank en van de analyse- en planningsinstrumenten, en door moderne en proactieve communicatie, objectieve informatie inzake prijzen, energiebeleid, innovatie en nieuwe technologieën te verspreiden.

Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie
Vooruitgangstraat 50
1210 Brussel
Ondernemingsnr.: 0314.595.348
<https://economie.fgov.be>

tel. 0800 120 33



facebook.com/FODEconomie



[@FODEconomie](https://twitter.com/FODEconomie)

You  youtube.com/user/FODEconomie

LinkedIn  linkedin.com/company/fod-economie

(tweetalige pagina)



instagram.com/fodeconomie

Verantwoordelijke uitgever: Pascal Vanderbecq
Voorzitter a.i. van het Directiecomité
Vooruitgangstraat 50
1210 Brussel

Wettelijk depot: D/2019/2295/03

Inhoud

Inleidende pagina	4
1. Consumptie	6
1.1. Primaire energieconsumptie in 2017.....	6
1.2. Finale energieconsumptie in 2017.....	8
1.3. Opvolging Europese doelstellingen - 2017.....	14
2. Productie	18
2.1. Primaire energieproductie in 2017.....	18
2.2. Bruto-elektriciteitsproductie in 2017.....	20
2.3. Bruto-elektriciteitsproductie van hernieuwbare energiebronnen in 2017.....	22
2.4. Geïnstalleerde elektrische capaciteit in 2017.....	26
3. Invoer	28
3.1. Netto-invoer van energie in 2017.....	28
3.2. Oorsprong van de invoer per primaire energiebron in 2017.....	30
3.3. Oorsprong van de invoer van elektriciteit in 2018.....	31
4. Prijzen	32
4.1. Aardgasmarkt in 2017.....	32
4.2. Elektriciteitsmarkt in 2017.....	33
4.3. Aardoliemarkt in 2018.....	34

Inleidende pagina

Deze publicatie geeft een overzicht van de laatste beschikbare gegevens over de energiemarkt in België.

Definities

Primaire energieconsumptie meet de totale energievraag van een land. Het dekt het verbruik van de energiesector zelf, verliezen tijdens transformatie (bijvoorbeeld van gas naar elektriciteit) en distributie van energie, en het finaal verbruik door eindgebruikers. Het is inclusief de energie verbruikt voor niet-energetische doeleinden (bijvoorbeeld het verbruik van olieproducten voor de productie van plastic). Het is exclusief de energie geleverd aan internationale zeeschepen.

4

Finale energieconsumptie is het totale energieverbruik van eindgebruikers, zoals huishoudens, industrie en landbouw. Het is de energie die de deur van de eindconsument bereikt en sluit het energieverbruik uit in de energiesector zelf. Het is inclusief de energie verbruikt voor niet-energetische doeleinden. Het is exclusief de energie geleverd aan internationale luchtvaart.

Primaire energieproductie is elke extractie van energieproducten in een bruikbare vorm uit natuurlijke bronnen. Dit gebeurt hetzij wanneer natuurlijke bronnen worden geëxploiteerd (bijvoorbeeld in steenkoolmijnen, ruwe olievelden, waterkrachtcentrales, windmolenparken) of in de productie van biobrandstoffen.

Afkortingen

HEB: Hernieuwbare energiebronnen

EE: Energie-efficiëntie

NREAP: Nationaal actieplan hernieuwbare energie

Streefdoelen

In overeenstemming met de bepalingen van de Europese strategie 'Energie 2020' streeft België naar verschillende doelen voor hernieuwbare energie en energie-efficiëntie.

HEB

Richtlijn 2009/28/EG ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare energiebronnen:

- Een bindend streefcijfer van 13 % HEB in het eindverbruik van energie in 2020;
- Een bindende doelstelling van 10 % HEB in het eindverbruik van energie in het vervoer in 2020.

EE

Richtlijn 2012/27/EU betreffende energie-efficiëntie heeft ertoe geleid dat België een indicatief streefdoel heeft gesteld van 18 % reductie van het primaire energieverbruik in 2020 in vergelijking met de prognoses opgesteld door Primes 2007 (referentiejaar 2005). Deze doelstelling komt overeen met een primaire energieconsumptie van 43,7 Mtoe, ofwel een finale energieconsumptie van 32,5 Mtoe in 2020.

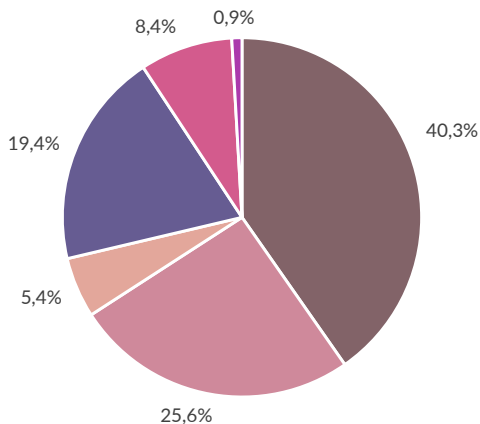
CONSUMPTIE

1. Consumptie

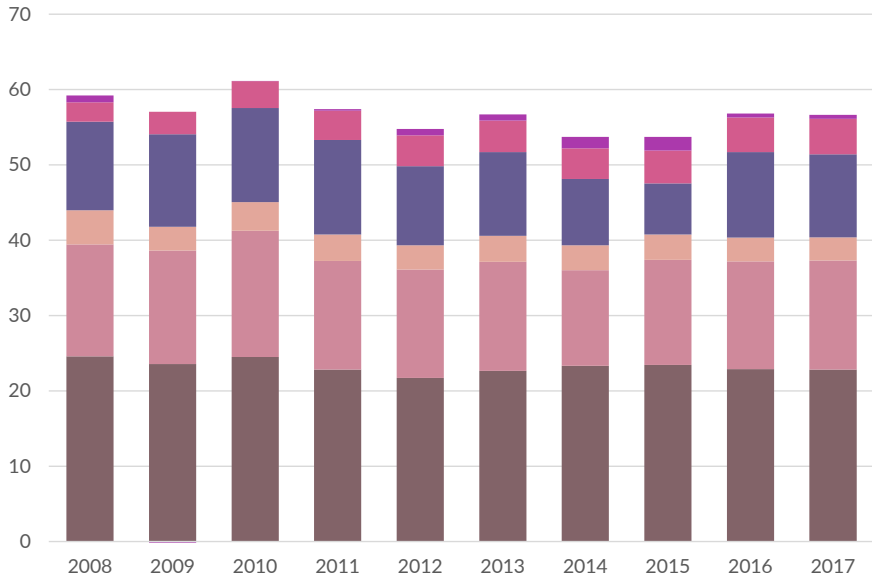
1.1. Primaire energieconsumptie in 2017

1.1.1. Per energiebron

Energiebron		Mtoe	TJ
Aardolie en aardolieproducten		22,8	955.587
Aardgas		14,5	606.500
Vaste fossiele brandstoffen		3,1	128.980
Nucleaire energie		11,0	460.632
Hernieuwbare energie en afval		4,7	198.184
Andere		0,5	21.678
Totaal		56,6	2.371.561



Verloop in Mtoe



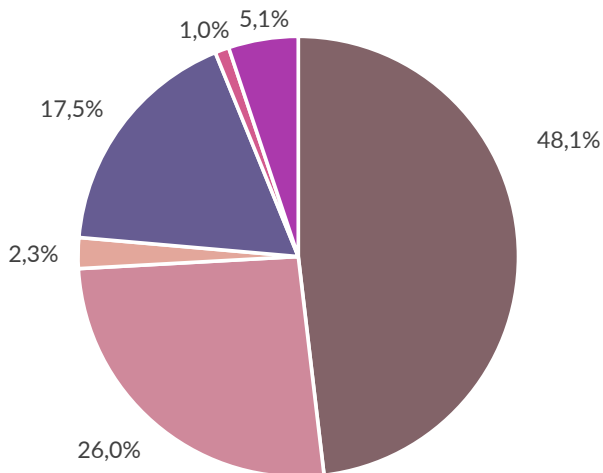
In 2017 bedroeg de totale primaire energieconsumptie 56,6 Mtoe. Dit is een lichte daling van 0,3 % ten opzichte van 2016 maar een stijging van 5,5 % tegenover 2015 en 2014. In 2016 en 2017 waren de kerncentrales na 4 jaar van technische problemen volledig operationeel. Het verbruik van nucleaire energie steeg weer tot het oude niveau. De consumptie van fossiele brandstoffen is stabiel. Het aandeel hernieuwbare energie en afval in de primaire energieconsumptie steeg naar 8,4 % in 2017.

CONSUMPTIE

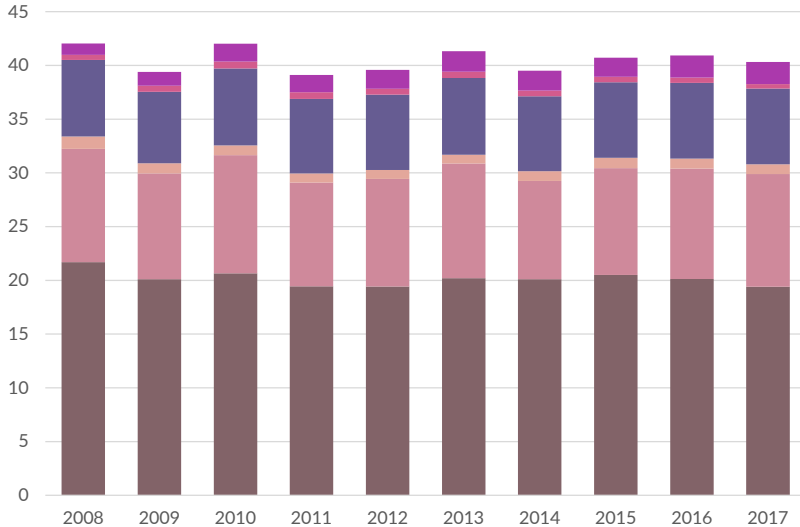
1.2. Finale energieconsumptie in 2017

1.2.1. Per energiebron

Energiebron		Mtoe	TJ
Aardolieproducten		19,4	812.541
Aardgas		10,5	438.870
Vaste fossiele brandstoffen		0,9	38.123
Elektriciteit		7,0	294.903
Warmte		0,4	17.404
Hernieuwbare energie en afval		2,1	86.419
Totaal		40,3	1.688.259



Verloop in Mtoe



Tussen 2008 en 2017 varieert de finale energieconsumptie tussen 39,1 en 42,0 Mtoe. Er is een sterke afhankelijkheid van de weersomstandigheden; jaren met een strengere winter vertonen een hoger finaal verbruik van de brandstoffen. Deze impact is hoofdzakelijk zichtbaar in het aardgasverbruik.

De aandelen van de diverse energiebronnen binnen het finale energieverbruik zijn de laatste jaren vrij constant: het gemiddeld aandeel over de laatste 10 jaren van aardolieproducten bedraagt ongeveer 50 %, voor aardgas 25 %, voor elektriciteit 17 %, voor hernieuwbare energie en afval 4 %, voor vaste fossiele brandstoffen 2 %, en voor warmte 1 %.

Sinds 2008 is het aandeel hernieuwbare energie en afval in de finale energieconsumptie gestegen van 2,5 % naar 5,1 %.

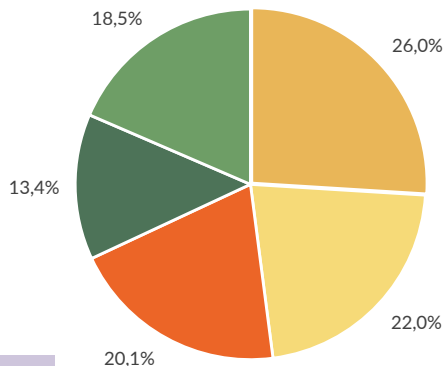
CONSUMPTIE

Het aandeel van het verbruik van aardolieproducten in de totale finale energieconsumptie is zeer dominant (48,1 % in 2017). Dit verbruik kan opgesplitst worden naar energetisch verbruik (65,4 %) en niet-energetisch verbruik (34,6 %). Binnen het energetisch verbruik van de aardolieproducten kent de transportsector in 2017 een aandeel van 61,8 %.

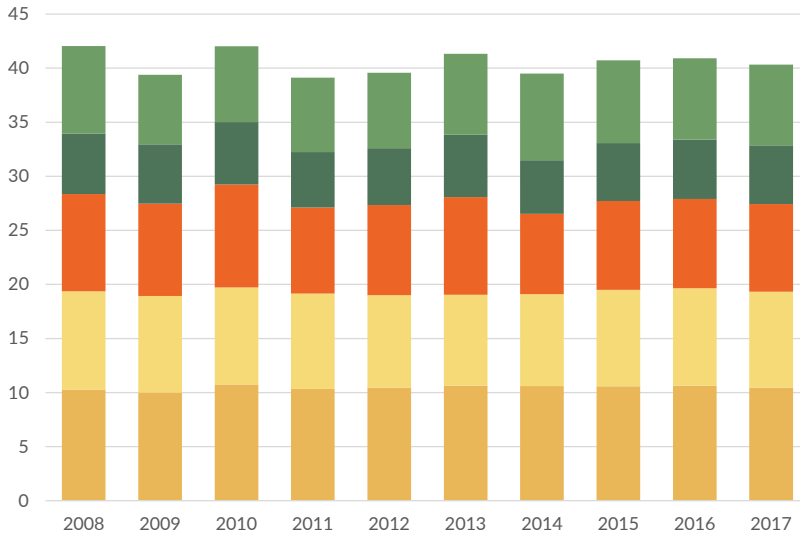
Aardgas staat in voor 26,0 % van de finale energieconsumptie in 2017. 89,7 % van deze aardgasconsumptie wordt aangewend voor energetische doeleinden, waarvan 35,2 % in de huishoudelijke sector wordt verbruikt.

1.2.2. Per sector

Sector		Mtoe	TJ
Industrie		10,5	438.655
Transport		8,9	370.799
Huishoudelijk		8,1	339.394
Diensten en gelijkgesteld		5,4	226.756
Niet-energetisch verbruik		7,5	312.656
Totaal		40,3	1.688.259



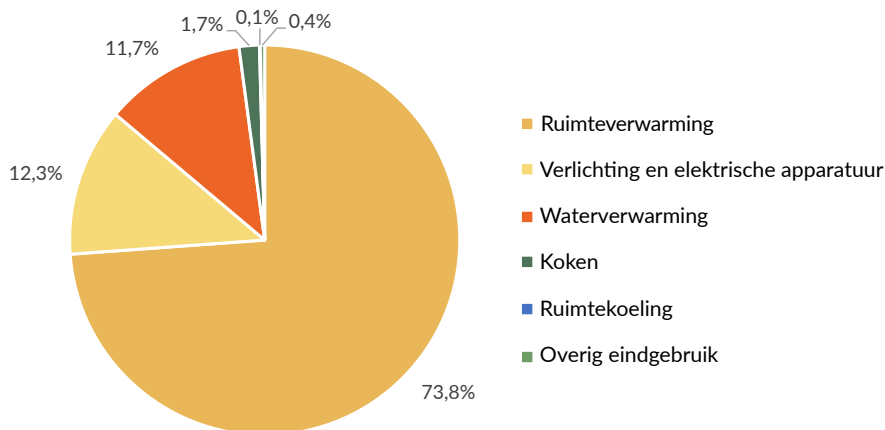
Verloop in Mtoe



De sectorale verdeling van de finale energieconsumptie is vrij constant doorheen de jaren. In 2017 werd het verbruik in de industrie voornamelijk ingevuld door aardgas (38,0 %), elektriciteit (32,0 %) en aardolieproducten (13,5 %). Ook in de huishoudelijke sector zijn dit de belangrijkste energiebronnen (respectievelijk 40,8 %, 19,2 % en 31,0 %). Het verbruik in de transportsector wordt zoals verwacht gedomineerd door aardolieproducten (92,6 %). Het resterende deel is afkomstig van biobrandstoffen (bio-ethanol en biodiesel), elektriciteit (spoorwegvervoer) en een zeer kleine hoeveelheid aardgas. Ook het niet-energetisch verbruik wordt gedomineerd door aardolieproducten (82,2 %). Aardgas (14,4 %) en vaste fossiele brandstoffen (3,4 %) vullen dit verbruik verder in.

CONSUMPTIE

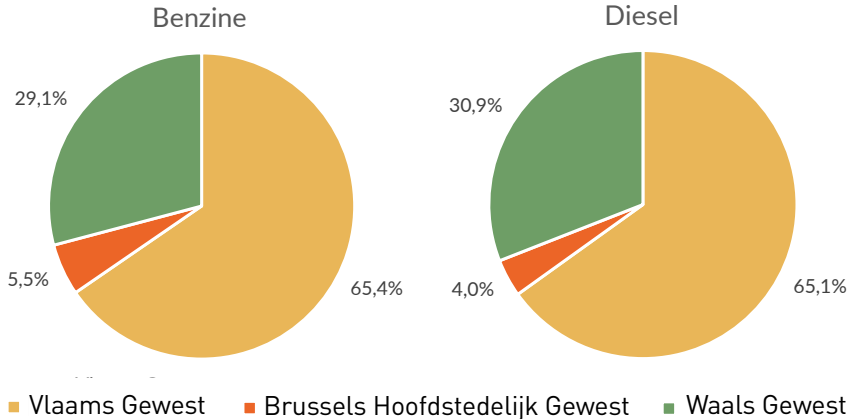
1.2.3. Energieconsumptie in huishoudens per type eindgebruik in 2017



12

In 2017 werd 73,8 % van de energie verbruikt in huishoudens gebruikt voor ruimteverwarming. De voornaamste energiebronnen hiervoor zijn aardgas (47,0 %) en aardolieproducten (38,9 %). Het aandeel van ruimteverwarming in de totale energieconsumptie van huishoudens varieert afhankelijk van de weersomstandigheden tussen 70 % en 77 % sinds 2010. Het overige verbruik van energie in huishoudens gaat naar verlichting en elektrische apparatuur (12,3 %), waterverwarming (11,7 %) en koken (1,7 %). Gezien België een gematigd klimaat kent, is het gebruik van energie voor ruimtekoeling erg laag (0,1 %).

1.2.4. Regionale verdeling van motorbrandstofverkoop in 2017

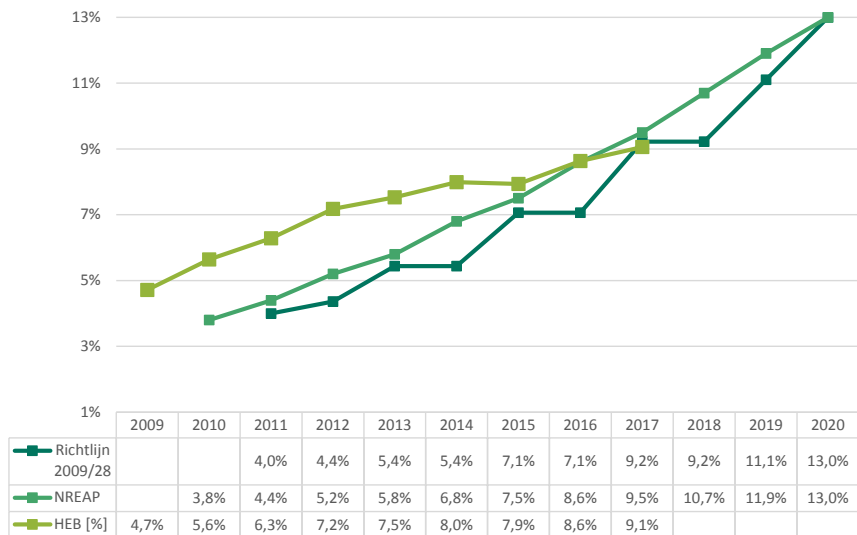


Bevragingen bij publieke en private pompstations maken het mogelijk om de hoeveelheden verkochte motorbrandstoffen in België te verdelen over de 3 gewesten. Het merendeel van de motorbrandstoffen wordt verkocht in het Vlaams Gewest (65,4 % of 1,4 miljoen m³ en 65,1 % of 5,4 miljoen m³ voor respectievelijk benzine en diesel). 29,1 % of 0,6 miljoen m³ benzine en 30,9 % of 2,5 miljoen m³ diesel worden verkocht in het Waals Gewest; terwijl 5,5 % of 0,1 miljoen m³ benzine en 4,0 % of 0,3 miljoen m³ diesel werden verkocht in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

CONSUMPTIE

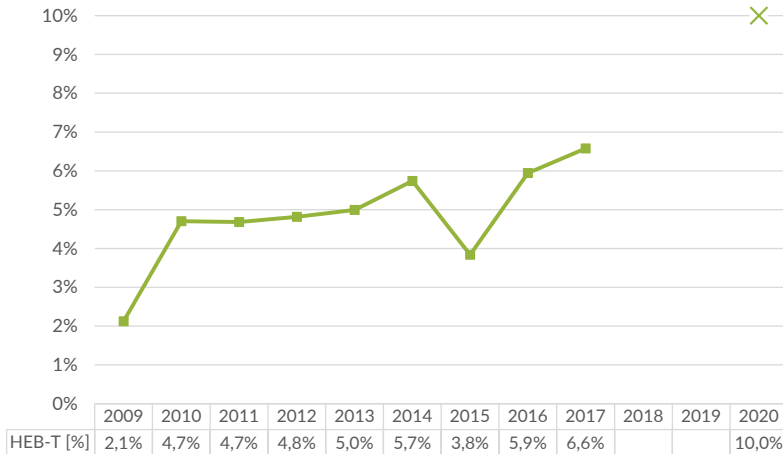
1.3. Opvolging Europese doelstellingen - 2017

1.3.1. Aandeel hernieuwbare energiebronnen (HEB) in de finale energieconsumptie



In 2017 bedroeg het aandeel van hernieuwbare energie in de totale finale energieconsumptie 9,06 %. 2017 is het eerste jaar dat het aandeel onder de indicatieve trajecten voorgesteld in het NREAP (9,5 %) en in de Hernieuwbare Energierichtlijn 2009/28 (9,22 %). De lichte daling in 2015 is het gevolg van een (tijdelijke) wijziging in de wetgeving van toepassing op het bijmengen van biobrandstoffen in de motorbrandstoffen. Het bepalen van het huidige aandeel gebeurt volgens de berekeningsregels opgelegd door deze richtlijn.

1.3.2. Aandeel hernieuwbare energiebronnen in de finale energieconsumptie in transport

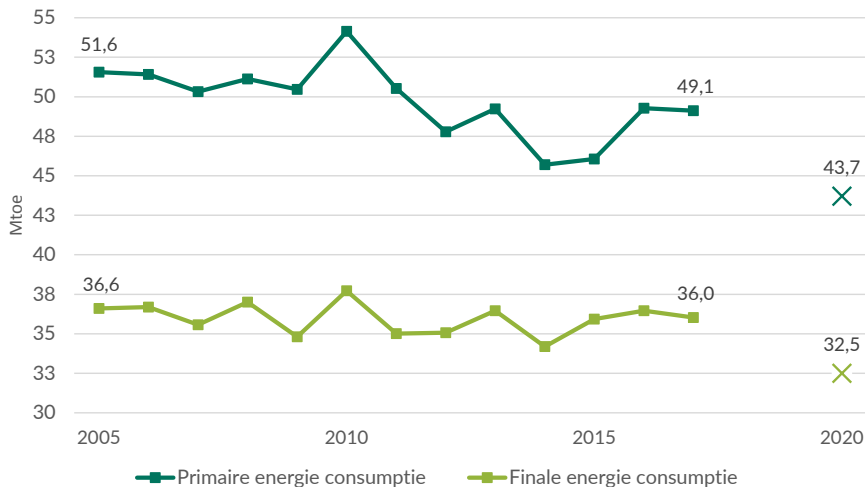


In 2017 bedroeg het aandeel hernieuwbare energie in de finale energieconsumptie in transport 6,58 %; een stijging van 0,64 % tegenover 2016 ten gevolge van de introductie van de benzine E10 varianten. 2015 wordt gekenmerkt door de (tijdelijke) wijziging in de wetgeving van toepassing op het bijmengen van biobrandstoffen in de motorbrandstoffen.

De hernieuwbare energie in transport is voornamelijk afkomstig van de bijgemengde biobrandstoffen in de motorbrandstoffen (benzine en diesel). Daarnaast wordt een beperkt deel van hernieuwbare elektriciteit gebruikt in transport (spoorwegvervoer). Het streefcijfer van 10 % in 2020 wordt alle Europese lidstaten opgelegd in de Hernieuwbare Energierichtlijn 2009/28. Het bepalen van het huidige aandeel gebeurt volgens de berekeningsregels opgelegd door deze richtlijn.

CONSUMPTIE

1.3.3. Opvolging van de indicatieve energie-efficiënte doelstellingen



Richtlijn 2012/27/EU betreffende energie-efficiëntie heeft ertoe geleid dat België een indicatief streefdoel heeft gesteld van 18 % reductie van het primaire energieverbruik in 2020 in vergelijking met de prognoses opgesteld door Primes 2007 (referentiejaar 2005). Deze doelstelling komt overeen met een primaire energieconsumptie van 43,7 Mtoe, ofwel een finale energieconsumptie van 32,5 Mtoe in 2020.

In de Energie-efficiëntie Richtlijn 2012/27/EU wordt primaire energieconsumptie gedefinieerd als het bruto binnenlands verbruik (dat internationale luchtvaart bevat, maar niet de internationale zeeschepen) waarvan

het niet-energetisch verbruik wordt afgetrokken. Evenzo omvat de finale energieconsumptie de internationale luchtvaart maar niet de internationale zeeschepen en het niet-energetisch verbruik. Vanwege afwijkende definities (exclusie van het niet-energetisch verbruik in zowel de primaire als in de finale energieconsumptie, en het opnemen van de internationale luchtvaart in de finale energieconsumptie) zullen de gegevens in dit hoofdstuk afwijken van de gegevens die in hoofdstukken 1.1 en 1.2 worden gepresenteerd.

De daling van de primaire energieconsumptie die minder merkbaar is in de finale energieconsumptie geeft aan dat de belangrijkste verbeteringen op vlak van efficiëntie gerealiseerd werden in de transformatiesector (productie van elektriciteit). De uitzonderlijk lage waarden van de primaire energieconsumptie in 2014 en 2015 zijn een gevolg van de technische problemen in de nucleaire installaties. De effecten van een aanzwengelde economie en strengere winters zijn merkbaar in de finale energieconsumptie dat sinds 2014 een stijgende tendens vertoont die niet in overeenstemming is met het vereiste traject waarbij de indicatieve EE-doelstellingen bereikt worden.

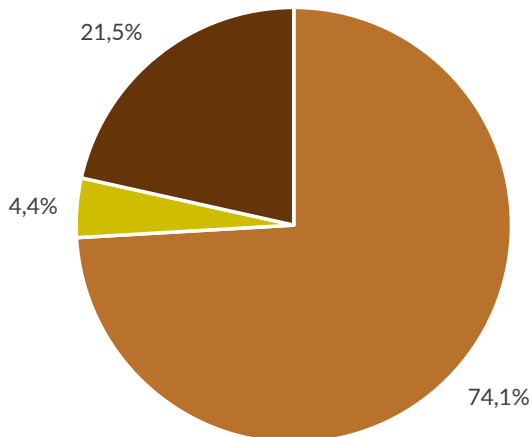
PRODUCTIE

2. Productie

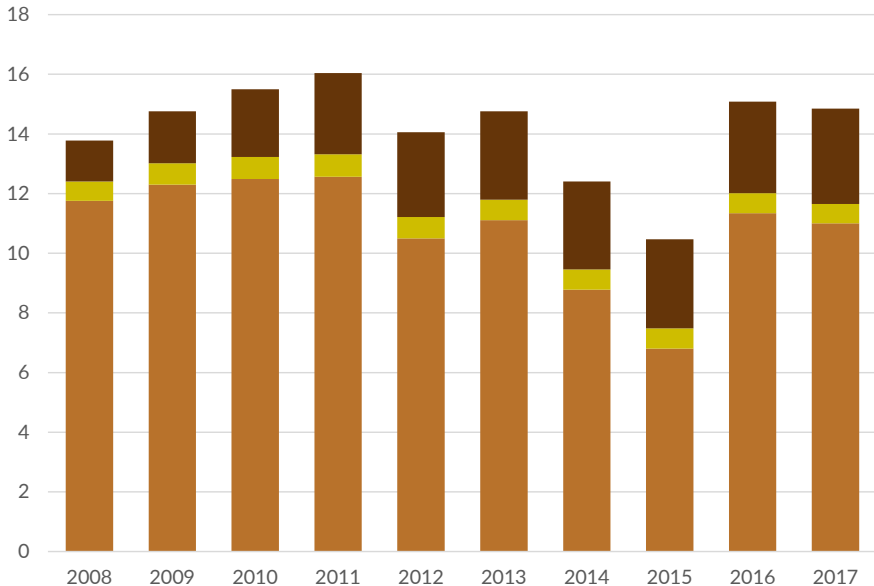
2.1. Primaire energieproductie in 2017

Energiebron		Mtoe	TJ
Nucleaire energie		11,0	460.632
Niet-hernieuwbaar afval		0,7	27.370
Hernieuwbare energie en biobrandstoffen*		3,2	133.807
waarvan Wind		0,6	23.438
waarvan Zon		0,3	12.856
waarvan Vaste biomassa		1,2	50.324
Total		14,9	621.808

*Hernieuwbare energie en biobrandstoffen omvatten niet-gepompte hydro, wind, zon, geothermie, vaste en vloeibare biomassa, biogas, hernieuwbaar afval en warmtepompen.



Verloop in Mtoe



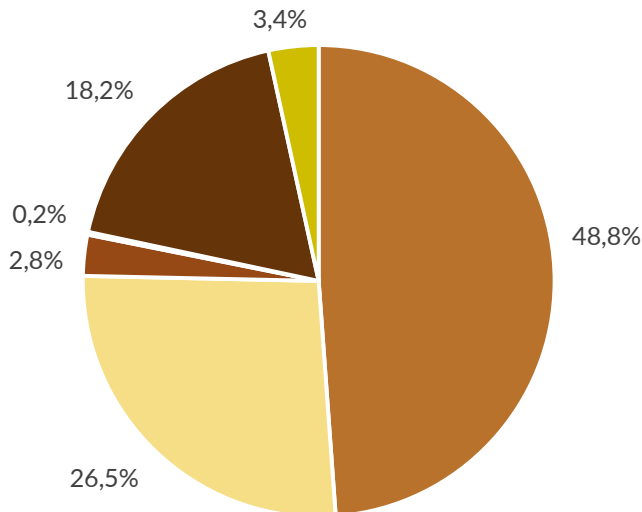
De primaire energieproductie van hernieuwbare energie en biobrandstof kent een sterke stijging van 1,4 Mtoe in 2008 (aandeel van 10,0 %) tot 3,2 Mtoe in 2017 (aandeel van 21,5 %). Deze stijging is voornamelijk het gevolg van nieuwe windmolenparken en zonnepanelen. Tussen 2016 en 2017 is de productie op basis van wind gestegen met 20 %. De productie van biobrandstof (vaste, en vloeibare biomassa, biogas, en hernieuwbaar stedelijk afval) is gedaald met 1 % tussen 2016 en 2017. Nucleaire energieproductie is eveneens gedaald met 3 % ten opzichte van 2016.

PRODUCTIE

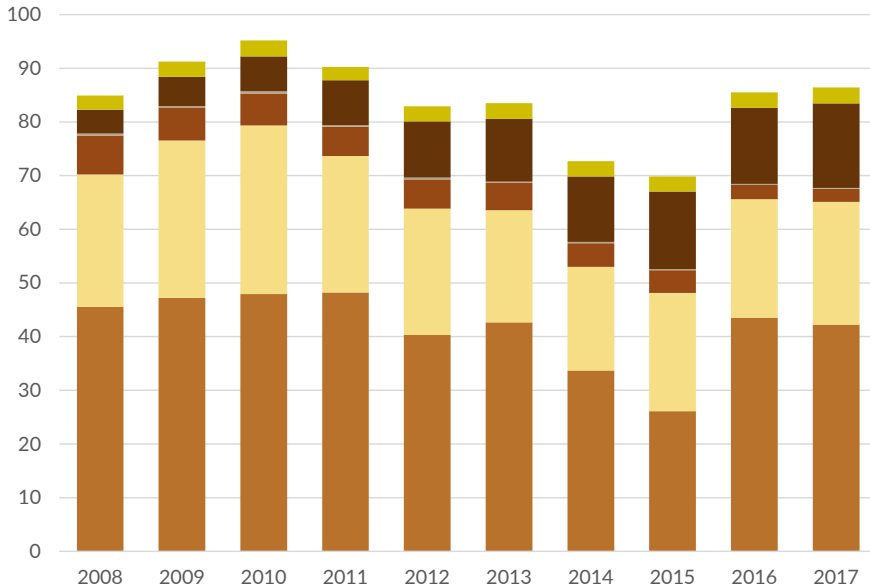
2.2. Bruto-elektriciteitsproductie in 2017

Elektriciteit		TWh
Nucleair		42,2
Aardgas		22,9
Vaste fossiele brandstoffen en siderurgische gassen		2,4
Aardolieproducten		0,2
Hernieuwbare energie		15,8
Andere bronnen*		3,0
Totaal		86,4

*Andere bronnen omvatten gepompte hydro, recuperatiewarmte, niet-hernieuwbaar afval en andere



Verloop in TWh

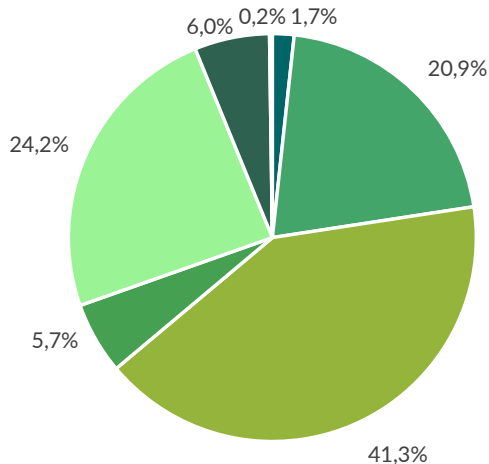


De bruto-elektriciteitsproductie steeg met 1,1 % tegenover 2016. De grootste stijging is op te merken bij hernieuwbare energie waarvan de elektriciteitsproductie steeg met 11,2 % of 1,6 TWh. Uit de grafiek is verder af te lezen dat het gebruik van aardolieproducten en vaste fossiele brandstoffen en afgeleiden sterk daalt ten voordele van hernieuwbare energie en afval.

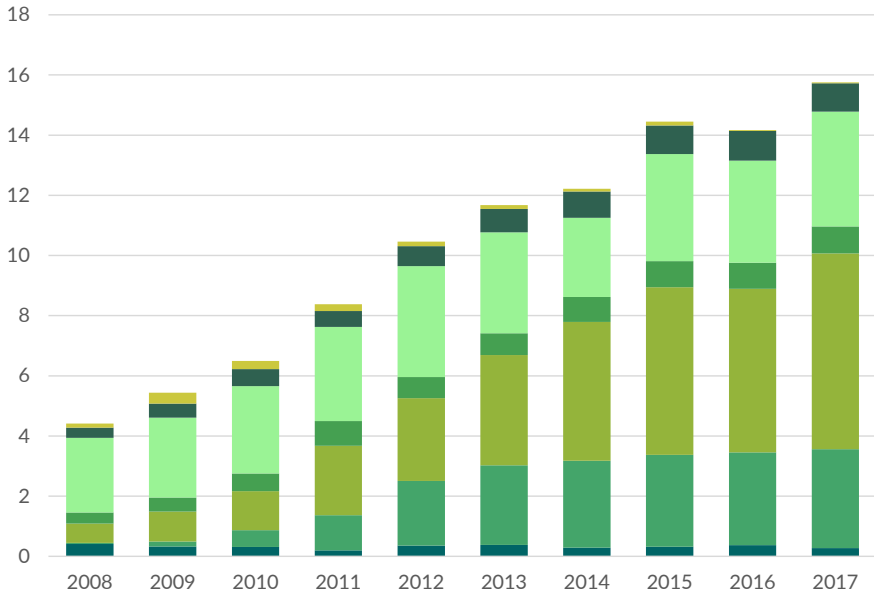
PRODUCTIE

2.3. Bruto-elektriciteitsproductie van hernieuwbare energiebronnen in 2017

Elektriciteit		TWh
Niet-gepompte hydro		0,3
Zon		3,3
Wind		6,5
Hernieuwbare stedelijk afval		0,9
Vaste biomassa		3,8
Biogas		0,9
Vloeibare biomassa		0,0
Totaal		15,8



Verloop in TWh

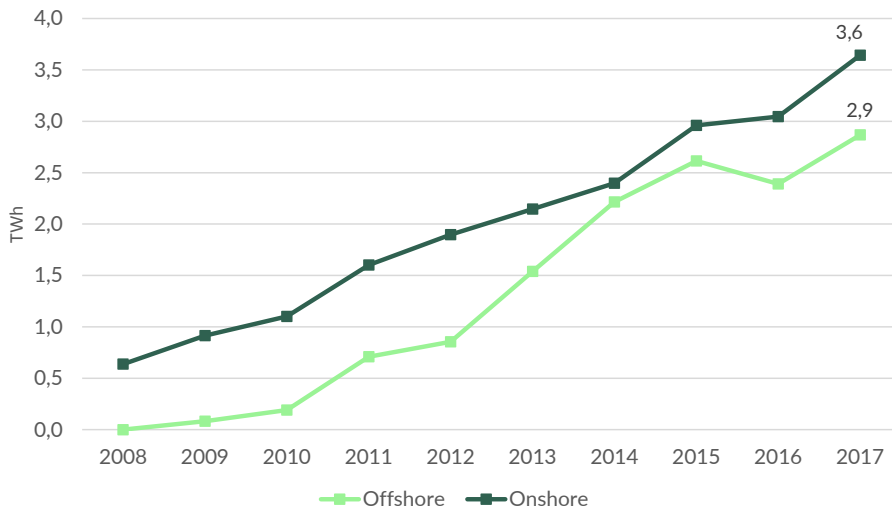


De productie van hernieuwbare elektriciteit is het afgelopen decennium sterk gegroeid. De productie van elektriciteit op basis van zonne-energie is de laatste jaren gestagneerd (3,3 TWh in 2017 in vergelijking met 3,1 TWh in zowel 2016 als 2015). De productie op basis van vaste biomassa is hersteld sinds de daling in 2014 en bereikt een nieuw hoogtepunt in 2017 met 3,8 TWh.

PRODUCTIE

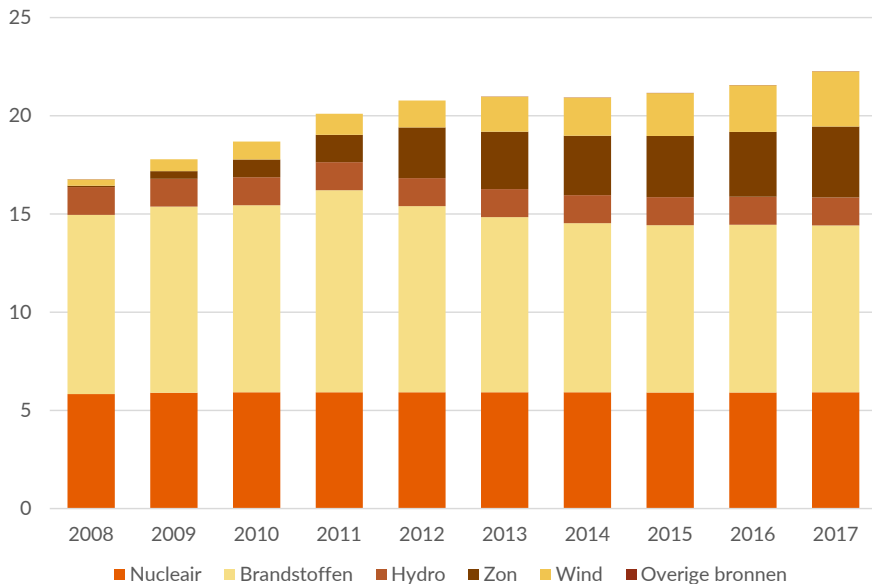
Mede door de offshore windmolenparken is windenergie de belangrijkste bron van hernieuwbare elektriciteit geworden. De offshore windmolenparken hebben in 2017 2,9 TWh hernieuwbare elektriciteit geproduceerd en hebben zo ongeveer 819.000 huishoudens van stroom voorzien (er vanuit gaande dat een gemiddeld huishouden jaarlijks 3.500 kWh elektriciteit verbruikt).

Verloop in TWh



2.4. Geïnstalleerde elektrische capaciteit in 2017

Verloop in GW



*Brandstoffen omvatten vaste fossiele brandstoffen, aardolieproducten, aardgas, hernieuwbare brandstoffen en afval (vaste, en vloeibare biomassa, biogas, hernieuwbaar en niet-hernieuwbaar afval).

De geïnstalleerde elektrische capaciteit in België steeg van 16,8 GW in 2008 naar 22,3 GW in 2017, een toename van 5,5 GW. Enerzijds is er een kleine afname van 0,6 GW aan conventionele thermische installaties (brandstoffen).

Anderzijds is er een opmerkelijke toename van de productiecapaciteit van hernieuwbare elektriciteit, voornamelijk zonne- en windenergie. De geïnstalleerde capaciteit van deze 2 hernieuwbare energiebronnen vertegenwoordigt 6,4 GW of 28,8 % van de totale geïnstalleerde elektrische capaciteit en is groter dan de Belgische nucleaire capaciteit (5,9 GW of 26,6 %).

Zoals getoond in hoofdstuk 2.3 vertegenwoordigt offshore windenergie 44,3 % van de totale windproductie, hoewel ze qua geïnstalleerd vermogen slechts 31,3 % van de totale geïnstalleerde windcapaciteit vertegenwoordigen.

Als we de zonnecapaciteit nader bekijken, merken we dat ongeveer 64 % afkomstig is van kleine fotovoltaïsche zonnepanelen onder de 20 kW. Dit type installaties bevindt zich voornamelijk bij huishoudens, wat het belang ervan aantoonst.

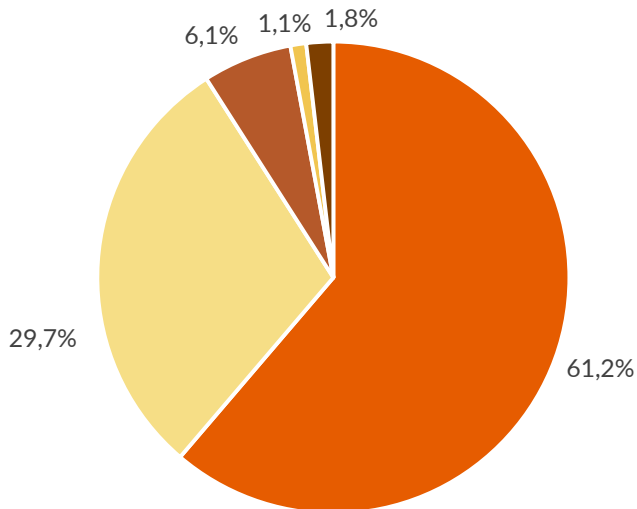
De toename van de totale geïnstalleerde elektrische capaciteit leidt niet noodzakelijkerwijs tot een toename van de elektriciteitsproductie, vooral als gevolg van het weersafhankelijke karakter van wind- en zonne-energie.

IMPORT

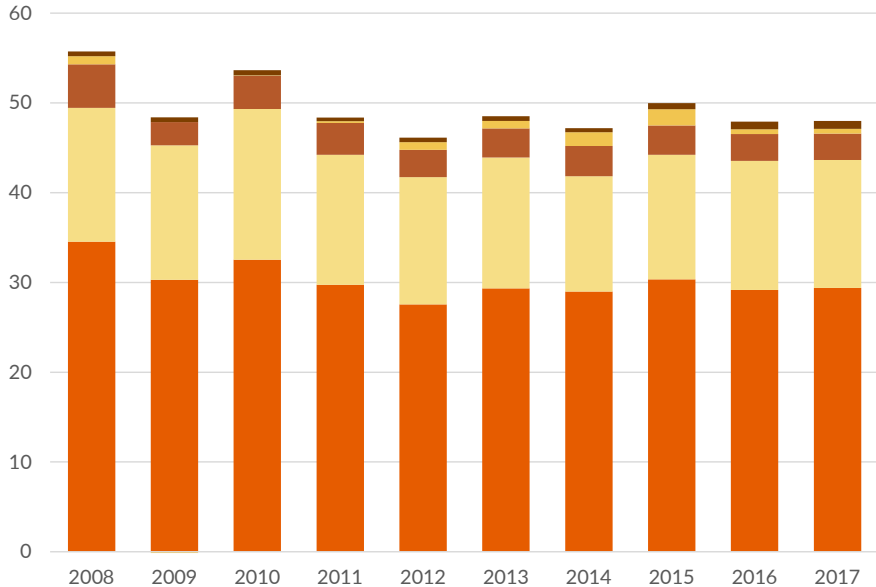
3. Invoer

3.1. Netto-invoer van energie in 2017

Energiebron		Mtoe	TJ
Aardolie en aardolieproducten		29,4	1.230,562
Aardgas		14,3	596.763
Vaste fossiele brandstoffen		2,9	123.077
Elektriciteit		0,5	21.678
Hernieuwbare brandstoffen en afval		0,9	37.008
Totaal		48,0	2.009.088

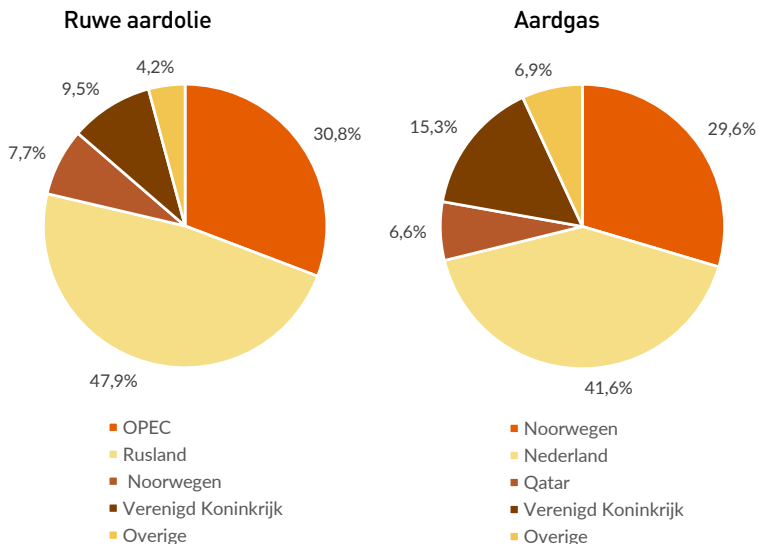


Verloop in Mtoe



De uitbating van de natuurlijke bronnen van fossiele brandstoffen die in België voorkomen, is onvoldoende rendabel. De laatste kolenmijn werd gesloten in 1992. Er is enkel nog een kleine recuperatie van steenkool uit mijnterrils. De energie-afhankelijkheid, die aangeeft in hoeverre een economie afhankelijk is van invoer om aan haar energiebehoeften te voldoen en wordt berekend als de netto-invoer gedeeld door de som van het bruto binnenlands verbruik en de leveringen aan de internationale zeeschepen, bedroeg in 2017 75 %. Diversificatie van de landen van import en strategische voorraden zijn de voornaamste middelen om de bevoorradingszekerheid te garanderen.

3.2. Oorsprong van de invoer per primaire energiebron in 2017

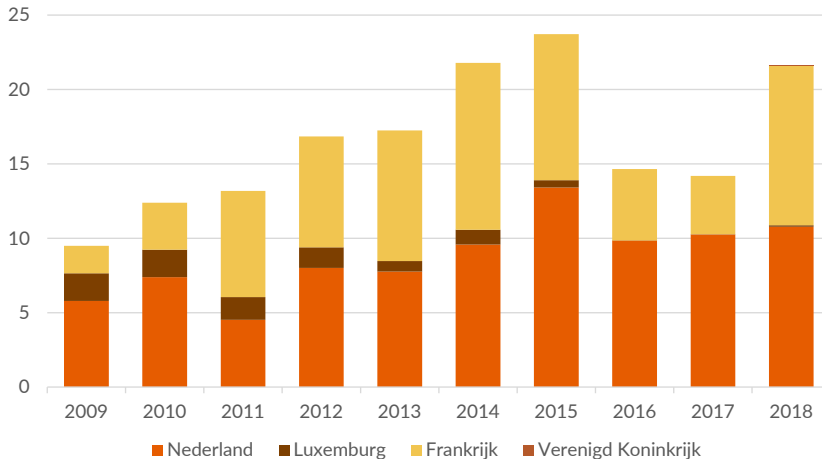


Bijna de helft van de ingevoerde ruwe aardolie is afkomstig van Rusland. Van de OPEC-landen zijn Saoedi-Arabië en Nigeria de landen met de hoogste invoer in België (respectievelijk 60,6 % en 19,5 %).

De statistieken van de invoer van aardgas zijn momenteel gebaseerd op de fysieke invoer op Belgisch grondgebied, met uitzondering van lng (Qatar). 41,6 % van het verbruikte aardgas dat België binnenkomt via een gaspijplijn is afkomstig uit Nederland, 29,6 % uit Noorwegen en 15,3 % uit het Verenigd Koninkrijk. In de praktijk is enkel het aardgas uit Noorwegen (en het geïmporteerde lng) eigenlijk volledig afkomstig uit het land van winning. Aardgas dat via een pijpleiding uit Nederland, het Verenigd Koninkrijk of Duitsland binnenkomt, bevat, althans gedeeltelijk, aardgas uit andere landen.

3.3. Oorsprong van de invoer van elektriciteit in 2018

Verloop in TWh



Om aan de vraag naar elektriciteit te voldoen, moet België een beroep doen op de invoer uit de buurlanden. Er is een omgekeerd evenredige relatie met de elektriciteitsproductiecijfers, zoals gepresenteerd in hoofdstuk 2.2. Jaren met een lage productie (2014 en 2015 bijvoorbeeld) kennen een zeer hoge invoer van elektriciteit. Ook in 2018 werd een hoge invoer geregistreerd als gevolg van voornamelijk de onbeschikbaarheid van de nucleaire installaties.

Eind 2018 werden de werkzaamheden aan de Nemo Link® interconnector tussen België en het Verenigd Koninkrijk afgerond waardoor stroom tussen beide landen kan uitgewisseld worden. Vanaf februari 2019 is deze interconnector beschikbaar voor commerciële activiteiten.

Met Nemo Link® (1.000 MW) bedraagt de maximale commerciële importcapaciteit nu 5.500 MW.

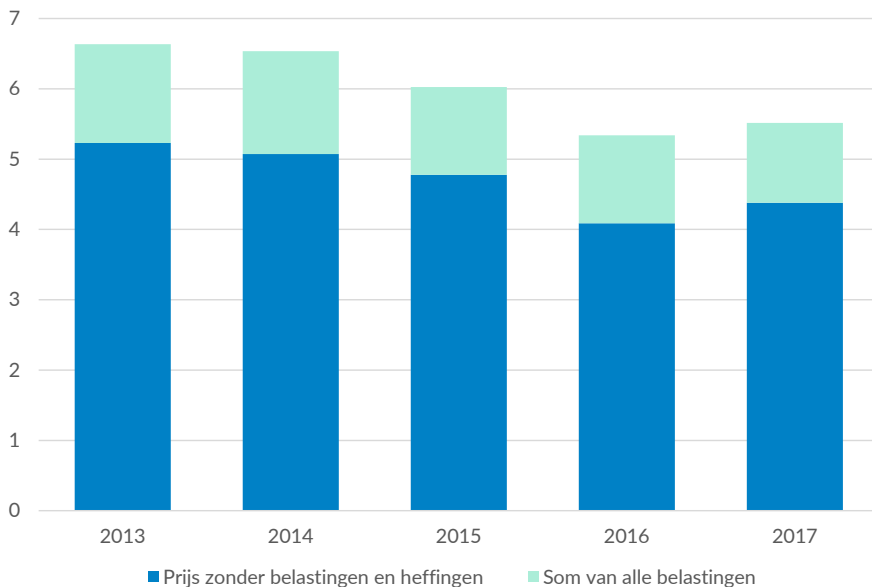
PRIJZEN

4. Prijzen

4.1. Aardgasmarkt in 2017

Verloop van de aardgasprijs in eurocent/kWh

Consumptieblok D2 (20 tot 200 GJ/jaar)

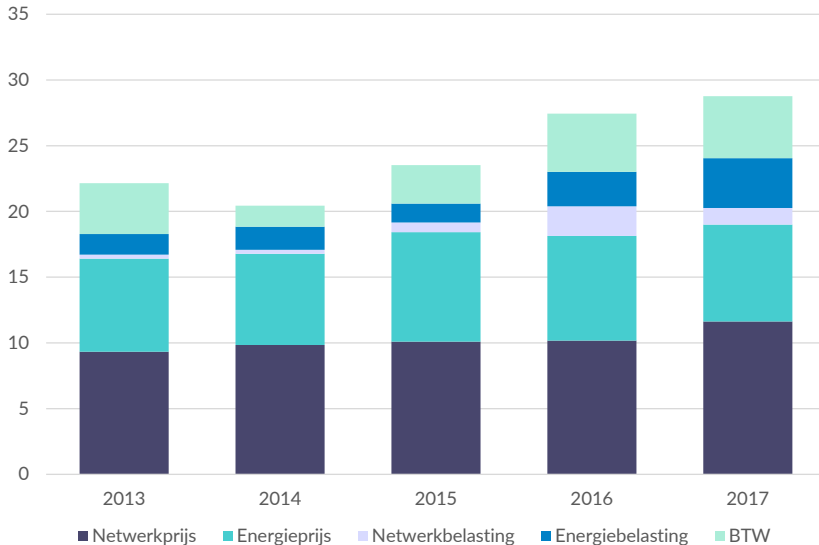


Een gemiddeld Belgisch gezin betaalde in 2017 voor zijn aardgas 5,52 eurocent/kWh. De prijs zonder belastingen en heffingen omvat de energie-, leverings- en netwerkkosten en vertegenwoordigt 79,4 % van de totale prijs. Het aandeel van btw en andere belastingen is 20,6 %. In 2017 stegen de prijzen na een continue daling sinds 2012.

4.2. Elektriciteitsmarkt in 2017

Verloop van de elektriciteitsprijs in eurocent/kWh

Consumptieblok DC (2.500 tot 5.000 kWh/jaar)

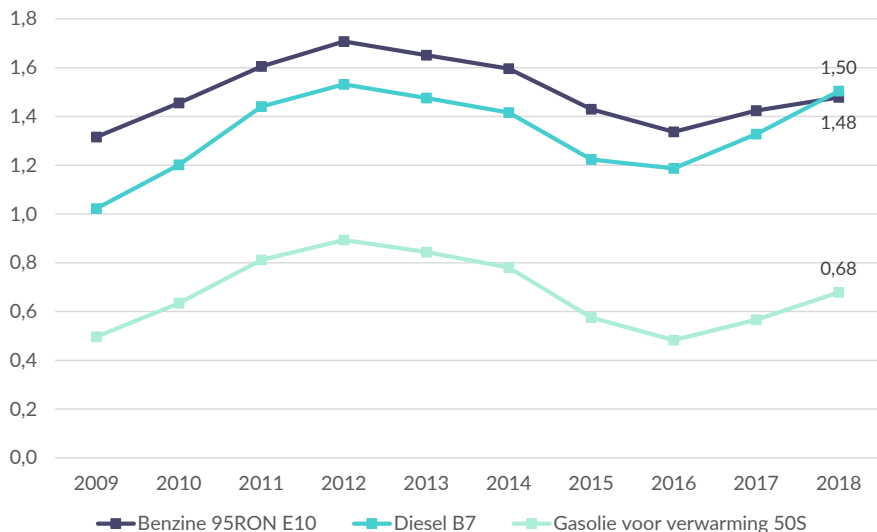


Een gemiddeld Belgisch huishouden betaalde in 2017 voor zijn elektriciteit 28,78 eurocent/kWh. De energiekosten vertegenwoordigden iets meer dan een kwart van de totale elektriciteitsrekening in 2017. De netwerktarieven zijn sinds 2007 jaarlijks gestegen (voornamelijk het gevolg van de ondersteuningsmechanismen voor zonnepanelen), en vertegenwoordigen 44,8 %. Het aandeel van de belastingen is gestegen tot 33,9 % van de totale factuur. Dit kan worden verklaard door het herstel van het btw-tarief voor particuliere consumenten van 6 % naar 21 % op 1 september 2015 en door de invoering van een prosumententaks.

4.3. Aardoliemarkt in 2018

Verloop van de maximumprijs van Benzine 95 RON, Diesel en Gasolie voor verwarming

(in euro/liter)



Na 4 jaar van dalende gemiddelde jaarlijkse maximumprijzen, zijn de prijzen van de aardolieproducten in 2017 weer gestegen. Deze trend zet zich voort in 2018. Mede door een wijziging in het toegepaste fiscale beleid voor motorbrandstoffen merken we voor het eerst een hogere gemiddelde jaarlijkse dieselprijs in 2018 in vergelijking met de gemiddelde jaarlijkse benzineprijis.



Vooruitgangstraat 50
1210 Brussel
Ondernemingsnr.: 0314.595.348
<https://economie.fgov.be>