

ENERGY

Key Data

Editie februari 2021












FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Vooruitgangstraat 50 – 1210 Brussel

Ondernemingsnr.: 0314.595.348

-  0800 120 33 (gratis nummer)
-  FODEconomie
-  @fodeconomie
-  [linkedin.com/company/fod-economie](https://www.linkedin.com/company/fod-economie) (tweetalige pagina)
-  [instagram.com/spfec](https://www.instagram.com/spfec)
-  [youtube.com/user/FODEconomie](https://www.youtube.com/user/FODEconomie)
-  economie.fgov.be

Verantwoordelijke uitgever:

Séverine Waterbley
Voorzitster van het Directiecomité
Vooruitgangstraat 50 – 1210 Brussel

Internet versie

Inhoud

Inleidende pagina	4
1. Consumptie.....	6
1.1. Primaire energieconsumptie in 2019	6
1.2. Finale energieconsumptie in 2019	8
1.3. Opvolging Europese doelstellingen – 2019	16
2. Productie	20
2.1. Primaire energieproductie in 2019	20
2.2. Bruto-elektriciteitsproductie in 2019	22
2.3. Bruto-elektriciteitsproductie van hernieuwbare energiebronnen in 2019	24
2.4. Geïnstalleerde elektrische capaciteit in 2019	28
3. Invoer	30
3.1. Netto-invoer van energie in 2019	30
3.2. Oorsprong van de invoer per primaire energiebron in 2019	32
3.3. Oorsprong van de invoer van elektriciteit in 2019	34
4. Prijzen.....	36
4.1. Aardgasmarkt in 2020	36
4.2. Elektriciteitsmarkt in 2020	37
4.3. Aardoliemarkt in 2020	38

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.

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.

Bruto-elektriciteitsproductie is de som van de elektrische energie die door alle generatoraggregaten in kwestie wordt geproduceerd (inclusief pompaccumulatie), gemeten aan de uitgang van de hoofdgeneratoren.

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 over 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). Die doelstelling komt overeen met een primaire energieconsumptie van 43,7 Mtoe, ofwel een finale energieconsumptie van 32,5 Mtoe in 2020.

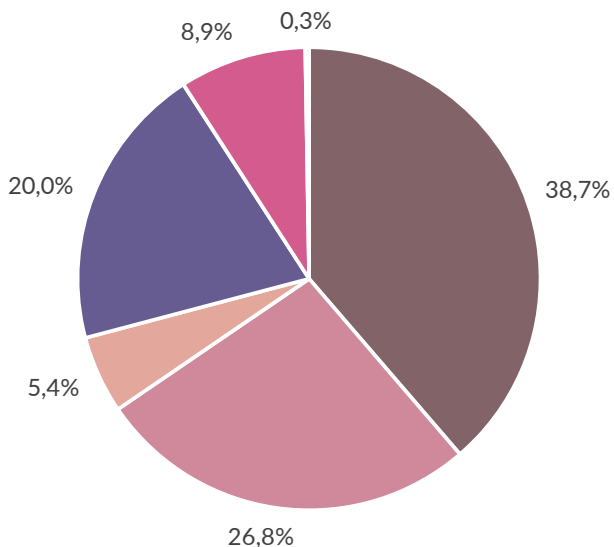
1. Consumptie

1.1. Primaire energieconsumptie in 2019

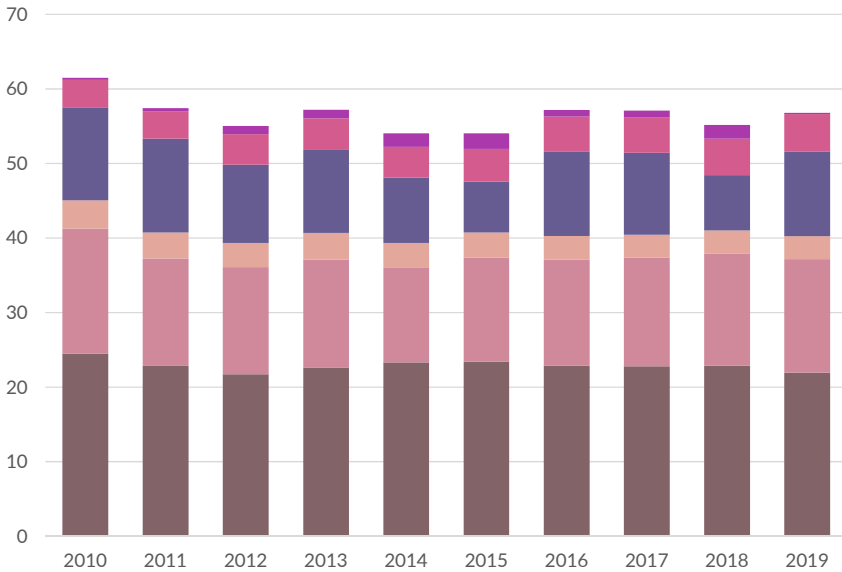
1.1.1. Per energiebron

Energiebron		Mtoe	TJ
Aardolie en aardolieproducten		22,0	919.811
Aardgas		15,2	636.416
Vaste fossiele brandstoffen		3,1	128.914
Nucleaire energie		11,3	474.783
Hernieuwbare energie en afval		5,0	210.920
Anderes*		0,2	6.284
Totaal		56,8	2.377.128

* Andere omvat de netto-import van elektriciteit en warmte, alsook de recuperatiewarmte uit chemische processen.



Verloop in Mtoe

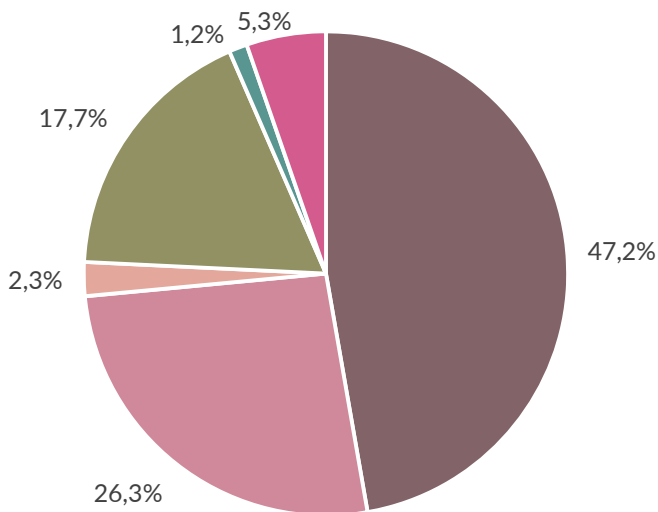


In 2019 bedroeg de totale primaire energieconsumptie 56,8 Mtoe. Dat is een stijging van 2,9 % ten opzichte van 2018, een jaar gekarakteriseerd door de onbeschikbaarheid van verschillende nucleaire installaties, zoals dat het geval was in 2014 en 2015. In 2019 steeg het verbruik van nucleaire energie terug naar zijn oude niveau. De consumptie van fossiele brandstoffen is stabiel, maar we merken toch een kleine daling in het verbruik van aardolieproducten op. Het aandeel hernieuwbare energie en afval in de primaire energieconsumptie steeg naar 8,9 % in 2019 tegenover 6,0 % in 2010.

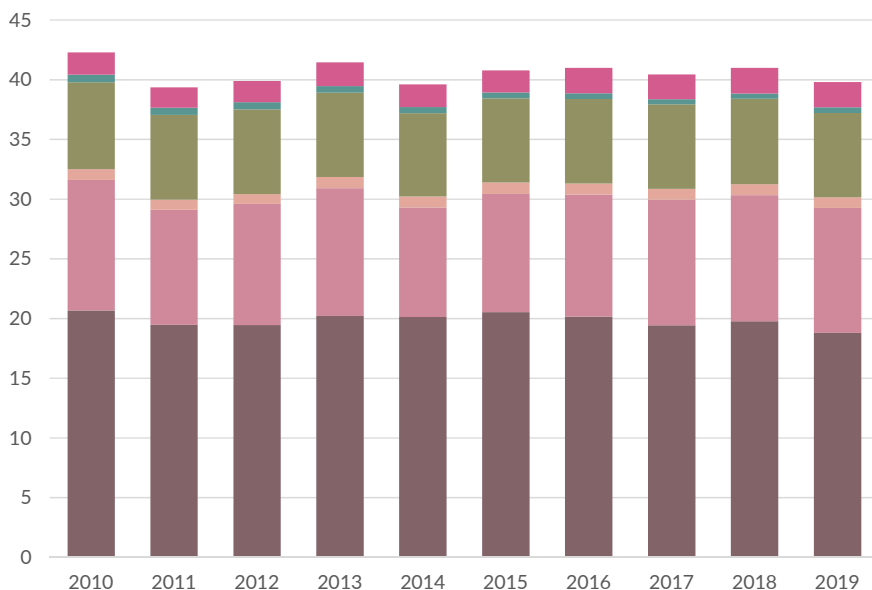
1.2. Finale energieconsumptie in 2019

1.2.1. Per energiebron

Energiebron		Mtoe	TJ
Aardolieproducten		18,8	787.406
Aardgas		10,5	437.578
Vaste fossiele brandstoffen		0,9	37.634
Elektriciteit		7,0	295.081
Warmte		0,5	20.292
Hernieuwbare energie en afval		2,1	88.493
Totaal		39,8	1.666.486



Verloop in Mtoe



Tussen 2010 en 2019, varieert de finale energieconsumptie tussen 39,4 en 42,3 Mtoe. Er is een sterke afhankelijkheid van de weersomstandigheden. Jaren met een strengere winter, zoals 2010 en 2013, vertonen inderdaad een hoger finaal verbruik van de brandstoffen. Die impact is hoofdzakelijk zichtbaar in het aardgasverbruik.

CONSUMPTIE

De aandelen van de diverse energiebronnen in het finale energieverbruik zijn de laatste jaren vrij constant: het gemiddeld aandeel over de laatste 10 jaar van aardolieproducten bedraagt ongeveer 49 %, voor aardgas 25 %, voor elektriciteit 18 %, voor hernieuwbare energie en afval 5 %, voor vaste fossiele brandstoffen 2 %, en voor warmte 1 %.

Sinds 2010 is het aandeel hernieuwbare energie en afval in de finale energieconsumptie gestegen van 4,4 % tot 5,3 %. Dat aandeel omvat niet het eindverbruik van groene stroom.

Ondanks een lichte daling, die reeds waar te nemen was in de primaire energieconsumptie, blijft het aandeel van het verbruik van aardolieproducten in de totale finale energieconsumptie zeer dominant (47,2 % in 2019). Dat verbruik kan opgesplitst worden naar energetisch verbruik (68,2 %) en niet-energetisch verbruik (31,8 %). Binnen het energetisch verbruik van de aardolieproducten kent de transportsector in 2019 een aandeel van 63,5 %.

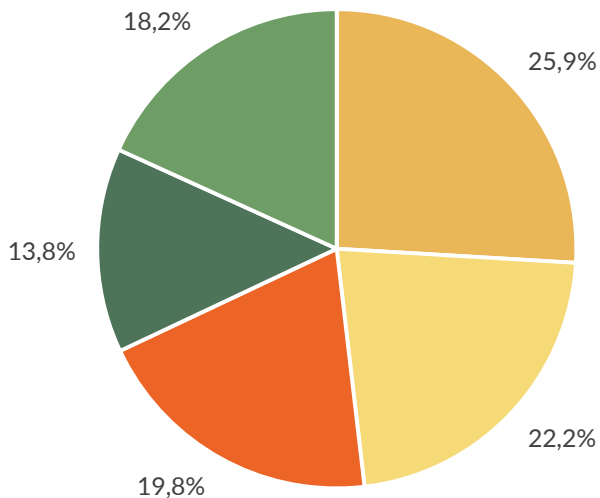
Aardgas staat in voor 26,2 % van de finale energieconsumptie in 2019. 90,3 % van deze aardgasconsumptie wordt aangewend voor energetische doeleinden, waarvan 34,8 % in de huishoudelijke sector.



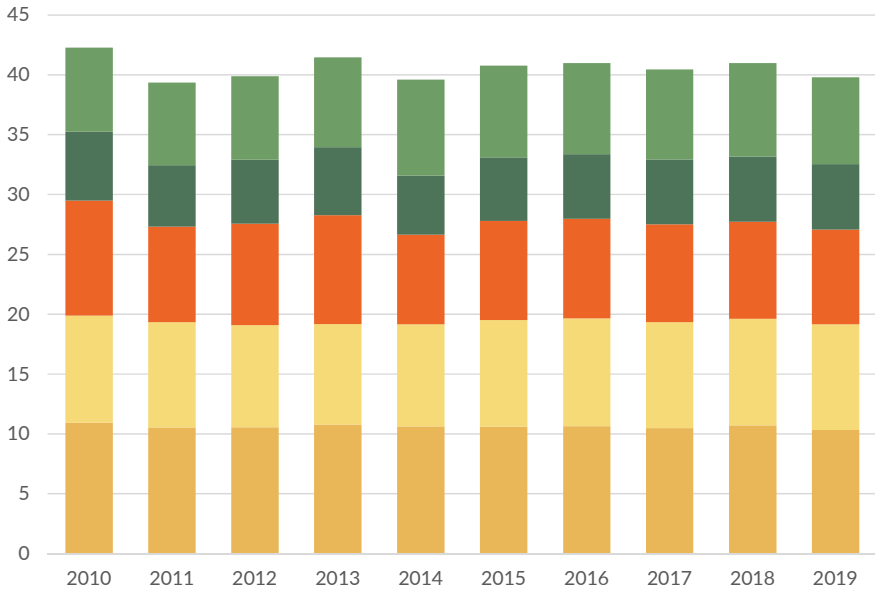
CONSUMPTIE

1.2.2. Per sector

Sector		Mtoe	TJ
Industrie		10,3	432.221
Transport		8,8	370.142
Huishoudelijk		7,9	330.735
Diensten en gelijkgesteld		5,5	229.830
Niet-energetisch verbruik		7,3	303.559
Totaal		39,8	1.666.486

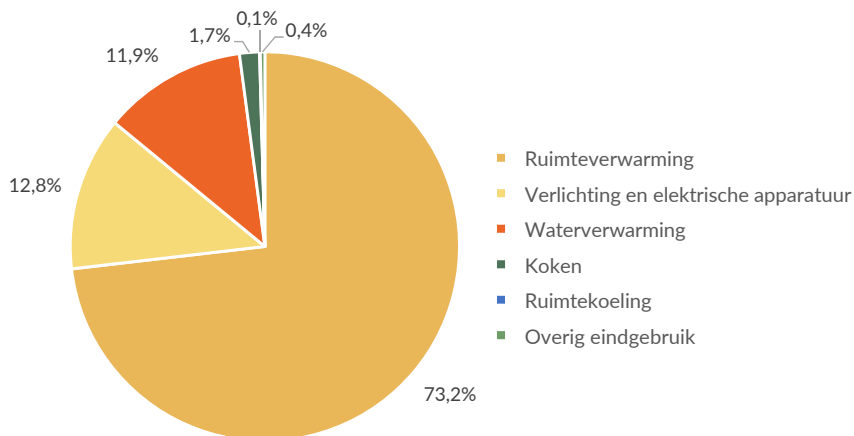


Verloop in Mtoe



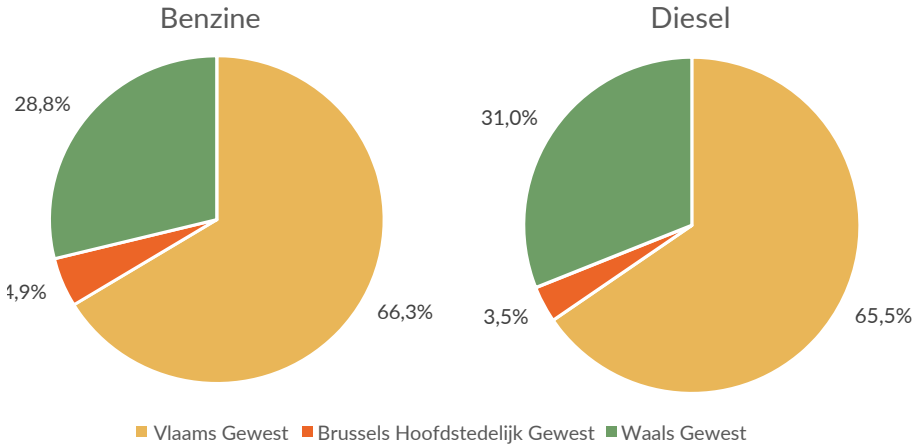
De sectorale verdeling van de finale energieconsumptie is vrij constant doorheen de jaren. In 2019 werd het verbruik in de industrie voornamelijk ingevuld door aardgas (38,3 %), elektriciteit (31,9 %) en aardolieproducten (12,2 %). Ook in de huishoudelijke sector zijn dat de belangrijkste energiebronnen (respectievelijk 41,5 %, 20,1 % en 29,0 %). Het verbruik in de transportsector wordt zoals verwacht gedomineerd door aardolieproducten (92,1 %). Het resterende deel is afkomstig van biobrandstoffen (bio-ethanol en biodiesel), elektriciteit (voornamelijk gebruikt in het spoorwegvervoer) en een zeer kleine hoeveelheid aardgas. Ook het niet-energetisch verbruik wordt gedomineerd door aardolieproducten (82,4 %). Aardgas (14,0 %) en vaste fossiele brandstoffen (3,6 %) vullen dit verbruik verder in.

1.2.3. Energieconsumptie in huishoudens per type eindgebruik in 2019



In 2019 werd 73,2 % van de energie verbruikt in huishoudens gebruikt voor ruimteverwarming. De voornaamste energiebronnen hiervoor zijn aardgas (48,0 %) en aardolieproducten (36,7 %). 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 (12,8 %), waterverwarming (11,9 %) en koken (1,7 %). Gezien België een gematigd klimaat kent, is het gebruik van energie voor ruimtekoeling erg laag (0,1 %).

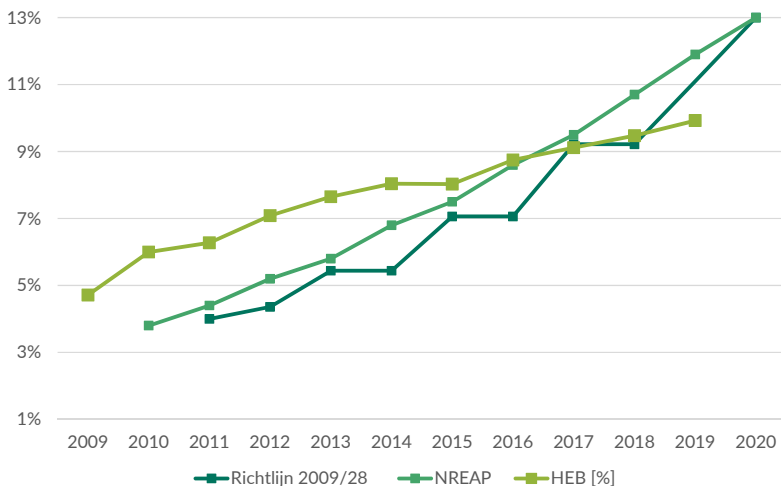
1.2.4. Regionale verdeling van motorbrandstofverkoop in 2018



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: 66,3 % of 1,5 miljoen m³ benzine en 65,5 % of 5,3 miljoen m³ diesel. 28,8 % of 0,7 miljoen m³ benzine en 31,0 % of 2,5 miljoen m³ diesel werden verkocht in het Waals Gewest; terwijl 4,9 % of 0,1 miljoen m³ benzine en 3,5 % of 0,3 miljoen m³ diesel werden verkocht in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

1.3. Opvolging Europese doelstellingen – 2019

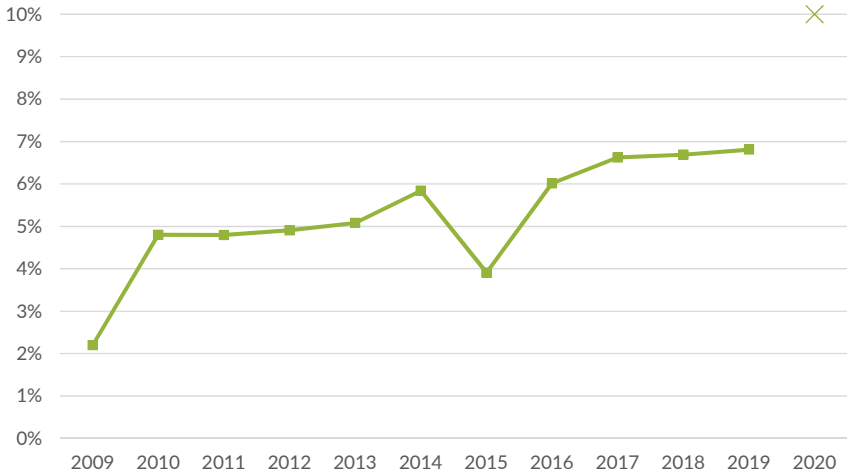
1.3.1. Aandeel hernieuwbare energiebronnen (HEB) in de finale energieconsumptie



In 2019 bedroeg het aandeel van hernieuwbare energie in de finale energieconsumptie 9,92 %. 2019 is het derde jaar dat het aandeel zich onder het indicatieve traject voorgesteld in het NREAP (11,9 %) bevindt. Voor 2019 werd er geen indicatieve waarde voorgesteld in de Hernieuwbare Energie-richtlijn 2009/28. 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 de Hernieuwbare Energierichtlijn 2009/28.

1.3.2. Aandeel hernieuwbare energiebronnen in de finale energieconsumptie in transport

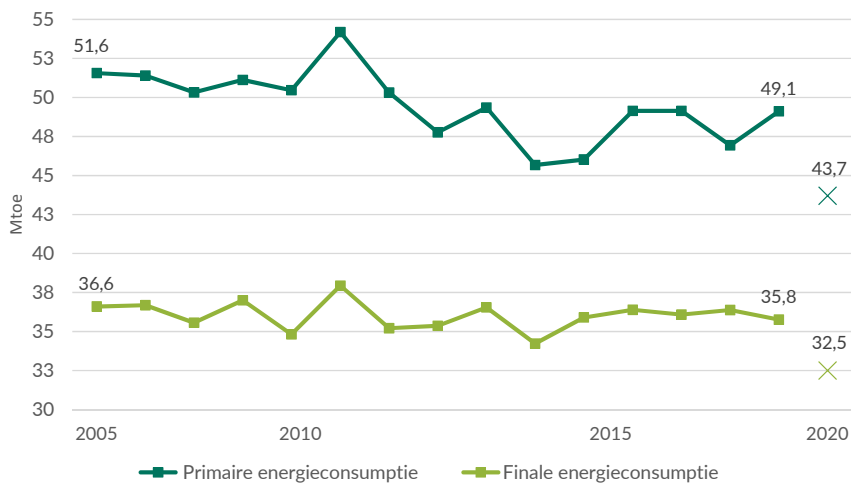


In 2019 bedroeg het aandeel hernieuwbare energie in de finale energieconsumptie in transport 6,81 %; een stijging van 0,12 % tegenover 2018. 2015 wordt gekenmerkt door een (tijdelijke) wijziging in de wetgeving van toepassing op het bijmengen van biobrandstoffen in de motorbrandstoffen.

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. Gelet op de wijziging van de bijmengplicht van biobrandstoffen in de motorbrandstoffen in 2020, zou het behalen van deze doelstelling van 10 % geen probleem moeten zijn.

Het bepalen van het huidige aandeel gebeurt volgens de berekeningsregels opgelegd door de Hernieuwbare Energierichtlijn 2009/28.

1.3.3. Opvolging van de indicatieve energie-efficiëntie 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). Die 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 geobserveerde gemiddelde 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 energiesector (productie van elektriciteit, aardolieraffinaderijen, kookovens, ...). De uitzonderlijk lage waarden van de primaire energieconsumptie in 2014, 2015 en 2018 zijn een gevolg van de technische problemen in de nucleaire installaties. Ondanks een aanzwengelde economie blijft de finale energieconsumptie relatief stabiel sinds 2015. Hieruit blijkt dat er vooruitgang is geboekt op het gebied van energie-efficiëntie, die echter niet voldoende is om de indicatieve doelstellingen hierin te behalen.

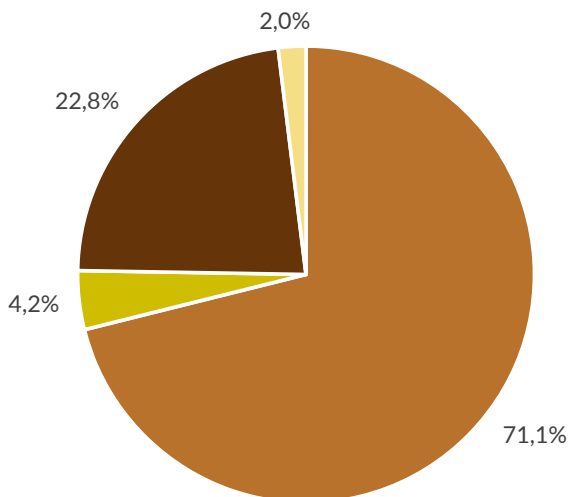
2. Productie

2.1. Primaire energieproductie in 2019

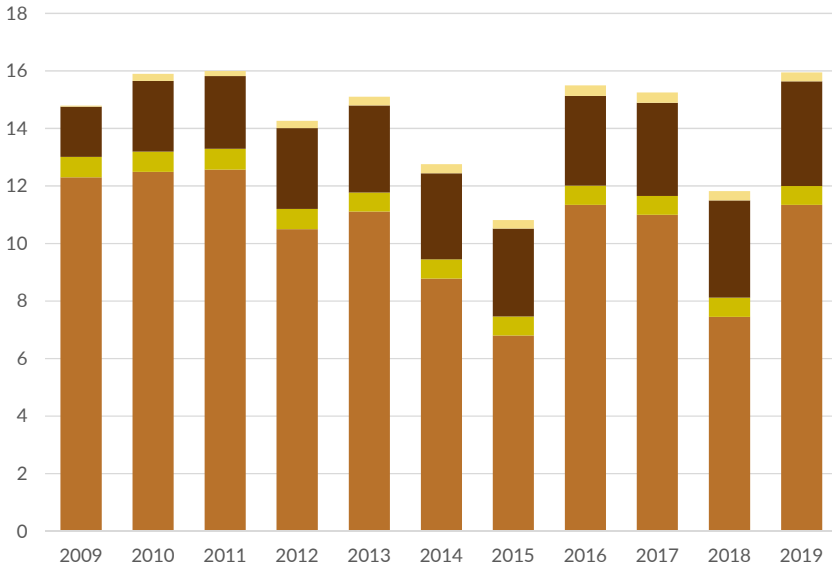
Energiebron		Mtoe	TJ
Nucleaire energie		11,3	474.783
Niet-hernieuwbaar afval		0,7	27.773
Hernieuwbare energie en biobrandstoffen*		3,6	152.004
Overige**		0,3	13.083
Totaal		15,9	667.642

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

** Overige omvat de recuperatie van warmte uit chemische processen en mijngas (gas uit steenkoolmijnen).



Verloop in Mtoe

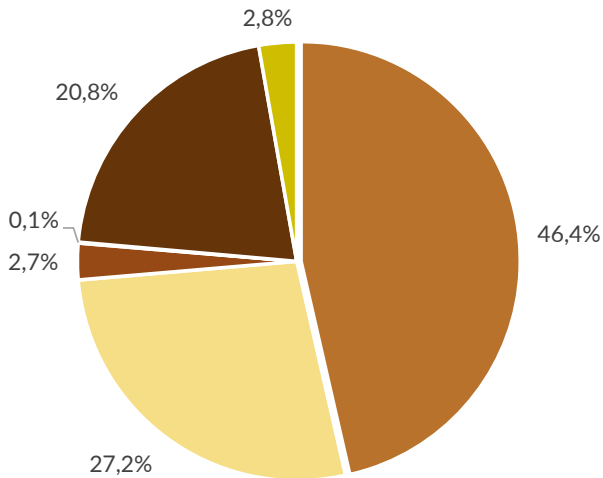


De primaire energieproductie van hernieuwbare energie en biobrandstof kent een sterke stijging van 2,5 Mtoe in 2010 (aandeel van 15,5 %) tot 3,6 Mtoe in 2019 (aandeel van 22,8 %). Die stijging is voornamelijk het gevolg van nieuwe windmolenparken en zonnepanelen. Tussen 2018 en 2019 is de productie op basis van wind gestegen met 30,3 %. De productie op basis van zonne-energie is gestegen met 8,8 %. Nucleaire energieproductie is gestegen met 52,2 % ten opzichte van 2018, om terug te keren naar zijn normale niveau.

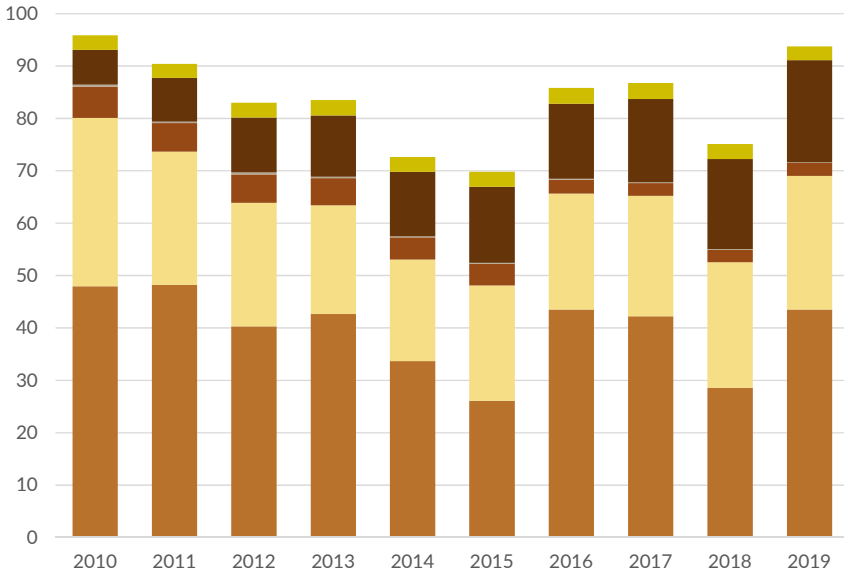
2.2. Bruto-elektriciteitsproductie in 2019

Elektriciteit		TWh
Nucleair		43,5
Aardgas		25,5
Vaste fossiele brandstoffen en siderurgische gassen		2,5
Aardolieproducten		0,1
Hernieuwbare energie		19,5
Andere bronnen		2,6
Totaal		93,7

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



Verloop in TWh



De elektriciteitsproductie in 2019 was 24,8 % hoger dan in 2018, voornamelijk ten gevolge van een hogere productie van de nucleaire installaties (+52,2 % of +14,9 TWh). In het laatste decennium is de grootste stijging te vinden bij de hernieuwbare energie, waar de productie met 194,3 % of 12,9 TWh steeg ten opzichte van 2010. Uit de grafiek kunnen we bovendien afleiden dat het gebruik van olieproducten en vaste fossiele brandstoffen sterk is afgenomen (respectievelijk -82,4 % en -57,8 % in de laatste 10 jaar) ten voordele van voornamelijk hernieuwbare energie. De laatste centrale die vaste fossiele brandstoffen stookte, is in 2016 gesloten. De resterende elektriciteitsproductie afkomstig van die groep brandstoffen is afkomstig van siderurgische gassen geproduceerd in de ijzer- en staalindustrie en enkele kleine multi-brandstof cogeneratiecentrales.

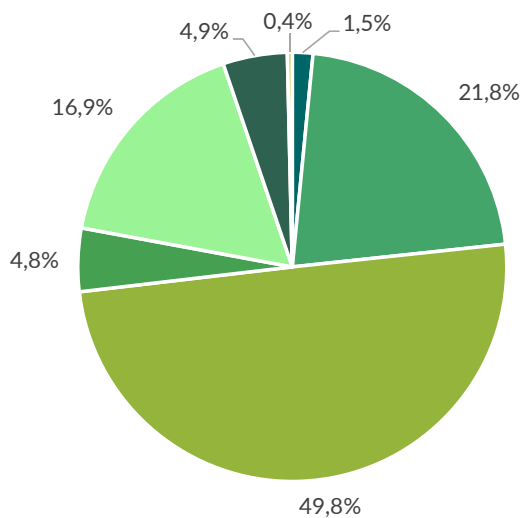
PRODUCTIE

2.3. Bruto-elektriciteitsproductie van hernieuwbare energiebronnen in 2019

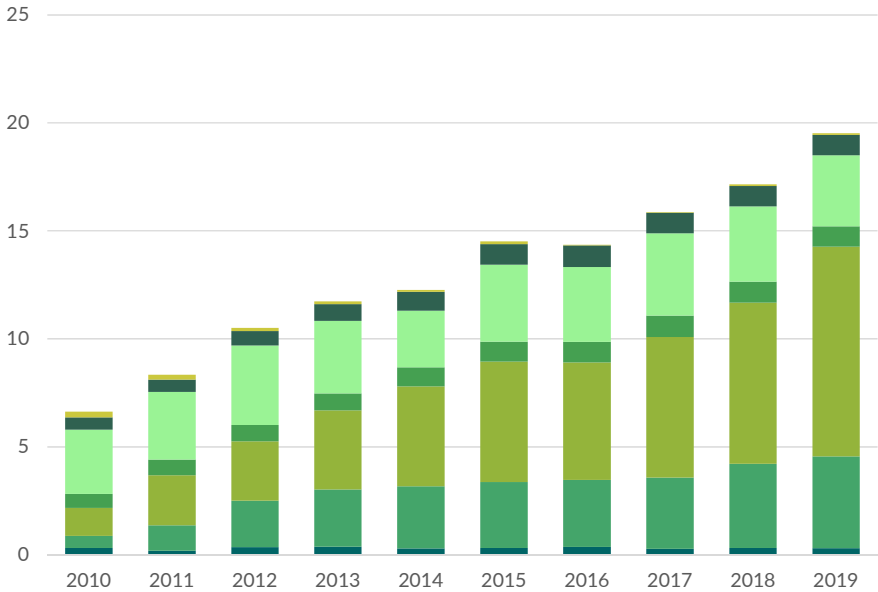
Elektriciteit		TWh
Niet-gepompte hydro		0,3
Zon		4,2
Wind		9,7
Hernieuwbare stedelijk afval		0,9
Vaste biomassa		3,3
Biogas		0,9
Vloeibare biomassa		0,1
Totaal		19,5

24

De Belgische energiemarkt



Verloop in TWh

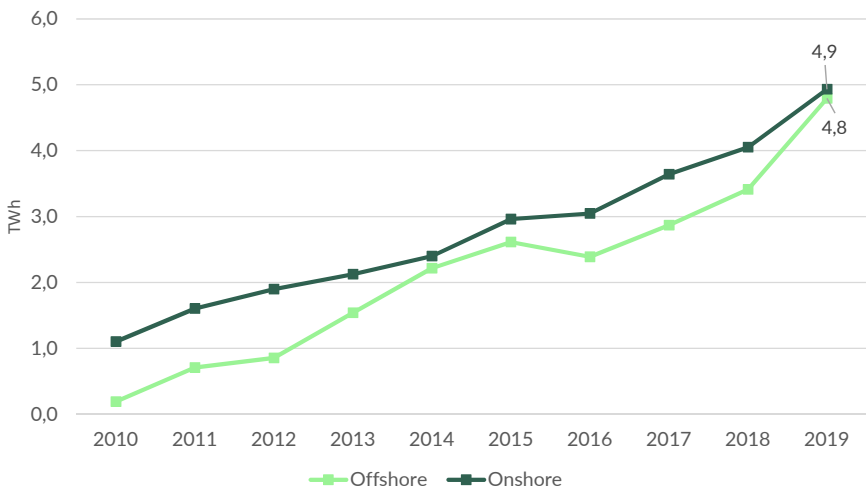


De productie van hernieuwbare elektriciteit is het afgelopen decennium sterk gegroeid. De productie van elektriciteit op basis van zonne-energie vertoont voor het tweede jaar op rij een sterke stijging, na enkele jaren van stagnatie (4,2 TWh in 2019 en 3,9 TWh in 2018 vergeleken met 3,3 TWh in 2017 en 3,1 TWh in zowel 2016 als 2015). De productie op basis van vaste biomassa is hersteld sinds de daling in 2014 en bereikte een hoogtepunt in 2017 met 3,8 TWh. Tussen 2018 en 2019 is de productie op basis van wind gestegen met 30,3 %.

PRODUCTIE

Mede door de offshore windmolenparken is windenergie de belangrijkste bron van hernieuwbare elektriciteit geworden. De offshore windmolenparken hebben in 2019 4,8 TWh hernieuwbare elektriciteit geproduceerd en hebben zo ongeveer 1.370.000 huishoudens van stroom voorzien (er vanuit gaande dat een gemiddeld huishouden jaarlijks 3.500 kWh elektriciteit verbruikt).

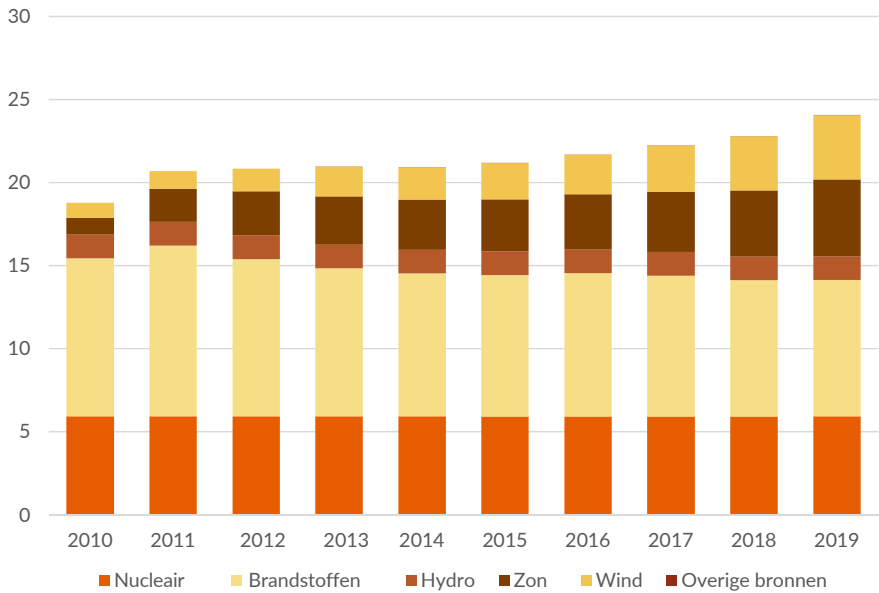
Verloop in TWh





2.4. Geïnstalleerde elektrische capaciteit in 2019

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 18,8 GW in 2010 naar 24,1 GW in 2019, een toename van 5,3 GW. Enerzijds is er een afname van 1,3 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 die twee hernieuwbare energiebronnen vertegenwoordigt 8,5 GW of 35,3 % van de totale geïnstalleerde elektrische capaciteit.

Zoals getoond in hoofdstuk 2.3 vertegenwoordigt offshore windenergie 49,3 % van de totale windproductie, hoewel ze qua geïnstalleerd vermogen slechts 40,3 % van de totale geïnstalleerde windcapaciteit vertegenwoordigt. Dat resulteert in een hogere capaciteitsfactor van de offshore windparken.

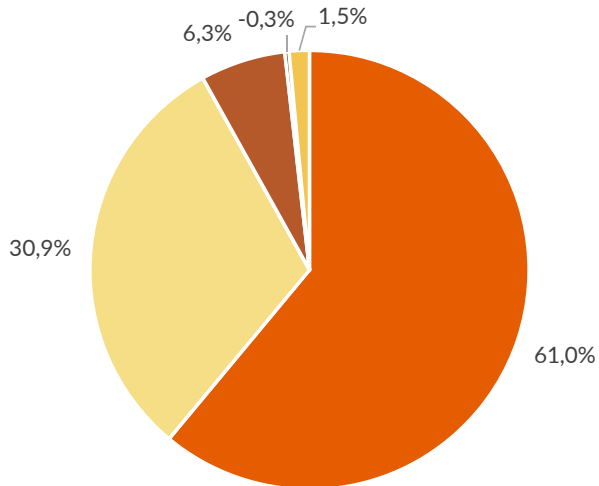
Als we de zonnecapaciteit nader bekijken, merken we dat ongeveer 62 % afkomstig is van kleine fotovoltaïsche zonnepanelen onder de 20 kW. Dit type installaties bevindt zich voornamelijk bij huishoudens, wat het belang ervan aantoont.

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.

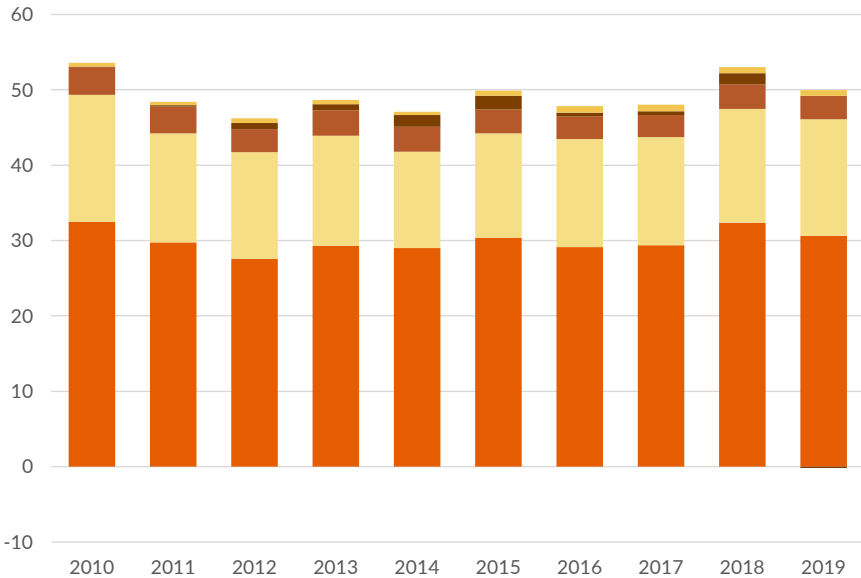
3. Invoer

3.1. Netto-invoer van energie in 2019

Netto-invoer		Mtoe	TJ
Aardolie en aardolieproducten		30,6	1.281.399
Aardgas		15,5	648.272
Vaste fossiele brandstoffen		3,1	131.761
Elektriciteit		-0,2	-6.677
Hernieuwbare brandstoffen en afval		0,7	31.144
Totaal		49,8	2.085.899



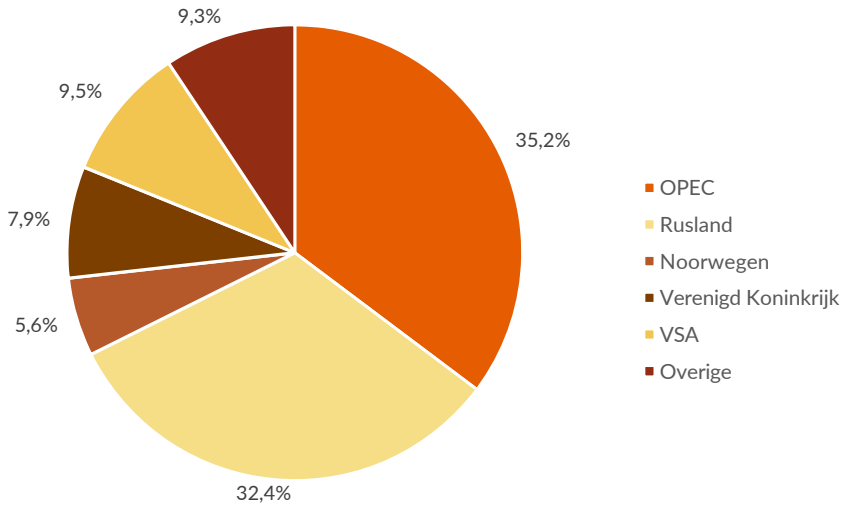
Verloop in Mtoe



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 mijn-terrijs. De afhankelijkheid van de invoer van fossiele brandstoffen om aan de binnenlandse vraag te voldoen is vervolgens zeer groot. In 2019 bedroeg de energie-afhankelijkheid 76,7 %. De energie-afhankelijkheid wordt berekend als de netto-invoer gedeeld door de som van het bruto binnenlands verbruik en de leveringen aan de internationale zeeschepen. Diversificatie van de landen van import en strategische voorraden zijn de voornaamste middelen om de bevoorradingszekerheid te garanderen.

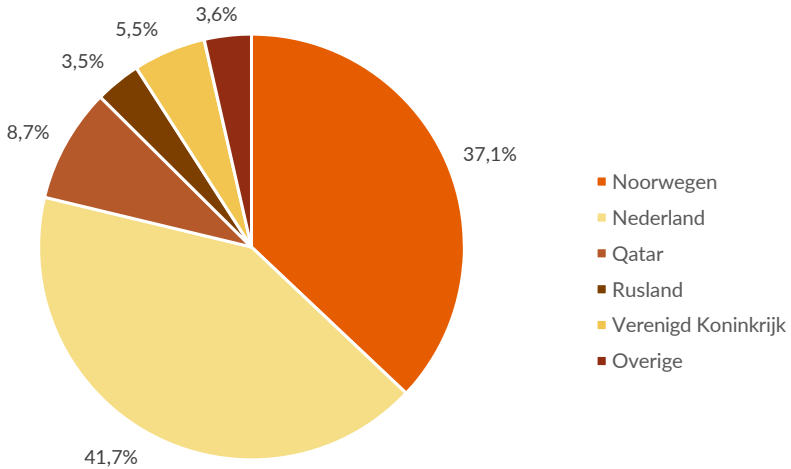
3.2. Oorsprong van de invoer per primaire energiebron in 2019

3.2.1. Oorsprong van de invoer van ruwe aardolie



Bijna één derde 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 15,4 % en 10,8 %). Tot de 'Overige' landen behoren Brazilië, Canada, Colombia, Kazachstan, Mexico, Trinidad en Tobago en niet-gespecificeerde Afrikaanse landen.

3.2.2. Oorsprong van de invoer van aardgas

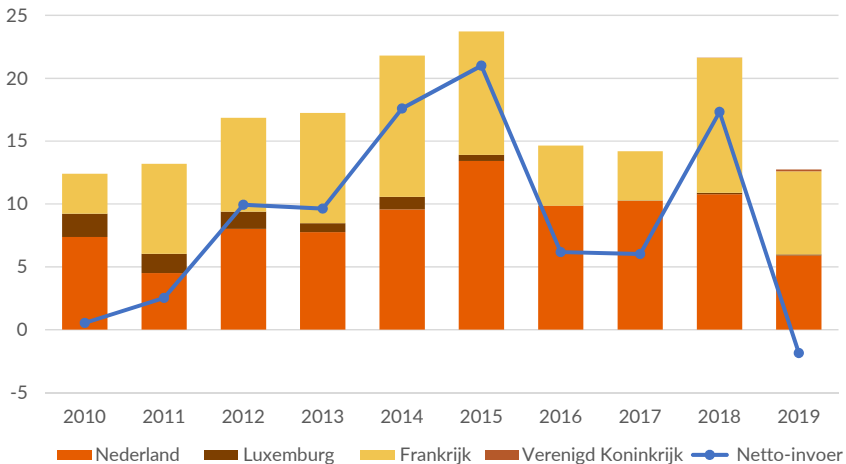


Vanwege de rapportageconventies van Eurostat aangaande internationale handel is de netto-invoer minder representatief vanwege de afwijkende inachtneming van lng. Daarom werd ervoor gekozen om de oorsprong van het aardgas dat in België werd verbruikt of opgeslagen weer te geven in plaats van de netto-invoer. De statistieken van de invoer van aardgas zijn momenteel gebaseerd op de fysieke invoer op Belgisch grondgebied, met uitzondering van lng.

We kunnen zien dat 41,7 % van het gas dat in België wordt verbruikt het grondgebied binnenkomt via een gaspijpleiding vanuit Nederland, 37,1 % vanuit Noorwegen en 5,5 % vanuit het Verenigd Koninkrijk. Uit Qatar en Rusland, kwam respectievelijk 8,7 % en 3,5 % van het aardgas verbruikt in België, per boot (in de vorm van lng). In de praktijk is enkel het aardgas uit Noorwegen (en het geïmporteerd lng) feitelijk volledig 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. De 'Overige' landen zijn onder meer Egypte, Frankrijk, Duitsland, Saudi-Arabië en de Verenigde Staten.

3.3. Oorsprong van de invoer van elektriciteit in 2019

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, 2015 en 2018 bijvoorbeeld) kennen een zeer hoge invoer van elektriciteit.

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. Sinds februari 2019 is die interconnector beschikbaar voor commerciële activiteiten. De kleine import in 2018 is het resultaat van de testfase tijdens de inbedrijfstelling van die interconnector.

Voor de eerste keer sinds 2009, was de netto-invoer van elektriciteit in 2019 opnieuw negatief. Dat wijst op een overschot van geproduceerde elektriciteit. De netto-invoer was positief voor Frankrijk en Nederland (respectievelijk 2,7 en 0,9 TWh). Met Luxemburg en het Verenigd Koninkrijk, was de netto-invoer negatief (respectievelijk -0,1 en -5,4 TWh). Dat resulteert in een netto-uitvoer van 1,9 TWh in 2019.

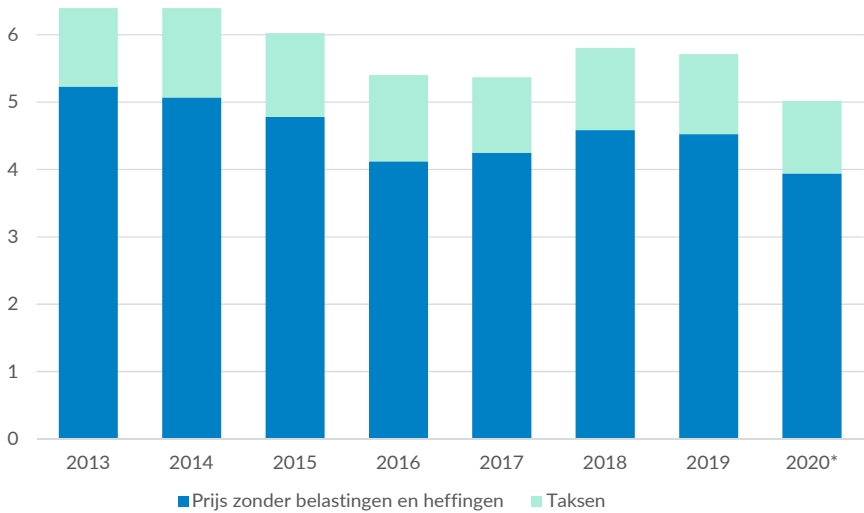
Met Nemo Link ® (1.000 MW) bedroeg de maximale commerciële importcapaciteit in 2019, 5.500 MW.

4. Prijzen

4.1. Aardgasmarkt in 2020

Verloop in eurocent/kWh

Consumptieblok D2 (20 tot 200 GJ/jaar)



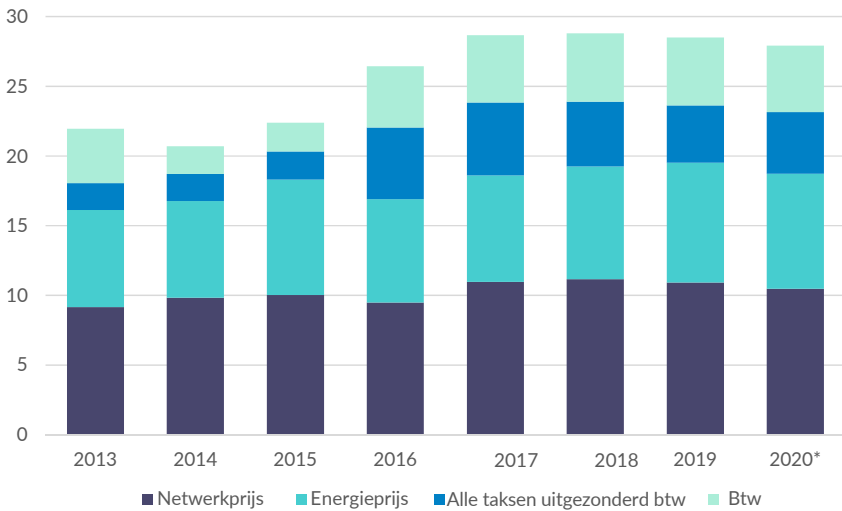
*2020 omvat alleen de prijzen van het 1e semester.

Een gemiddeld Belgisch gezin betaalde in het 1e semester 2020 voor zijn aardgas 5,0 eurocent/kWh. De prijs zonder belastingen en heffingen omvat de energie-, leverings- en netwerkkosten en vertegenwoordigt 78,5 % van de totale prijs. Het aandeel van btw en andere belastingen is 21,5 %. De daling van de prijzen in 2019 zet zich voort gedurende het eerste semester van 2020.

4.2. Elektriciteitsmarkt in 2020

Verloop in eurocent/kWh

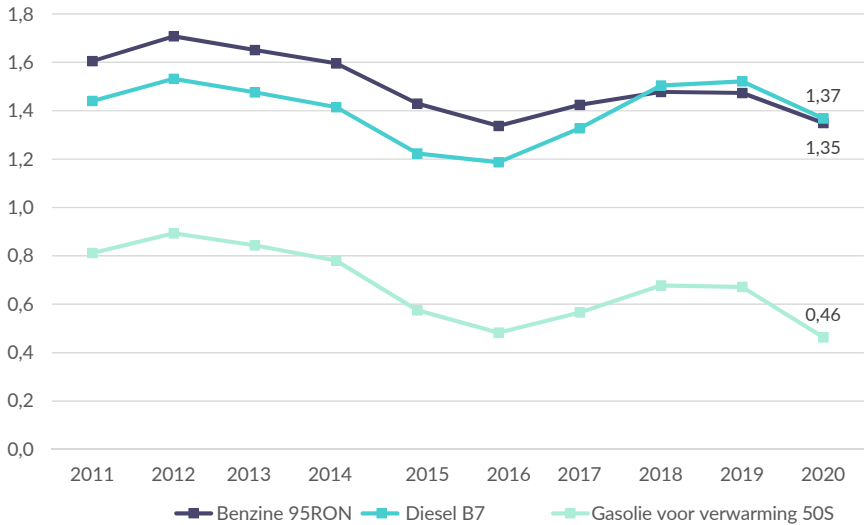
Consumptieblok DC (2.500 tot 5.000 kWh/jaar)



Een gemiddeld Belgisch huishouden betaalde in het eerste semester van 2020 voor zijn elektriciteit 27,9 eurocent/kWh. De energiekosten vertegenwoordigden 29,5 % van de totale elektriciteitsrekening in 2020. De netwerktarieven zijn licht gedaald en vertegenwoordigen 37,5 %. Het aandeel van de belastingen is gestegen tot 33,0 % van de totale factuur.

4.3. Aardoliemarkt in 2020

Verloop in euro/liter



Na drie jaar van stijgende gemiddelde jaarlijkse maximumprijzen, zijn de prijzen van aardolieproducten in 2020 fors gedaald. Mede door een wijziging in het toegepaste fiscale beleid voor motorbrandstoffen wordt voor het eerst in 2018 een hogere gemiddelde jaarlijkse dieselprijs waargenomen in vergelijking met de gemiddelde jaarlijkse benzineprijs. Deze situatie zet zich voort in 2019 en 2020. De forse daling die in 2020 werd opgetekend, is het gevolg van de prijsdaling op de internationale markten ten gevolge van de coronacrisis.



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

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