Jaarverslag 2016

"EMPOWERING SOCIETY"

Federatie van de Belgische
Elektriciteits- en Gasbedrijven

Fédération Belge des Entreprises
Electriques et Gazières

Federation of Belgian
Electricity and Gas Companies

Jaarverslag 2016

Markante feiten

Naar nieuwe markten

De planeet beschermen

Klanten

Over FEBEG

"EMPOWERING SOCIETY"

Febeg

Markante feiten in 2016

- De transitie staat bovenaan de agenda van de Belgische autoriteiten
- De energiefactuur was voorpagina nieuws
- Het energiegedeelte van de Elektriciteitsfactuur daalt verder in 2016
- Dynamische retailmarkt, switchpercentage bij de Europese top
- Consumentenklachten sterk verbonden met externe factoren
- Gasverbruik stijgt en elektriciteitsverbruik blijft stabiel
- De elektriciteitsproductie in België gestegen
- Laatste kWh met steenkool geproduceerd
- De thermische gascentrales spelen een essentiële rol in de bevoorradingszekerheid
- Het belang van beschikbare productiecapaciteit : impact van de onbeschikbaarheid van een aantal Franse kerncentrales op de CWE prijzen
- ‘Clean Energy Package’: wetgevende voorstellen als stimulans voor nieuwe Europese klimaat doelstellingen en bijsturing van de energiemarkt

Het voorwoord van de Directeur-generaal

2017, een momentum voor een energiepact

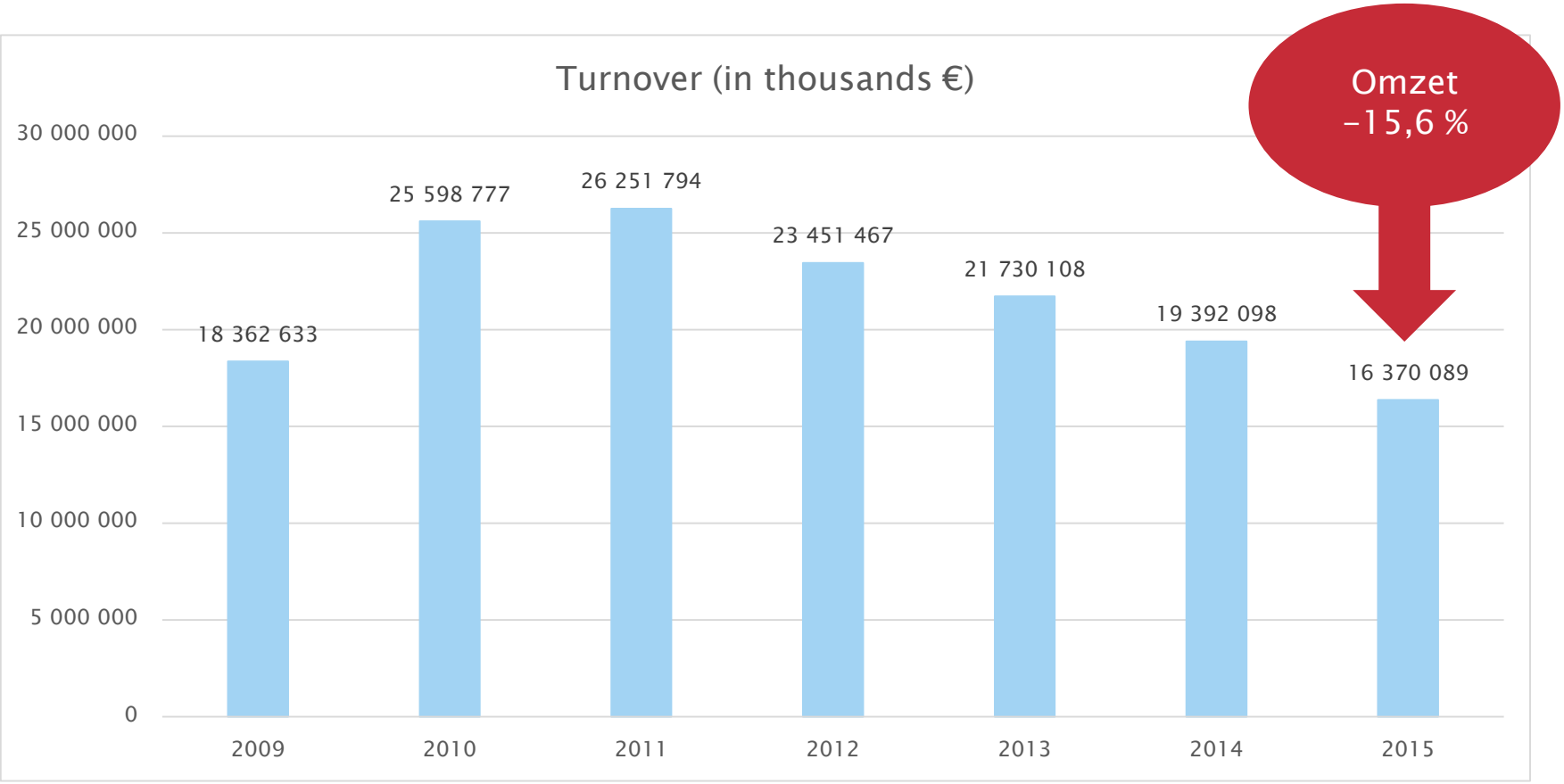
YouTube BE

Febeg

Economics and markets : naar nieuwe markten

Economisch

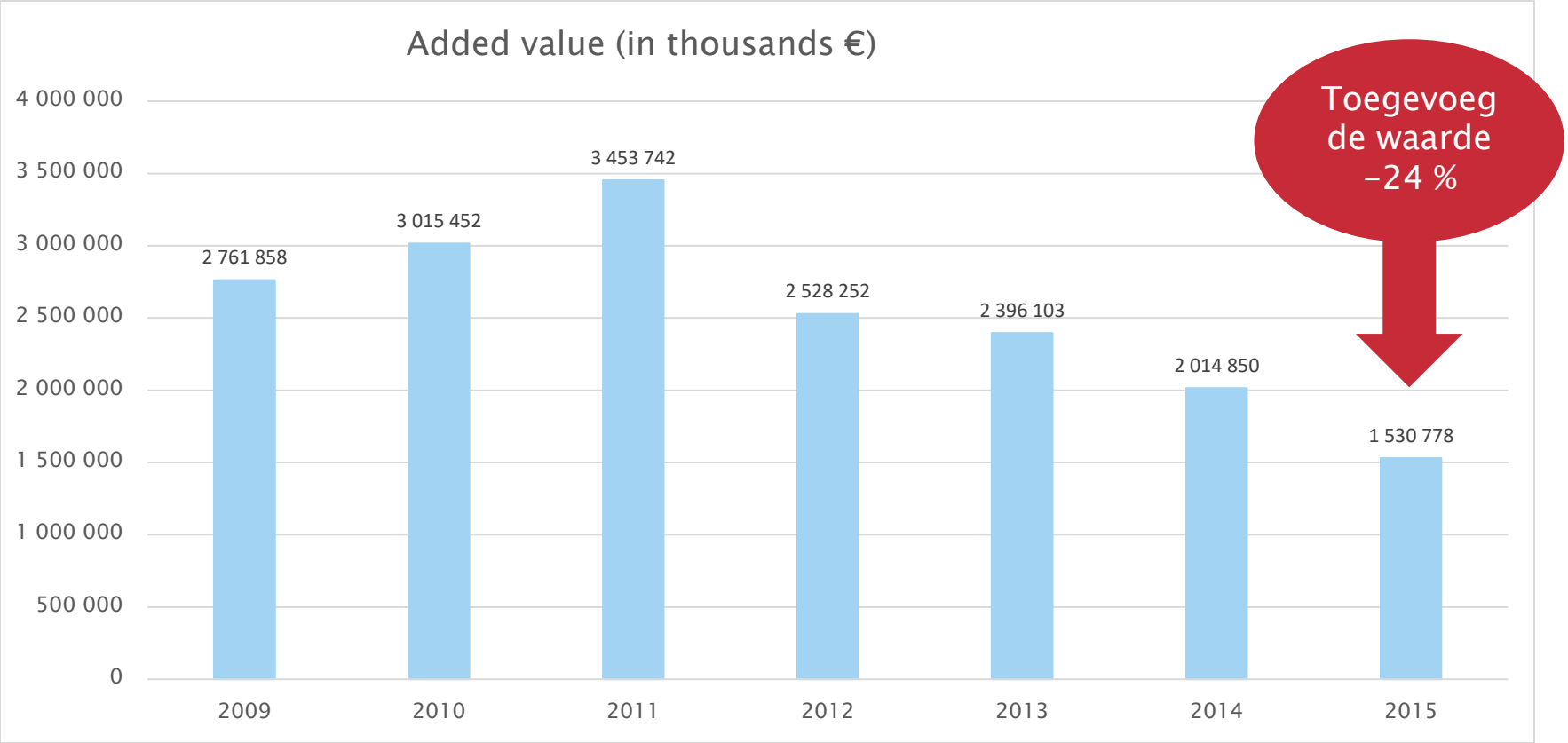
Omzet (2015*)
de dalende tendens zet zich voort



 Bron: Belfirst – * De cijfers van 2016 zijn momenteel nog niet beschikbaar

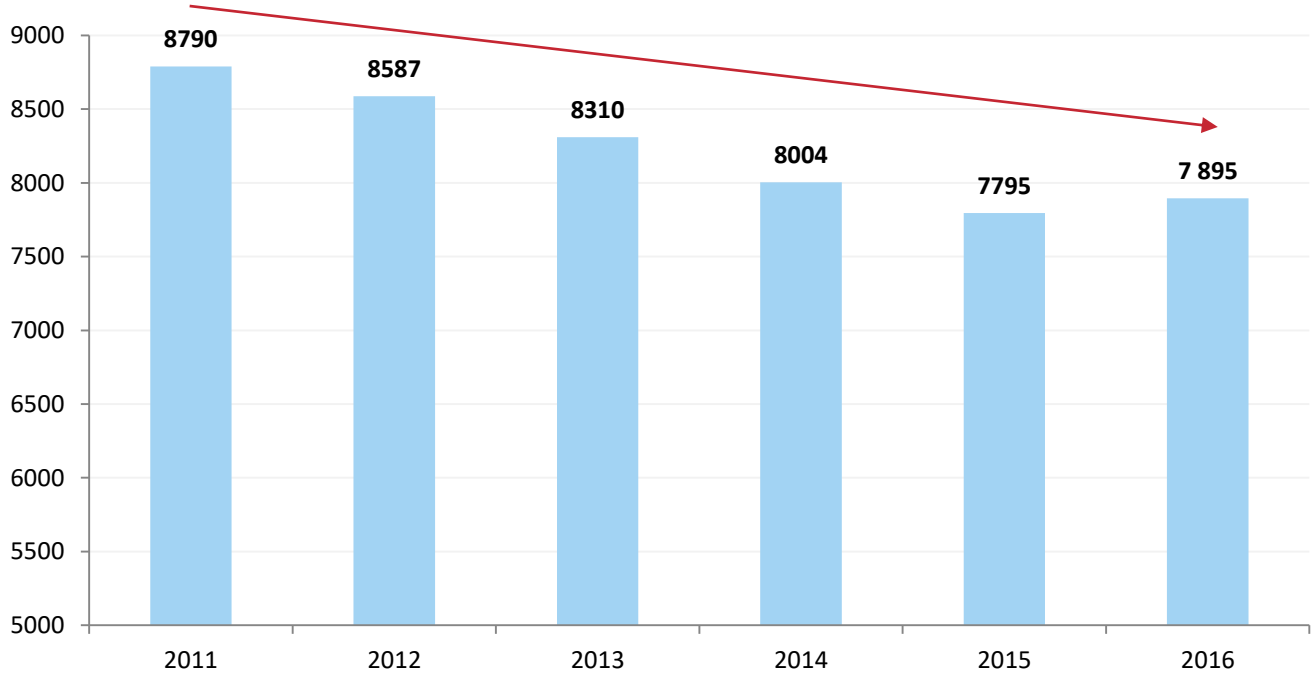
Economisch

De toegevoegde waarde (2015*) dalend



Sociaal

Structurele vermindering van tewerkstelling. Stabilisering in 2016

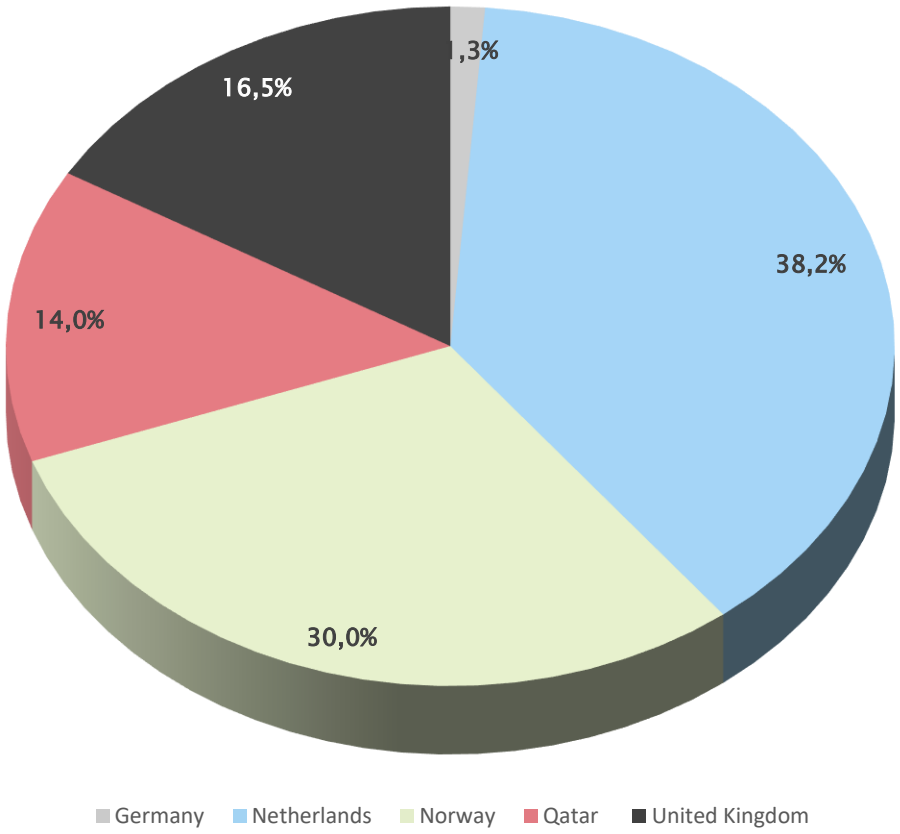


Rekening houdend met de indirecte tewerkstelling, genereren de leden van FEBEG meer dan 23.200 jobs in België (ratio van 2,94 volgens het Planbureau). De rechtstreekse tewerkstelling is verminderd met -12,6 % tussen 2011 en 2016.

Gasmarkt

Diverse gasbevoorradingsbronnen

Natural gas importations in Belgium by country of origin (2015): 198 TWh



- De import van Nederlands gas goed voor het leeuwen-aandeel van Belgische gas bevoorrading
- De export van Nederlands gas zal eind 2029 stoppen
- Het Nederlands gas van type L (arm) zal vervangen worden door H gas (rijk)
- Dit noodzaakt de conversie van een aanzienlijk deel van het Belgisch gasnet en van de aangesloten klanten, ≈1,6 miljoen klanten

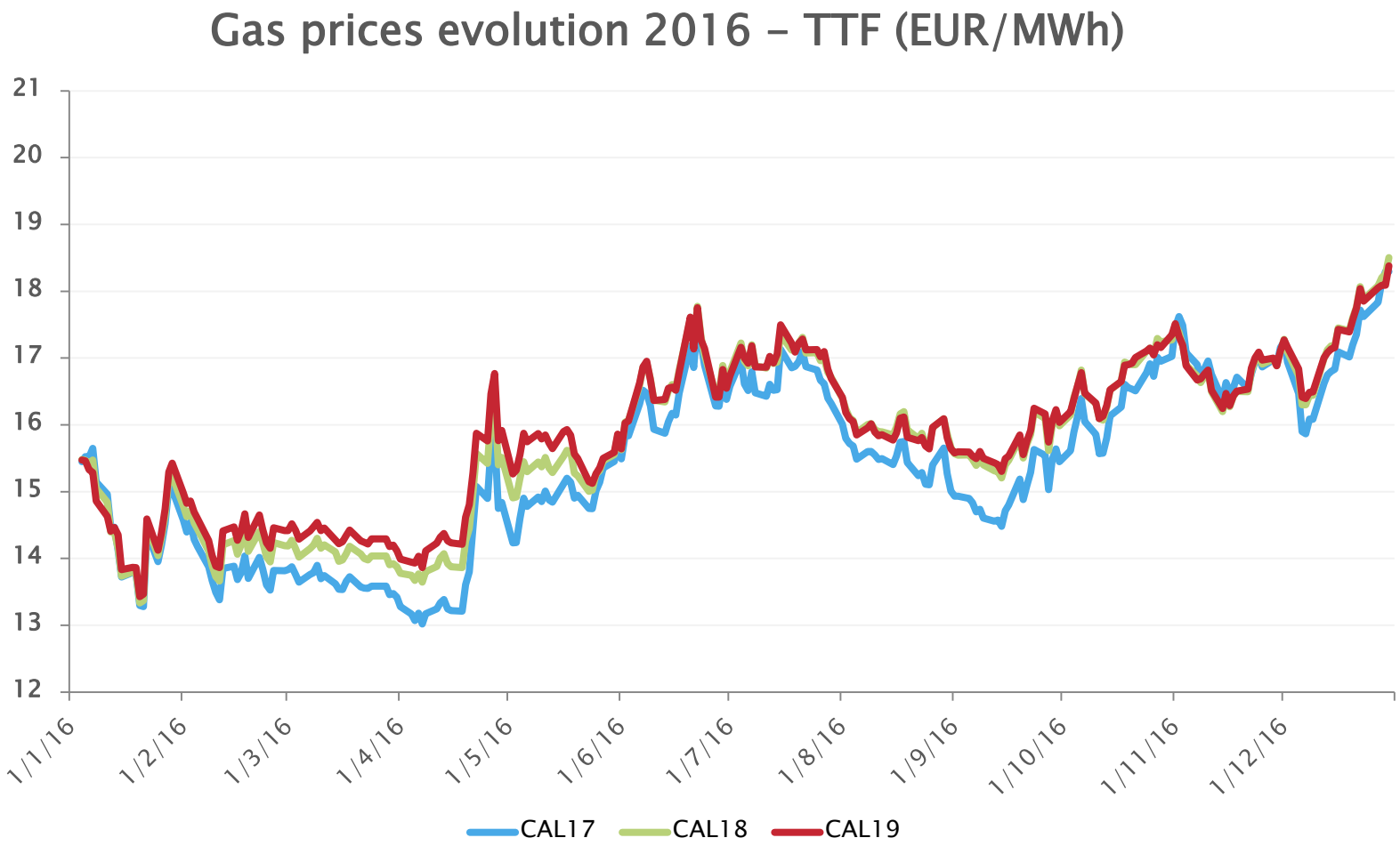
Gasmarkten

Lange termijnmarkt

Gemiddelde prijs ‘year ahead’ €/MWH		
2015 (CAL 16)	↓ – 23,2%	2016 (CAL 17)
20,06 €		15,40 €

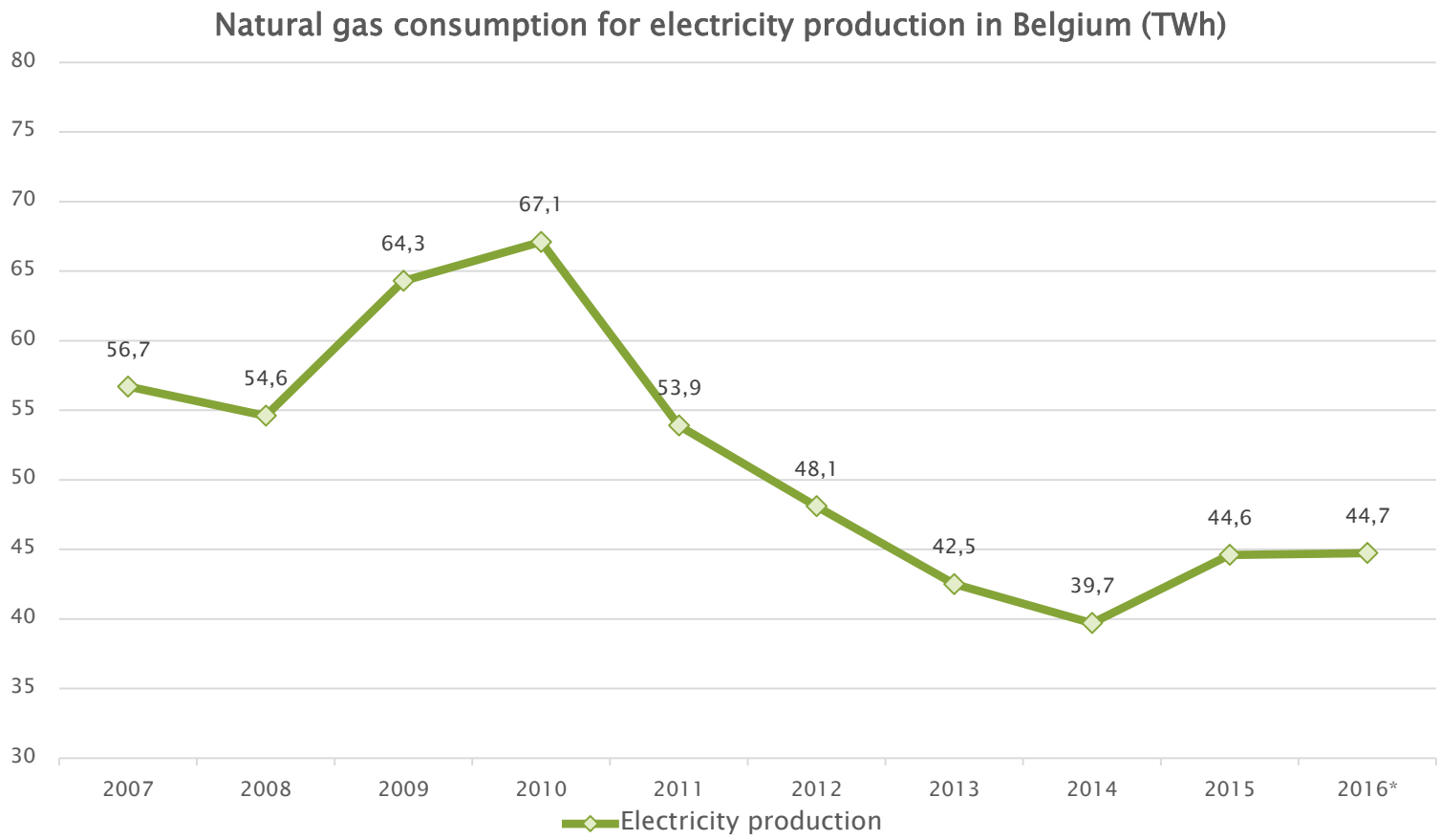
Gasmarkten

Lange termijnmarkt ‘year ahead’ : stabiel perspectief



Gasmarkten

Elektriciteitsproductie uit gas stabiel maar laag in vergelijking met 2009-2010



De vooruitzichten en verwachtingen van FEBEG

De liquiditeit van de gasmarkt verbeteren

- Gas als eerste keus fossiele brandstof (laagste CO_2 uitstoot en geen fijn stof)
- Verder bouwen op de centrale plaats die België inneemt in de gasmarkt
- Evolueren naar een uniek tradingpunt voor gas in België
- Gas bestendigen als flexibele en onmisbare vector in de energietransitie
- Gunstige tarieven om te voldoen aan de behoeften van de gascentrales die meer en meer gebruikt worden als back-up: nieuwe Fluxys producten werden ontwikkeld op vraag van FEBEG.

Elektriciteitsmarkten

Korte termijnmarkt

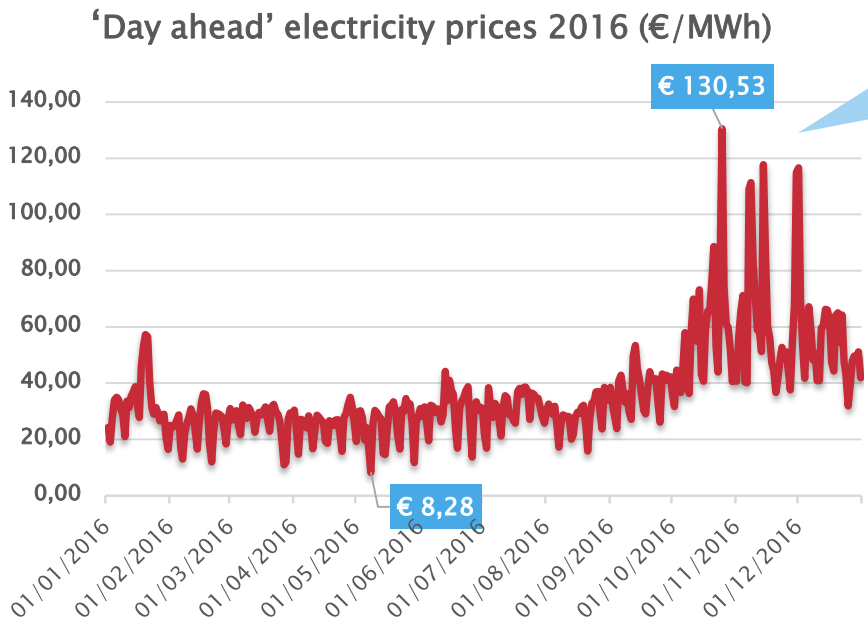
Gemiddelde prijs ‘day ahead’ €/MWH		
2015		2016
44,68 €	⬇ – 18 %	36,61 €

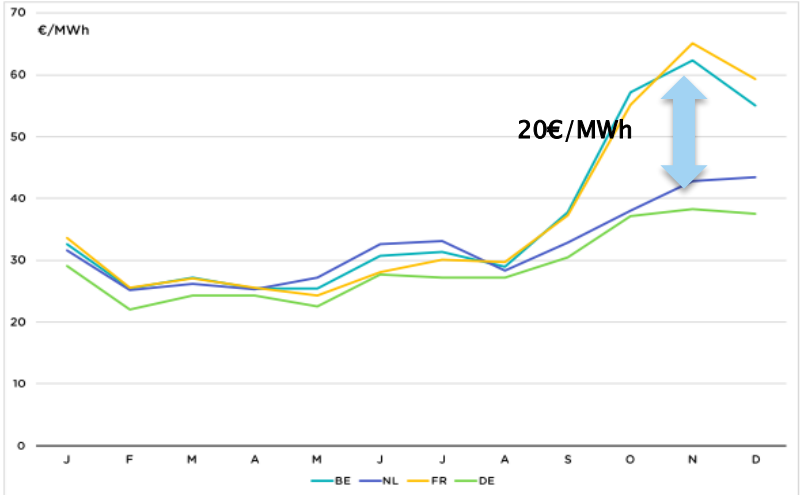
- Elektriciteit volgt de prijzen van alle energievectoren, die in 2016 laag waren in Europa
- De jaarlijkse gemiddelde prijs daalt, maar er wordt een opmerkelijk verschil genoteerd tussen de 9 eerste maanden van het jaar en de drie laatste maanden (volgende pagina)

Elektriciteitsmarkten

Korte termijnmarkt

Capaciteit wint steeds meer aan belang.
België is geen eiland.
De piekprijzen op het einde van het jaar zijn te wijten aan een koude periode gecombineerd met de onbeschikbaarheid van een deel van het Franse nucleaire park en aan een daling van de hernieuwbare productie





Het prijsverschil met de Nederlandse en de Duitse markt is een signaal dat er voldoende (stuurbare) capaciteit moet ter beschikking blijven in België

Elektriciteitsmarkten

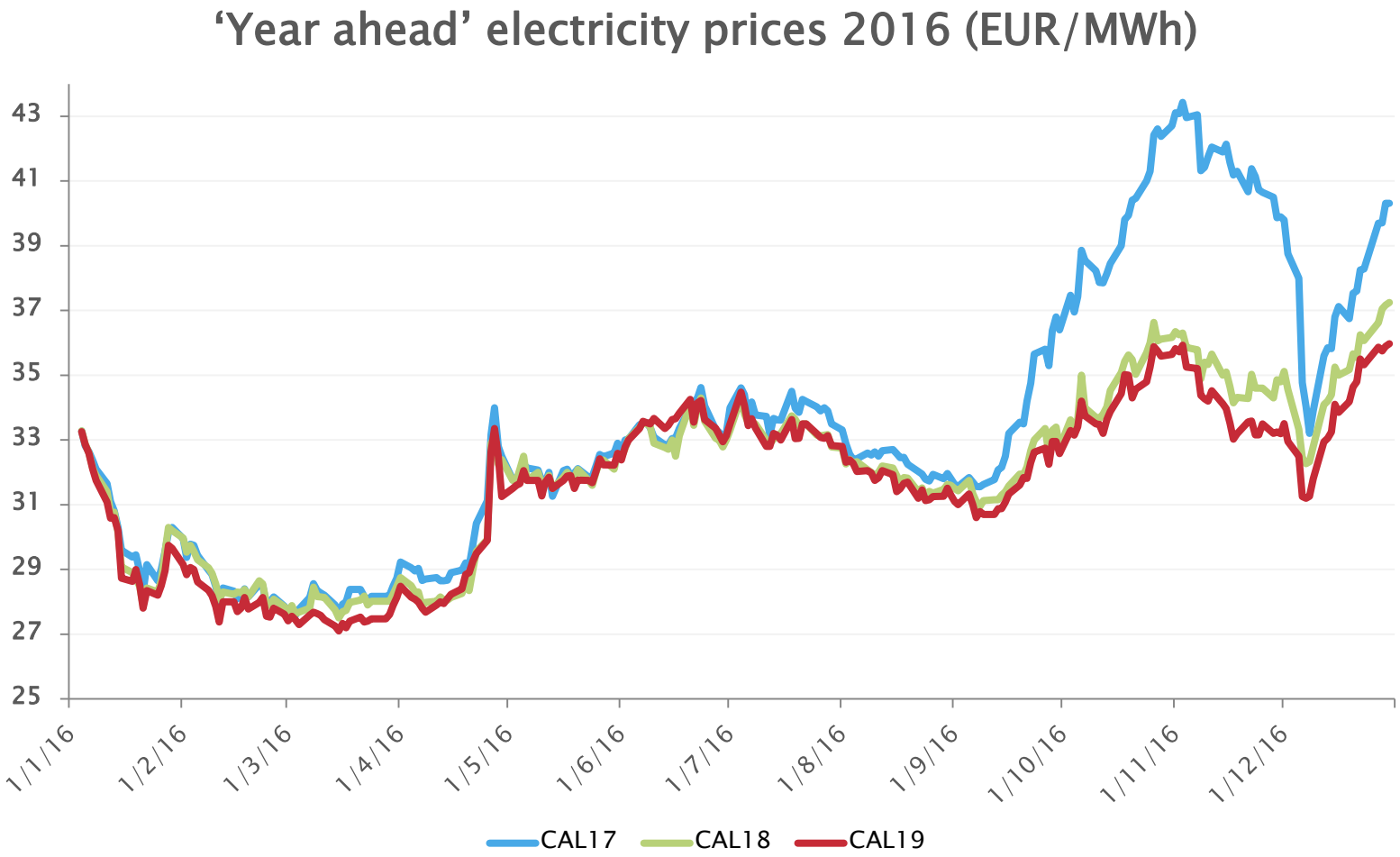
Lange termijnmarkt

Gemiddelde prijs ‘year ahead’ €/MWH		
2015 (CAL 16)	↓ – 23,5%	2016 (CAL 17)
43,36 €		33,17 €

- Prijspieken tijdens de onbeschikbaarheid van een deel van de Franse kerncentrales en daling van de hernieuwbare productie met impact op de prijs in de gehele CWE zone.
- De prijssignalen zijn onvoldoende om investeringen op te leveren voor vernieuwing van stuurbare capaciteiten.

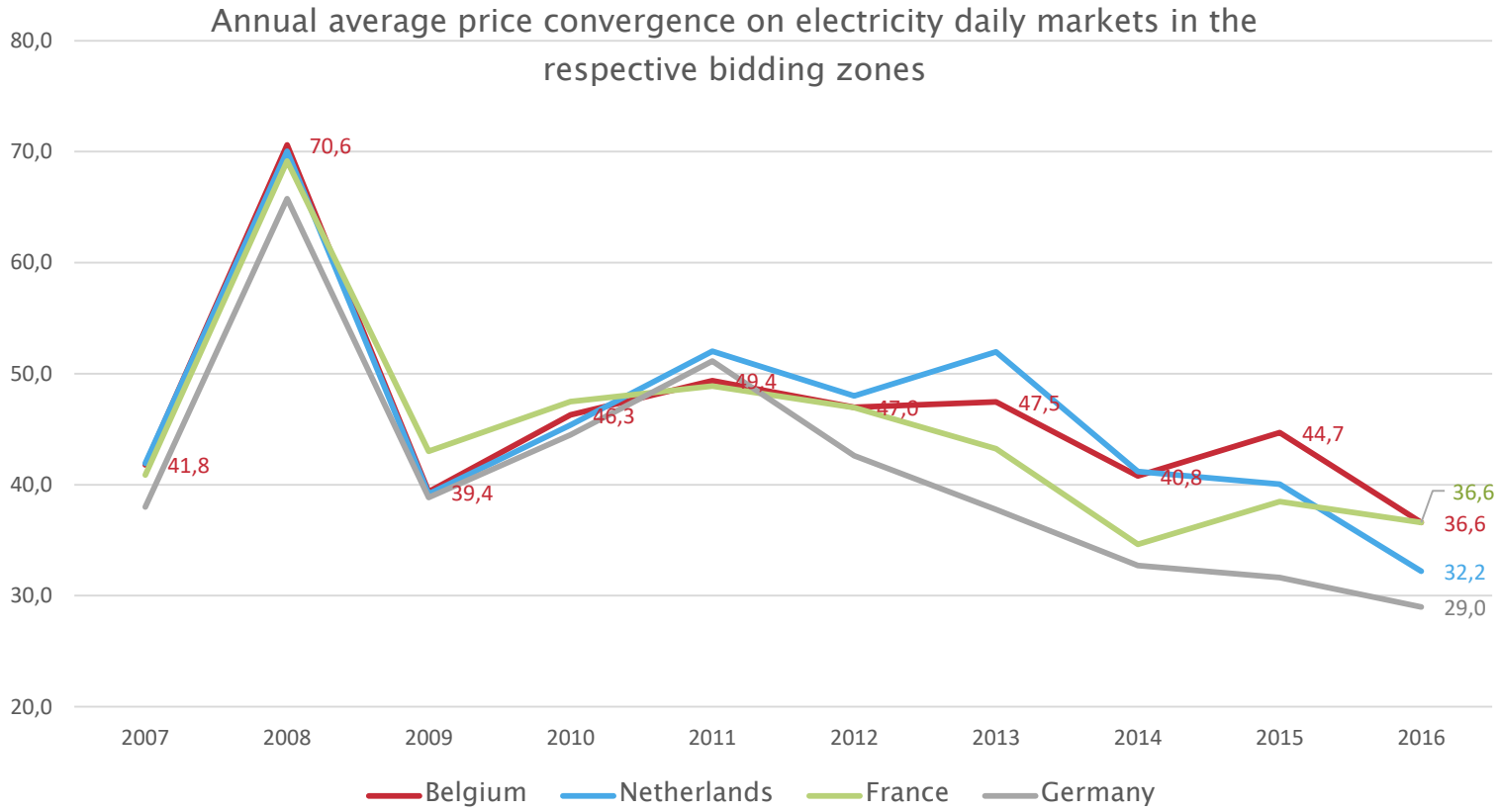
Elektriciteitsmarkten

Lange termijnmarkt



Elektriciteitsmarkten

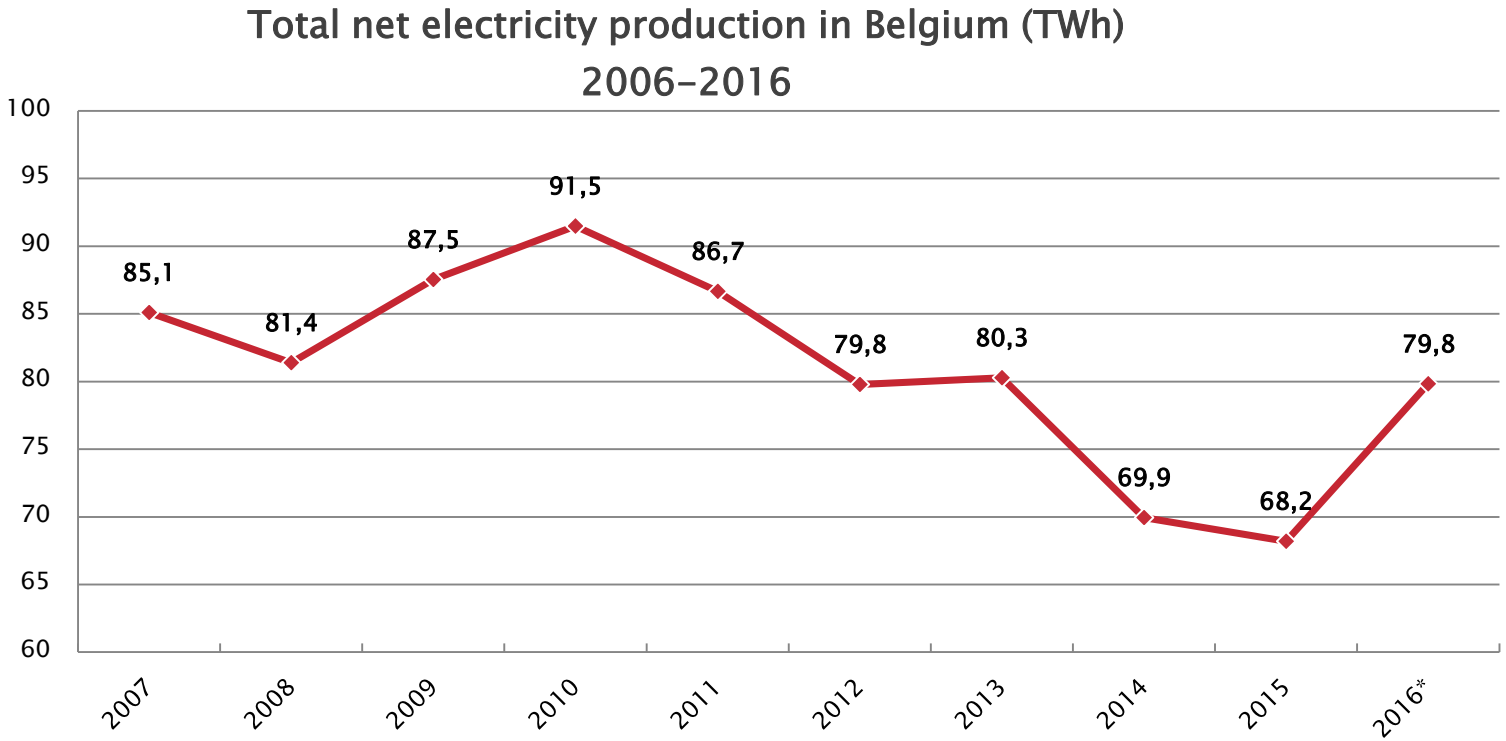
Prijsconvergentie in de CWE zone



Beleid onderling afstemmen en optimaal benutten van de interconnecties

Elektriciteitsproductie

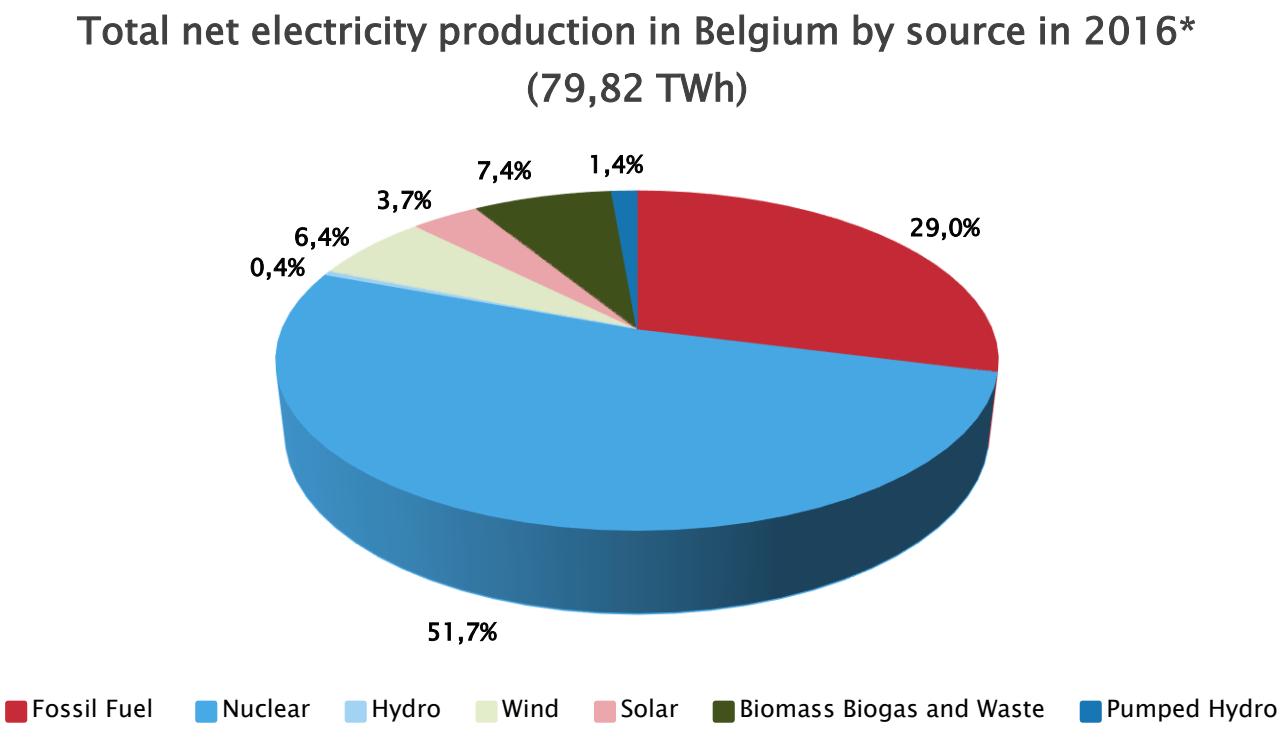
Stijging van 17% in vergelijking met 2015, maar nog ver verwijderd van de piek in 2009-2010



De stijging van de elektriciteitsproductie in België is voornamelijk te danken aan de terugkeer naar de vroegere productieniveaus van kernenergie.

Elektriciteitsproductie

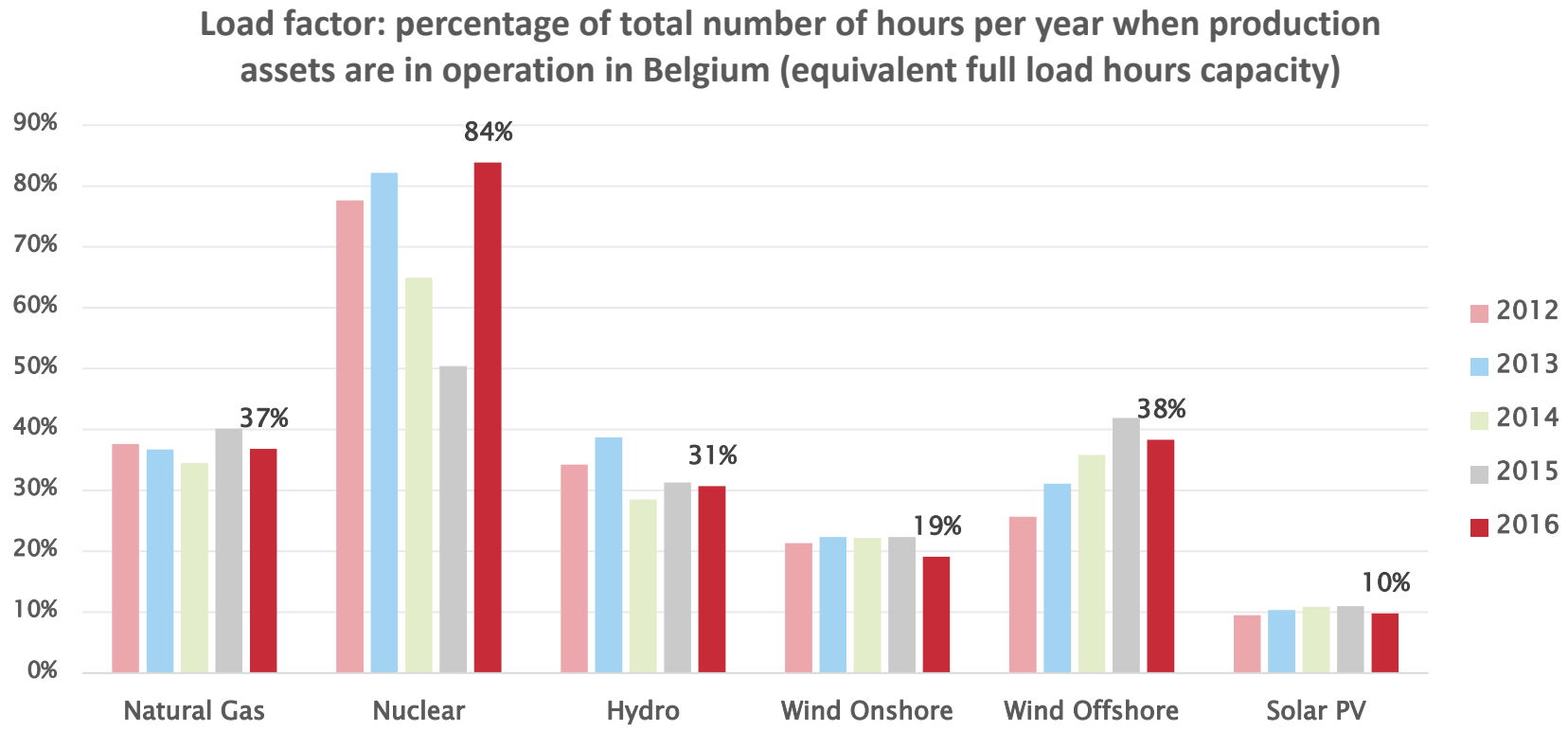
Een gevarieerde mix primaire bronnen



Meer dan 10 % van de Belgisch elektriciteitsproductie is afkomstig van windenergie of zonne-energie.

Elektriciteitsproductie

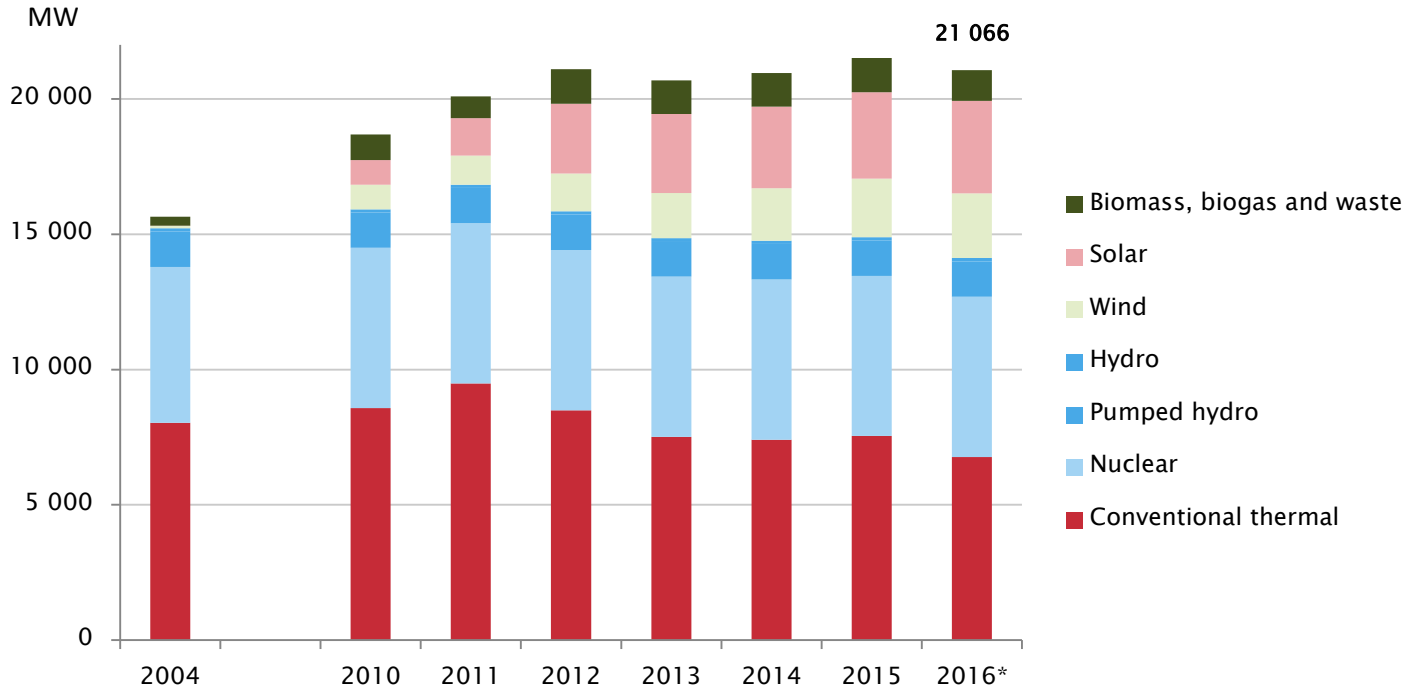
Opvallende evolutie van de benuttingsgraad van de installaties



Elektriciteitsproductie

De geïnstalleerde productiecapaciteit stagneert

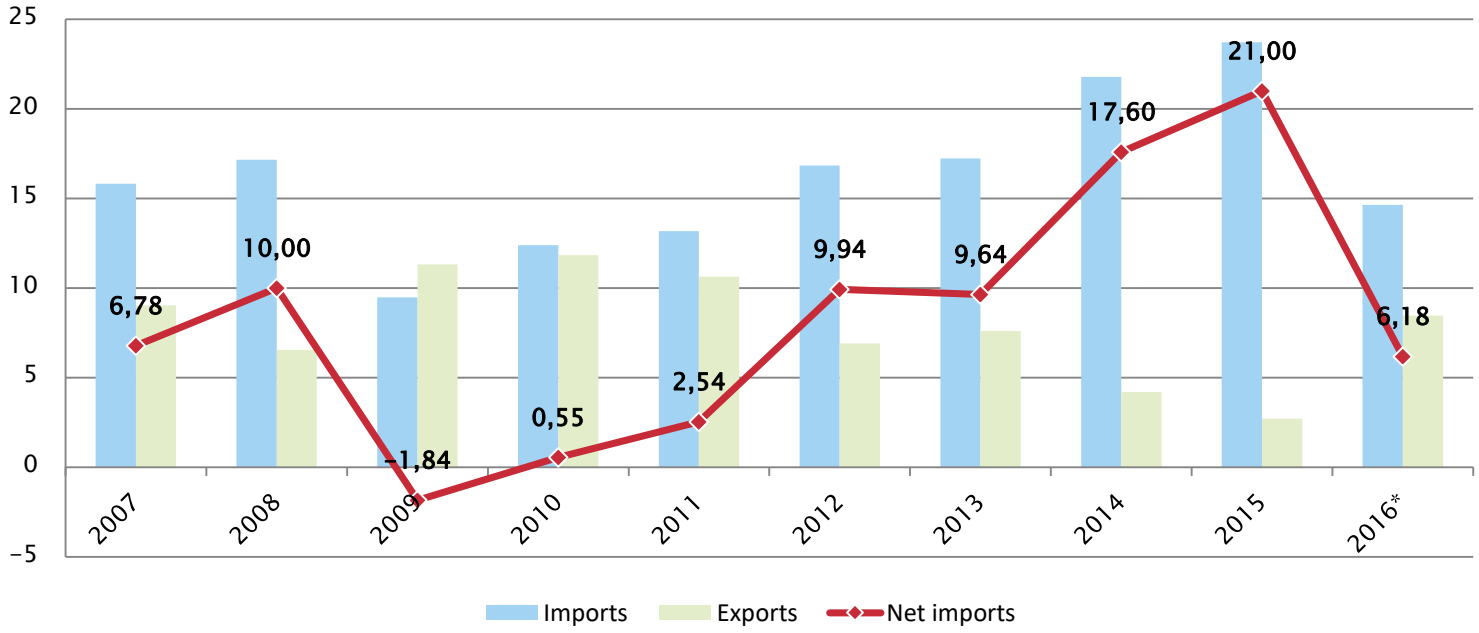
Installed capacity in Belgium by production technology (MW)



Het gedeelte van de conventionele thermische capaciteit kalft verder langzaam af met de stopzetting van de productie op steenkool en de sluiting of capaciteitsvermindering van meerdere gaseenheden wegens rendementsredenen. Het aandeel hernieuwbare energie wint terrein.

Elektriciteitsproductie

Netto elektriciteitsimport met 71% gedaald

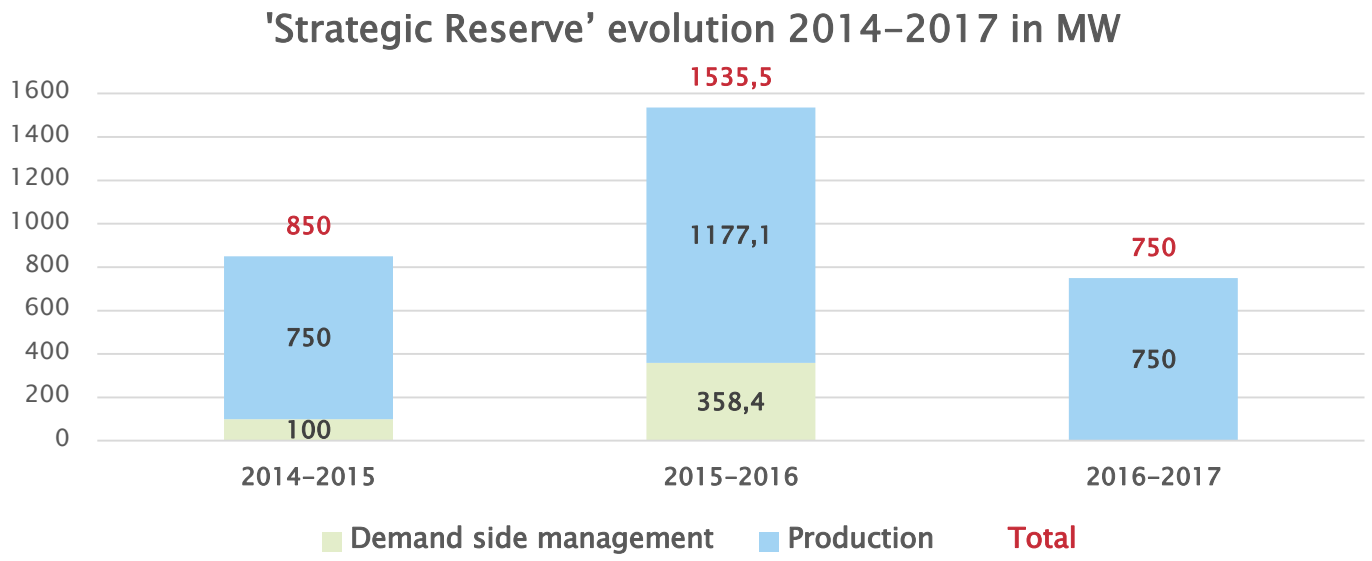


De import is sterk verminderd tengevolge de terugkeer naar het normale niveau van elektriciteitsproductie in België. Dit is goed voor de handelsbalans.

Elektriciteitsproductie

Strategische reserve belangrijk voor de bevoorradingszekerheid.

- De beschikbare capaciteit kan in België onvoldoende zijn om de consumptiepieken te dekken
- Een vorm van capaciteitsmarkt (buiten markt)
- 100 % operationeel => tests met succes doorstaan. Tot op heden niet-geactiveerde strategische reserve
- Voor FEBEG is de strategische reserve echter geen voldoende oplossing op lange termijn



De vooruitzichten en verwachtingen van FEBEG

Systeembenadering verankeren in visie & energiepact

Productie

Markten

Governance

Visie/pact → Lagere transitie risico's → Optimale investeringen → Snellere transitie

Flexibiliteit & interconnecties

FEBEG deelt expertise en denkt constructief en proactief mee

De vooruitzichten en verwachtingen van FEBEG

Coördinatie van het Europese en binnenlandse politiek beleid

- België is een kleine markt binnen de CWE regio (Centraal West Europa) => de complexiteit verminderen, overleg plegen binnen B en de regels uniformiseren kan de factuur van de klant verminderen
- Er dient meer coördinatie te komen tussen de verschillende niveaus van Belgische en Europese beleidsmakers om een level playing field te garanderen voor de activiteiten van de sector en de klanten
- De samenwerking op niveau van PLEF en Benelux is van het grootste belang op vlak van coördinatie van de marktwerking en om met een duidelijke stem te kunnen spreken binnen de EU

De vooruitzichten en verwachtingen van FEBEG

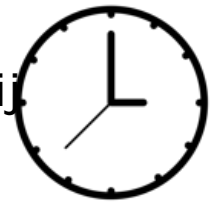
Investeringen : stabiel kader en lange termijnbeleid

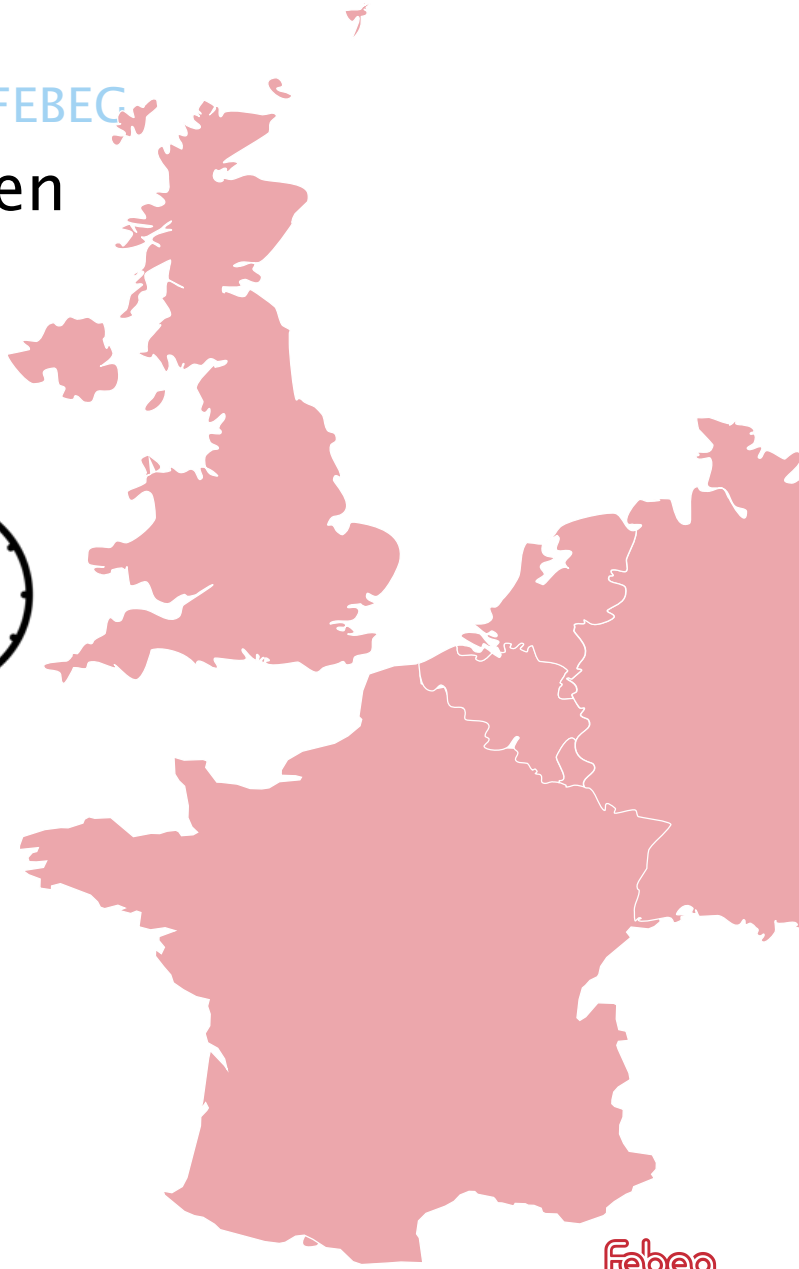
- De studie van het federaal planbureau (1) toont belangrijke investeringsnoden in het vooruitzicht van 2030
- De autoriteiten moeten dringend een lange termijn visie ontwikkelen, die de marktactoren toelaat de nodige investeringen te plannen
- Impulsen geven om de transitie verder te zetten
- Niet enkel investeringen door de sector maar ook door de klanten (EV's, batterijen, zonnepanelen enz.), bedrijven en DNB
- 'Systeem' = investering in de transmissie, distributie, productie, stockage, DSM …

"Between **11-32 Bn €** capital expenditure needed in the energy system in the period 2017-2027"

Een soepele energiemarkt creëren

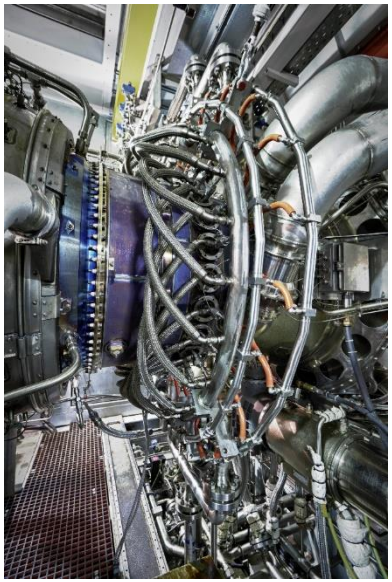
- Efficiënte en liquide ‘intraday’ markten om het hoofd te bieden aan de groeiende behoefte van systeemflexibiliteit
- Zo nauw mogelijk aansluiten bij de transacties in real time
- Toegenomen koppeling met de buurmarkten om de omvang van de markten te vergroten
- Zich ervan verzekeren dat de reserves voor residuele balancering verworven worden via concurrentiële markt-mechanismen





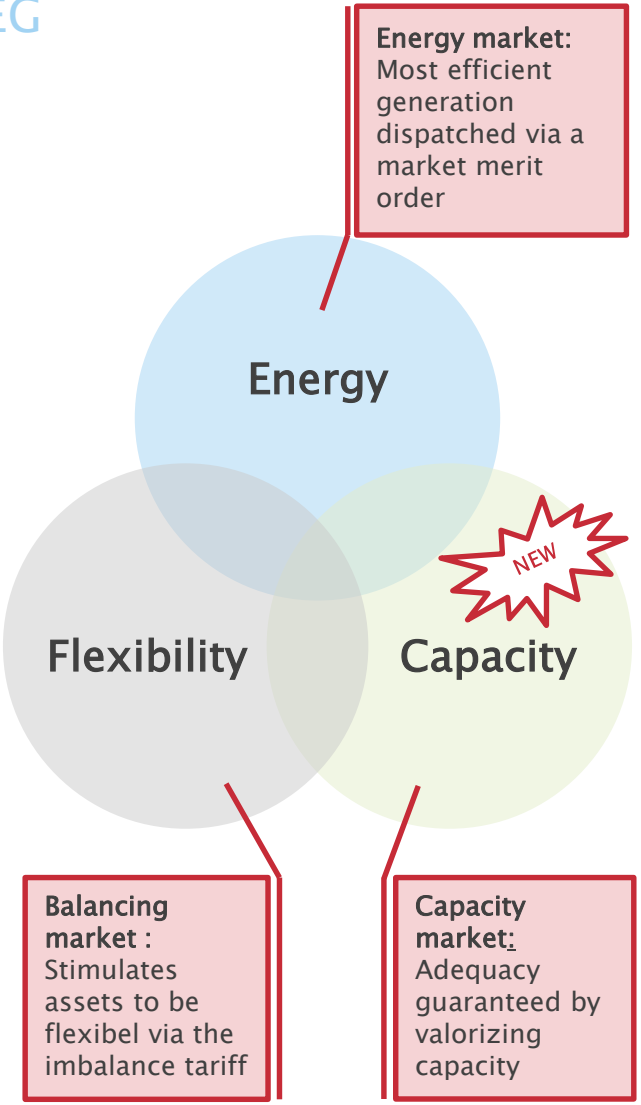
Concurrentiehandicaps vermijden

- De Belgische productieinstallaties moeten concurrentieel zijn op Europese schaal dankzij een level playing field
- De voornaamste handicaps zijn de **injectietarieven**, de **compensaties in natura voor netverliezen** en de **niet-kostenneutrale mechanismen voor congestiebeheer** …
- Deze handicaps hebben een negatieve invloed op de concurrentiekracht van de Belgische producenten, de tewerkstelling en de handelsbalans.
- Negatief signaal t.a.v. de noodzakelijke investeringen



Een capaciteitsmarkt installeren

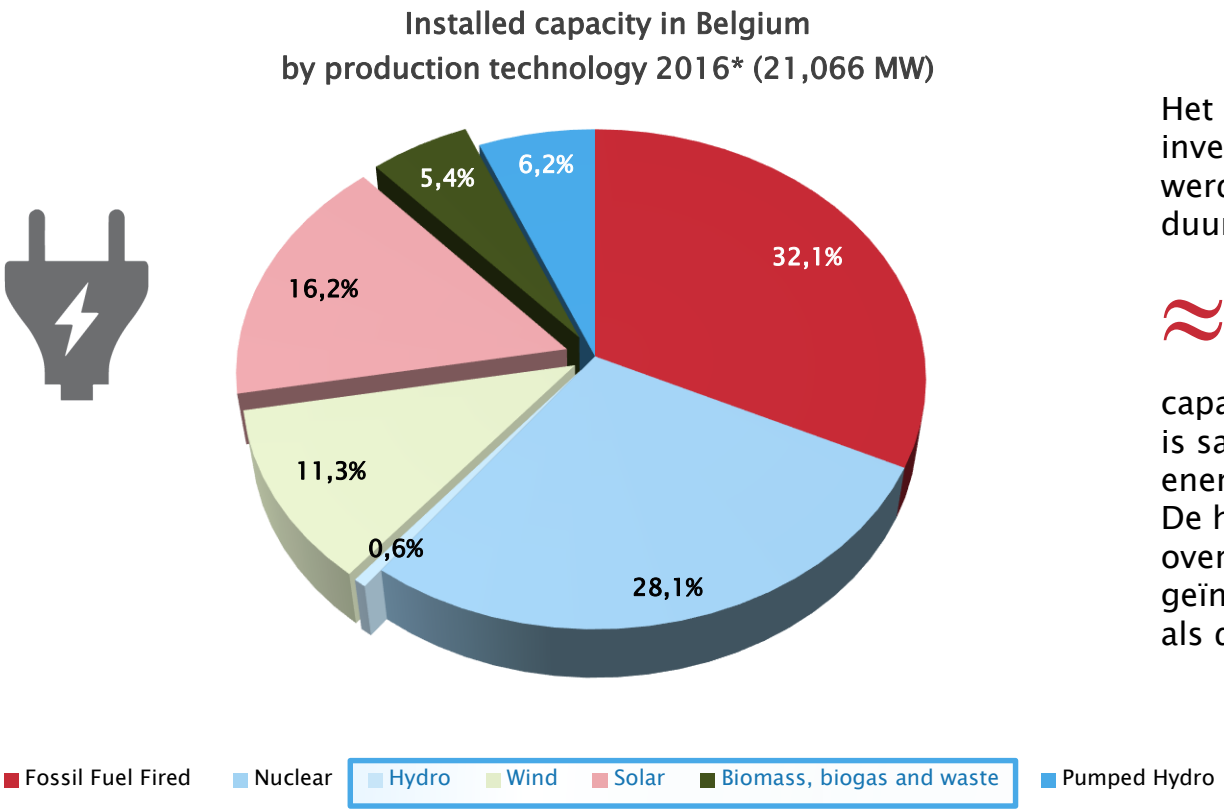
- De energie en flexibiliteitsmarkten vervolledigen met een capaciteitsmarkt
- De bevoorradingsveiligheid garanderen tijdens de transitie
- De integratie van een verhoogd aandeel intermittente hernieuwbare energie vergemakkelijken
- Open voor :
  - de productie, het vraagbeheer en opslag
  - Voor zowel nieuwe als bestaande capaciteit
  - grensoverschrijdende participatie



Protecting the Planet

Duurzame Productie

Beschikbare capaciteit gelijkmatig verdeeld tussen conventioneel thermische energie, kernenergie, en hernieuwbare energie



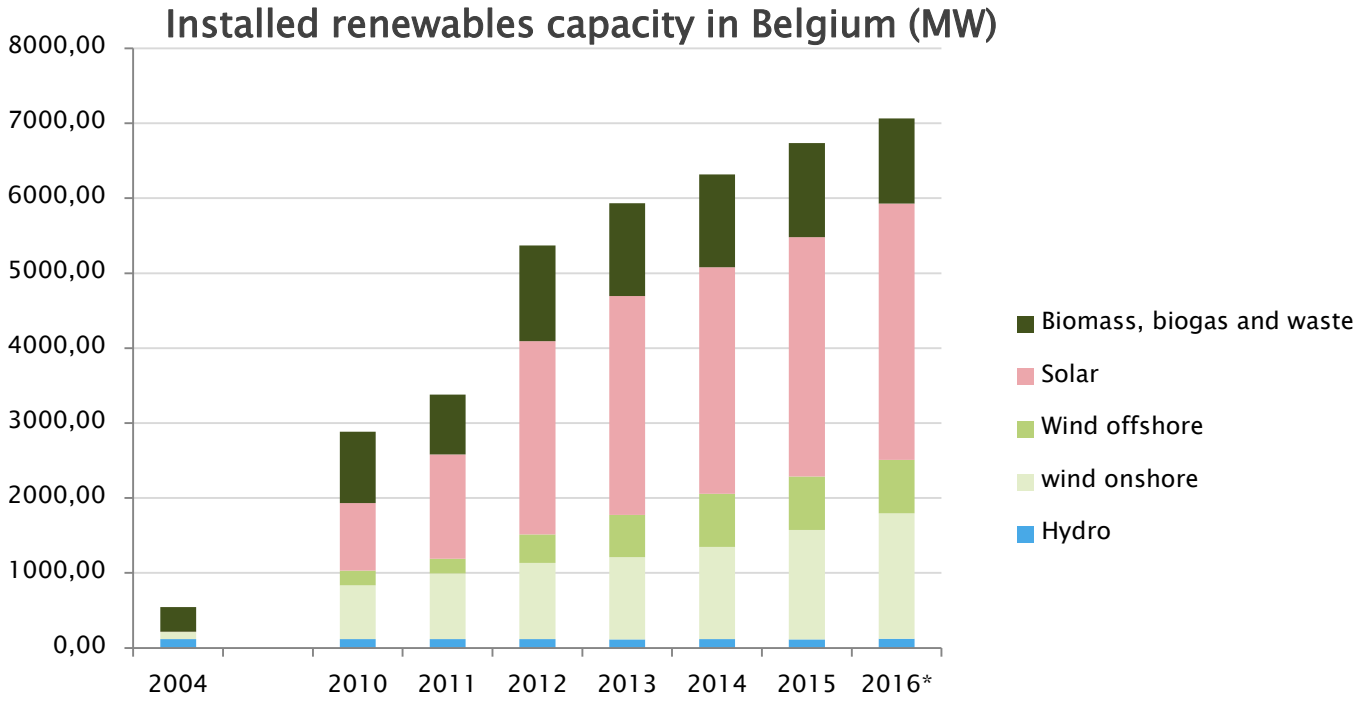
Het belangrijkste deel van de investeringen in nieuwe capaciteit werd de laatste jaren besteed aan duurzame energie!

≈34% van de capaciteit geïnstalleerd in België is samengesteld uit duurzame energie.

De hernieuwbare capaciteit overschrijdt zowel de geïnstalleerde fossiele capaciteit als de capaciteit van kernenergie

Duurzame Productie

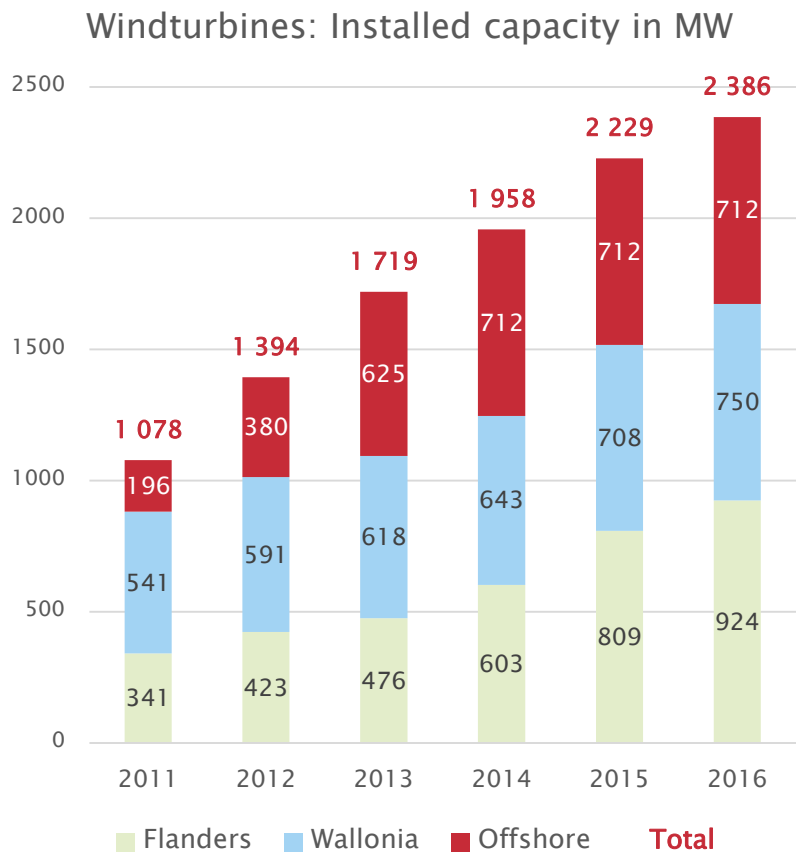
De groei van de hernieuwbare capaciteit zet zich door



Duurzame energie zet zijn opgang verder, zij het aan een trager ritme. De groei komt voornamelijk van onshore windmolenparken en door de nieuwe start van de zonne-energie. Versnelling is noodzakelijk om de doelstellingen 2020 te halen.

Duurzame Productie

De onshore windmolenparken winnen terrein



- De windmolens vertegen-woordigen 11% van de geïnstalleerde productie-capaciteit in België
- Gemiddelde benuttingsgraad van het Belgisch park over de 5 laatste jaren:
  - 23,5% onshore
  - 39,5% offshore
- Een belangrijke hoeveelheid capaciteit zit momenteel in goedkeuringsprocedure voor de vergunning

Van NIMBY naar PIMBY

Febeg

Duurzame productie

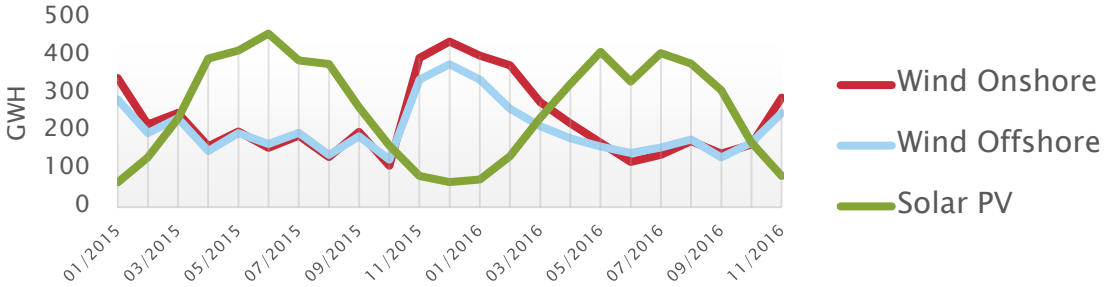
Belangrijke maar fluctuerende bijdrage van duurzame energie

27 januari 2016
41,6 GWh
14% van het totale dagelijkse verbruik

5 mei2016
+/- 19 GWh
10% van het totale dagelijkse verbruik

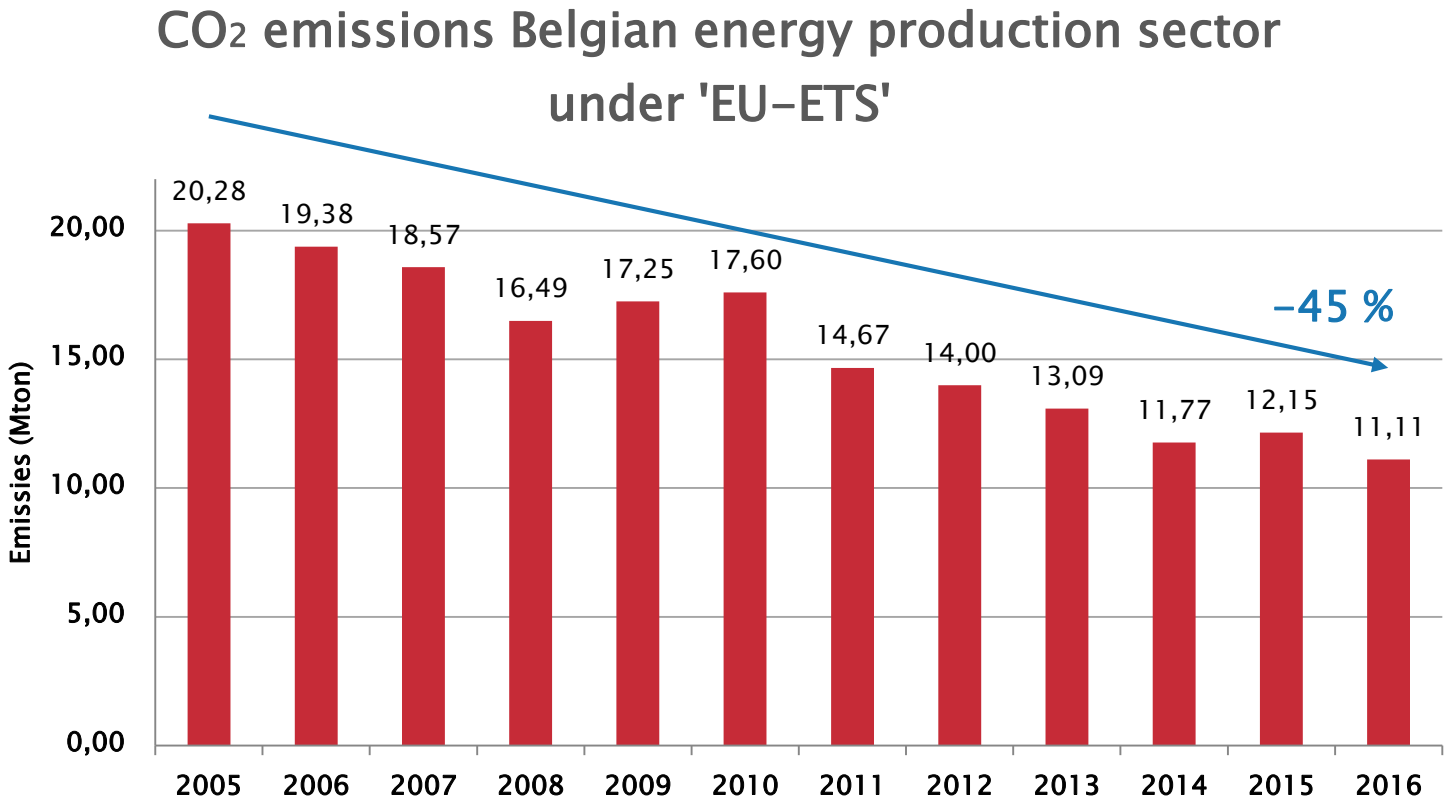
Wind- en zonne-energie leveren een steeds groter aandeel van elektriciteit,

De onregelmatigheid en de seizoensgebonden factoren veroorzaken ook dagen van lage productie waarbij de activering van stuurbare capaciteiten hoogst noodzakelijk zijn.



Duurzame productie

Dalende CO_2 emissies voor de elektriciteitsproductie

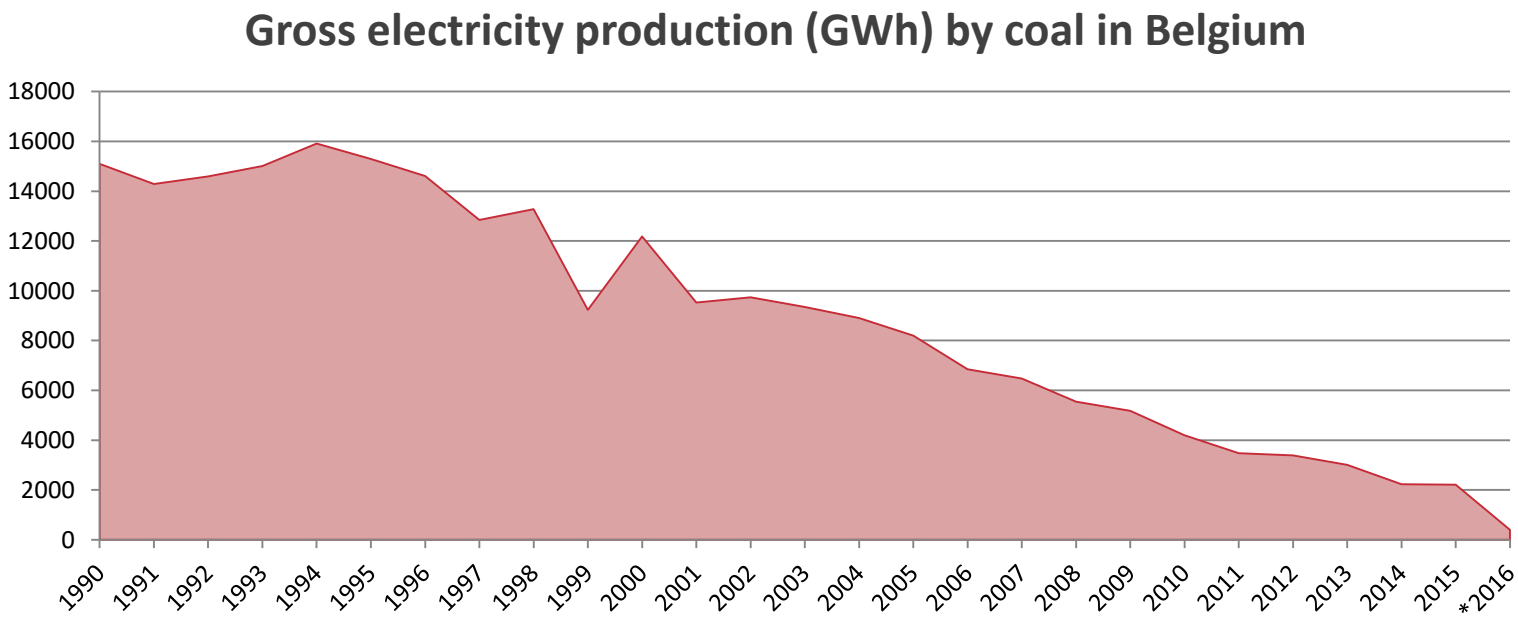


Dalende trend door wijzigigen en optimalisatie van productietechnologieën

Duurzame productie

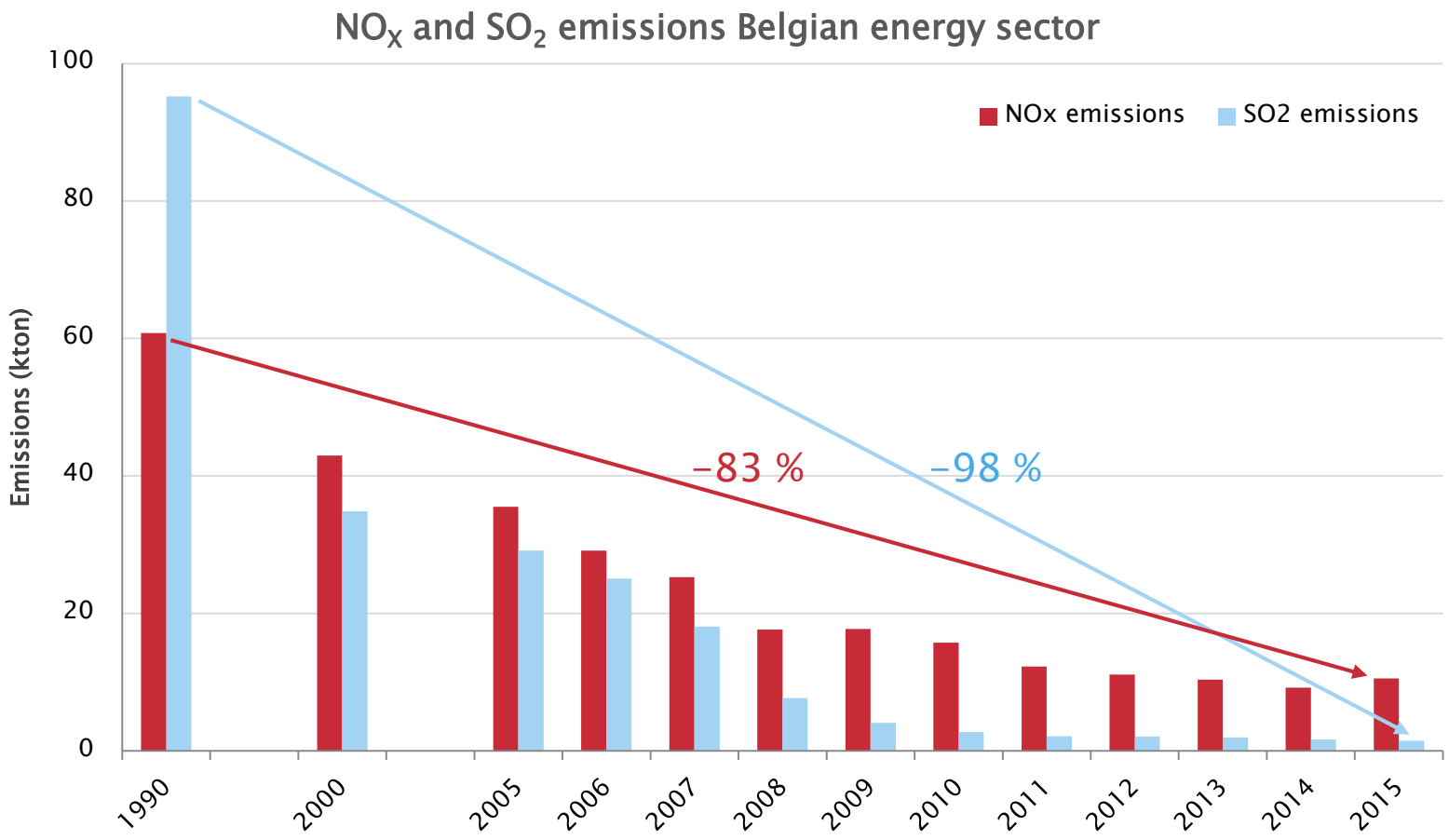
Steenkool heeft de mix van Belgische elektriciteitsproductie verlaten

- Steenkool werd progressief vervangen door gas, hernieuwbare energie en import.
- Door geen steenkool meer in te zetten neemt België het voortouw in Europa



Duurzame productie

Verzurende emissies steeds beter beheerst

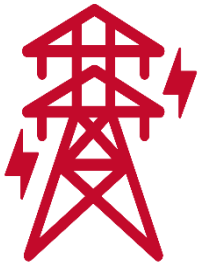


Versterking van EU-ETS is broodnodig

- EU-ETS, het Europese CO_2 emissiehandelssysteem, moet de hoeksteen zijn van het Europese klimaatbeleid, teneinde een signaal te geven voor :
  - Een '*fuel switch*' naar koolstofarme bronnen
  - De investeringen in duurzame energie
- FEBEG heeft in 2016 de Belgische en Europese autoriteiten blijven incentiveren voor een meer ambitieuze hervorming van de EU-ETS
- Een hogere CO_2 prijs zal de integratie van duurzame energie op de markt vergemakkelijken

De vooruitzichten en verwachtingen van FEBEG

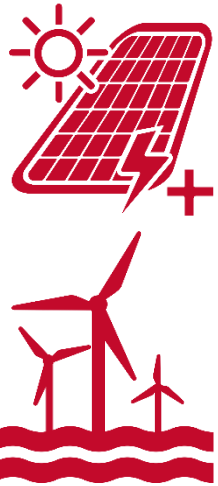
Productie-eenheden en het elektriciteitsnet



Aansluiting met flexibele toegang	Implementatie netwerk-code “requirements for generators”	Injectietarief
• FEBEG vraagt vaste toegang (of 100% correct vergoede flexibele toegang) gecombineerd met congestiemanagement o.b.v. redispatch-actie (cf. Elia net) • Indien flexibele toegang met niet vergoed deel onvermijdbaar: sterk beperkt en met duidelijke cap om investeringen niet in gevaar te brengen	• Gemeenschappelijk visie van FEBEG, COGEN, ODE, BOP & EDORA • FEBEG vraagt evenwichtige, implementatie niet strenger dan nodig met betaalbare eisen voor productie-installaties die leidt, tot een gelijk speelveld met buurlanden.	• Gelijk speelveld met de buurlanden • Bij voorkeur afschaffing van het steunverhogend injectietarief • Maximaal een tarief op basis van aantoonbare kosten en gebenchmarkt met buurlanden.

De vooruitzichten en verwachtingen van FEBEG

Ondersteuningssysteem voor hernieuwbare energie



Een evenwichtig en stabiel ondersteuningssysteem is cruciaal voor de investeringen in hernieuwbare energie

- Vlaanderen:
  - Wind: behoud ondersteuningsbeleid via onrendabele top
  - PV: aangepaste steun grootschalige PV want OT onderschat / te weinig gediversifieerd
  - WKK: overstap naar investeringspremie voor WKK< 10kW
- Offshore wind: respect voor gemaakte overeenkomsten cruciaal zowel voor betrokken bedrijven als algemeen investeringsklimaat in RES in België
- Wallonië:
  - Evenwichtige praktische modaliteiten op vlak van technische flexibiliteit
  - Levensduurverlenging van installaties op basis van economisch haalbare voorwaarden.
  - Verbetering van het juridisch kader noodzakelijk

Draagvlak & vergunningen

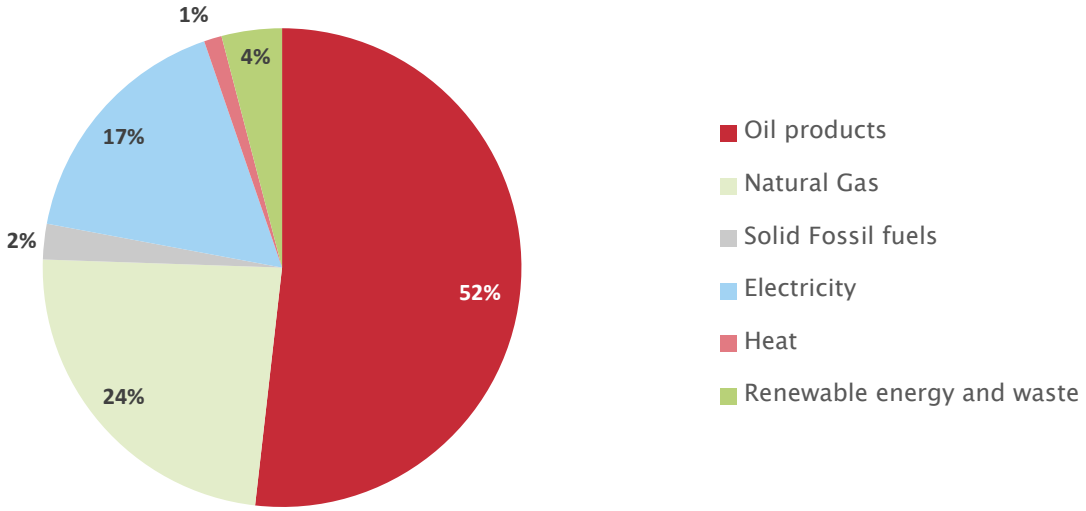
- Windenergie:
  - Blijvend inzetten op vergunningentraject en publieke aanvaardbaarheid
    - Ruimtelijk-milieu & financieel
    - Diverse participatiemodellen aangeboden
  - Vlaams beleid “Windkracht 2020”: werk maken van responsabilisering provincies door tijdige vastlegging provinciale ambities. Ambities moeten onvoorwaardelijk blijven naar windontwikkelaars toe
- Biomassa (grootschalig): knauw in draagvlak remediëren door uitbouw duurzaamheidscriteria

Duurzaam verbruik

De juiste energievectoren kiezen

- De ‘fuel switch’: kernelement in het energiepact
- Het aandeel van hernieuwbare energie in het algemeen, elektriciteit en gas als preferentiële fossiele brandstof moet toenemen in de mix van het finaal energieverbruik in België (45% in 2015)
- Transport en gebouwen als belangrijke opportuniteit

Final energy consumption 2015 in Belgium per energy source



Duurzaam verbruik

Milieuvriendelijke mobiliteit : klassieke wagen vs elektrisch

Standaard elektrische wagen
15KWh/100 Km
50g/CO_2/km

Verbrandingsmotor
Doelstelling EU 2021
95g/CO_2/km

Opstart van een werkgroep **'green mobility'** binnen FEBEG

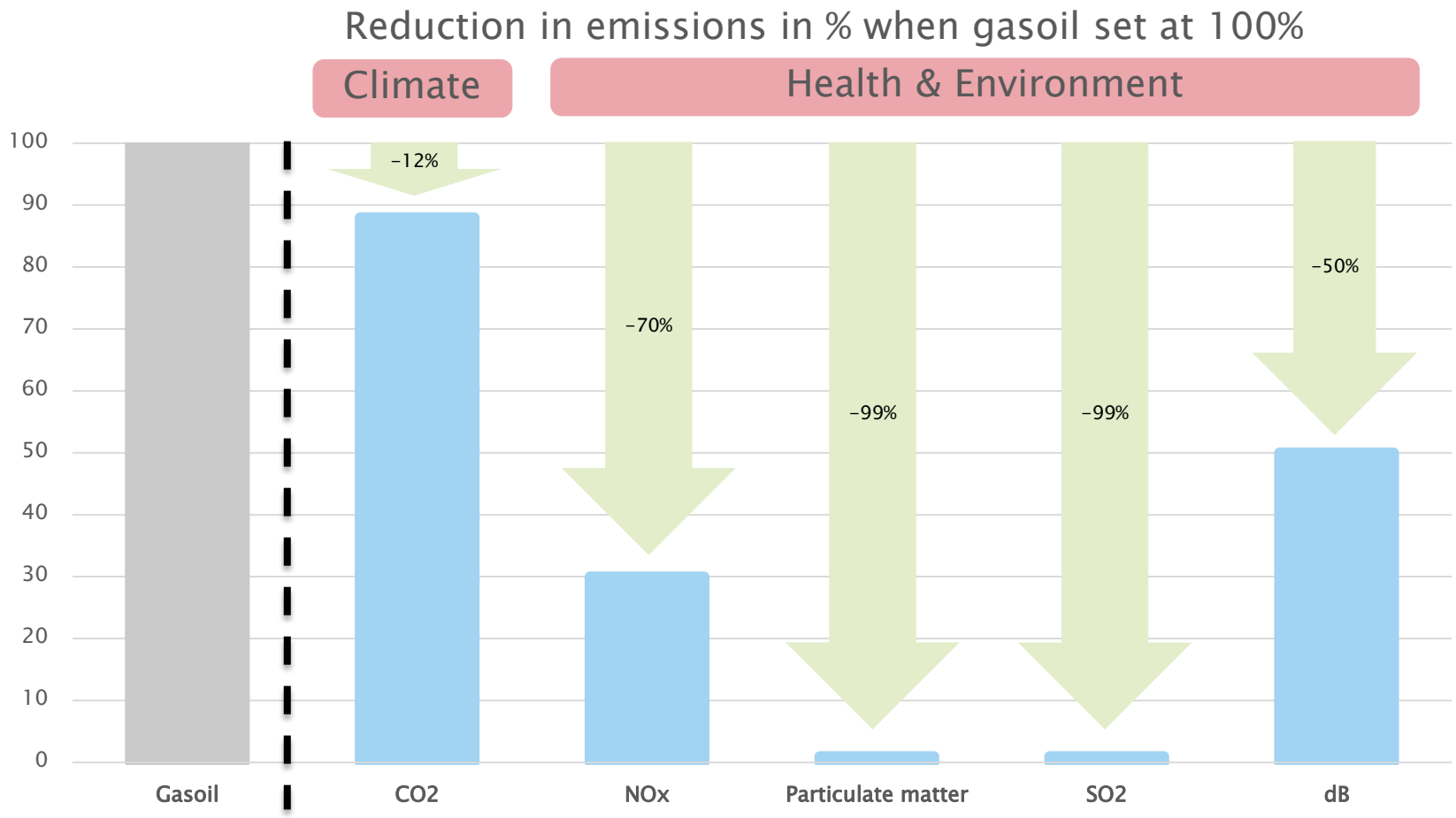
Start van samenwerking en informatie-uitwisseling met **Febiac**

De **oplaad-infrastructuren** als thema tijdens FEBEG evenementen

Source:
http://economie.fgov.be/fr/spf/structure/Observatoires/Observatoire_Energie/#.WNp83eQgqHs

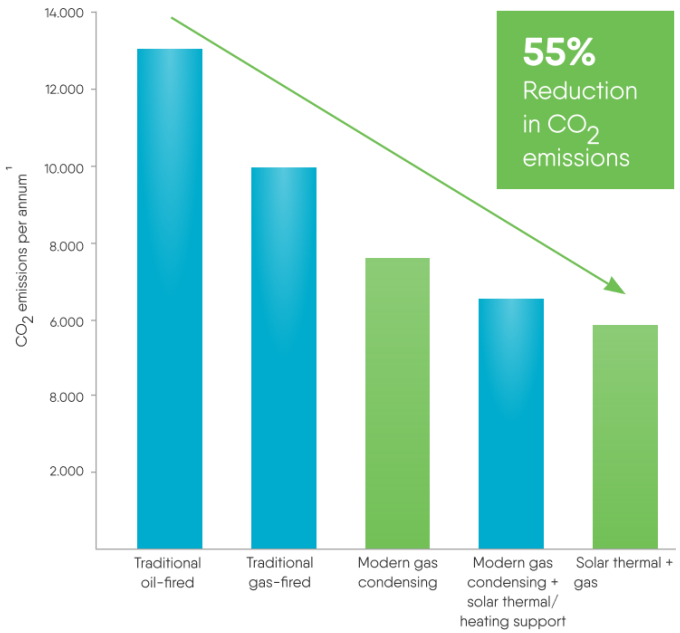
Duurzaam verbruik

Milieuvriendelijke mobiliteit: gas vs diesel in het transport

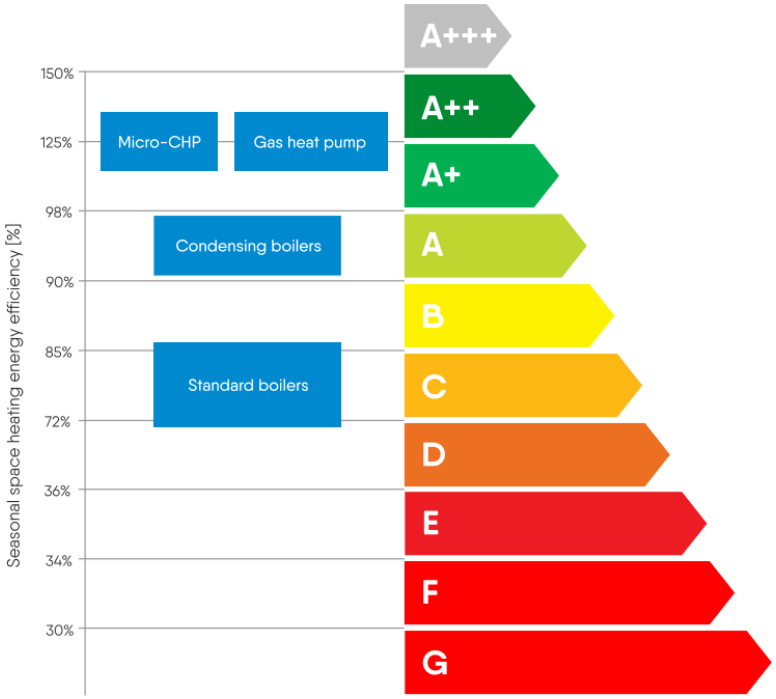


Duurzaam verbruik

Koolstofarme gebouwen met behulp van gas en energie-efficiëntie



Source: Uniper data, n.d.; ITG Dresden, Prof. Oschatz, 2014; Eurogas, 2014; Eurogas, 2015; BDH, 2016
1 [$kgCO_2/a$]



Combinatie van passieve (isolatie) en actieve componenten (warmtepomp,…) gestuurd door energiediensten

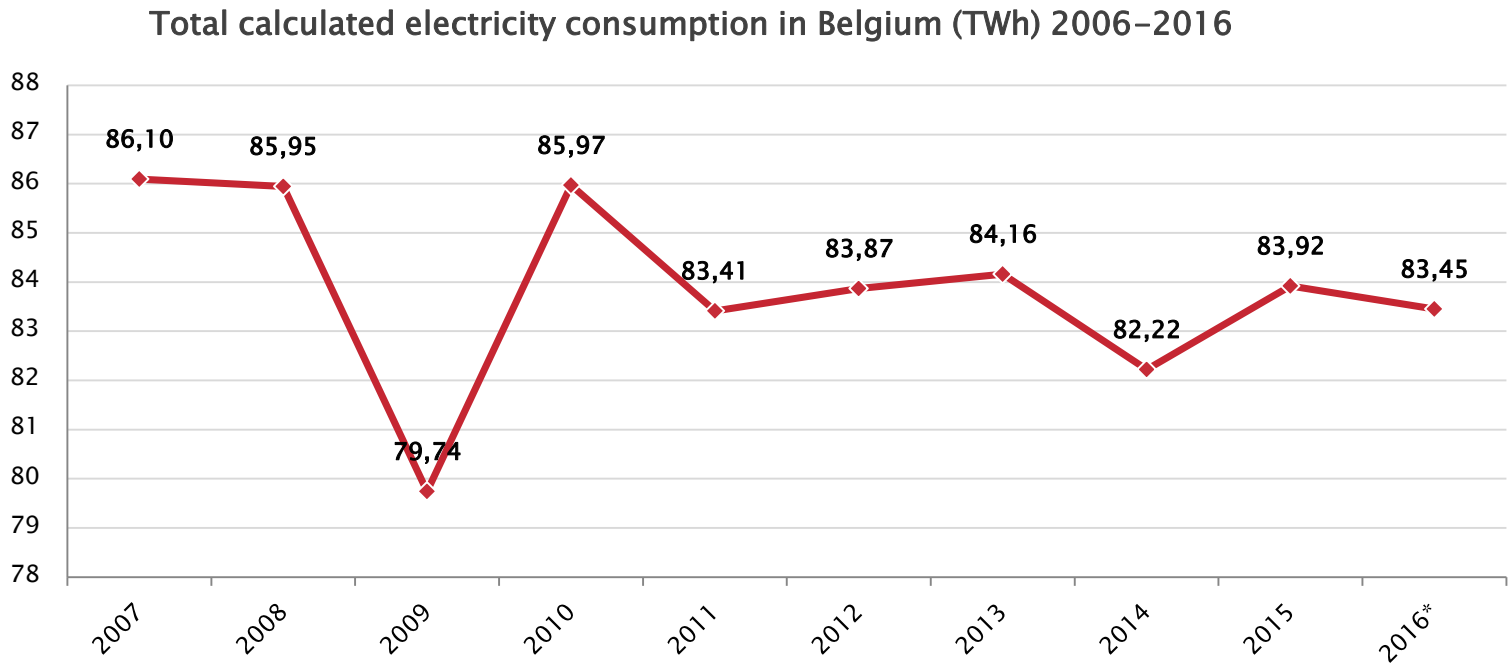
Duurzame productie

FEBEG engageert zich in het kader van de Vlaamse Klimaat- en Energietop

- Energiesector klaar om een grote bijdrage te leveren aan de vermindering van de broeikasgasuitstoot
- FEBEG en haar leden zullen 3 concrete pistes bewandelen:
  - **Energiediensten**: diensten gefocust op energie-efficiëntie en “ontzorging” aan afnemers (particulieren, bedrijven, publieke sector) op het vlak van elektriciteit, gas & warmte
  - **Productie**: versterkt investeren in duurzame energieproductie en WKK’s en in optimalisatie van de productie
  - **Mobiliteitsdiensten**: versnellen van het aanbod aan mobiliteitsoplossingen en laadinfrastructuur voor CO2-vriendelijke mobiliteit

Serving customers

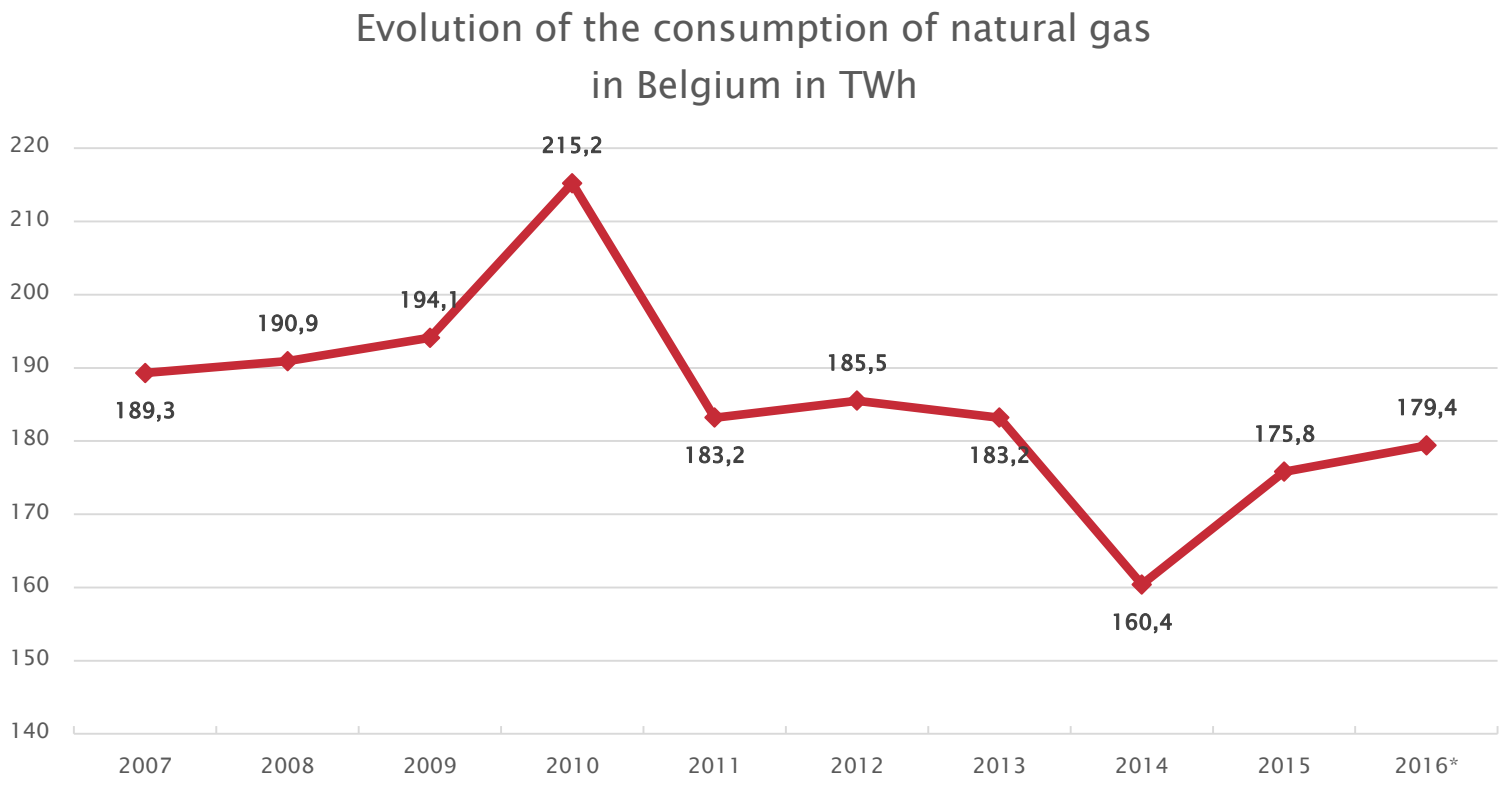
Elektriciteitsverbruik stabiel



De energie-efficiëntie stabiliseert het verbruik

Gasverbruik

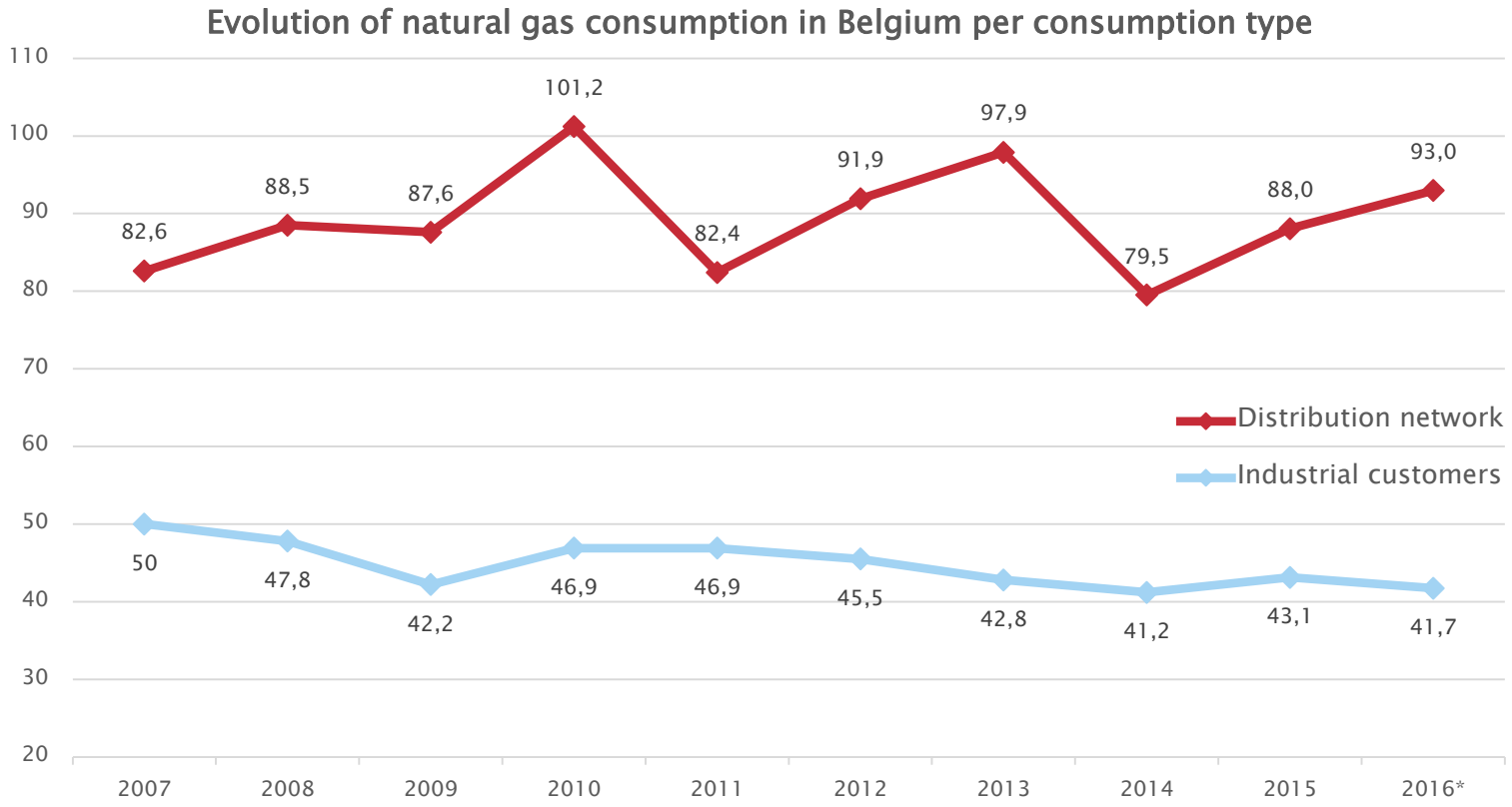
Het verbruik van gas is licht gestegen tegenover 2015



Het gasverbruik stijgt met ongeveer 2% ten aanzien van 2015 voornamelijk door een iets koudere winter.
Er blijft niettemin een dalende tendens op historische basis.

Gasverbruik

Heropleving van het residentiële verbruik door een normale winter



Normale Graaddagen	Graaddagen 2015	Graaddagen 2016
2.301	2.112	2.330

Megatrends sturen maatschappelijke ontwikkelingen

FEBEG leden actief op een markt in snelle transitie

Koolstofarme maatschappij

Decentralisatie

Technologische evoluties

Energie efficiëntie

Digitalisatie

Milieubewustzijn

Van producent en leverancier naar een regisseursrol

Ontwikkeling van nieuwe diensten om in te spelen op de transitie

Leveranciers & digitale meters

De klant kiest leverancier en diensten

DNB
'Marktfacilitator'

Neutrale data beheerder

Commerciële diensten

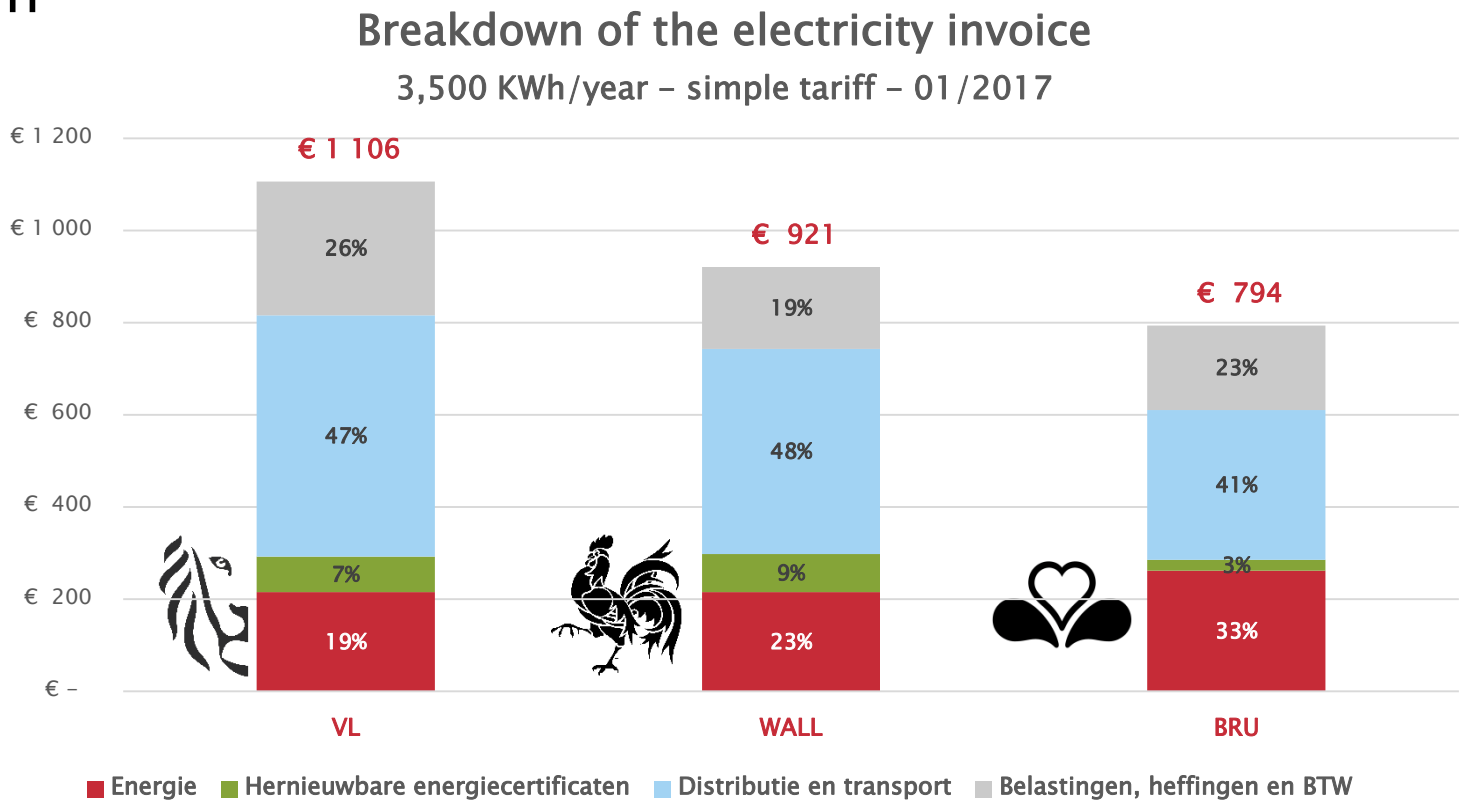
- Apps
- Oplossingen voor productie en opslag
- Tariefformules
- Sturing van de vraag
- Enz.

Concurrentiële Markt & innovatie

Gefaseerde plaatsing van **elektronische meter** bij: prosumenten, nieuwbouw, renovaties, vervanging, budgetmeter, op vraag van de klant.

Marktmodel

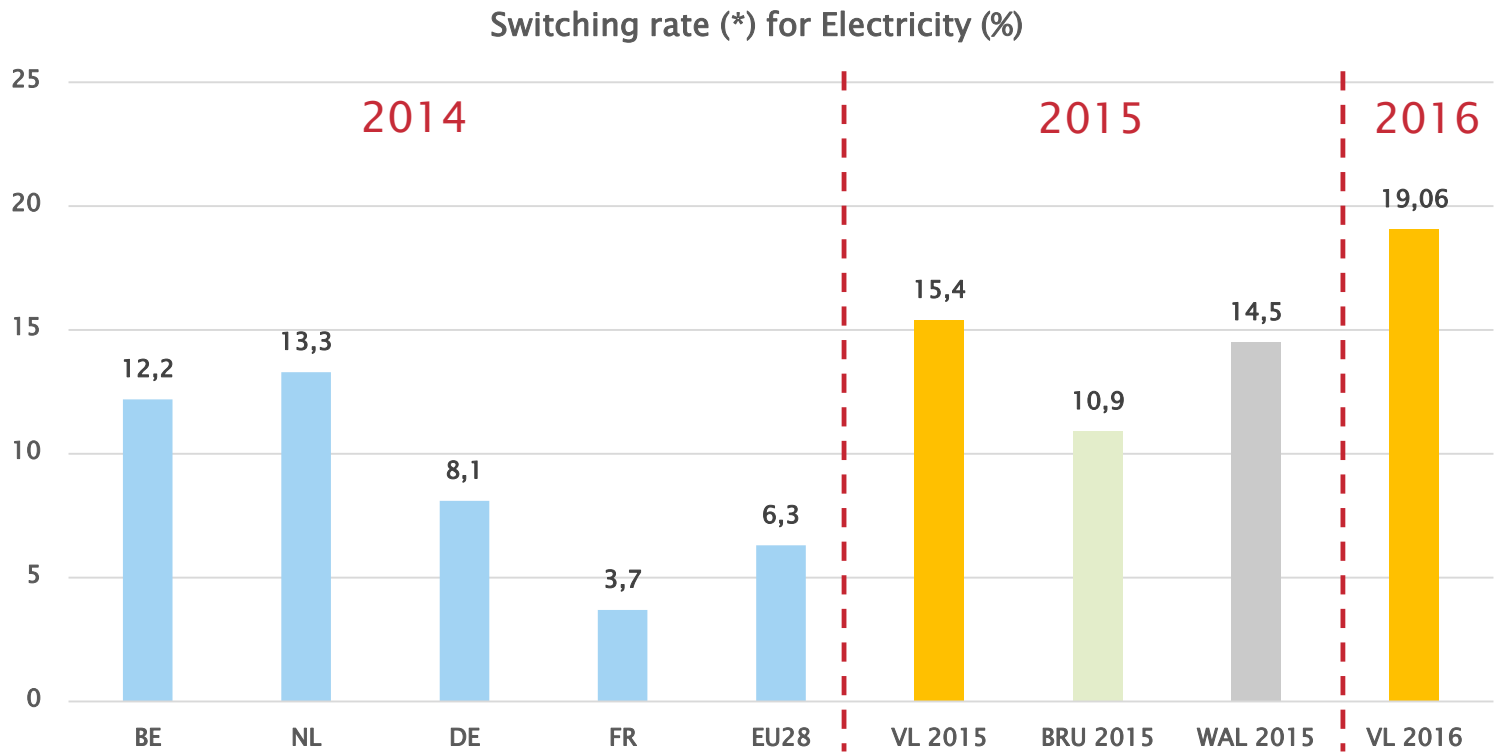
Het aandeel van energiecomponent op de factuur blijft dalen



Energiecomponent op de elektriciteitsfactuur is competitief in België

Dynamische marktwerking

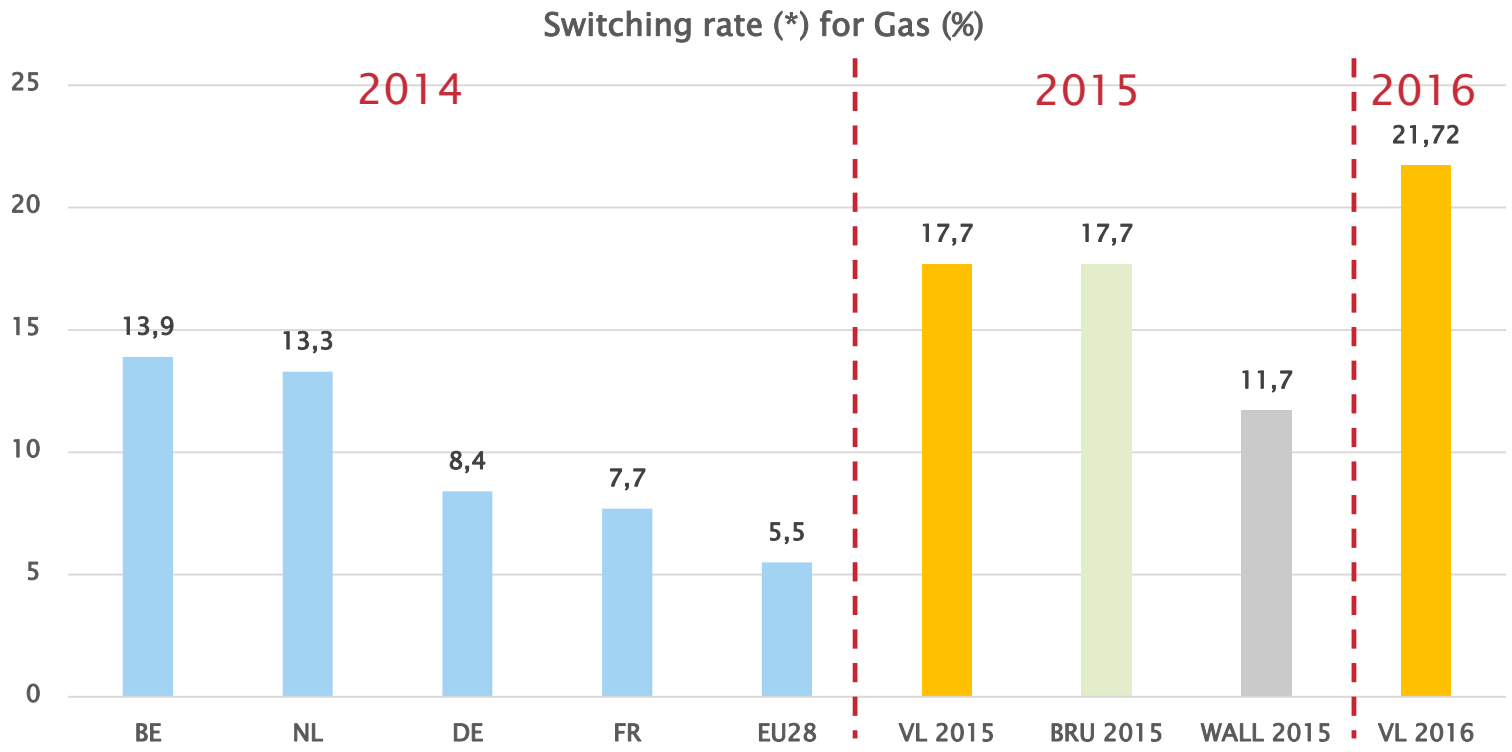
Switch-percentage leveranciers opnieuw fors gestegen



Het switch-percentage betreft voor de gegevens 2014 en 2016 de residentiële gebruikers en voor 2015 zowel de residentiële als de professionele gebruikers

Dynamische marktwerking

Switch-percentage leveranciers opnieuw fors gestegen



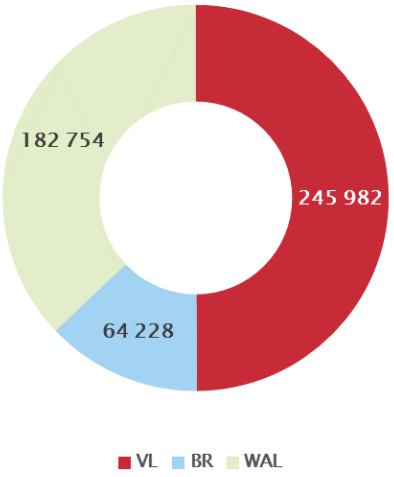
Het switch-percentage betreft voor de gegevens 2014 en 2016 de residentiële gebruikers en voor 2015 zowel de residentiële als de professionele gebruikers

‘Sociaal Tarief’:

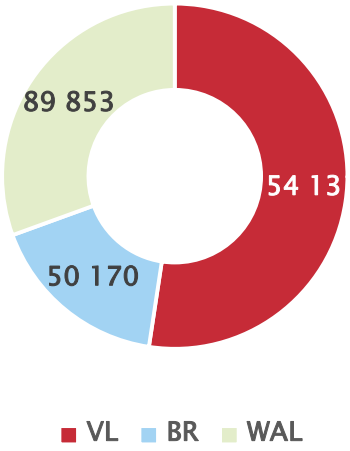
Een te optimaliseren concept

- Residentiële klanten: 10,2% genieten het sociaal tarief elektriciteit
- 97% bediend door de leveranciers voor elektriciteit
- Sociaal beleid via factuur of via generiek beleid?
- Verbruik stimuleren en/of efficiëntie stimuleren?

492,964 Social Customers in Belgium for Electricity



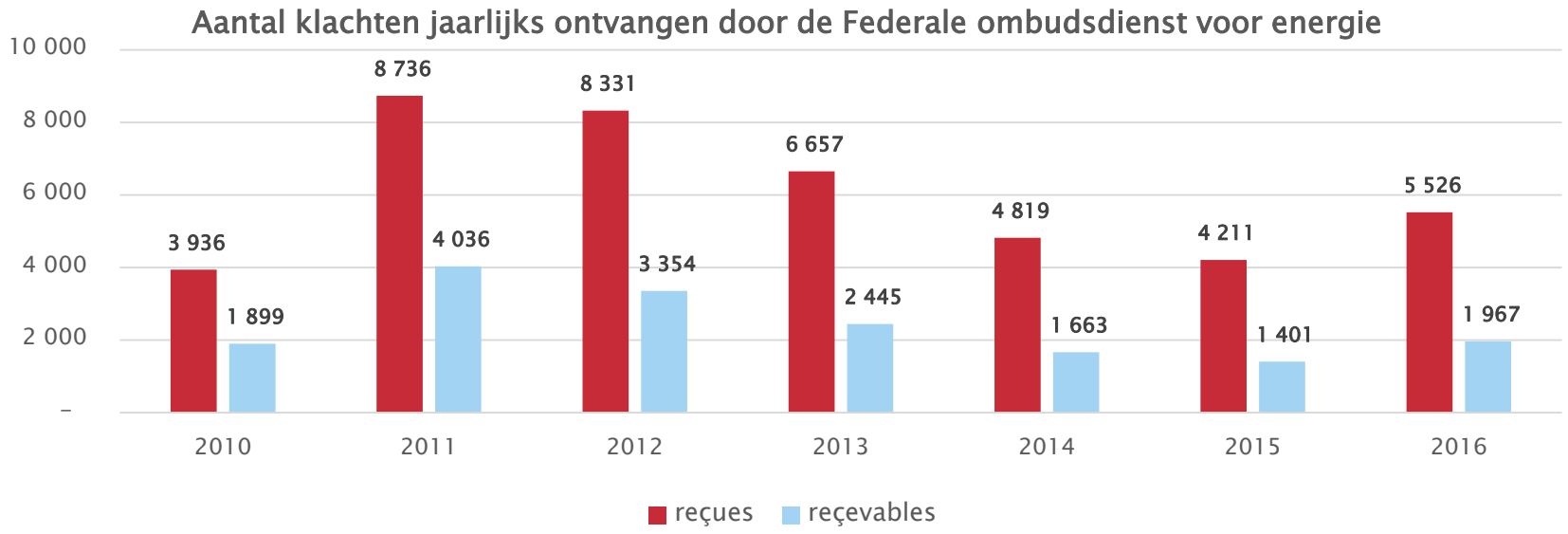
294,154 Social Customers in Belgium for Gaz



Klanttevredenheid 2016

Aantal klachten verhoogd te wijten aan externe factoren

- Stijging na jaren van daling, terwijl het kwaliteitsniveau van de diensten door de leveranciers op hoog niveau gebleven is
- +30% klachten bij de ombudsdienst tegenover 2015
- Toename gelinkt aan de ontevredenheid van de klanten voornamelijk wegens de verhoging van de gereguleerde kosten in de elektriciteitsfactuur (BTW, heffingen, ODV, enz.)



Klanttevredenheid 2016

Beperkt aantal klachten ten opzichte van het aantal klanten

Toegangspunten
5,2 mio Elektriciteit
&
3,2 mio Gas

↓

slechts
1.967 ontvankelijke klachten

↓

~20% van de klachten over meetgegevens = bevoegdheid DNB

Marc Van den Bosch
General manager FEBEG:

"De laatste vijf jaren is de kwaliteit van de dienstverlening steeds verhoogd ook in 2016 is deze op hoog niveau gebleven.

FEBEG wenst een vereenvoudigde factuur, leesbaar en toegankelijk voor de klant. Bepaalde openbare dienst-verplichtingen zouden moeten gefinancierd worden buiten de factuur.

Dit vergt overleg tussen alle betrokken partijen en de bevoegde instanties.»

Marktmodel

De oplossing ligt in het optimaliseren van het systeem

FEBEG wil de bestaande werkwijzen optimaliseren, in samenwerking met alle betrokken partijen

I. Behoud de unieke factuur
II. Vermijd structurele schuldopbouw
III. Coördineer veranderingen aan het systeem
IV. Analyseer en evalueer regelgeving op kosten en baten
V. Optimaliseer toekenning sociaal tarief
VI. Spreid de risico's over de ganse waardeketen

Over FEBEG

Vision

FEBEG is powering a sustainable, secure and affordable energy future for families and businesses

(We help to build a future proof and well balanced energy market)

"EMPOWERING SOCIETY"

Febeg

Onze leden

Aspiravi – DRIVEN BY WIND, TOGETHER
axpo
belpower – drivenbynature
Biostoom
biopower – HOW ENERGY SHOULD BE
C-Power
EDF Belgium
EDF luminus
elicio
Eneco
ENGIE
ENGIE Electrabel
ENGIE Lab
EOLY – COLRUYTGROUP ENERGY
Enel – L'ÉNERGIE À VOTRE ÉCOUTE.
eni
eni trading & shipping
e·on Benelux
L.E.V. Libramont Energies Vertes
essent.be
enovos
FORTECH bvba
GASSCO
gasNatural fenosa
EPEXSPOT
OCTA+
parkwind
PRIMA LNG
TOTAL – GAS & POWER BELGIUM
T POWER
VLAAMS ENERGIE BEDRIJF
WINGAS

"EMPOWERING SOCIETY"

Febeg

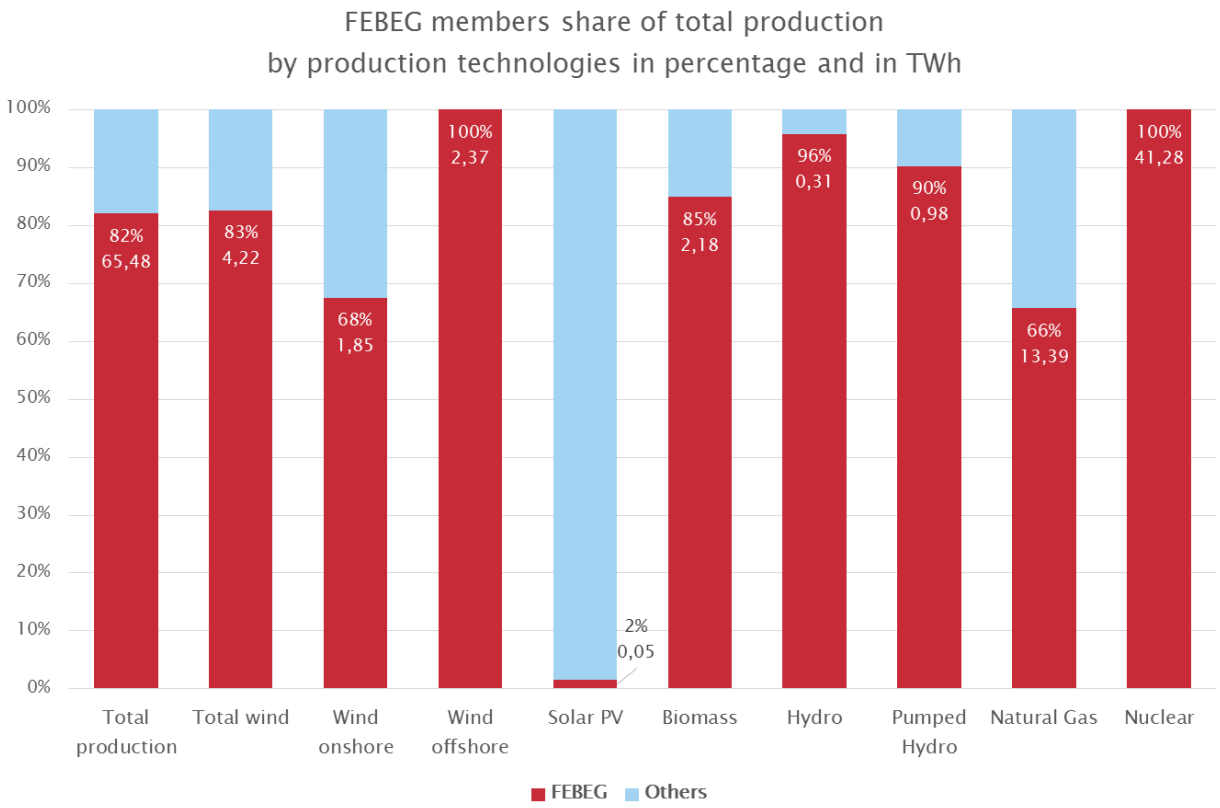
Synergies with other federations

- **Membership to FEB-VBO** (lobbying for social, energy, economic policies …)
- **Membership to Eurelectric** (representation/lobbying at EU level)
- **Cooperation with Ode, Edora, cogen** en **BOP**
- **Cooperation with VOKA an UWE**
- **Close cooperation with Synergrid on social aspects**

FEBEG – Kerncijfers

- 32 leden en 7.895 personeelsleden
- 16,4 miljard EUR omzet
- 88 % van de elektriciteit geleverd in België *
- 98,1 % van de productiecapaciteit op het transportnetwerk**
- 83 % van het gas geleverd in België*
- +/- 2.659.000 toegangspunten gas*
- +/- 5.071.000 toegangspunten elektriciteit*

Het aandeel van FEBEG-leden in de elektriciteitsproductie



Het aandeel van de leden in de productie van zonne energie is beperkt. De FEBEG leden helpen de klanten echter de installaties te plaatsen, te onderhouden en beheren een belangrijk deel van de productie in hun portefeuille.

Realisaties FEBEG

Groothandelsmarkt

- Invoeren van imbalance pooling

Deze nieuwe dienst laat de netgebruikers toe hun portfolio te optimaliseren door hun onbalans op uurbasis over te dragen aan een andere netgebruiker.

- invoeren quick wins congestie management

Invoeren van een quick wins die de impact van netbeperkingen op de gascentrales verlicht.

- Herziening toegangscontract

Het proces werd gestart om de procedures voor het aanduiden van een toegangshouder en van te verbeteren.

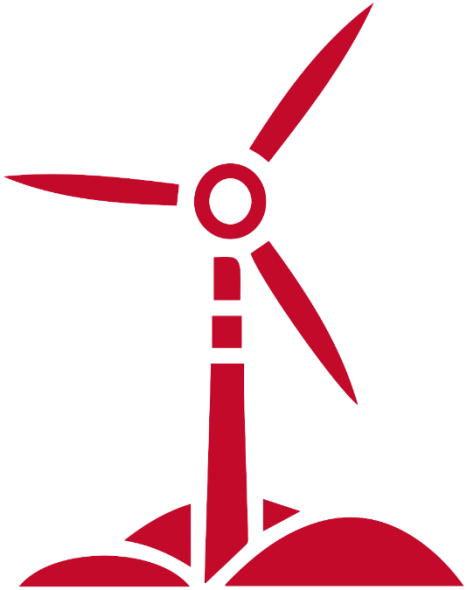
Realisaties FEBEG

Retailmarkt

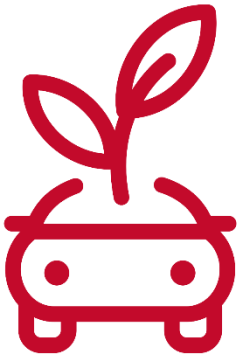
- Leveranciersmodel: in 2016 werd hard gewerkt om de aanbevelingen over het marktmodel ingang te laten vinden
  - Over de vergoeding voor de leverancier in zijn rol als tussenpersoon werden belangrijke stappen gezet.
- De problematiek van de verjaringstermijn van energiefacturen werd aangepakt. FEBEG vraagt een wetgevend initiatief om de problemen van de sector aan te pakken.
- FEBEG heeft meegewerkt aan de initiatieven in verband met energiefraude
- Conceptnota rond zonneenergie: FEBEG heeft reeks alternatieve voorstellen geformuleerd.
- De waarschijnlijke invoering van een capaciteitstarief op DNB niveau is een belangrijke evolutie. FEBEG heeft actief deelgenomen aan de debatten en een ronde tafel georganiseerd om de ervaringen o.a. uit Nederland te delen.
- Lokale productie en MIG 6: FEBEG heeft geijverd voor een omzendbrief m.b.t. btw impact.

Realisaties FEBEG

Duurzame energie & klimaat



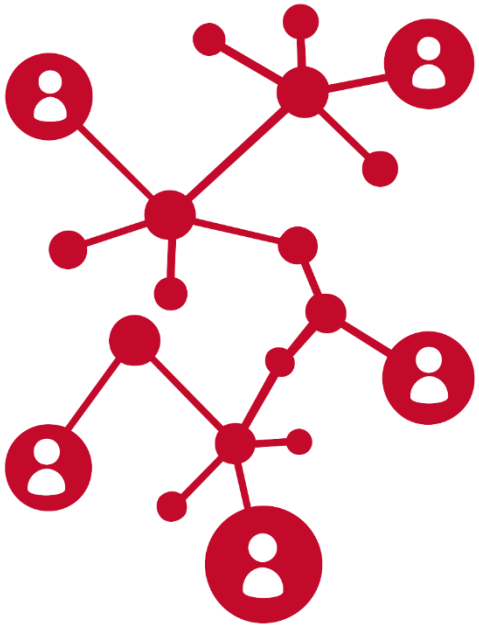
- Co-organisatie met ODE van een rondetafelconferentie over de steun aan de windenergie in Vlaanderen juni 2016
- Samenwerking met Edora in het kader van duurzame energie in Wallonië en inzake flexibiliteit.
- Methodologie afslagberekening: aanpassingen in rekenmethodiek ‘afslag’ in overleg met sector gebeurd
- FEBEG engagement Vlaamse Klimaat- en Energietop (zie volgende slide)
- Oprichting FEBEG WG ‘schone mobiliteit’



Realisaties FEBEG

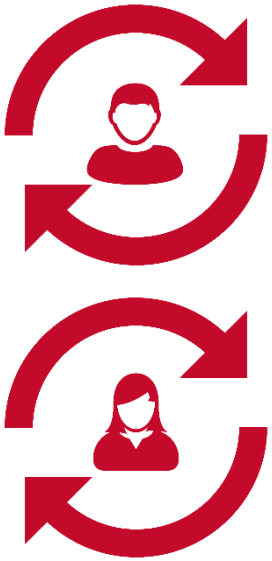
Het sociaal departement in actie

- Voorbereiding sociaal sectorakkoord 2017-2018
  - Loonnorm = 1,1% max
  - Onderhandelingen worden nu opgestart
  - Voor leden FEBEG dient loonkost onder controle te blijven om competitief te blijven in een sterk concurrentiële markt
- Rol van bemiddelaar bij verschillende sociale conflicten op ondernemingsniveau en op sectorniveau
- Actieve deelname aan Sociale Commissies VBO, VOKA, Eurelectric



Het sociaal departement in actie

- Belangrijke gebeurtenissen bij de leden met impact op tewerkstelling
  - Faillissement van Langerlo : +/- 100 mensen verliezen hun job
  - Reorganisaties in de groep Engie met jobverlies tot gevolg
- Concrete uitvoering akkoord sociale programmatie 2015-2016 door activering tewerkstellingscel van de sector in geval van faillissement : leden van Synergrid en FEBEG in samenwerking met de vakbonden doen inspanningen om de werknemers van Langerlo aan een nieuwe job te helpen binnen de sector

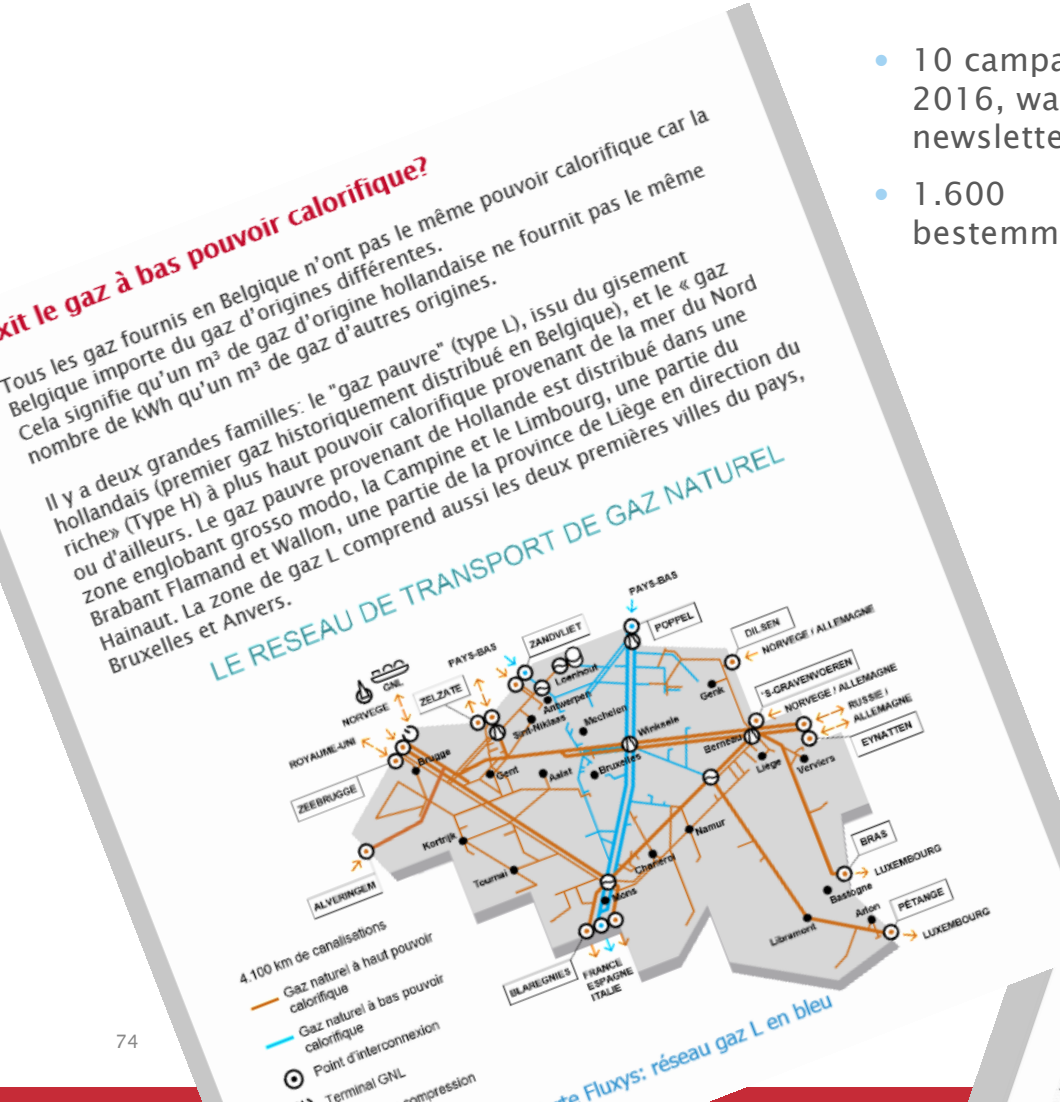


Evenementen FEBEG

- Jaarlijks Evenement juni 2016
- 2 ‘thematische’ evenementen: ‘tendering for renewables’ en‘capacity tariffs’

Realisaties FEBEG : Overtuigen, informeren, voorstellen, deelnemen

Newsletter en digitale communicatie



xit le gaz à bas pouvoir calorifique?

Tous les gaz fournis en Belgique n'ont pas le même pouvoir calorifique car la Belgique importe du gaz d'origines différentes.
Cela signifie qu'un m³ de gaz d'origine hollandaise ne fournit pas le même nombre de kWh qu'un m³ de gaz d'autres origines.

Il y a deux grandes familles: le "gaz pauvre" (type L), issu du gisement hollandais (premier gaz historiquement distribué en Belgique), et le « gaz riche» (Type H) à plus haut pouvoir calorifique provenant de la mer du Nord ou d'ailleurs. Le gaz pauvre provenant de Hollande est distribué dans une zone englobant grosso modo, la Campine et le Limbourg, une partie du Brabant Flamand et Wallon, une partie de la province de Liège en direction du Hainaut. La zone de gaz L comprend aussi les deux premières villes du pays, Bruxelles et Anvers.

LE RESEAU DE TRANSPORT DE GAZ NATUREL

- 10 campagnes in 2016, waaronder 5 newsletters
- 1.600 bestemmelingen

Aanbestedingen voor windenergie in Vlaanderen? Nie
sneller dan de wind rennen.

Momenteel wordt in Vlaanderen steun toegekend aan alle projecten van hernieuwbare energie die aan de wettelijke criteria voldoen, en dit tot aan een maximumlimiet (onrendabele top). Dit systeem werkt zeer goed voor windprojecten. De kosten voor windenergie dalen ieder jaar en deze productiviteitswinsten worden nauwkeurig in de berekening van de steun doorberekend.

Een andere mogelijkheid is om de steun toe te kennen op basis van 'tendering' (aanbestedingen). Dit concept wordt momenteel in Vlaanderen onderzocht voor windenergie. Om de impact en het potentieel van dit systeem beter te kunnen evalueren, organiseerde FEBEG samen met de VWEA hierover een seminar op 23.06.2016.

Via dit seminar, dat in het teken stond van onshore winden
FEBEG en de VWEA de ervaring van de ontwikkelaars
aanbestedingen in het buitenland en hebben
kennis van aanbestedingen en staars

Johannes Kochems
studie "Lessons
schem

Realisaties FEBEG : Overtuigen, informeren, voorstellen, deelnemen

Sociale Media

- Actieve aanwezigheid op Twitter, LinkedIN
- 515 + followers op Twitter

Interactie met de pers

Communiqué de presse

Le modèle de marché doit évoluer afin d'en préserver les avantages pour les consommateurs

Bruxelles, le 29 janvier 2016

Le marché libéralisé de l'énergie a généré de nombreux bénéfices pour les clients ces dernières années. Les prix de l'électricité ont baissé et continuent à baisser fortement. La qualité des services a fortement progressé et les fournisseurs offrent de nouveaux services pour améliorer le confort des clients. Une étude d'Accenture montre que les proportions des différentes composantes de la facture d'électricité (énergie, coûts de transport et de distribution, taxes et prélèvements, obligations service public,...) ont drastiquement changé ces dernières années. Cette évolution démontre que, plus de 10 ans après son entrée en vigueur, le modèle de marché actuel doit être amélioré et rééquilibré.

Un marché concurrentiel et des clients satisfaits
L'étude Accenture constate que le consommateur belge dispose d'un large choix. Avec un taux de rotation de clientèle de 15% la Belgique fait partie du peloton de tête en Europe. Les prix au détail ont baissés davantage que les prix sur les marchés de gros. Les clients sont satisfaits des services de leurs fournisseurs, comme le confirme la nette diminution du nombre de plaintes auprès du médiateur fédéral pour l'énergie.

La facture intégrée d'énergie, la solution la plus économique pour le client
Les fournisseurs perçoivent, via une facture unique, la rémunération de l'énergie qu'ils fournissent, mais ils perçoivent également les tarifs de réseaux (y inclus les obligations de service public qui y sont intégrées) ainsi que les taxes et prélèvements qu'ils reversent respectivement aux gestionnaires de réseaux et aux pouvoirs publics. L'étude Accenture confirme l'avantage de la facture unique pour le consommateur qui est clairement la solution la moins coûteuse.

Le déséquilibre entre les différents postes de la facture d'énergie accroît les charges et les risques financiers des fournisseurs
Marc Van den Bosch, General Manager de la FEBEG: "Ce modèle efficace de la facture unique doit être conservé au bénéfice des clients. Il a néanmoins évolué de manière inéquitable pour les fournisseurs. Ceux-ci voient la proportion de la composante énergie de la facture diminuer et celle des tarifs de réseaux, taxes et prélèvements constamment augmenter. En 2016, l'énergie ne représente plus que de 24 à 36% de la facture d'électricité suivant la région. Le nombre de changements réglementaires, hors contrôle des fournisseurs, qui impactent la facture ne cesse de croître. Les coûts administratifs et les risques financiers [illegible]ntent d'années en années, particulièrement en cas de défaut de paiement [illegible] coûts administratifs du système et les montants qui restent [illegible]s par les cinq plus grands fournisseurs pour compte de [illegible] en 2014».

- 10 perscommuniqués in 2016
- Groot aantal interacties met de media

‘FEBEG is powering a sustainable, secure and affordable energy future for families and businesses’

Federatie van de Belgische Elektriciteits- en Gasbedrijven

Fédération Belge des Entreprises Electriques et Gazières

Federation of Belgian Electricity and Gas Companies