

Slide deck 'statistieken'

Jaarverslag 2024



"EMPOWERING SOCIETY"

Federatie van de Belgische
Elektriciteits- en Gasbedrijven

Fédération Belge des Entreprises
Electriques et Gazières

Federation of Belgian
Electricity and Gas Companies

Sleutelmomenten 2024 – [meer details op de FEBEG website](#)

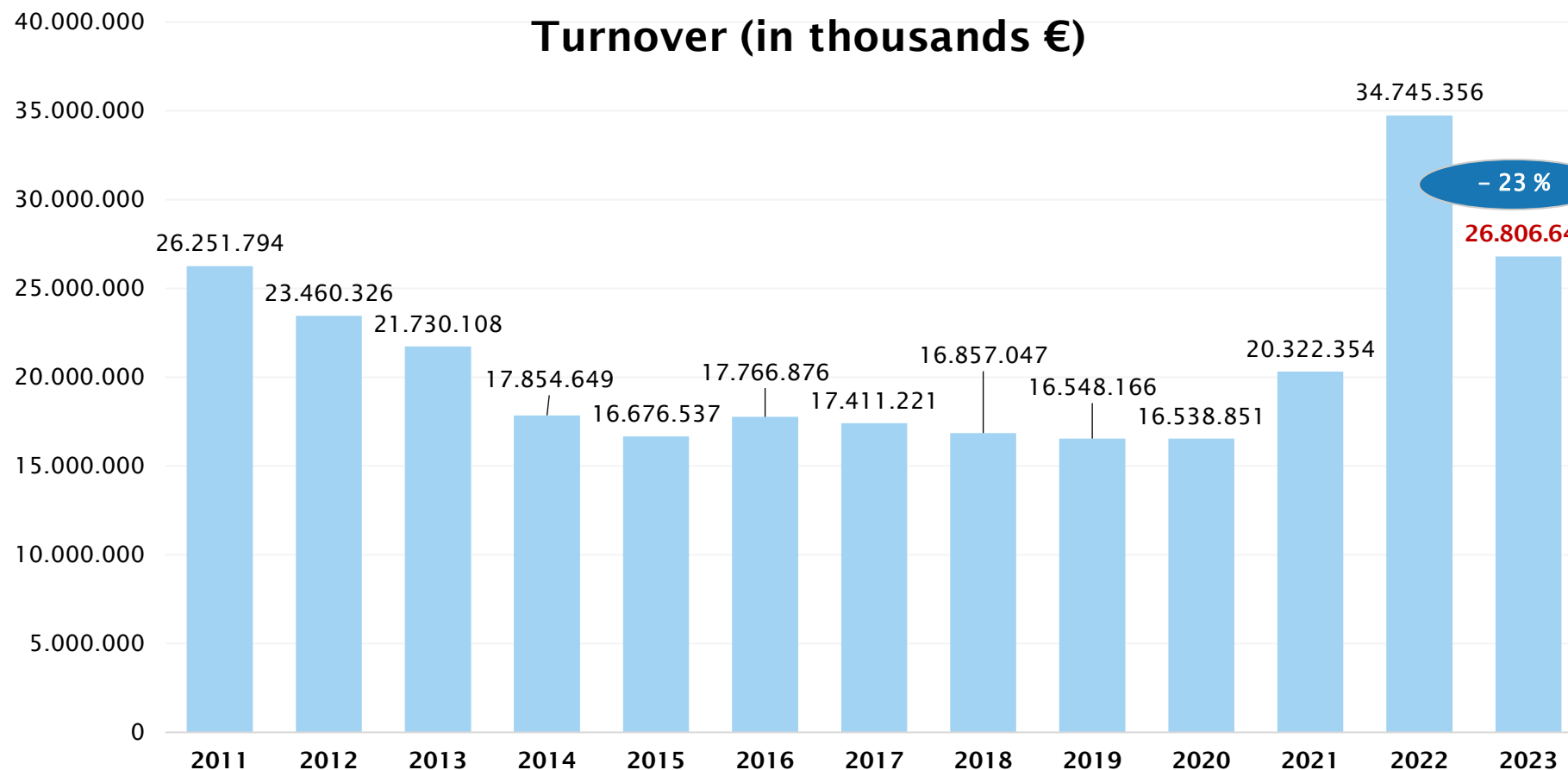
- Lancering van de aanbesteding van de eerste fase van de offshorezone PEZ (Prinses Elisabeth). De Europese Commissie keurt het bijbehorende ondersteuningsmodel (CfD) goed.
- De ontwikkeling van zonnecapaciteit bereikt een record.
- Het aantal uren met negatieve prijzen op de groothandelsmarkten voor elektriciteit (day-ahead) stijgt spectaculair. De netbeheerder waarschuwt voor het eerst voor incompressibiliteit.
- Onshore windenergie gaat traag vooruit – vertraagd door beroepsprocedures – en blijft ver onder de benodigde capaciteitsgroei om de doelstellingen te halen.
- De hoge rentevoeten bemoeilijken investeringen in productie en infrastructuur.
- De Europese Commissie dringt er bij België op aan om haar klimaatambities te versterken en het NEKP te herzien.
- De facturatie op basis van het werkelijke maandelijkse gas- en elektriciteitsverbruik is beschikbaar in Vlaanderen.
- De beveiliging van energieproductie en -transportinfrastructuur krijgt meer aandacht, vooral op de Noordzee.
- De verlenging met 10 jaar van Doel 4 en Tihange 3 is goedgekeurd door de Belgische regering.
- België wijst een beheerder aan voor het waterstofnetwerk (een primeur in Europa).
- De projecten voor hoogspanningslijnen ‘Ventilus’ en ‘Boucle du Hainaut’, cruciaal voor de energietransitie, komen moeilijk van de grond.

Economie & markten



Economisch

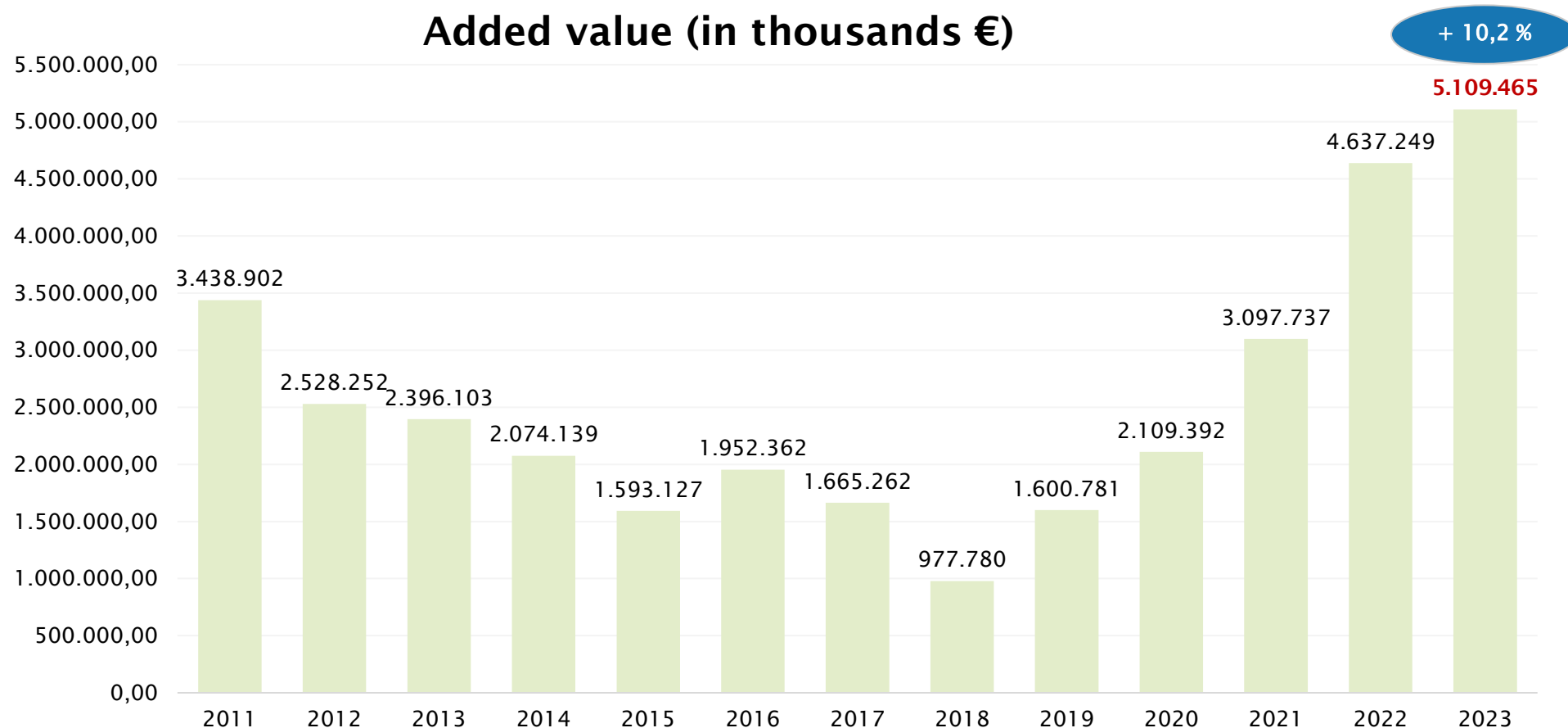
Omzet van de FEBEG-leden (2023*)



- Aanzienlijke daling van de sectoromzet als gevolg van de sterke daling van de gas- en elektriciteitsprijzen en de afnemende vraag in alle klantsegmenten.
- De geconsolideerde cijfers omvatten nieuwe leden.

Economisch

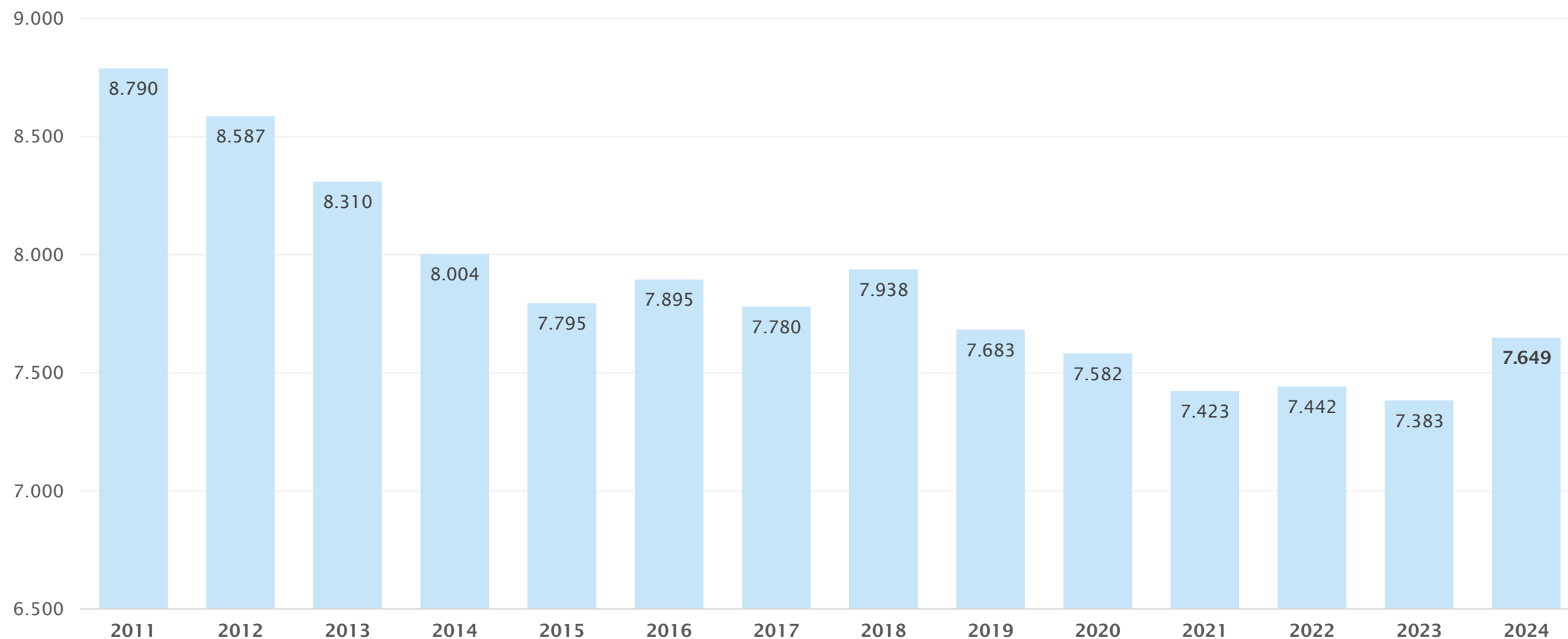
Toegevoegde waarde van de FEBEG-leden (2023*)



- De verhoging van de toegevoegde waarde zet zich in 2023 voort, ondanks een aanzienlijke omzetsdaling.

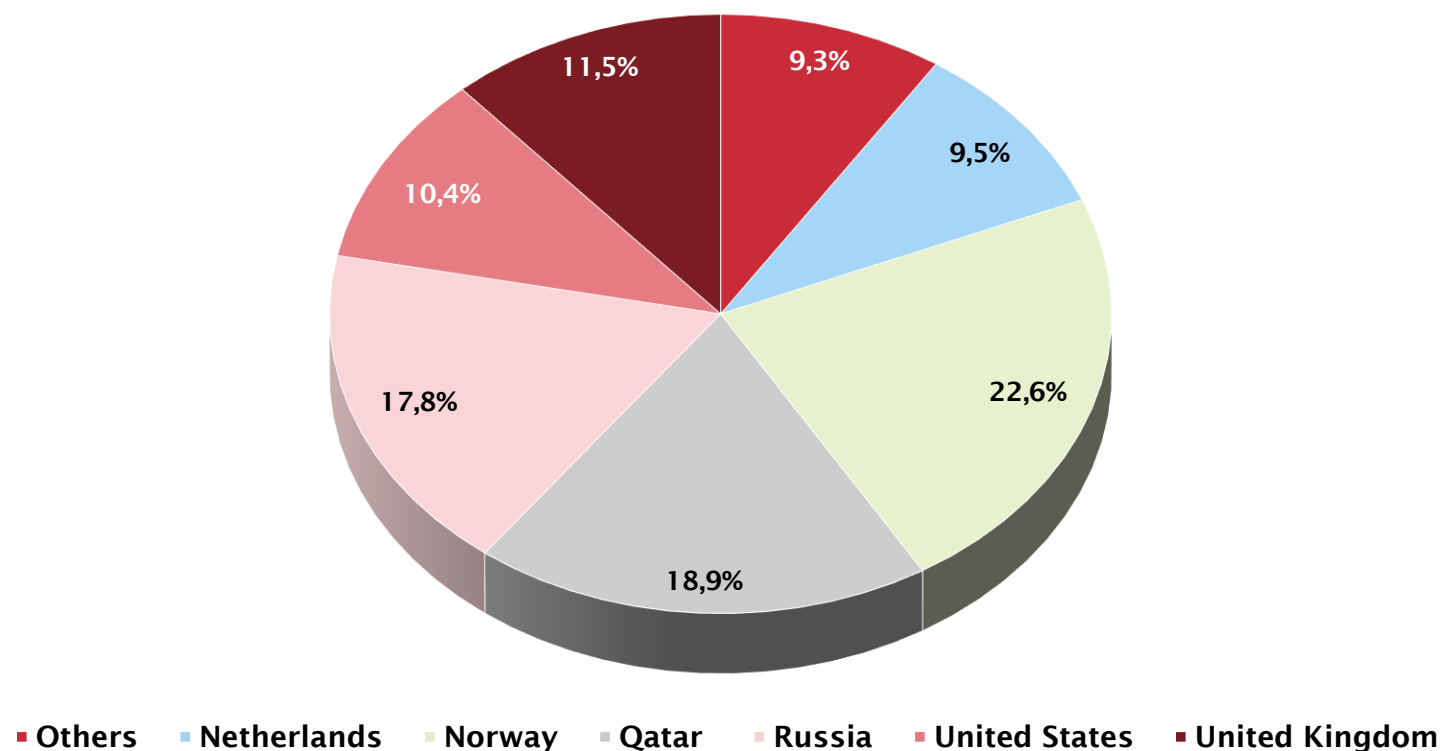
Sociaal – Evolutie directe werkgelegenheid bij FEBEG-leden

Werkgelegenheid groeit in de sector



Bruto gasinvoer licht gedaald. Aanvoerbronnen gediversifieerd

**Natural gas : Total imports (trade) in Belgium (2023)
by country of origin => 247,1 TWh**



- Daling van de bruto gasinvoer in 2023 (–5% ten opzichte van 2022) en verdere diversificatie van de bevoorrading.
- Bevestigde groei van de invoer van LNG per schip, die in 2023 50 % van de bruto-invoer uitmaakt.
- België blijft een gashub voor de buurlanden.
- NB: 36 % van het ingevoerde gas (bruto-invoer) in België wordt opnieuw uitgevoerd.

Gasmarkt

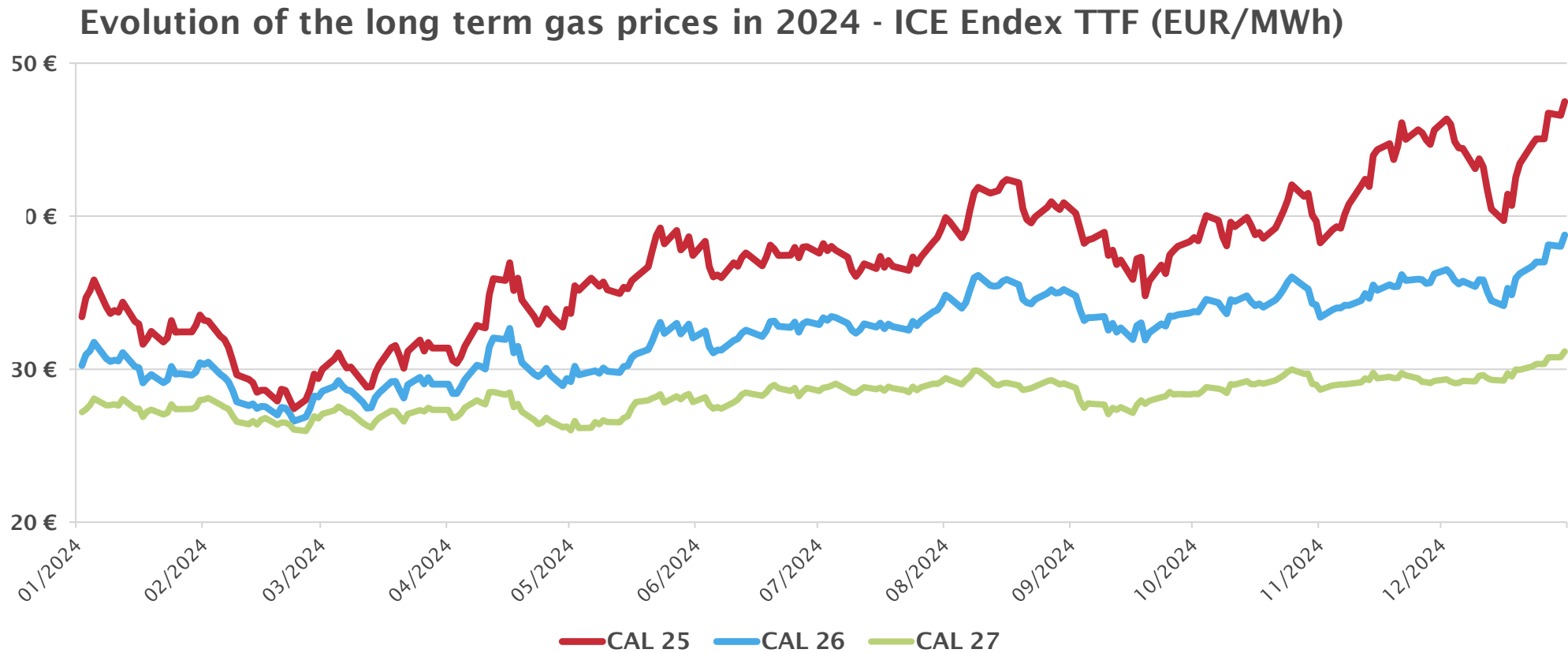
Langetermijnmarkt: opnieuw een belangrijke prijsdaling



Gemiddelde 'year ahead' prijs €/MWh (Y+1)		
2023 (CAL 24)	↓ -29 %	2024 (CAL 25)
52,06 €		36,93 €

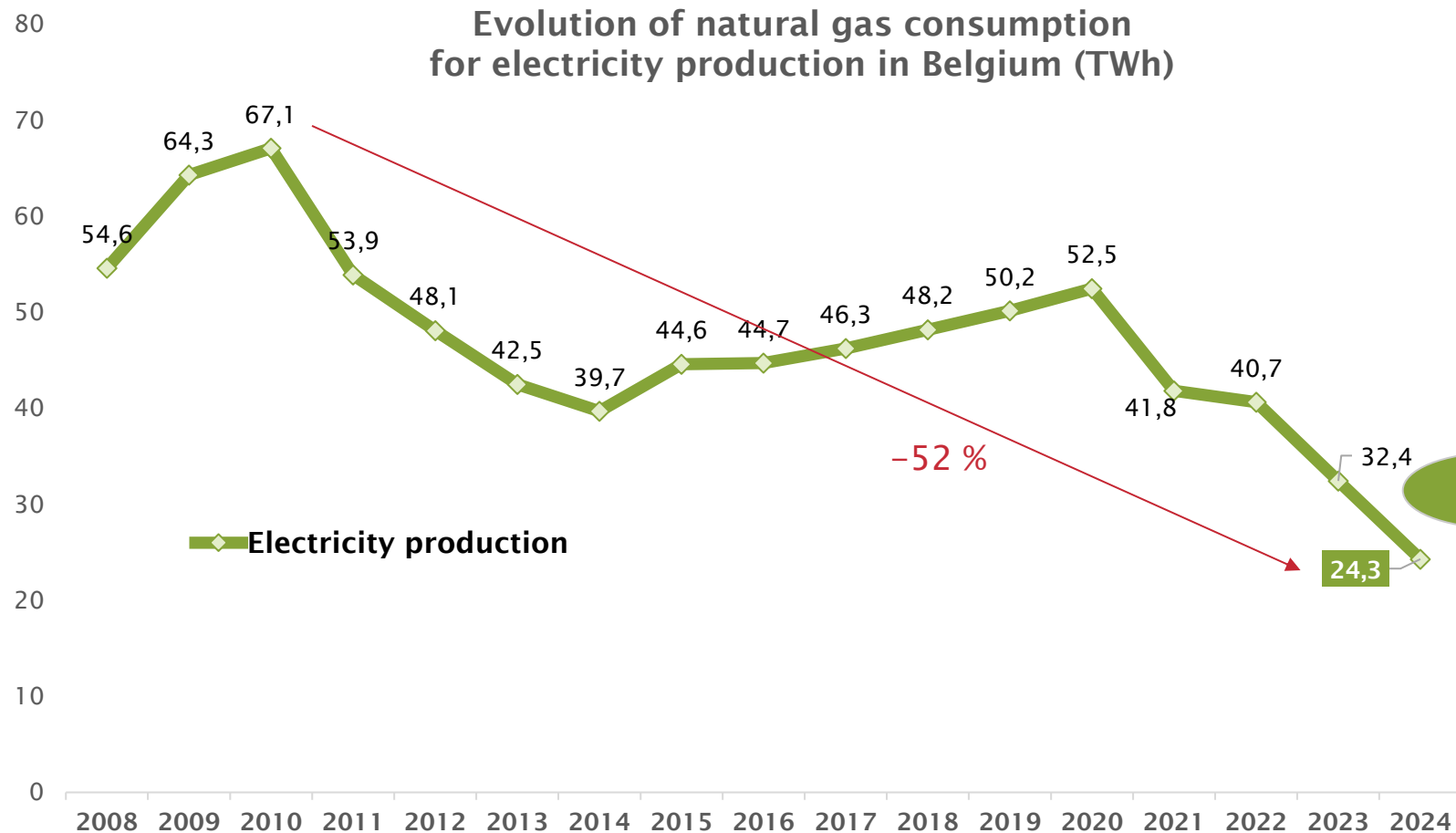


Langetermijnmarkt 'year ahead' stijgt in 2024



De prijzen stijgen structureel in de loop van het jaar. Toch daalt de gemiddelde jaarprijs Y +1 met 29%. De gemiddelde Y+1 komt uit op 36,93 €. De Y+3 illustreert de stabilisatie van de markt op termijn.

Gasconsumptie voor elektriciteitsproductie

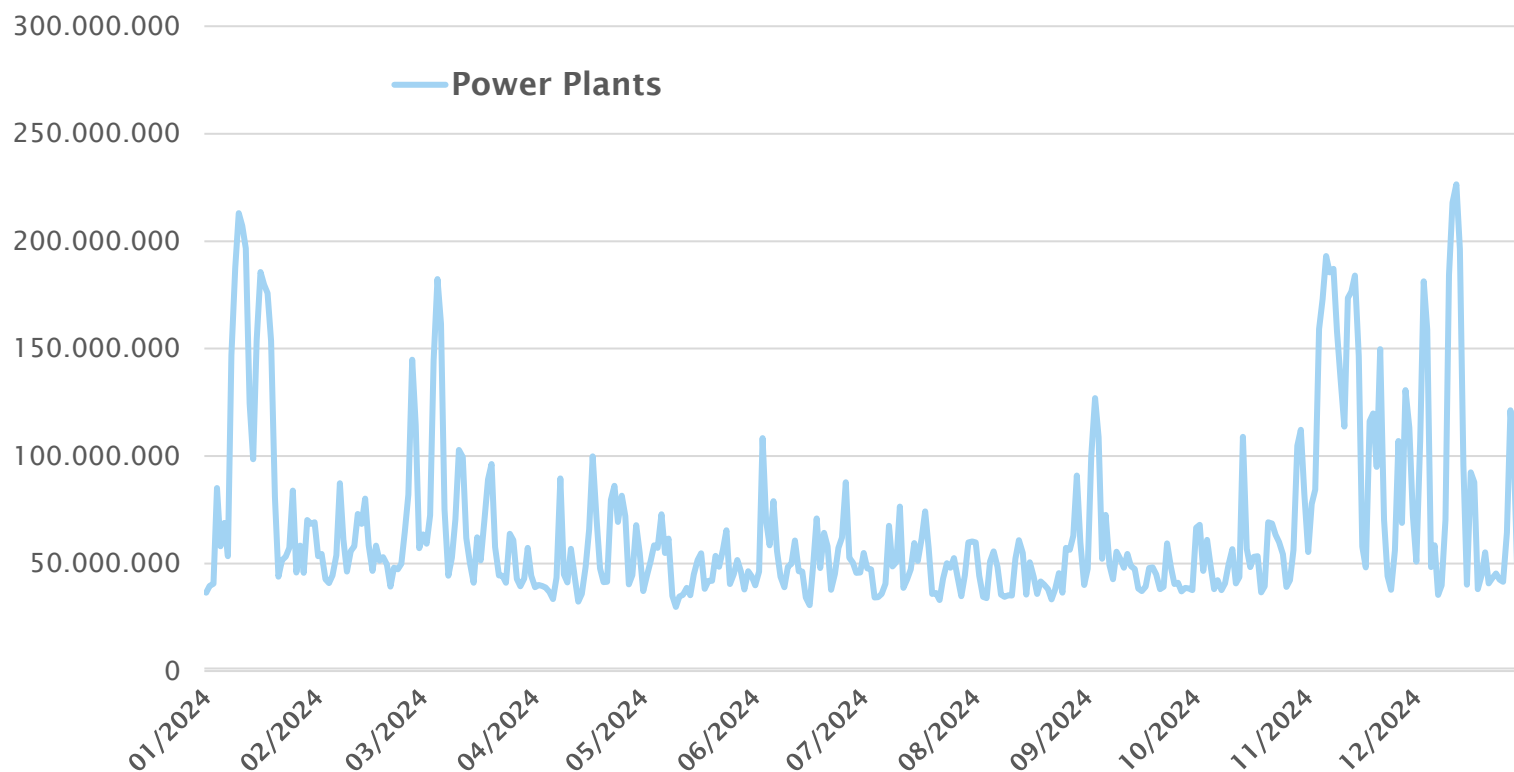


- Aanzienlijke daling van het gasverbruik voor elektriciteitsproductie.
- Als gevolg van het herstel van de nucleaire productie (FR) tot haar hoogste niveau en een sterk dalende 'Clean Spark Spread'.

Dagelijkse gasconsumptie voor elektriciteitsproductie

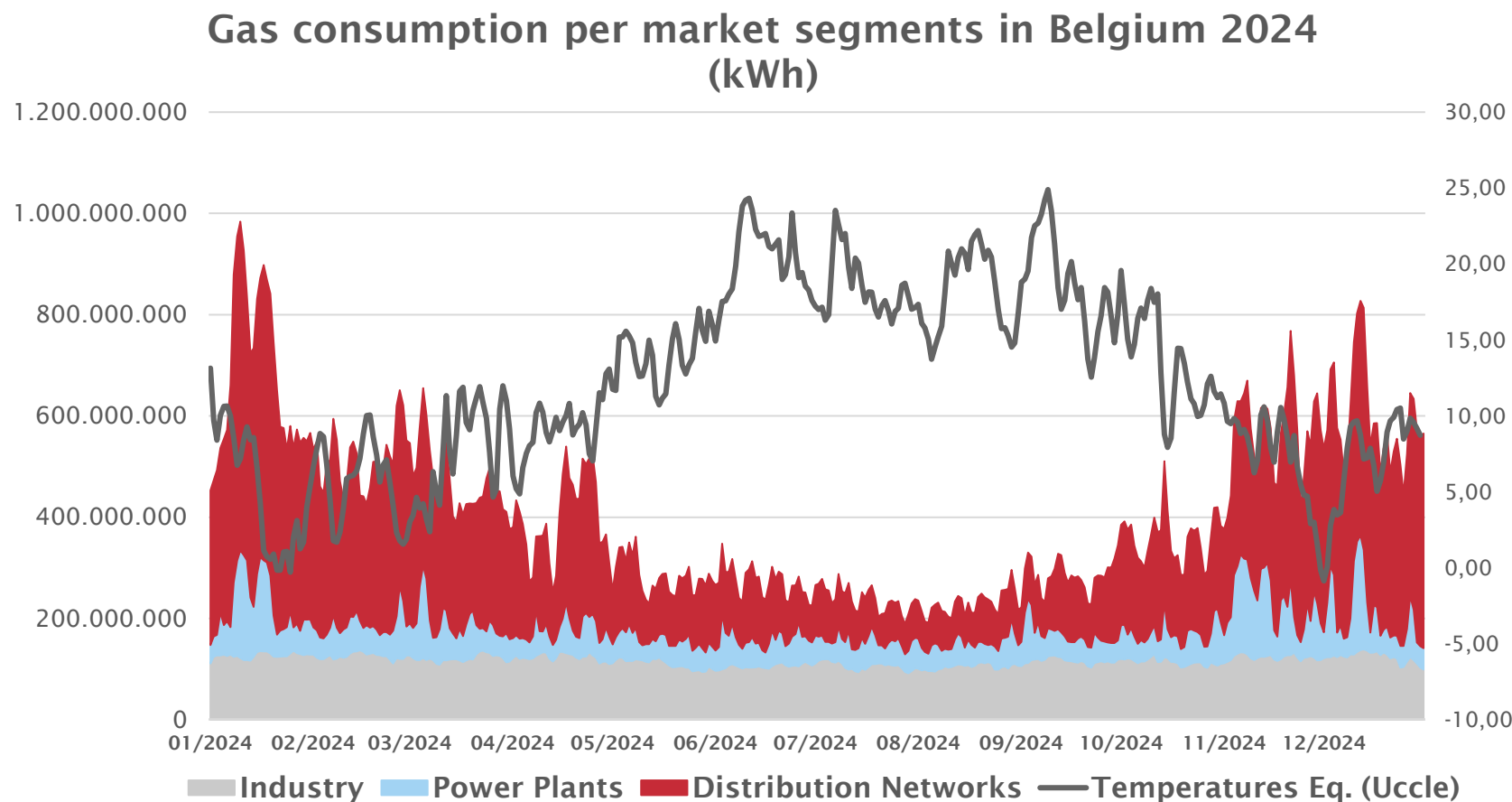


Gas consumption by Power Plants in Belgium 2024 (kWh)



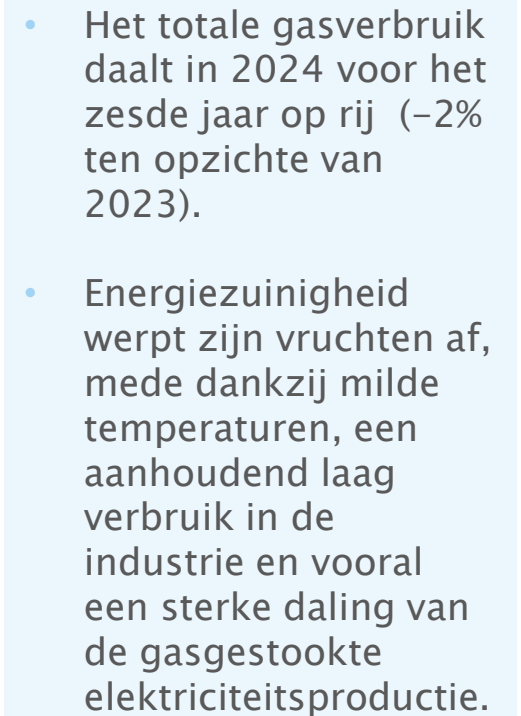
Ondanks het feit dat hun gebruiksduur in 2024 nog verder is gedaald, zorgen 'regelbare' gascentrales voor flexibiliteit in het Belgische elektriciteitssysteem, en wel het hele jaar door.

Aardgasverbruik in alle sectoren



- Het aardgasverbruik daalt in België voor het zesde jaar op rij.
- De milde temperaturen in 2024 helpen daarbij.
- Het aandeel van gascentrales in de elektriciteitsproductie bereikt een absoluut dieptepunt.
- De vraag van de industrie groeit terug, maar blijft laag.

Gasverbruik 2024 vs. 2023



Elektriciteitsmarkt

Kortetermijnmarkt: aanzienlijke vermindering van de gemiddelde jaarprijs



Gemiddelde prijs 'day ahead' €/MWh		
2023		2024
97,27 €	↓ - 28 %	70,23 €

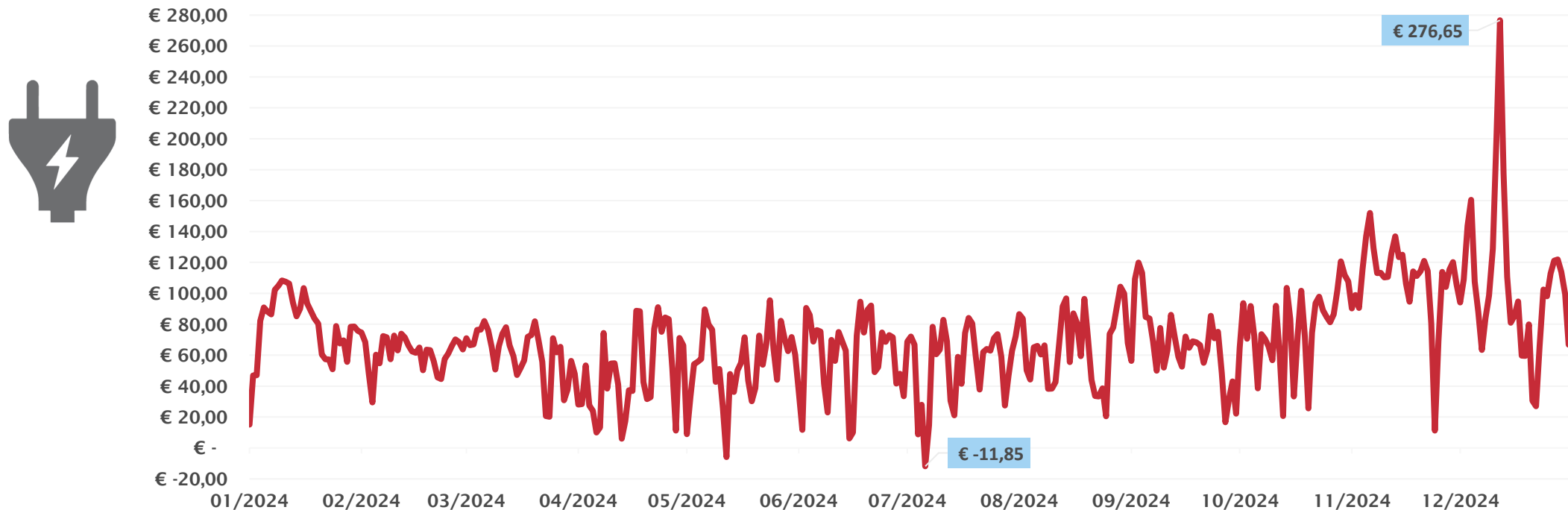


Elektriciteitsmarkt

Kortetermijnmarkt – ‘day ahead’

Evolution 2024 - Day Ahead Electricity Market Prices (€/MWh)

Average => **70,23 €** MWh (- 27,8% vs. 2023)

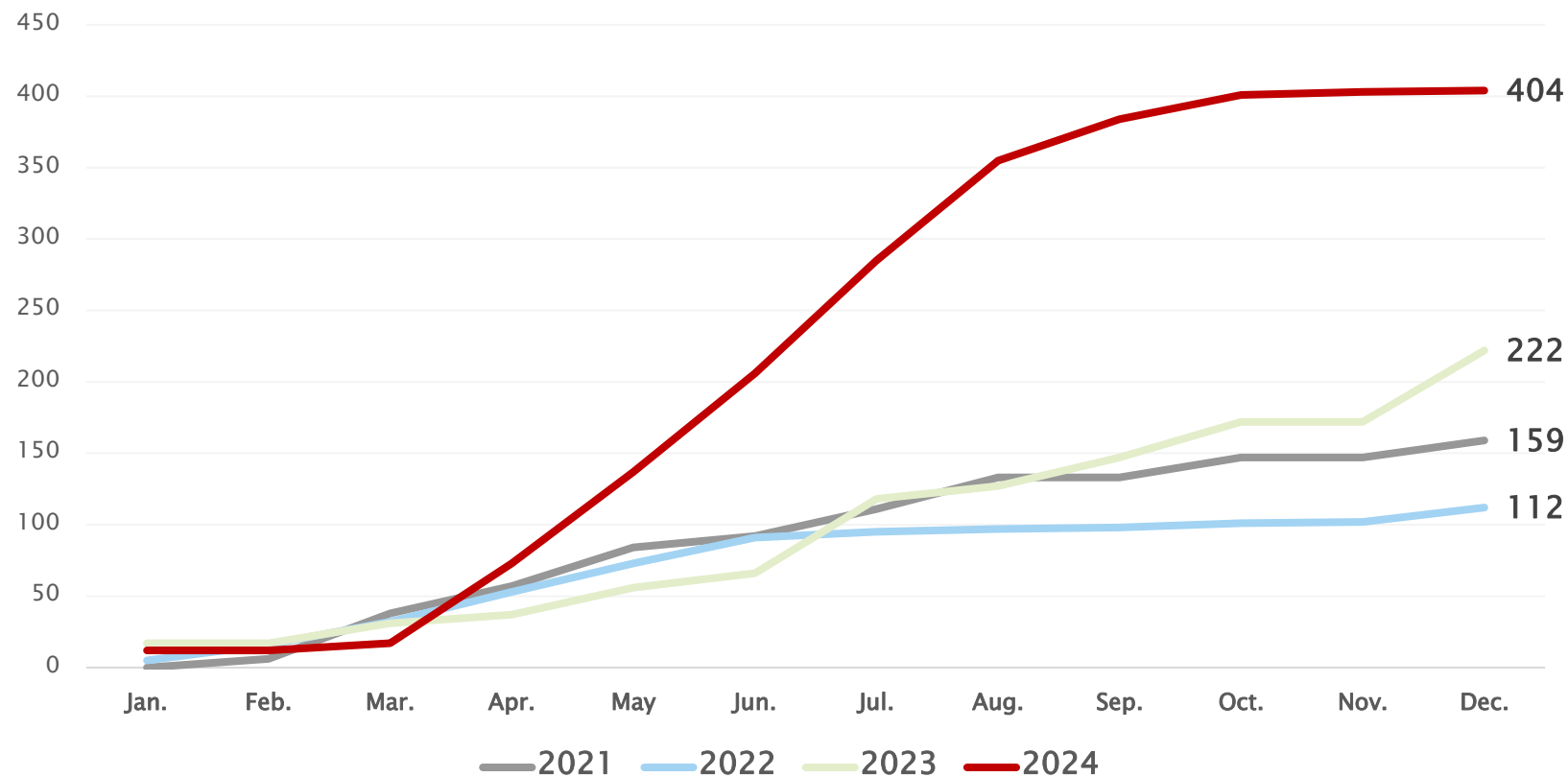


De gemiddelde jaarlijkse prijs op de ‘Day ahead’-markt bedraagt 70,23 €. Sterke prijsvolatiliteit.

Kortetermijnmarkt- 'day ahead' – negatieve uurprijzen



Evolution of the number of hours at negative prices on DA market (BE)



- Het aantal uren met een negatieve prijs neemt structureel toe.
- De toename van de capaciteit voor intermitterende hernieuwbare energie kan dit fenomeen de komende jaren nog versterken.
- Flexibiliteit is van cruciaal belang om deze stijgende trend te temperen.

Elektriciteitsmarkt

Langetermijnmarkt- gemiddelde dagprijs opnieuw flink gedaald



Gemiddelde 'year ahead' prijs €/MWH (Y+1)

2023 (CAL 24)

128,83 €

↓ - 34 %

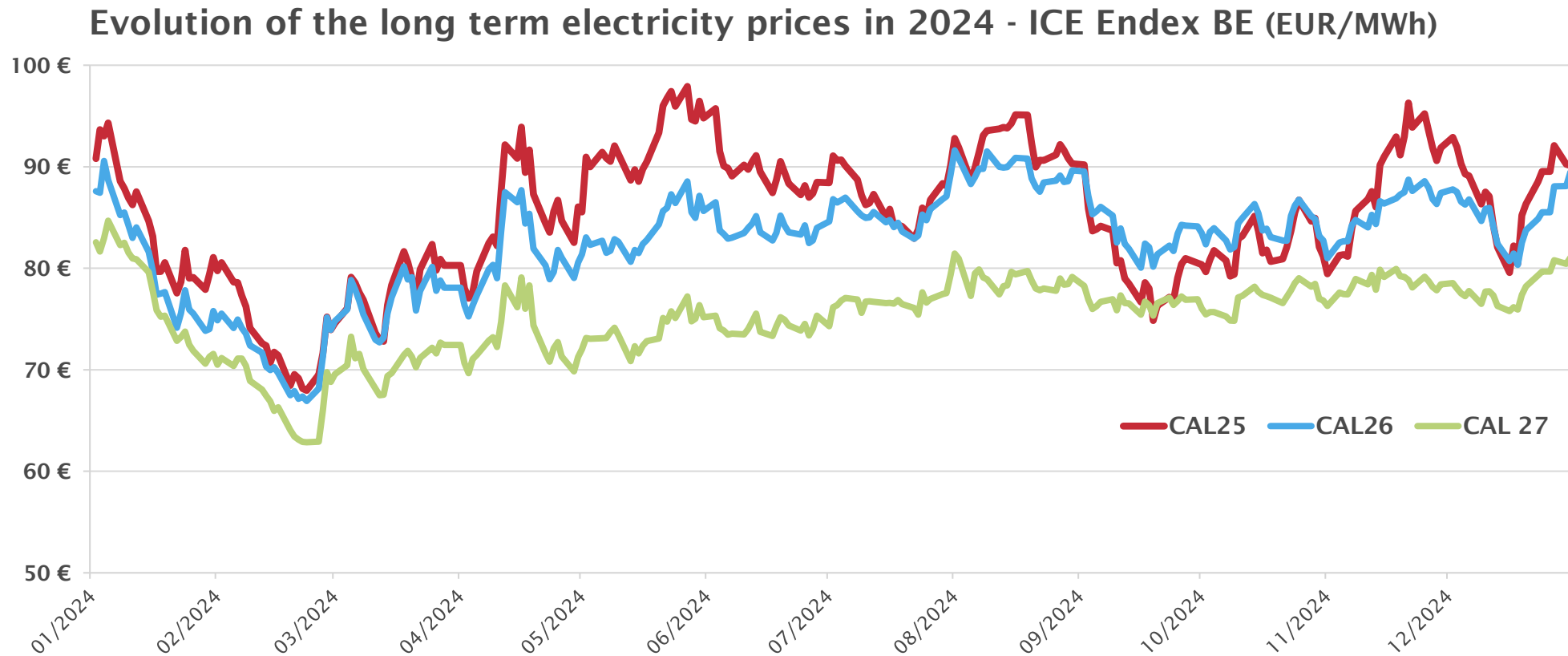
2024 (CAL 25)

85,10 €



Elektriciteitsmarkt

Opnieuw een daling van de langetermijnmarkt 'year ahead'



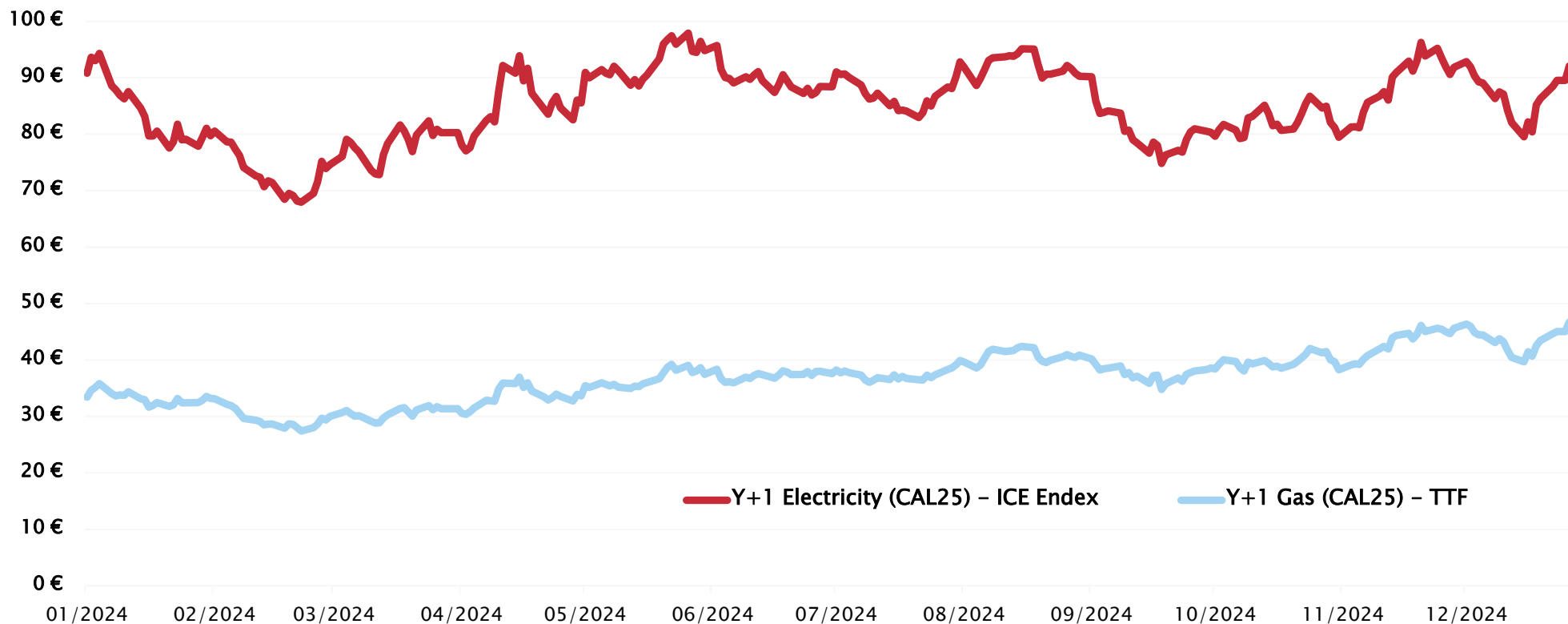
De elektriciteitsprijzen blijven onder invloed van de aardgasprijzen. De weersomstandigheden hebben een steeds grotere impact. De mediane prijs (Y+1) bedroeg 85,10 €, een daling van 34% ten opzichte van 2023.

Gas- en elektriciteitsmarkt

Langetermijnmarkt: significante correlatie tussen gas en elektriciteit



Correlation between evolution of gas & electricity prices (2024)

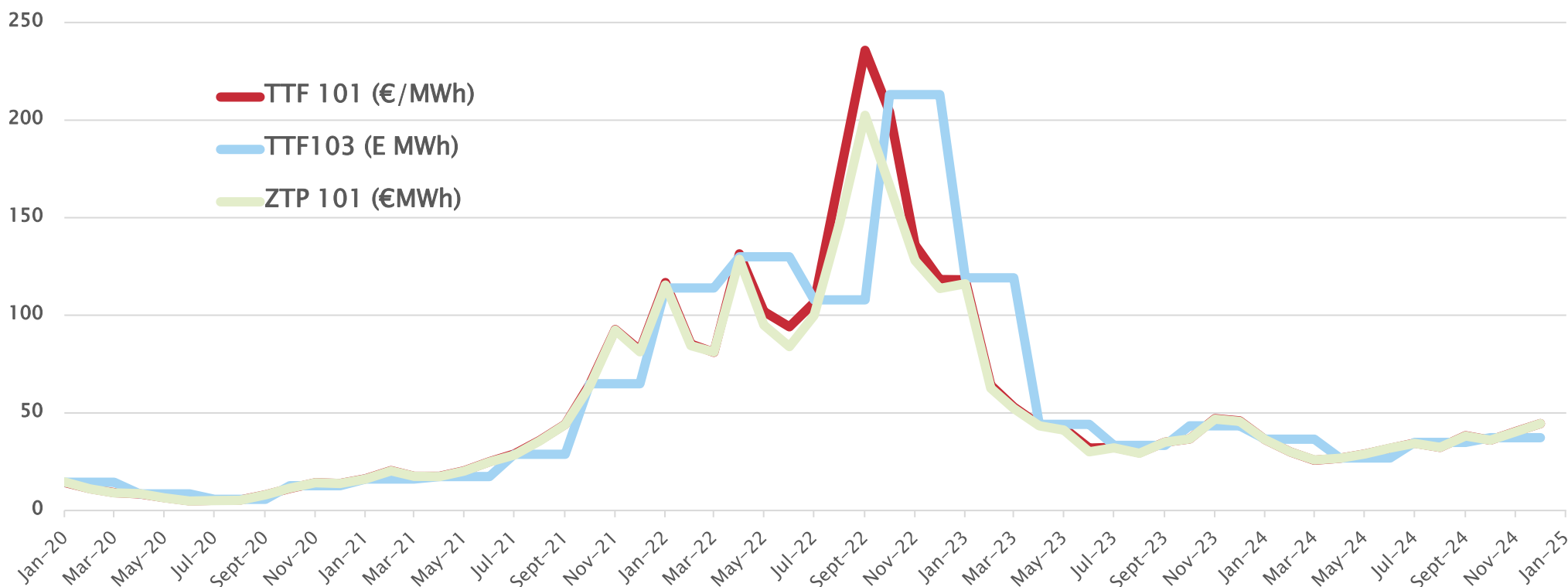


De langetermijnmarkt voor elektriciteit volgt over het algemeen die voor aardgas.

Groothandelsprijs van gas M+1 en M+3: markten TTF (NL) en ZTP (BE)



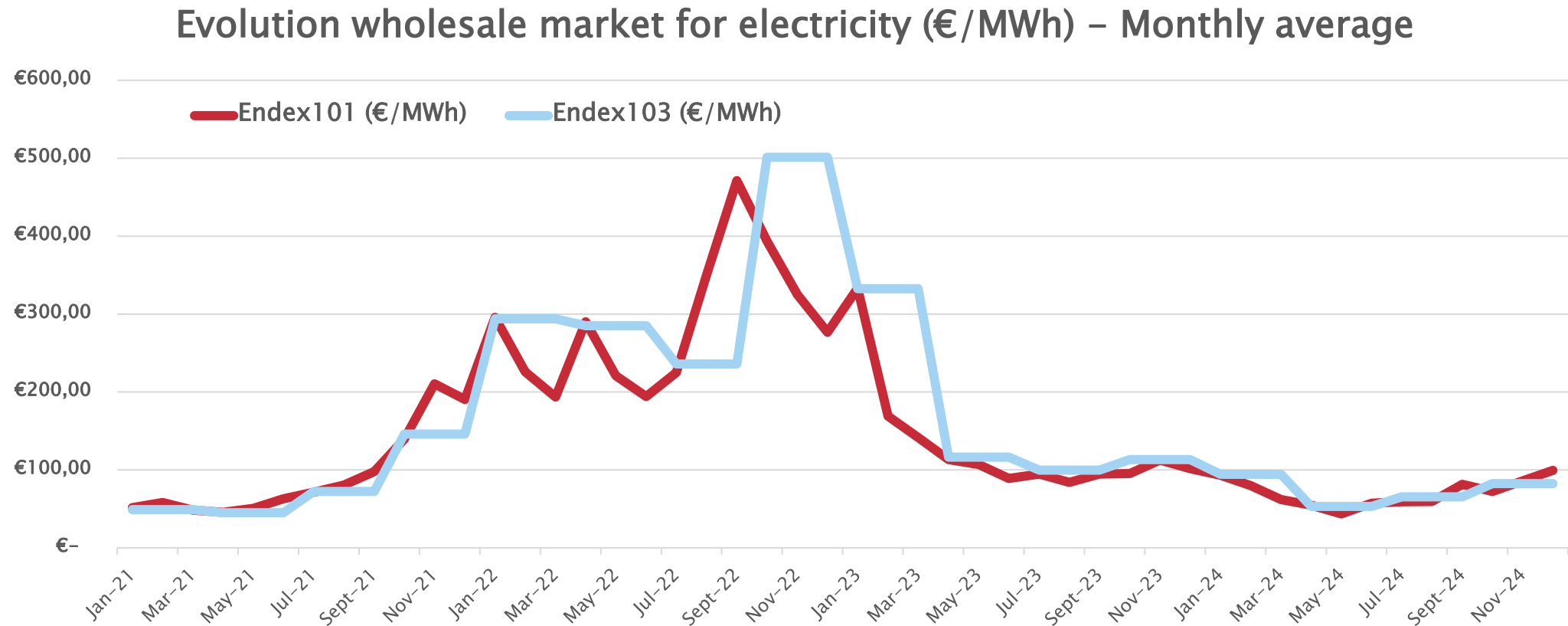
Evolution wholesale markets for Gas (€/MWh) – Monthly average



Normalisering en algemene daling van de gasprijs. Herstel convergentie tussen TTF en ZTP. Gas blijft echter aanzienlijk duurder dan voor de gascrisis.

Elektriciteitsmarkt

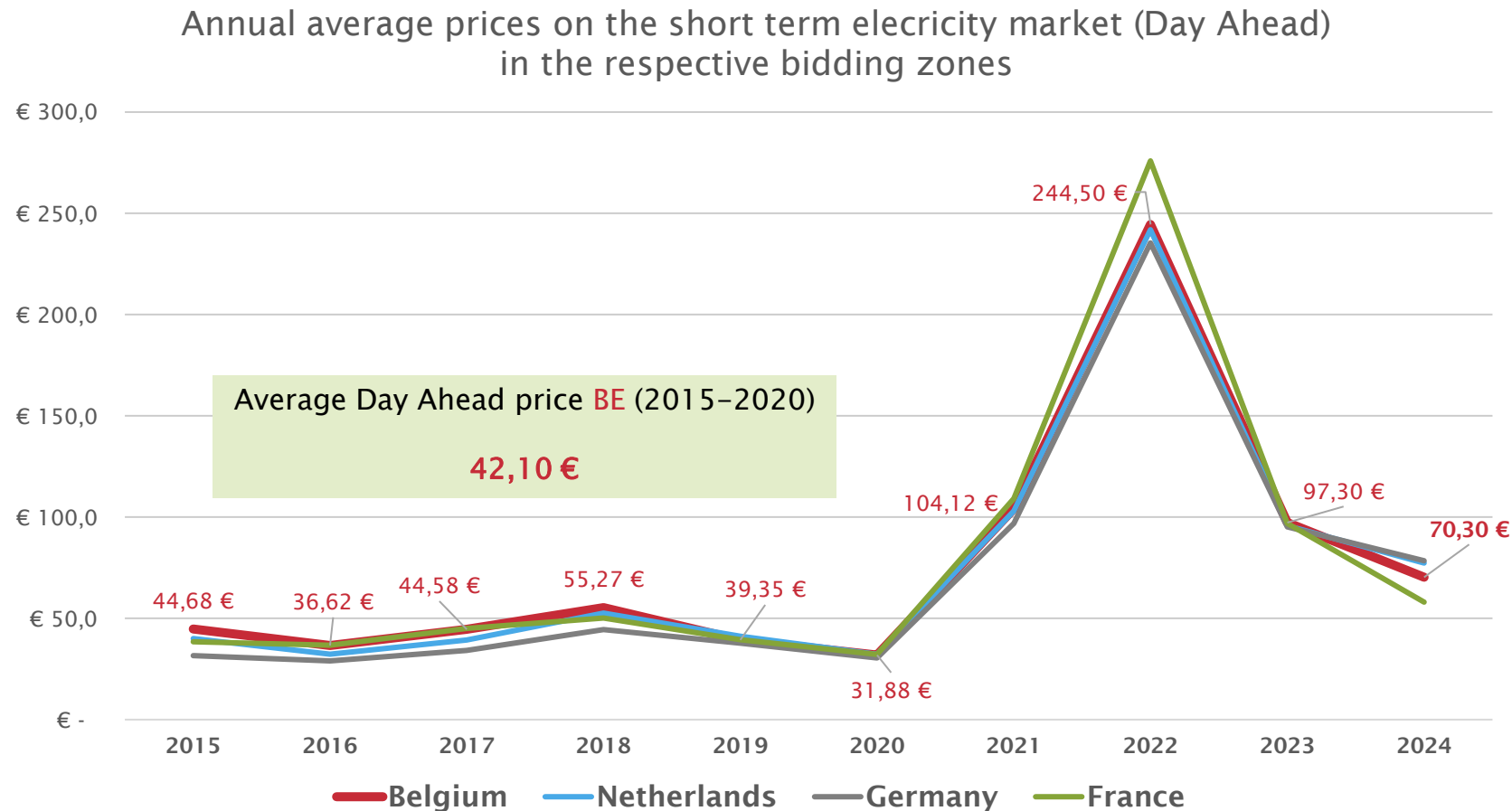
Groothandelsprijs M+1 en M+3: Endex markten 101 en 103



Normalisering en algemene prijsdaling. Elektriciteit blijft echter aanzienlijk duurder dan vóór de prijs crisis.

Elektriciteitsmarkt

Evolutie 2015–2024 op de kortetermijnmarkt (Day Ahead)

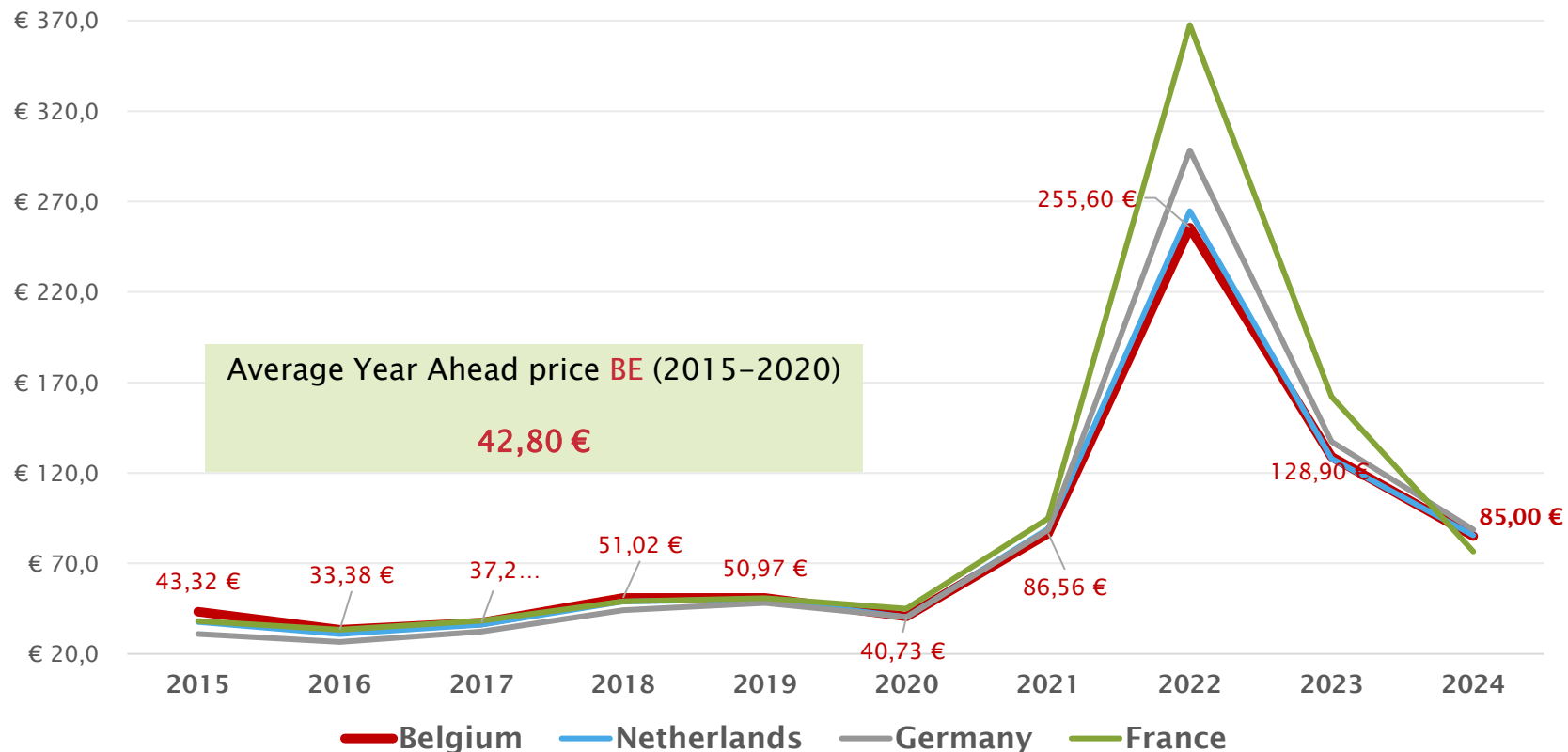


- Grotere prijsverschillen in de regio in 2024.
- De prijsdaling zet zich in alle betrokken landen door.
- Frankrijk heeft in 2024 een lagere prijs.
- De prijzen blijven aanzienlijk hoger dan het gemiddelde in de periode vóór de energiecrisis (2015–2020).

Elektriciteitsmarkt

Evolutie 2015–2024 op de langetermijnmarkt (Year ahead – Y+1)

Annual average price on long term electricity markets (Year +1)
in the respective bidding zones



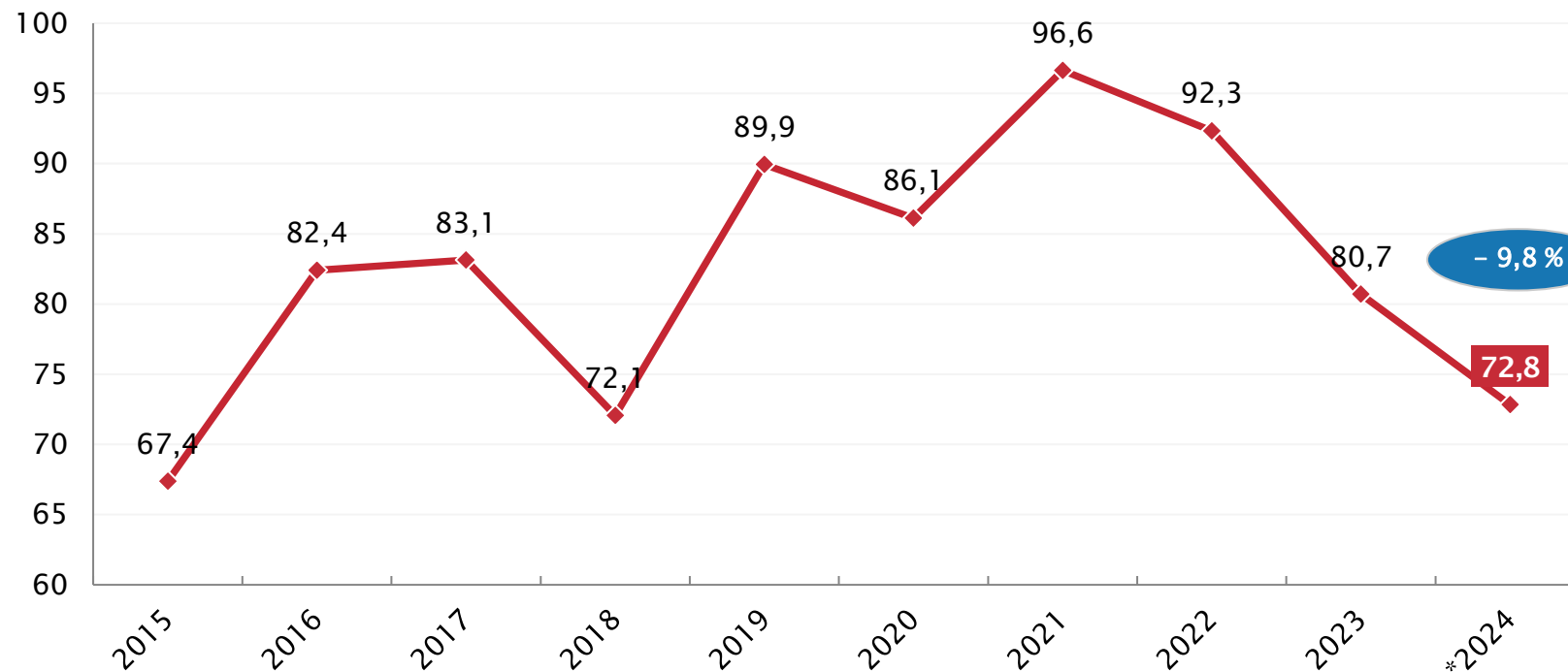
- De prijzen voor het komende jaar lijken zich 2024 weer te convergeren.
- De prijsdaling zet zich in alle betrokken landen door.
- De prijzen blijven twee keer zo hoog als in de periode vóór de crisis (2015–2020) van de energieprijzen.



Elektriciteitsproductie

De netto-elektriciteitsproductie daalt verder tot ongeveer het niveau van 2018

**Total net electricity production
in Belgium (TWh) 2015-2024**

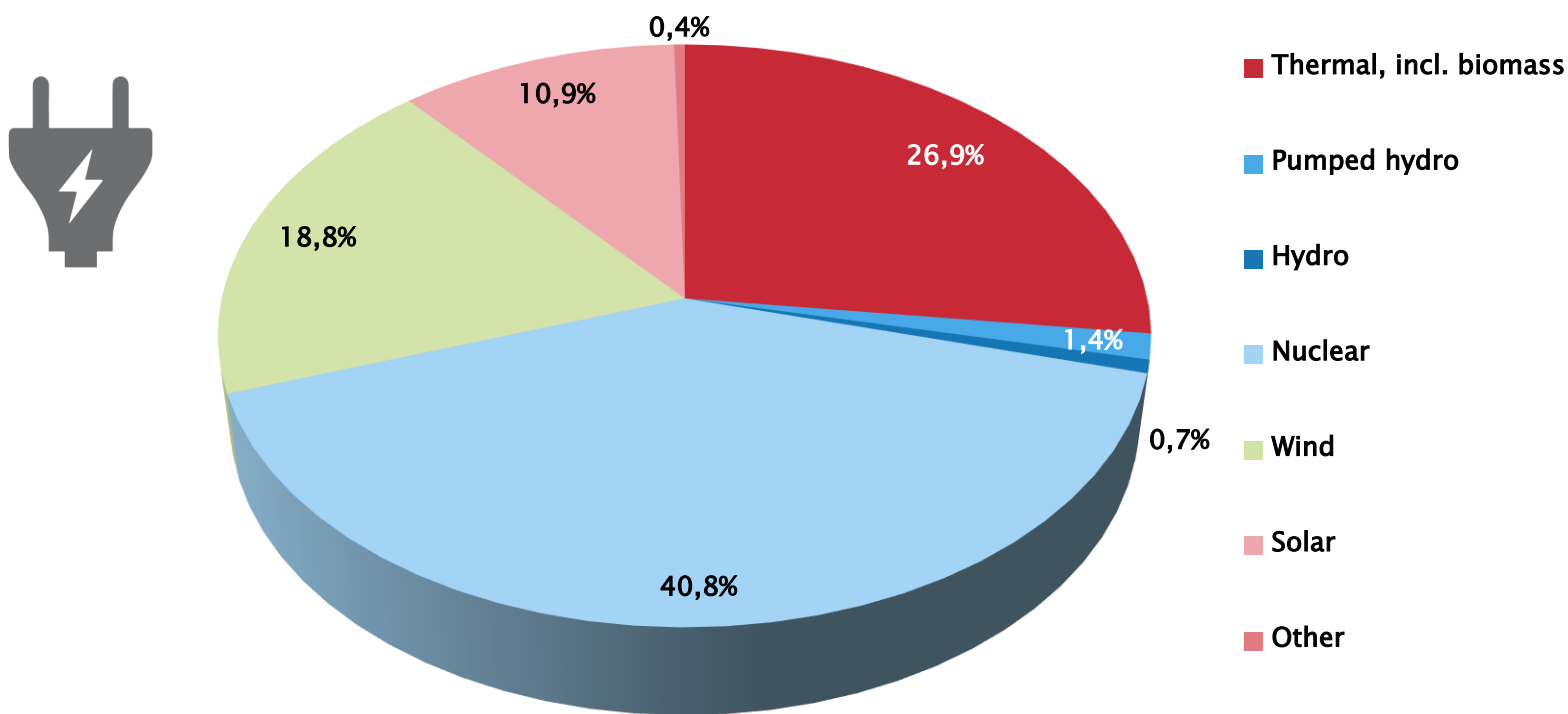


- De Belgische elektriciteitsproductie daalt structureel.
- Een matig productiejaar voor windenergie.
- De grootste daling ten opzichte van 2023 is het gevolg van de daling van de productie van gascentrales.
- Volume wordt vervangen door hernieuwbare energie en invoer.

Elektriciteitsproductie

Gediversifieerde opwekkingsmix: kernenergie en conventionele thermische productie overheersen – wind, zon en zuivere waterkracht genereren 30% van de totale productie

Total net electricity production in Belgium
by production technology 2024* (72,83 TWh)

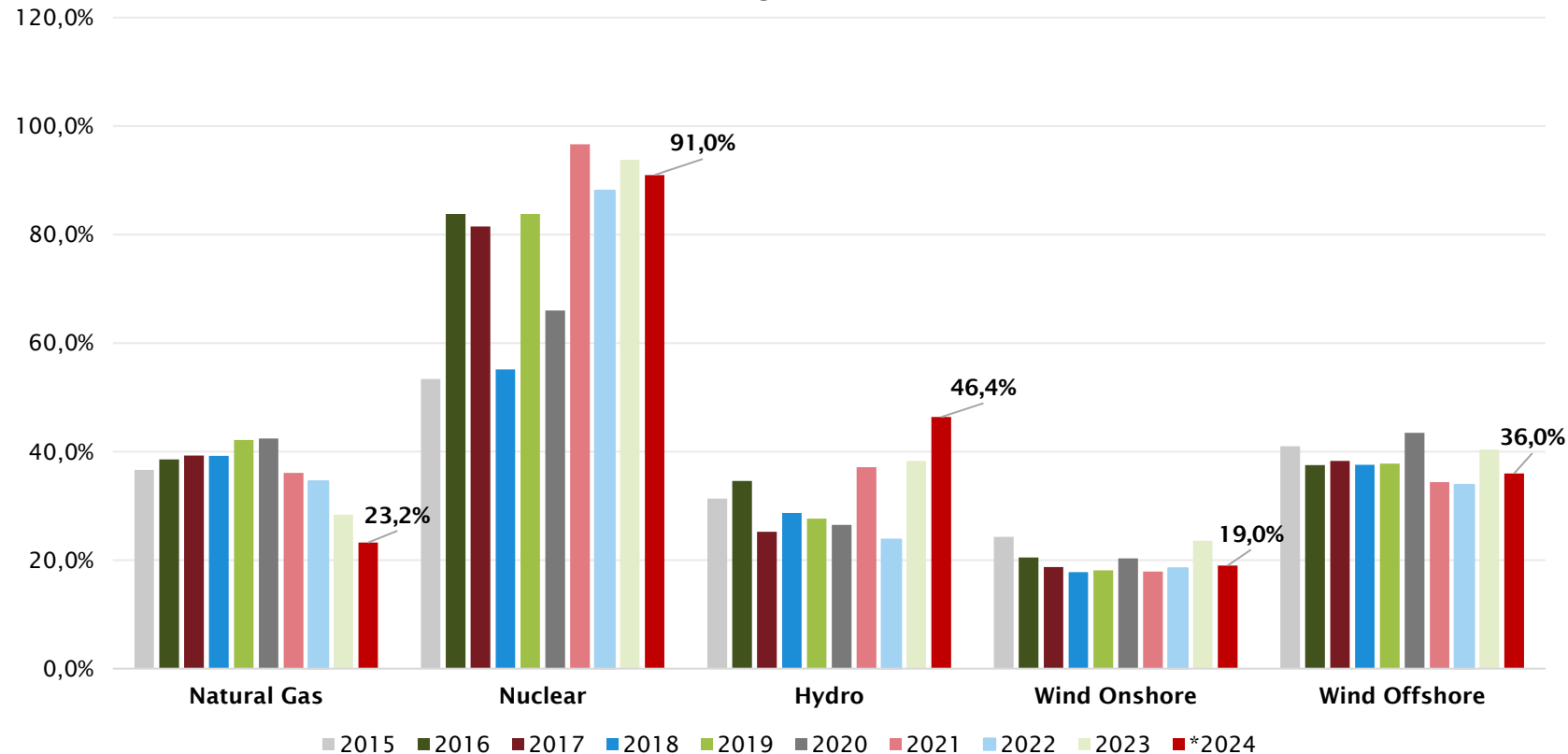


- De Belgische elektriciteitsproductie daalt ten opzichte van 2023.
- De nucleaire productie blijft vrij belangrijk.
- Wind, zon en pure waterkracht zorgen samen voor 30,4% van de totale elektriciteitsproductie in België, een record.
- Dit % stijgt tot 36,6% als we andere hernieuwbare bronnen (biomassa, biogas, hernieuwbaar afval) toevoegen.

Evolutie van de bezettingsgraad: elektriciteitscentrales



Load factor: percentage of total number of hours per year when production assets are in operation in Belgium (equivalent full load hours capacity)

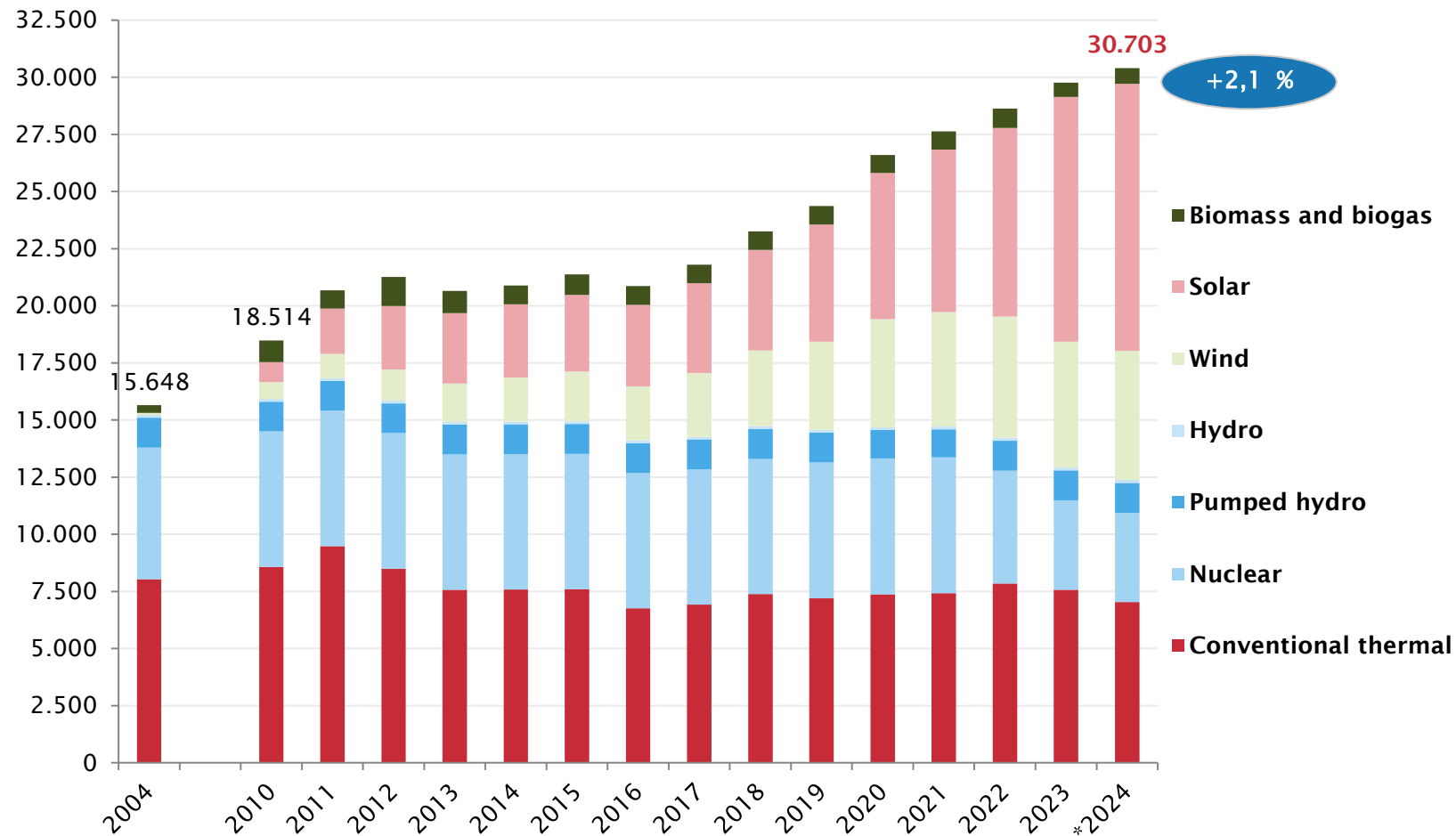


- Redelijk goede belasting voor kernenergie en een uitzonderlijk jaar voor waterkracht (puur).
- Er is steeds minder vraag naar gasgestookte productiecapaciteiten
- Een jaar met lage productiviteit voor wind.

Elektriciteitsproductie

Geïnstalleerde productiecapaciteit structurele progressie

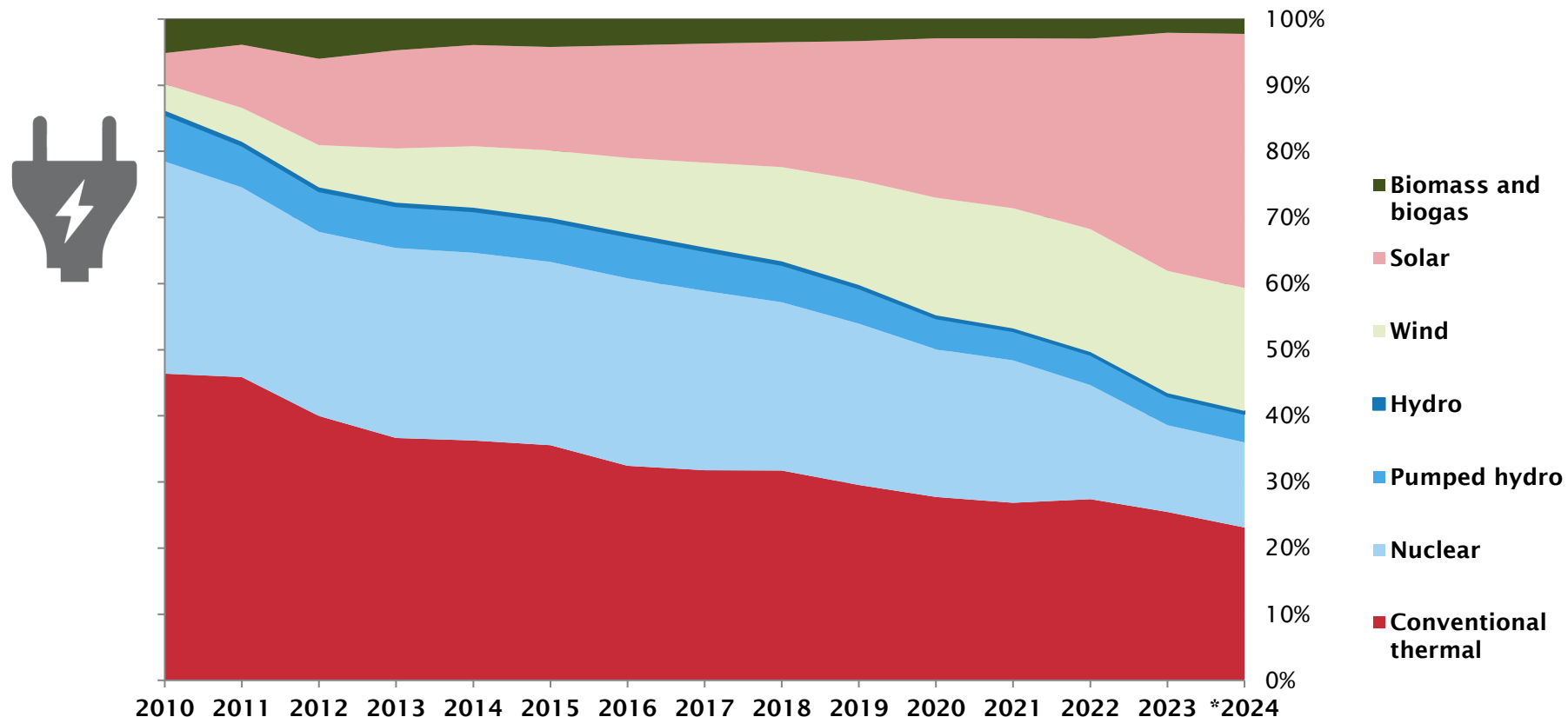
Installed capacity in Belgium by production technology (MW)



- Verdere afname van de conventionele thermische productiecapaciteit.
- De installatie van nieuwe hernieuwbare capaciteit, voornamelijk zonne-energie (PV) stijgt (11,69 GW PV eind 2024).
- Een nieuw record voor de totale geïnstalleerde capaciteit.

Evolutie van de productiecapaciteit

Installed capacity in Belgium by production technology



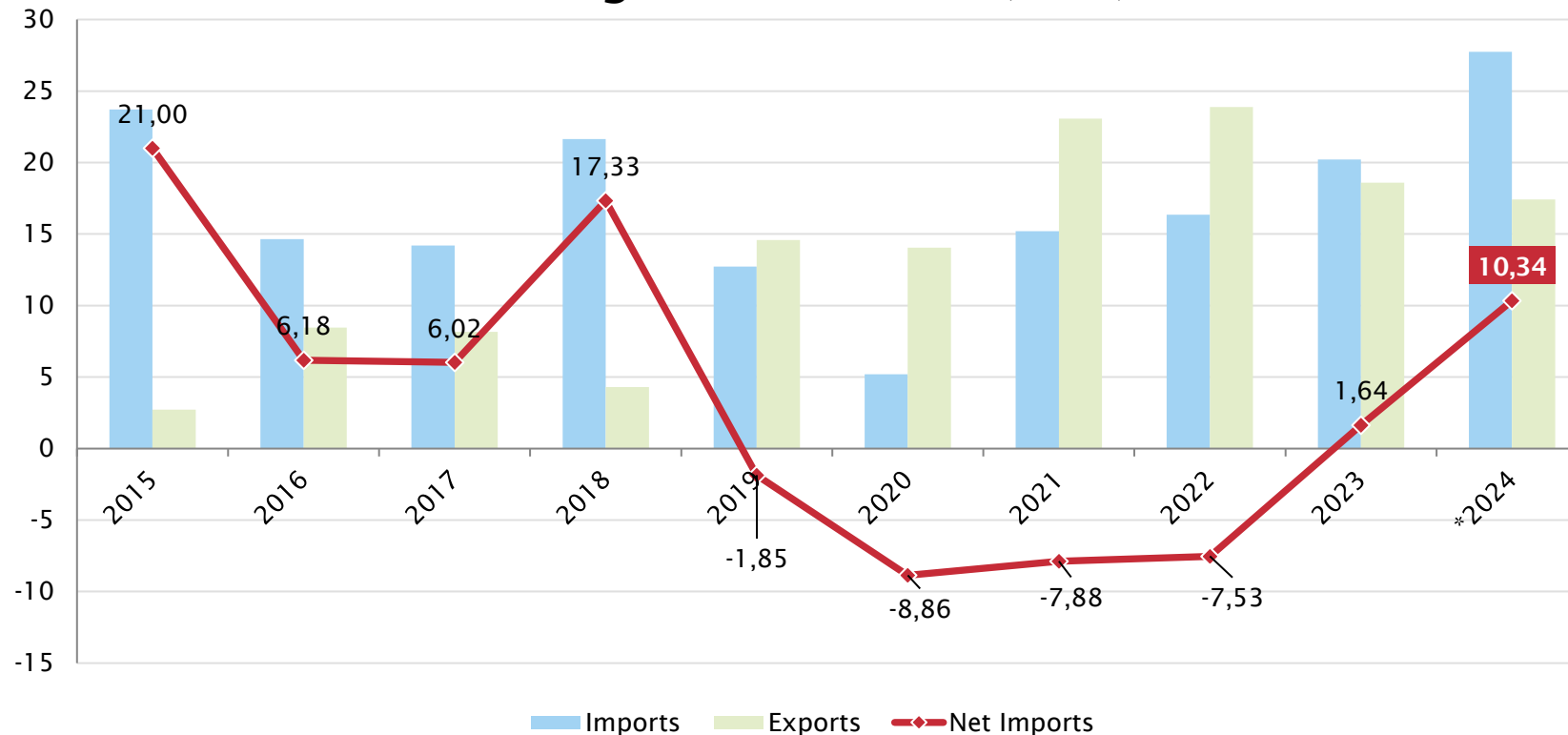
- Het totale geïnstalleerde vermogen steeg met 2,1% tot **30.703 MW**, gedreven door de groei van hernieuwbare energie (voornamelijk zon-PV).
- Hernieuwbare capaciteit is goed voor ongeveer 60% van de totale geïnstalleerde capaciteit.

Elektriciteitsproductie

Netto invoer elektriciteit neemt structureel toe



Imports, exports and net imports
in Belgium 2015-2024 (TWh)



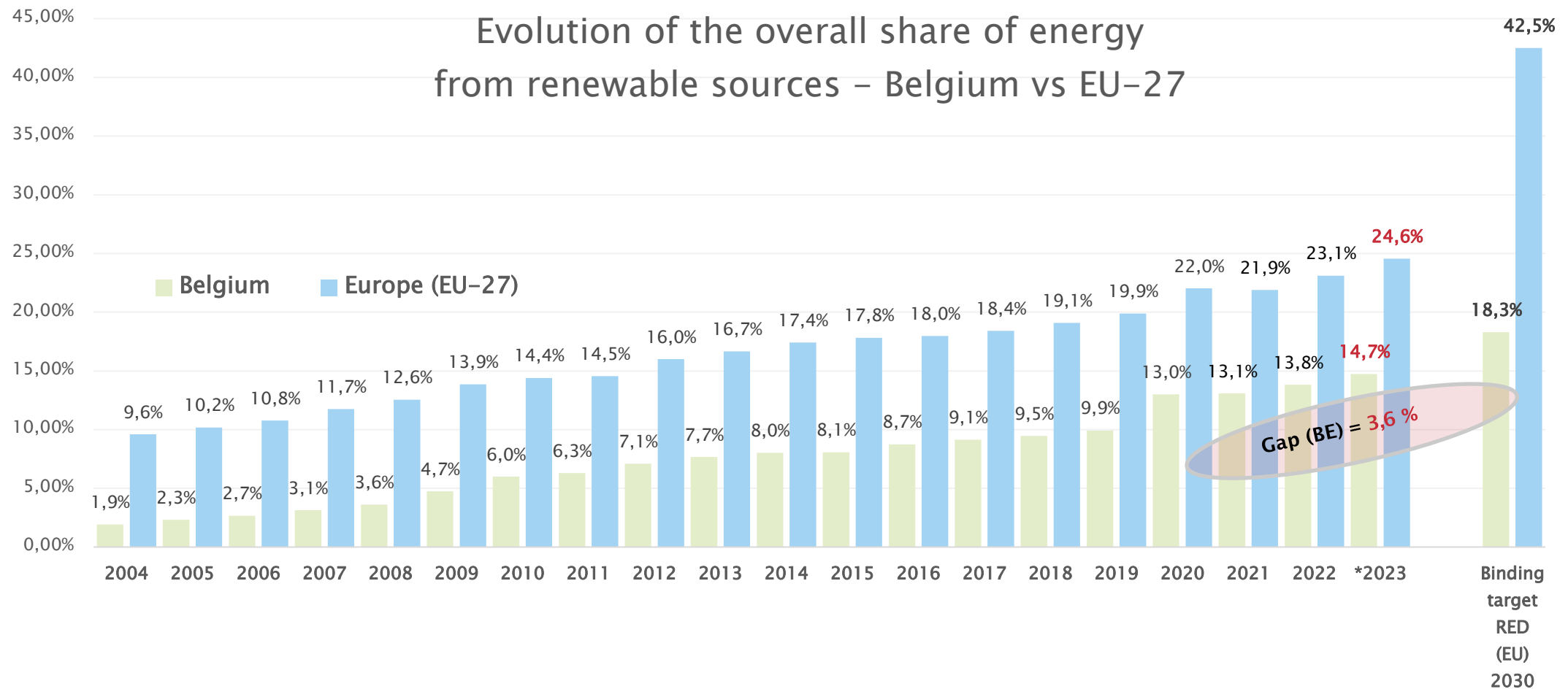
- België wordt een netto-importeur van elektriciteit.
- Verwacht wordt dat de Belgische handelsbalans voor elektriciteit de komende jaren verder zal verslechteren.
- België importeerde in 2024 (netto) voor meer dan een miljard euro aan elektriciteit.

De planeet beschermen



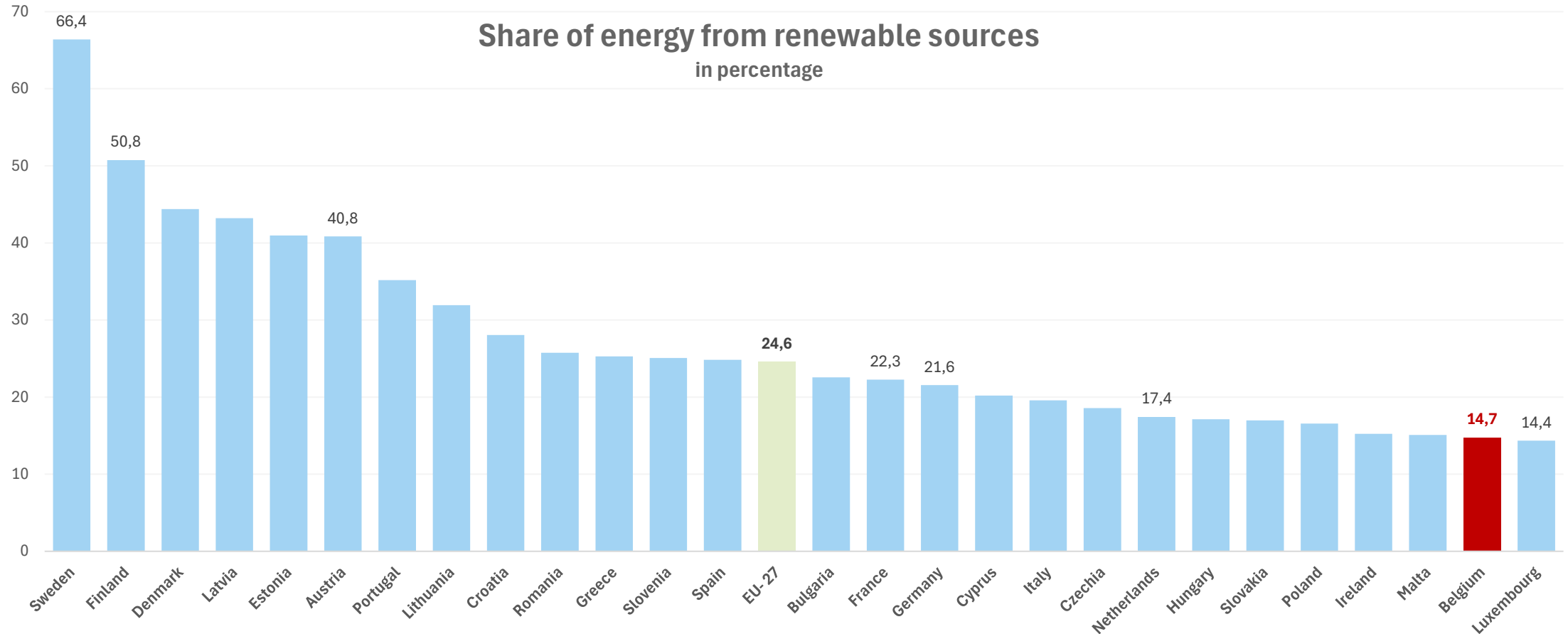
Duurzame consumptie

Het aandeel van hernieuwbare energie in het verbruik neemt stap voor stap toe



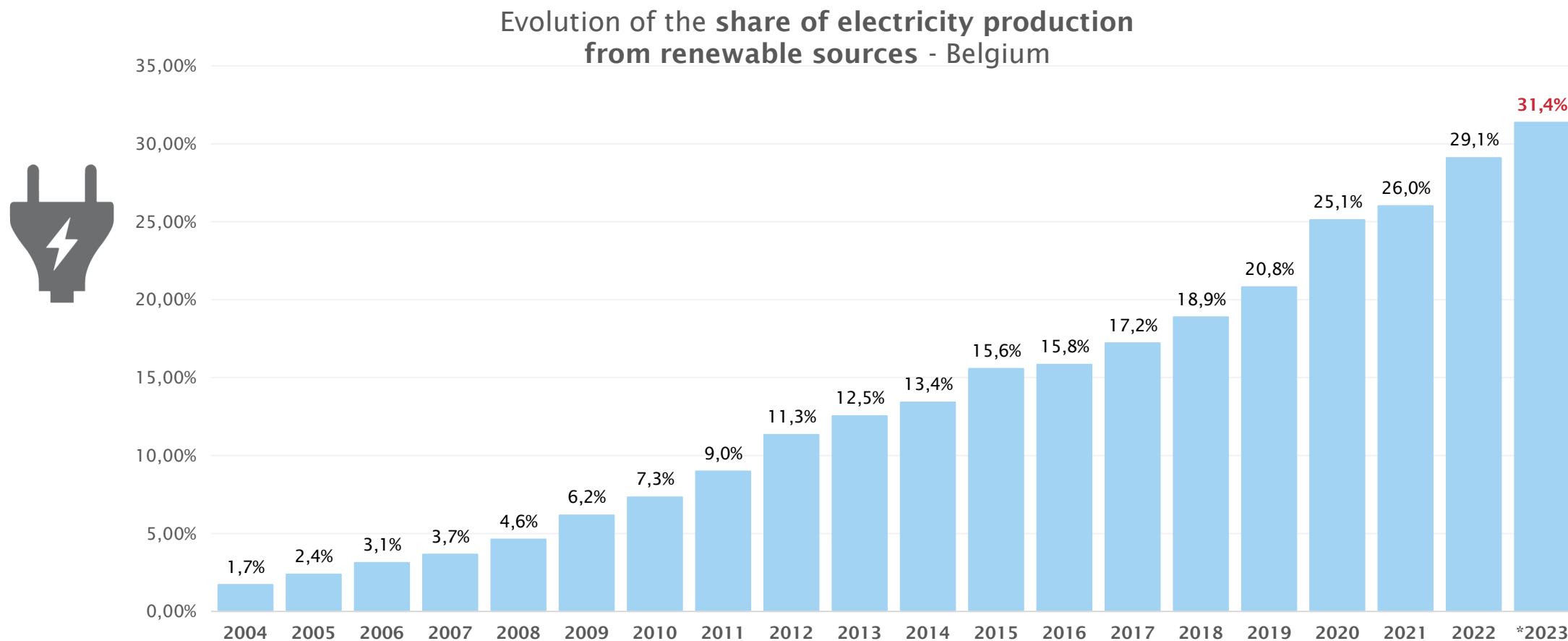
Duurzame consumptie

Het aandeel Belgische hernieuwbare energie verbleekt in vergelijking met de andere Europese landen



Duurzame consumptie

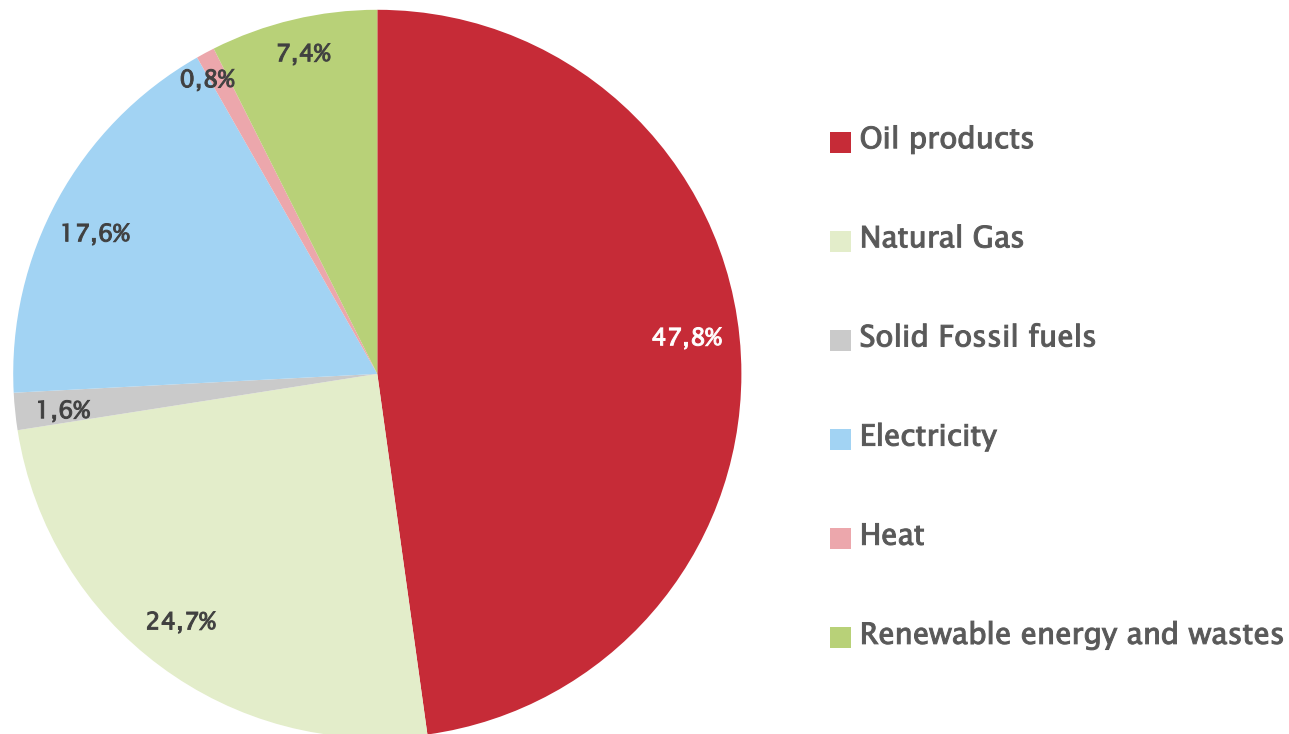
Evolutie van het aandeel hernieuwbare energie in de elektriciteitsproductie



Duurzame consumptie

De elektrificatie van eindgebruik gaat traag vooruit

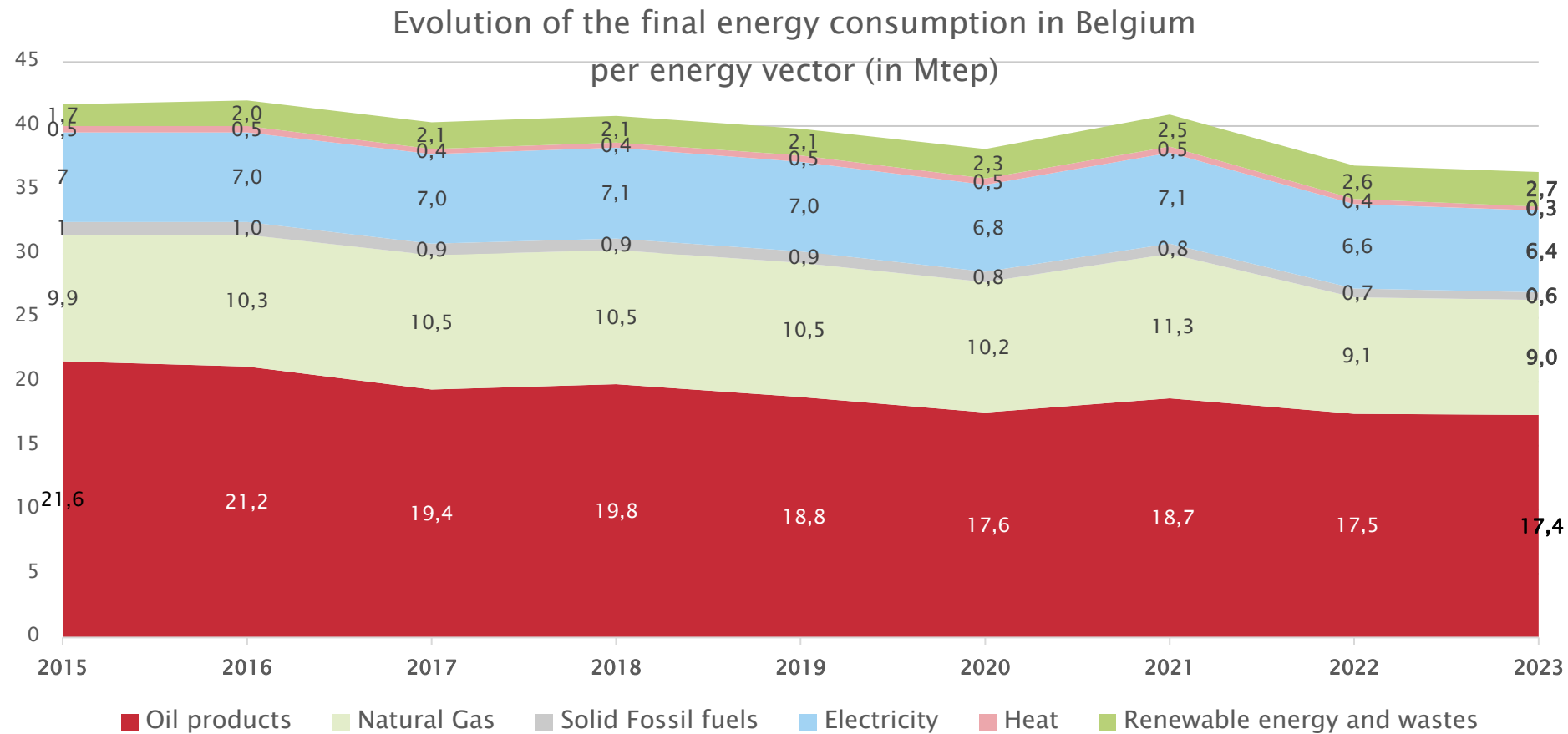
Final energy consumption 2023 in Belgium = 36,4 Mtep or 423,33 TWh



- Het aandeel elektriciteit in de verbruiksmix is stabiel. **Elektrificatie komt nog niet van de grond in de totale mix.** De situatie is in de hele EU vergelijkbaar, tegen de achtergrond van een economische vertraging en een grotere energie-efficiëntie.
- Lichte daling van het finale energieverbruik
= > **36,4 Mtoe in 2023**
versus 36,9 Mtoe in 2022,
d.w.z. -1,4%.

Duurzame consumptie

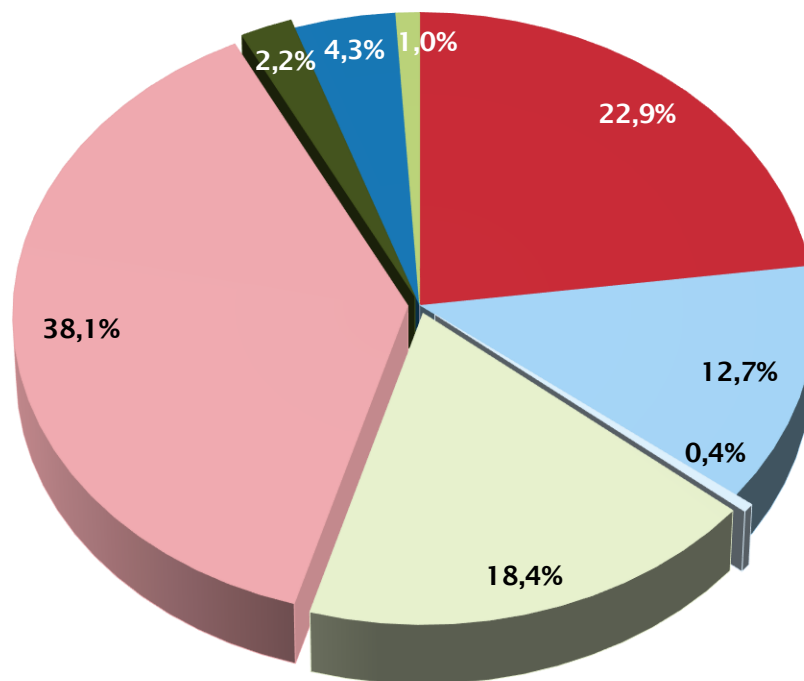
Een structurele neerwaartse trend in het eindenergieverbruik



Het finale
energieverbruik
daalt opnieuw met
-1,4% in 2023

Geïnstalleerde productiecapaciteit – 2024

Installed capacity in Belgium
by production technology at 31/12/2024* (30,703 MW)



■ Fossil Fuel Fired ■ Nuclear ■ Hydro ■ Wind ■ Solar ■ Biomass, biogas ■ Pumped Hydro ■ Waste

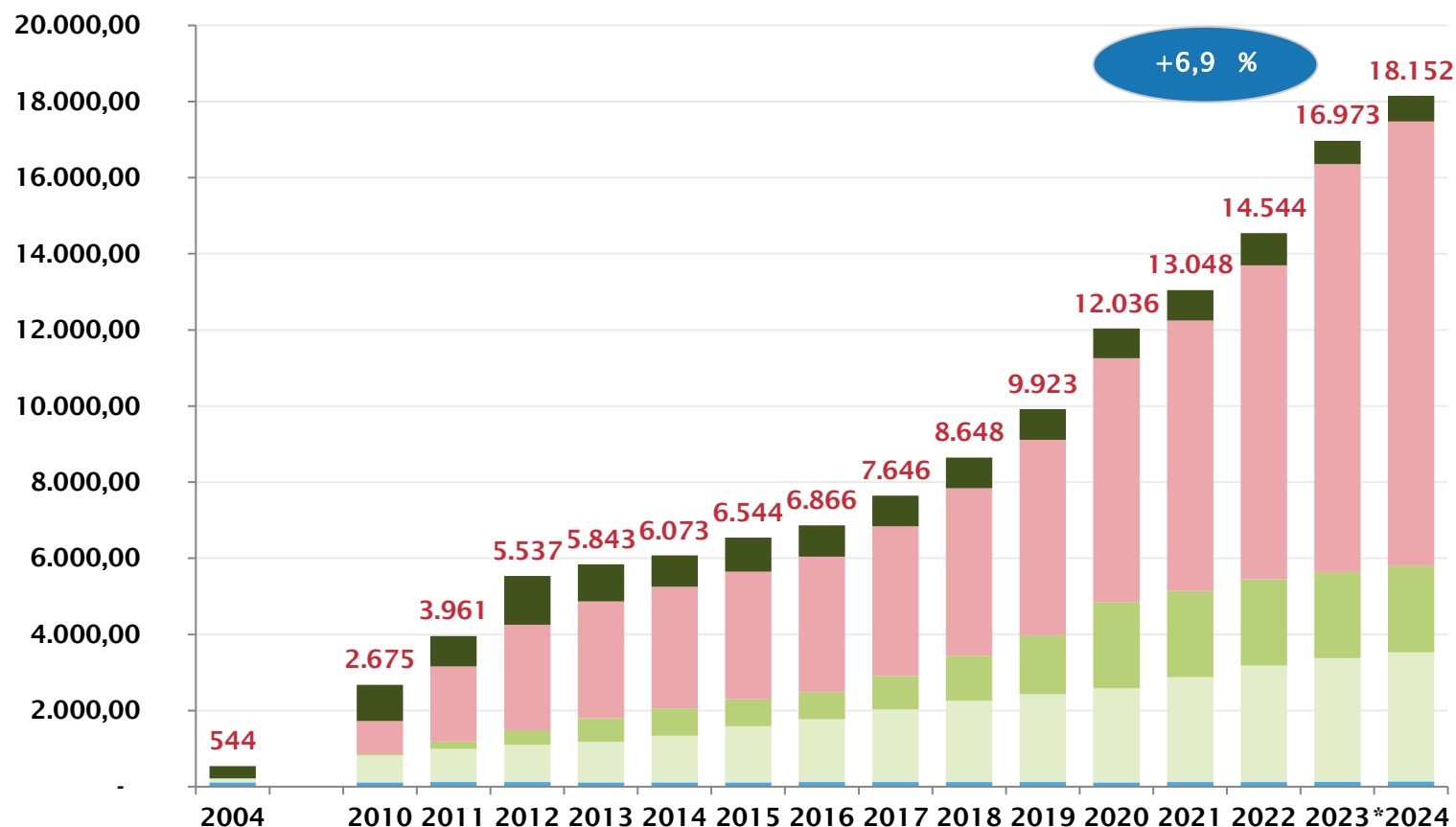
- Het totale geïnstalleerde vermogen groeit naar 30.703 MW.
- Het aandeel van fossiele brandstoffen en conventionele thermische energie neemt af.
- De zonne-energiesector groeit sterk.
- **Hernieuwbare capaciteit** bereikt 60% van de totale geïnstalleerde capaciteit.

Duurzame productie

Aanhoudende groei van de totale geïnstalleerde hernieuwbare capaciteit



Installed renewables capacity in Belgium (MW)

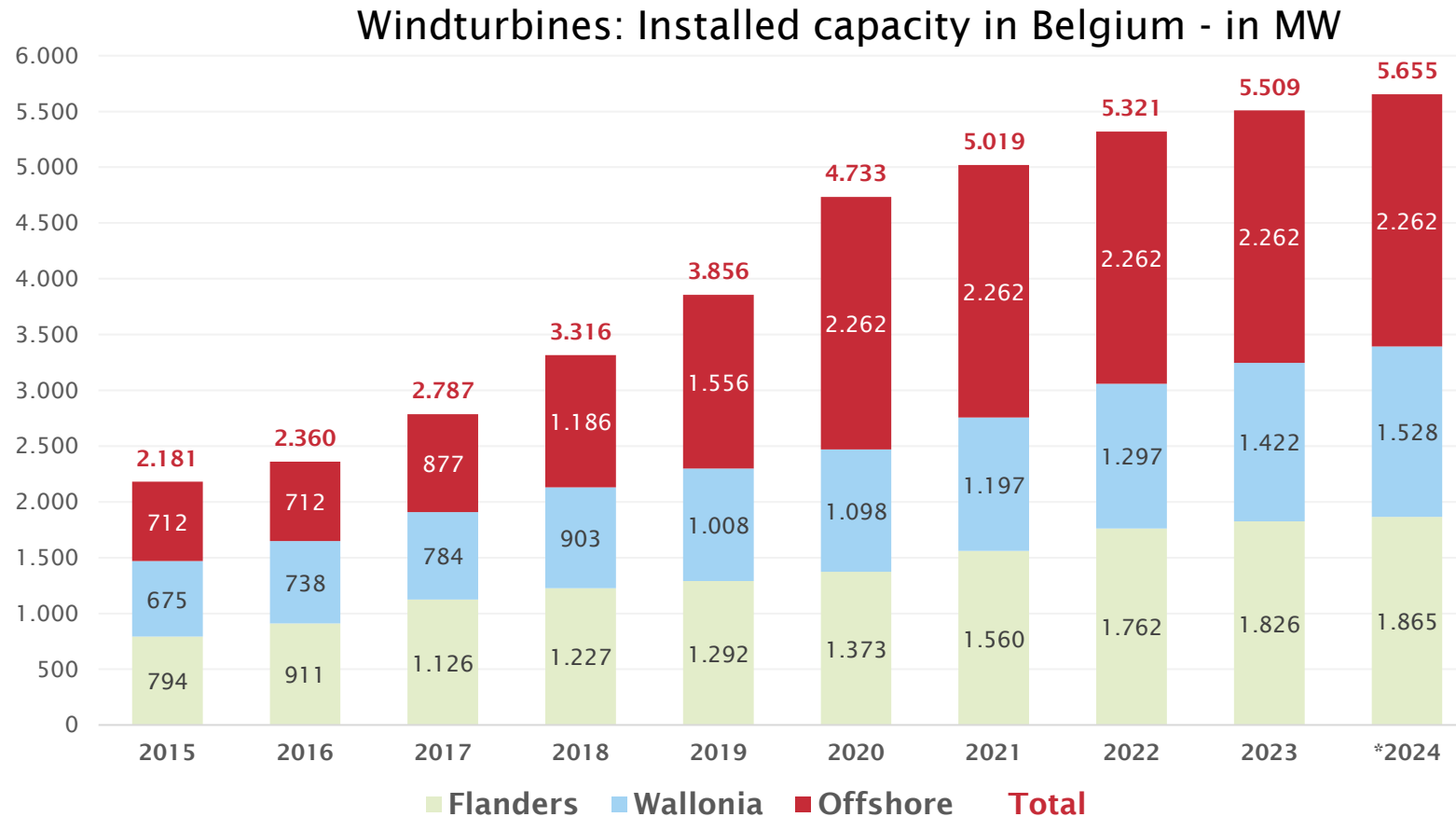


- Aanhoudende groei in PV.
- Spectaculaire evolutie van de hernieuwbare capaciteit sinds 2010 tot nu.

Total

- Biomass & biogas
- Solar
- Wind offshore
- Wind onshore
- Hydro

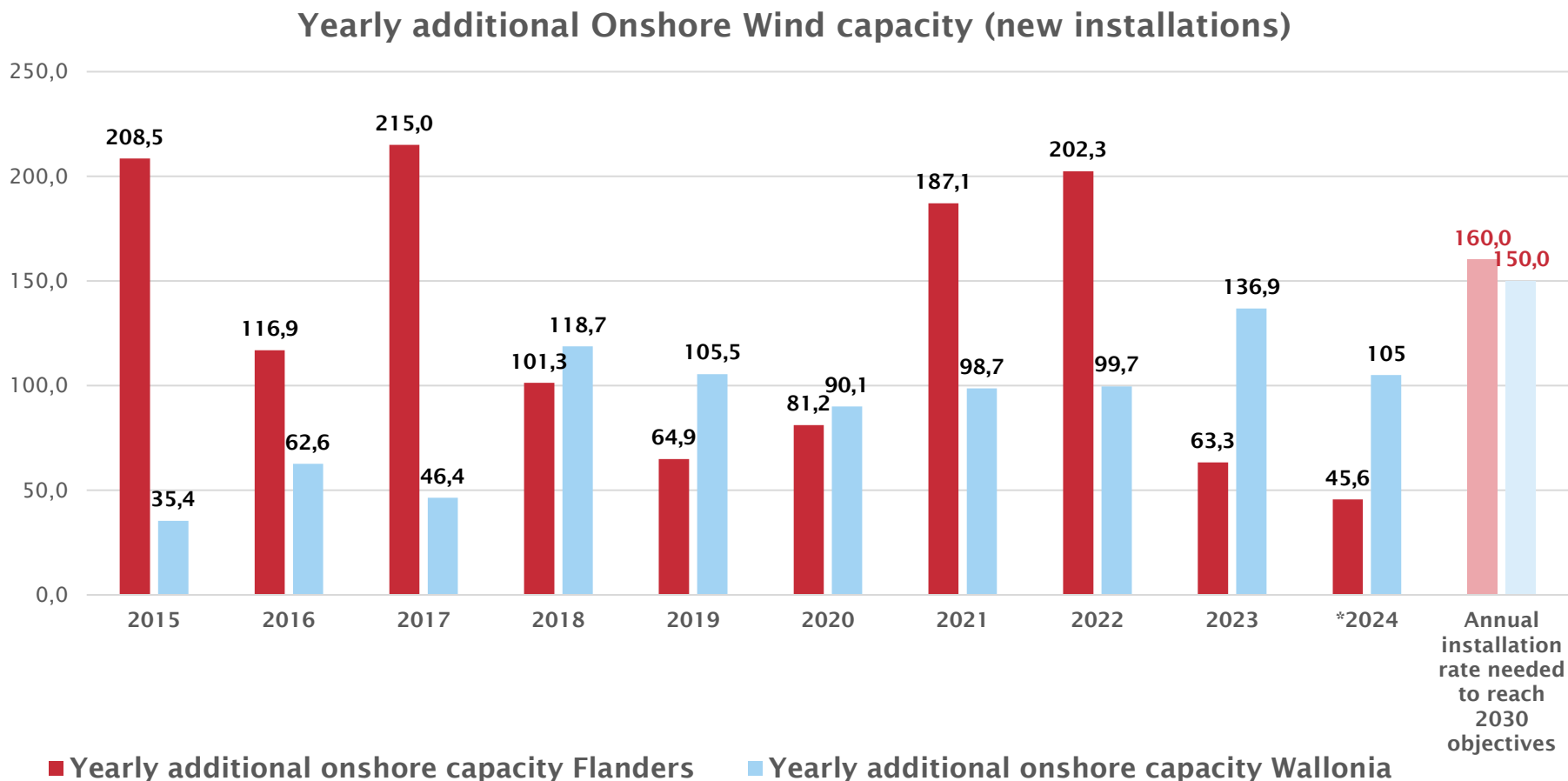
Geïnstalleerd windvermogen groeit te traag



+3,7 %

- Windturbines, zowel onshore als offshore, zijn goed voor 18,4% van het totale geïnstalleerde vermogen in België.
- Groei (laag) uitsluitend door onshore.
- Er zijn ongeveer 1.820 windturbines opgesteld in België (onshore en offshore samen).

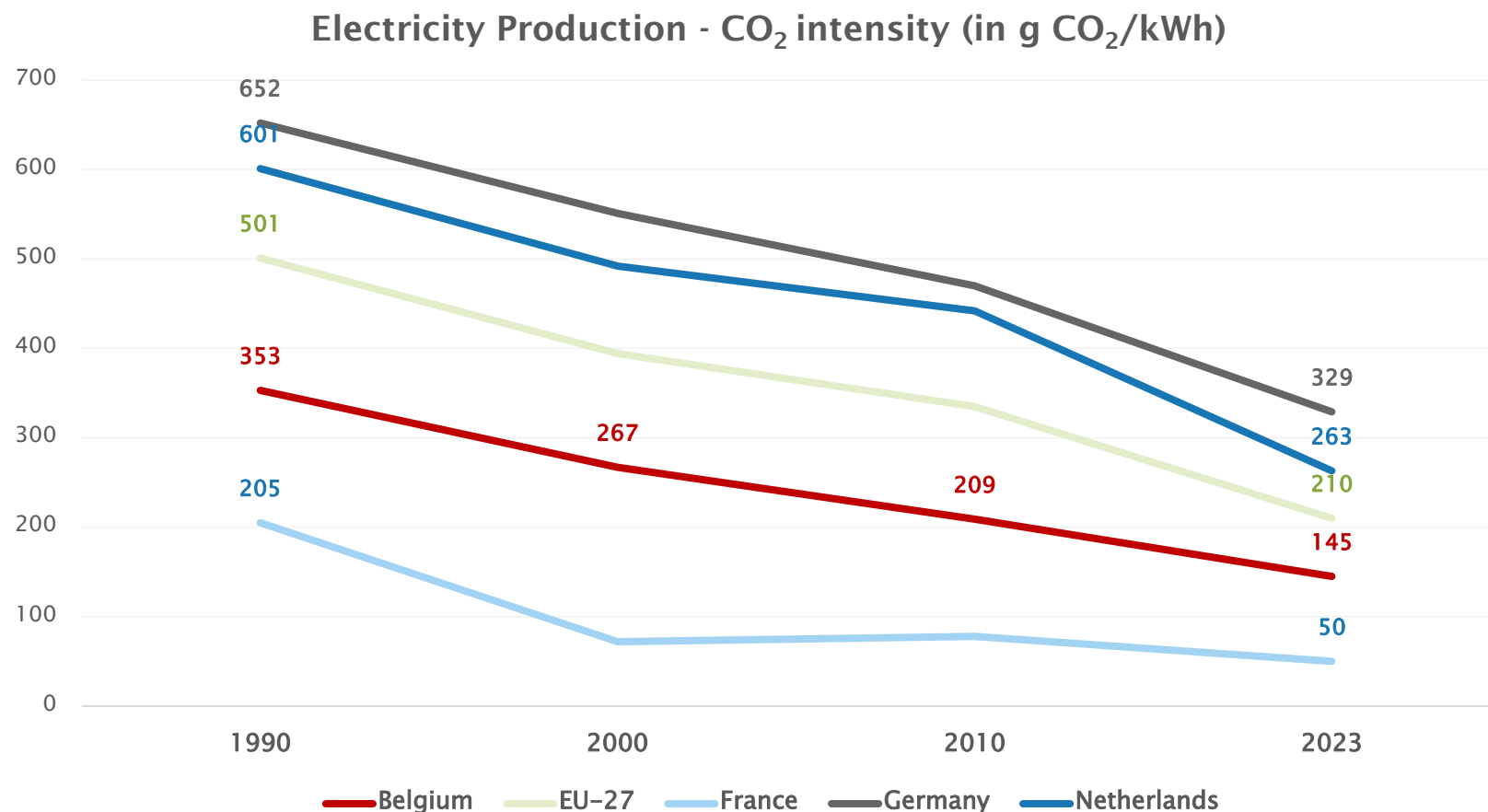
Onshore wind – Een positief investeringskader nodig om te versnellen



- Het investeringen-tempo vertraagt door een gebrek aan een gunstige context.
- Versnelling is essentieel om de doelstellingen voor windenergie in 2030 te halen.
- De uitvoering van de Europese impuls voor de versnelling van vergunningen en een ad-hocniveau van ondersteuning blijven noodzakelijk.

Duurzame productie

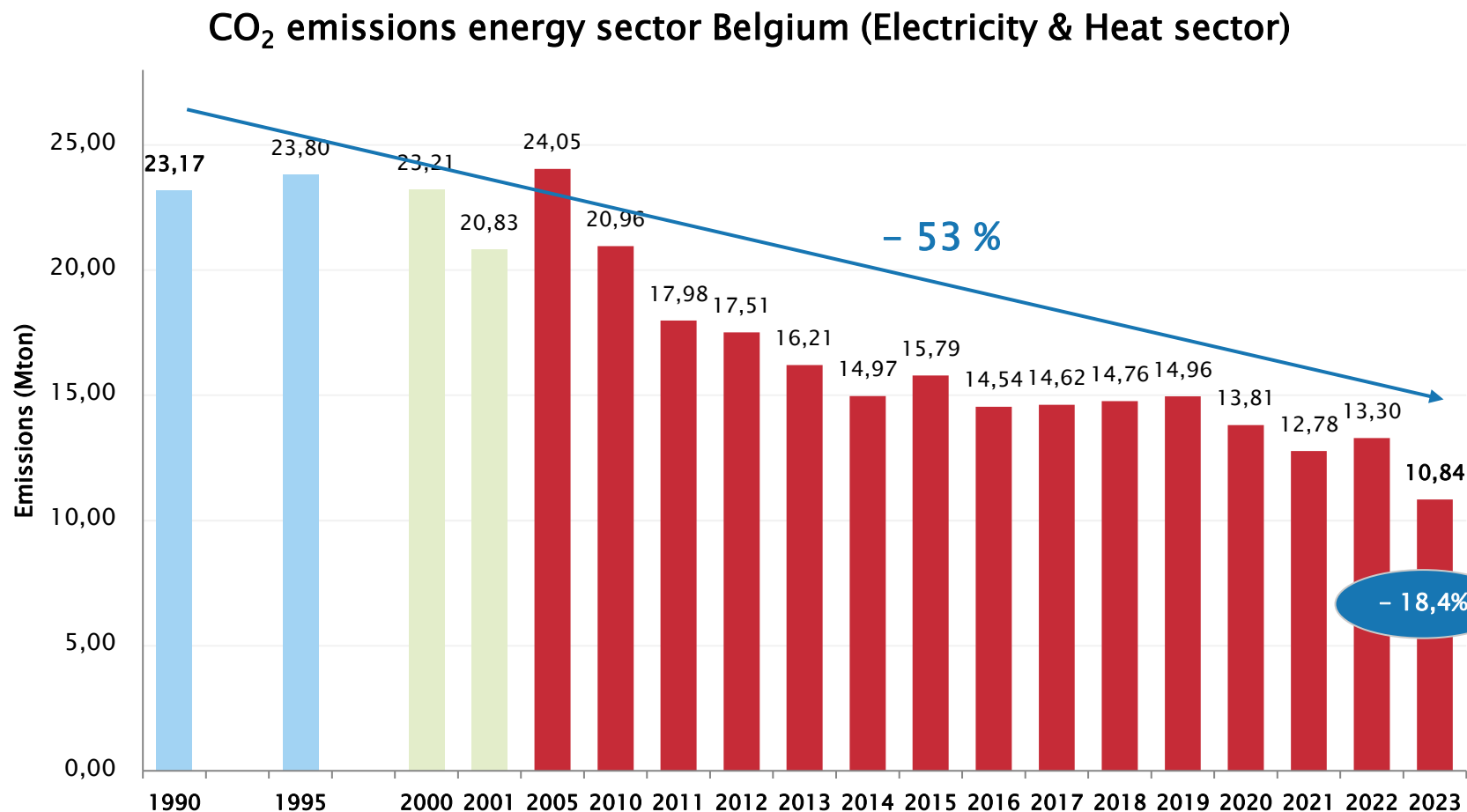
Algemene vermindering van de CO₂-uitstoot door elektriciteitsproductie



- België is redelijk goed gepositioneerd dankzij de combinatie van hernieuwbare energie en kernenergie.
- De uitstoot (gCO₂/kWh) van de elektriciteitsproductie is sinds 1990 in België sterk gedaald (-60%).

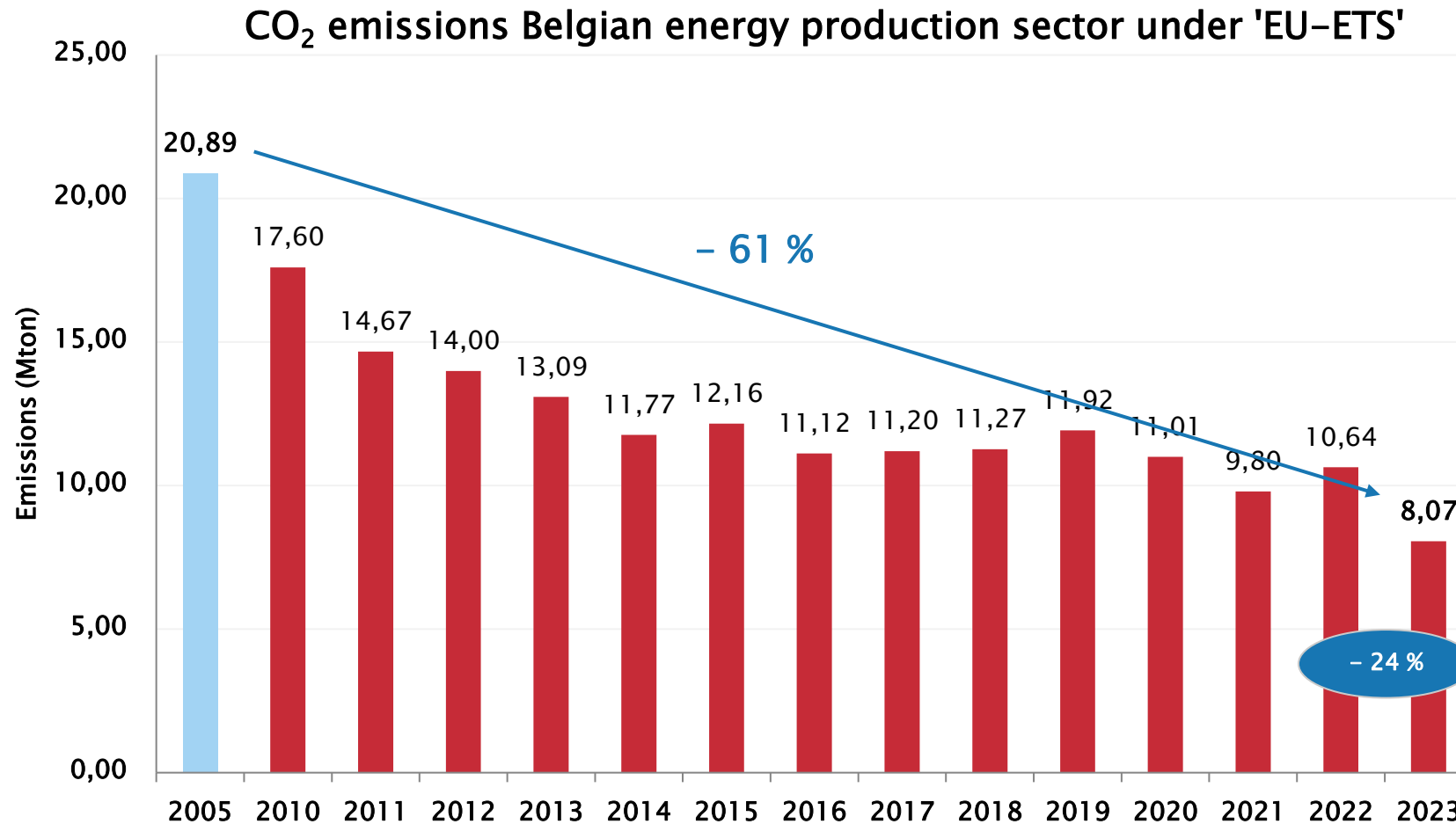
Duurzame productie

CO₂-uitstoot door warmte- en elektriciteitsproductie



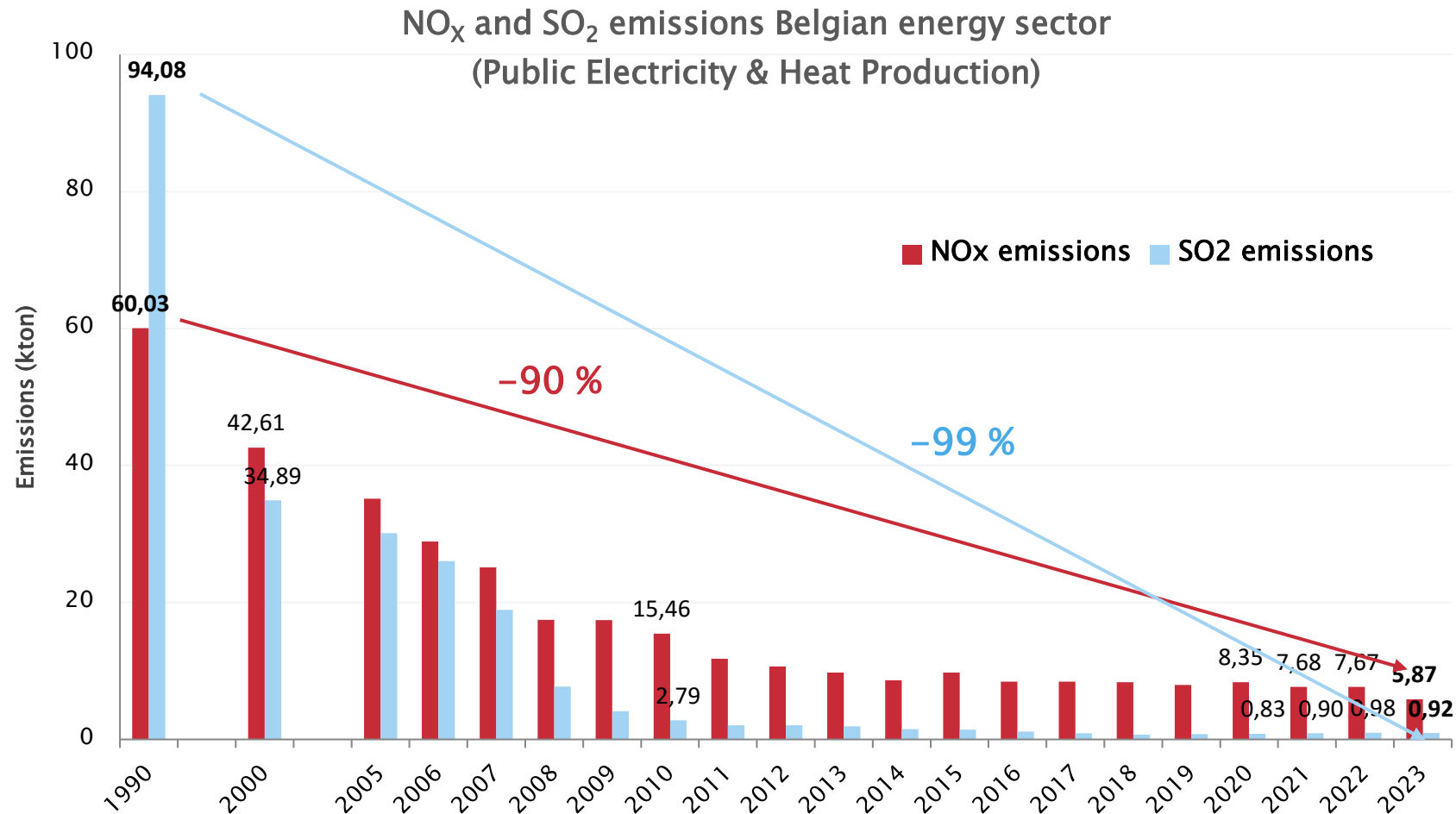
- Verdere emissiereducties als gevolg van een lage benutting van gasgestookte elektriciteits-opwekkings-capaciteit
- Structurele vermindering van de emissies over de gehele periode.

CO₂-uitstoot door elektriciteitsproductie



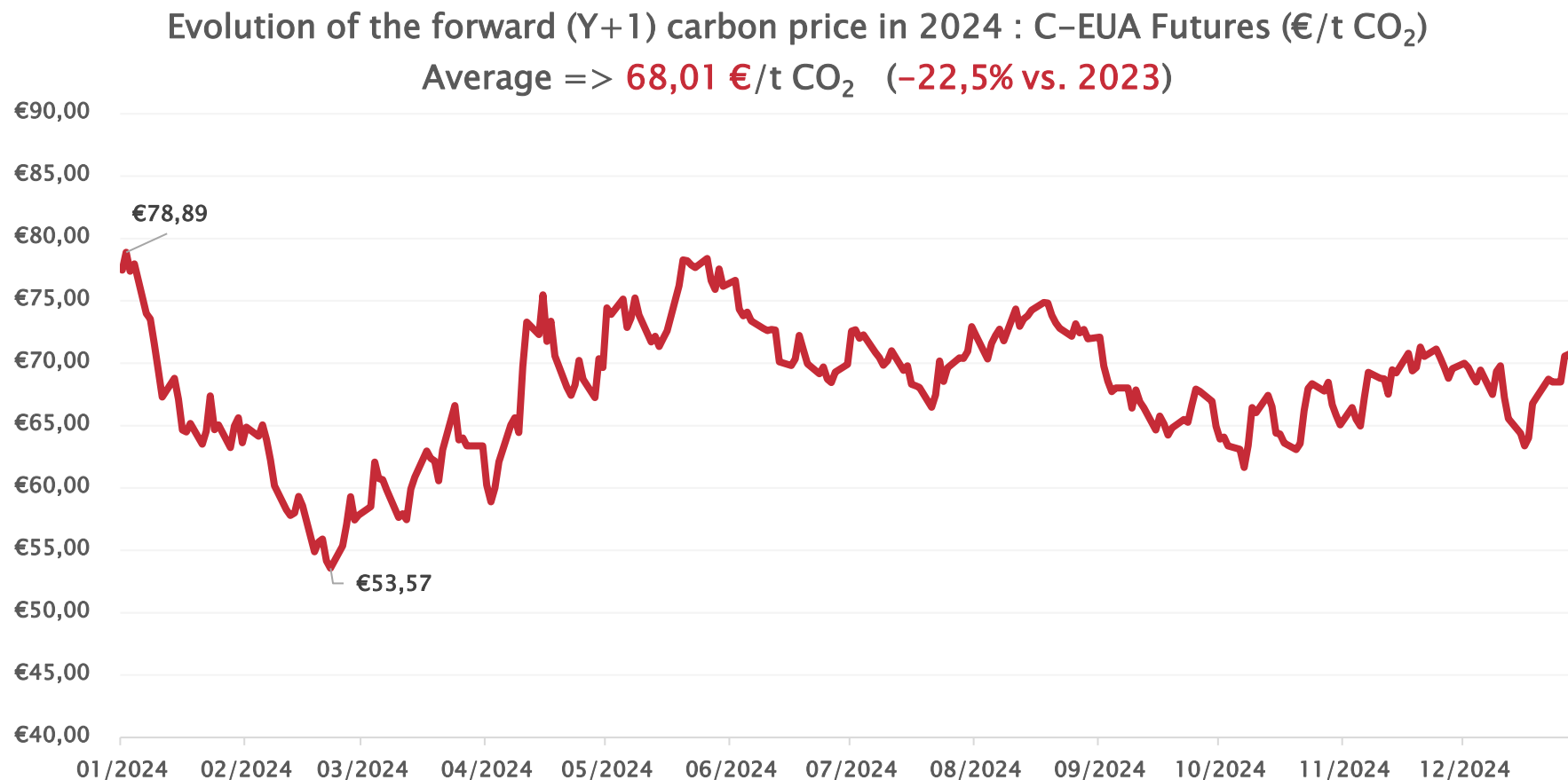
- Aanzienlijke daling van de CO₂-uitstoot in 2023 ten opzichte van 2022.
- Structurele vermindering van de CO₂-uitstoot waargenomen over de gehele periode

Uitstoot vervuilende stoffen daalt verder



- Aanzienlijke daling van de uitstoot van stikstofoxide in het afgelopen jaar waargenomen
- De verzurende emissies afkomstig van de productie van elektriciteit en warmte zijn in de waargenomen periode aanzienlijk afgenomen

De prijs per ton CO₂: een bepalende factor voor de elektriciteitsprijzen



- Hoge volatiliteit van de CO₂ -prijzen tegen een achtergrond van speculatie.
- Hoge CO₂-prijzen verminderen de behoefte aan steun voor hernieuwbare energie met hetzelfde bedrag.
- De CO₂ prijs verhoogt de prijs van elektriciteit met het aandeel van de uitstoot van fossiele brandstoffen dat voor de productie ervan wordt gebruikt.

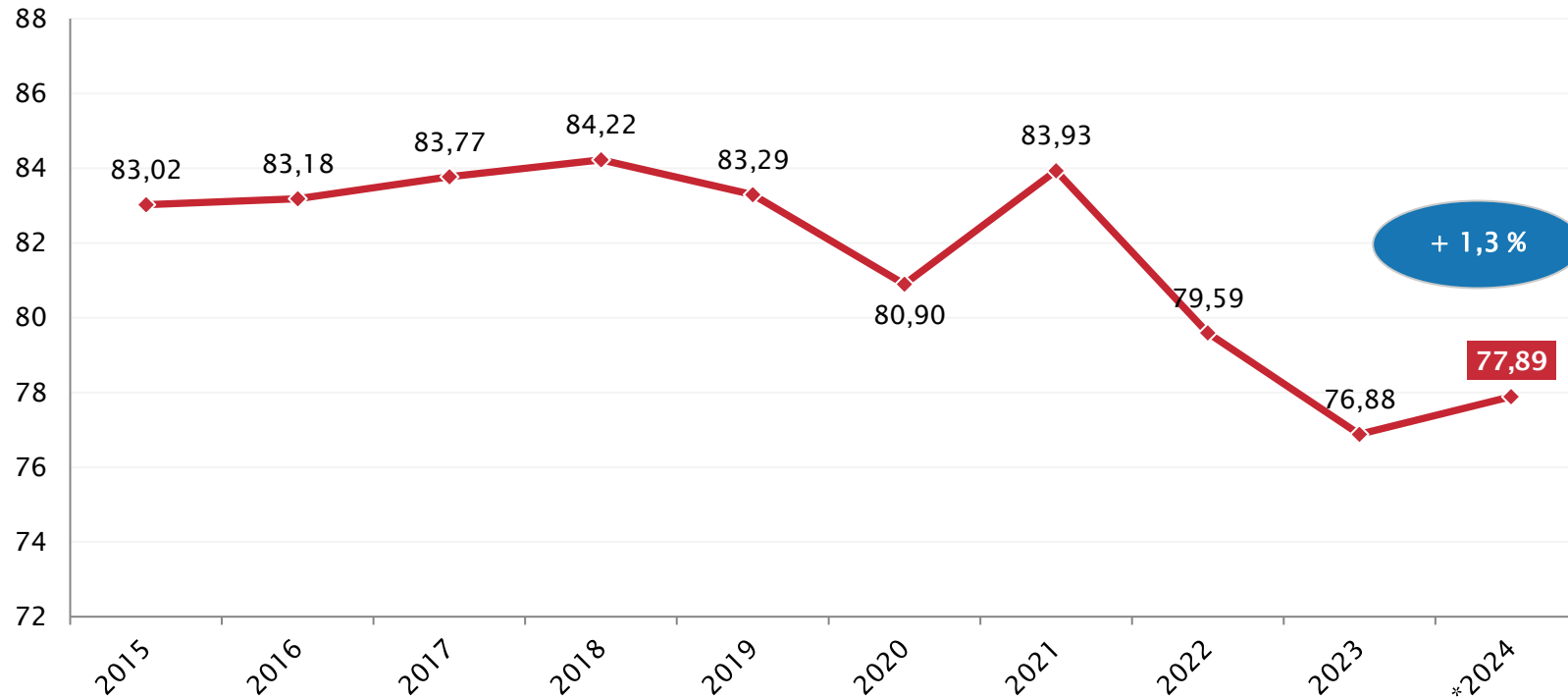
Ten dienste van de klanten



Elektriciteitsverbruik

Het uiteindelijke elektriciteitsverbruik lijkt eindelijk weer op te veren

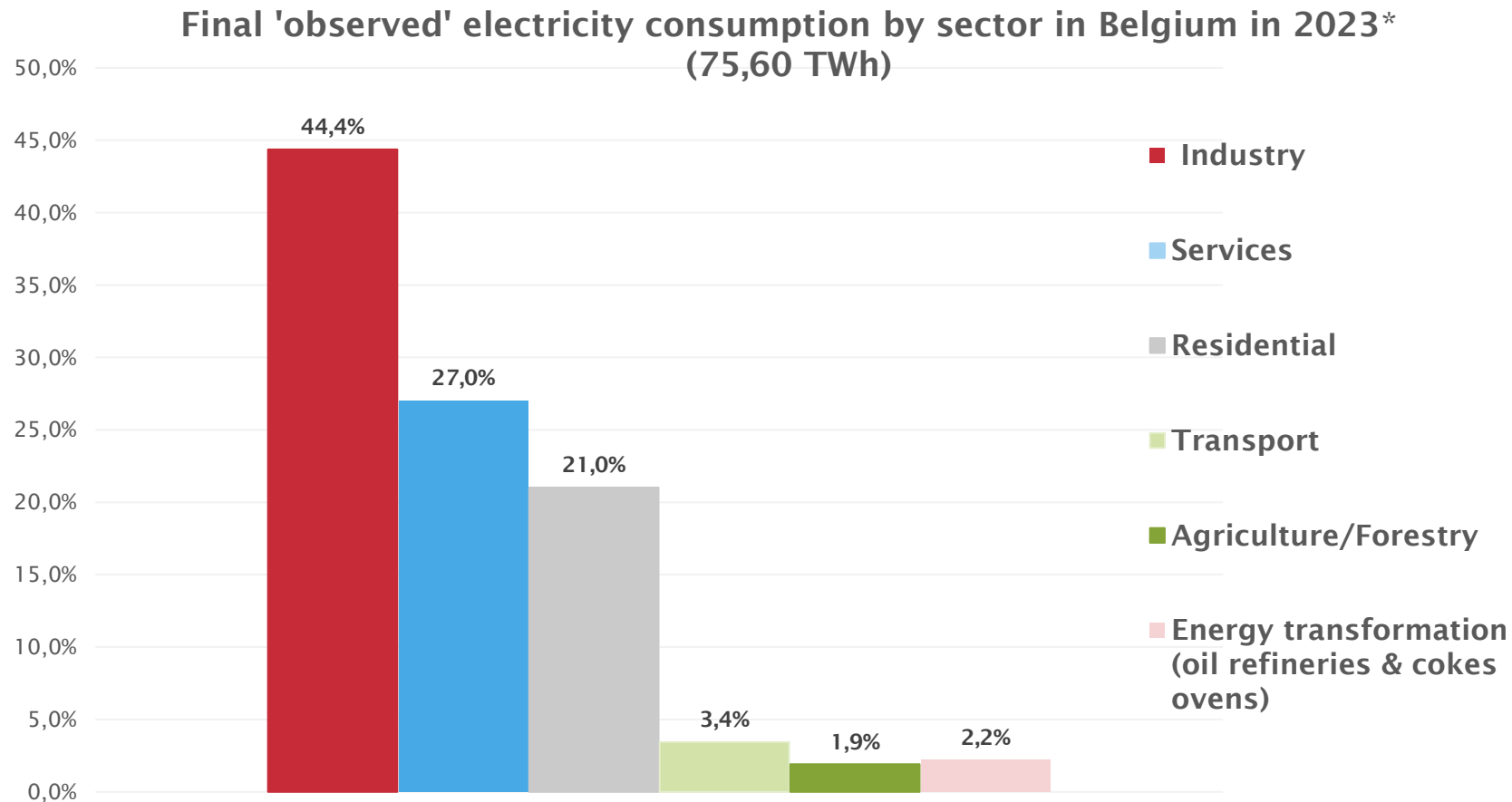
**Final calculated electricity consumption in Belgium
(TWh) 2015-2024**



- Huishoudens, bedrijven en producenten blijven gevoelig voor prijssignalen.
- We beginnen de effecten van elektrificatie te zien die de effecten van zuinigheid/energie-efficiëntie teniet doen
- De verwachting is dat het elektriciteitsverbruik de komende jaren zal toenemen, bijvoorbeeld voor mobiliteit en verwarming.

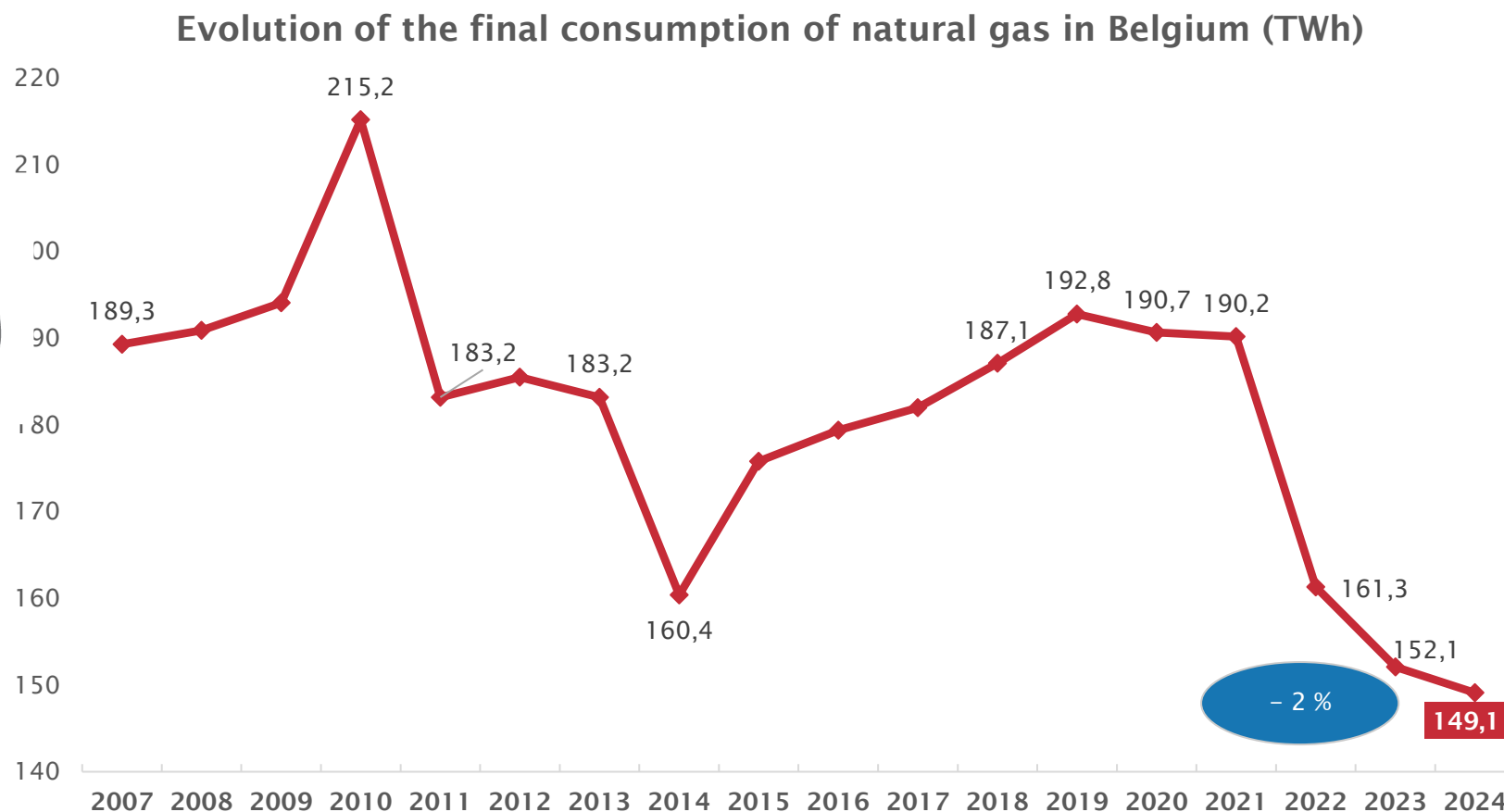
Elektriciteitsverbruik

Sectorale verdeling van het verbruik (2023)



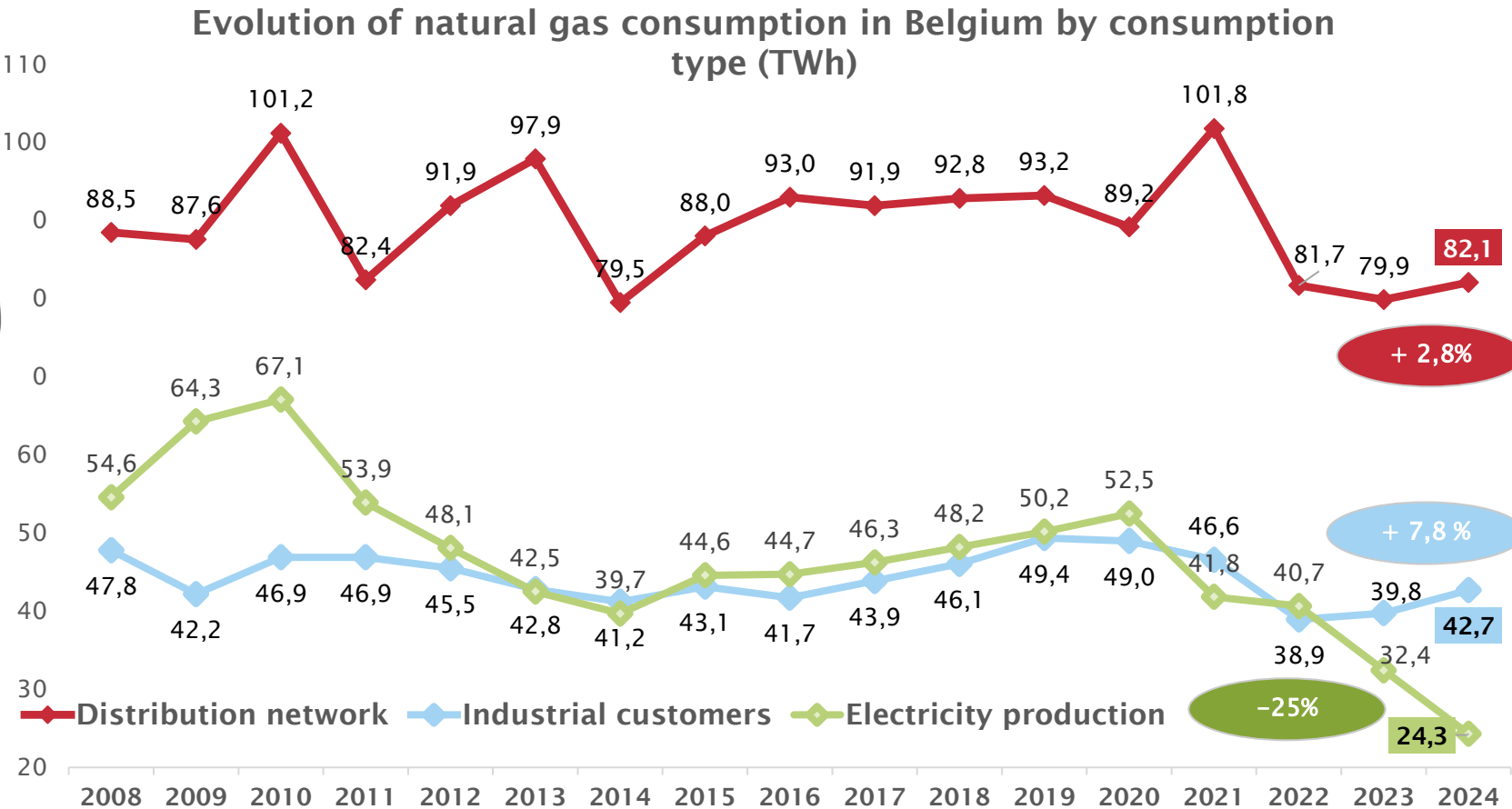
- De industrie en de tertiaire sector verbruiken het grootste deel van de Belgische elektriciteit.
- Het aandeel van het vervoer neemt sterk toe onder impuls van de geleidelijke elektrificatie van de mobiliteit.

Verdere daling van het totale aardgasverbruik



- De daling van het aardgasverbruik consolideert zich voor het zesde opeenvolgende jaar.
- De zeer lage activiteit in gascentrales, het relatief lage industriële verbruik en de milde gemiddelde temperaturen verklaren dit historische dieptepunt.

Tegengestelde evoluties van het aardgasverbruik volgens sector

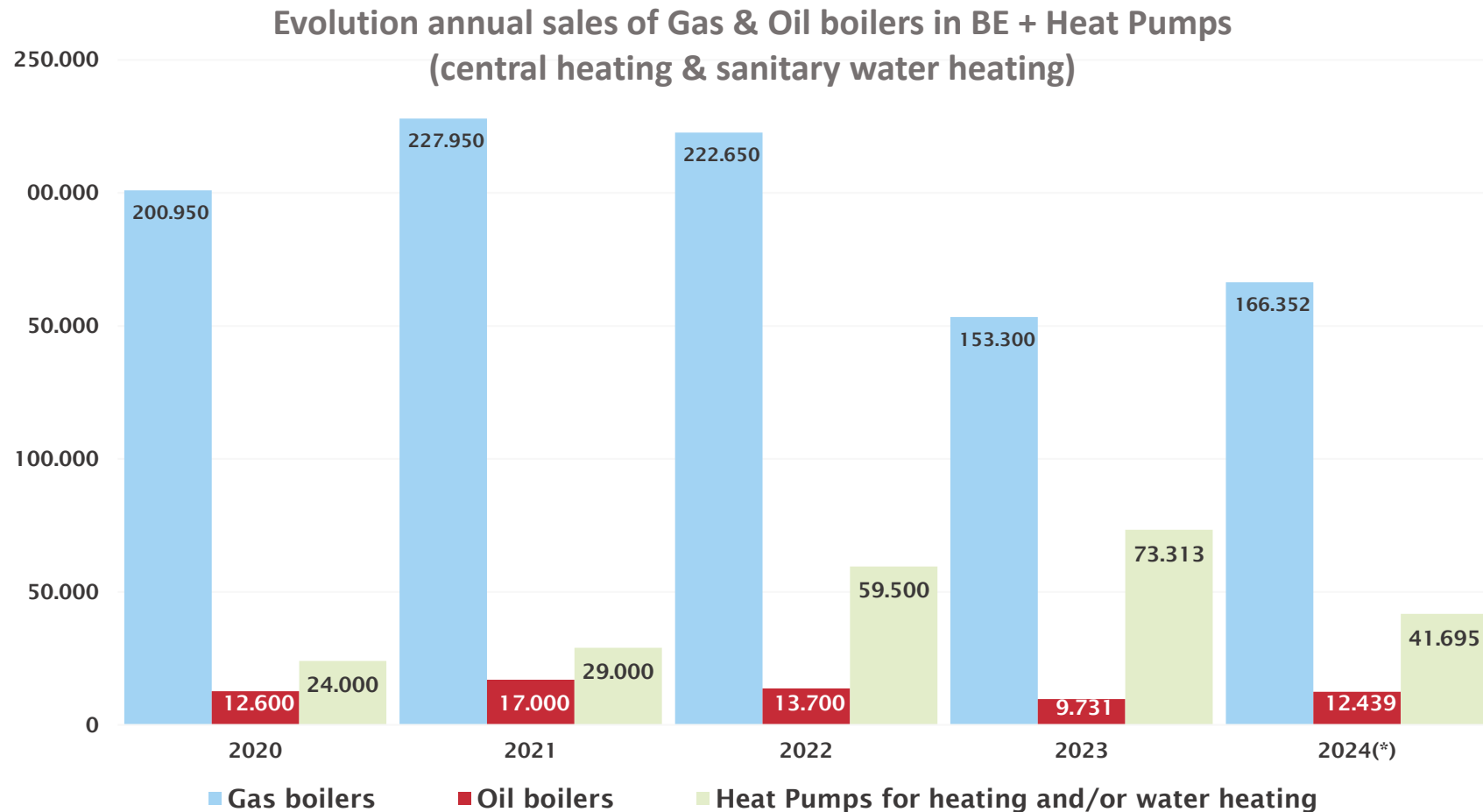


'normale' dag-temperaturen	2.252
2017	2.155
2018	2.091
2019	2.076
2020	1.867
2021	2.286
2022	1.922
2023	1.914
2024	1.942

2024 is nogmaals een relatief warm jaar => matige warmtevraag. De activiteiten van gascentrales nemen zeer sterk af.

Markt van de verwarming

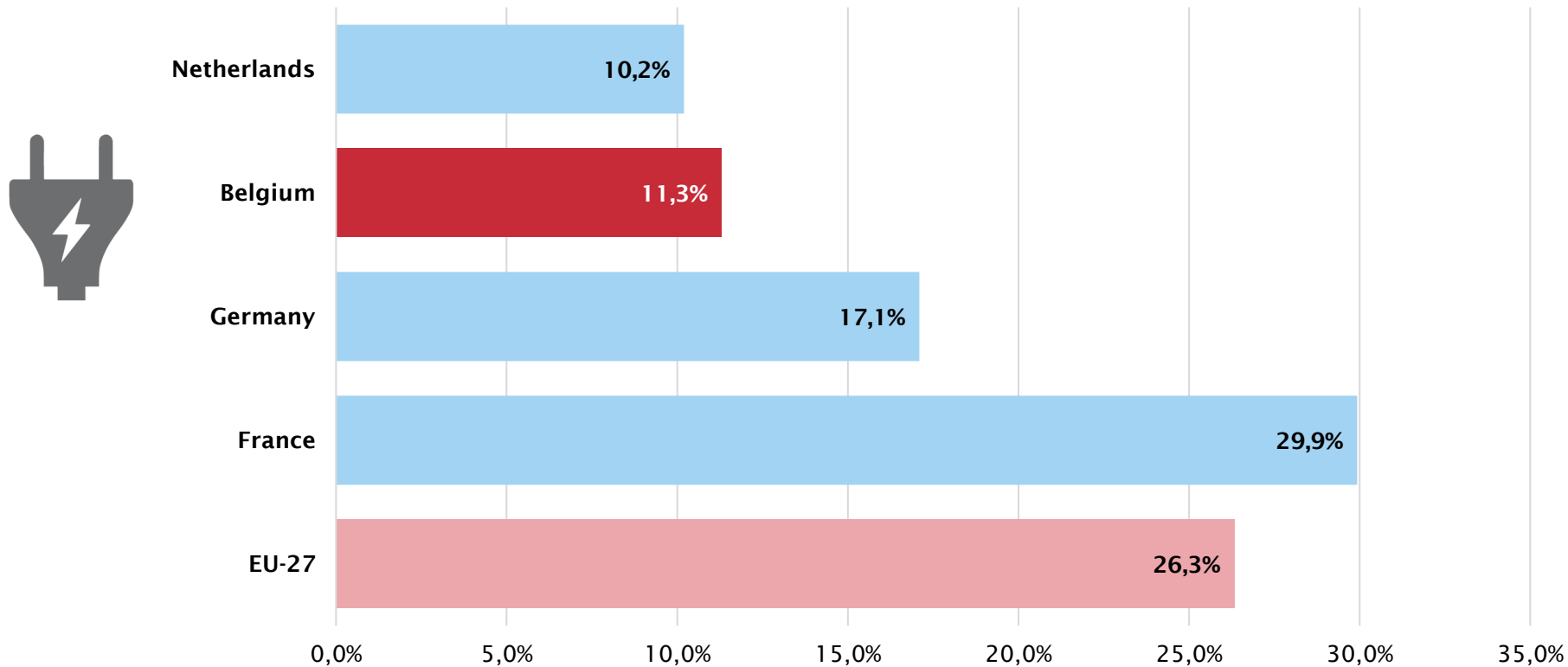
De opkomst van warmtepompen voor verwarming vertraagt



- Na een continue groei in voorgaande jaren daalt de verkoop van warmtepompen voor verwarming en warm water in 2024.
- De verhouding tussen de prijs van elektriciteit en fossiele brandstoffen moet worden verlaagd ten gunste van koolstofarme elektriciteit, met name via een taxshift en het toekomstige ETS2.

De elektrificatie van verwarming moet sneller

Share of energy from renewable sources in Eating & Cooling (2023)



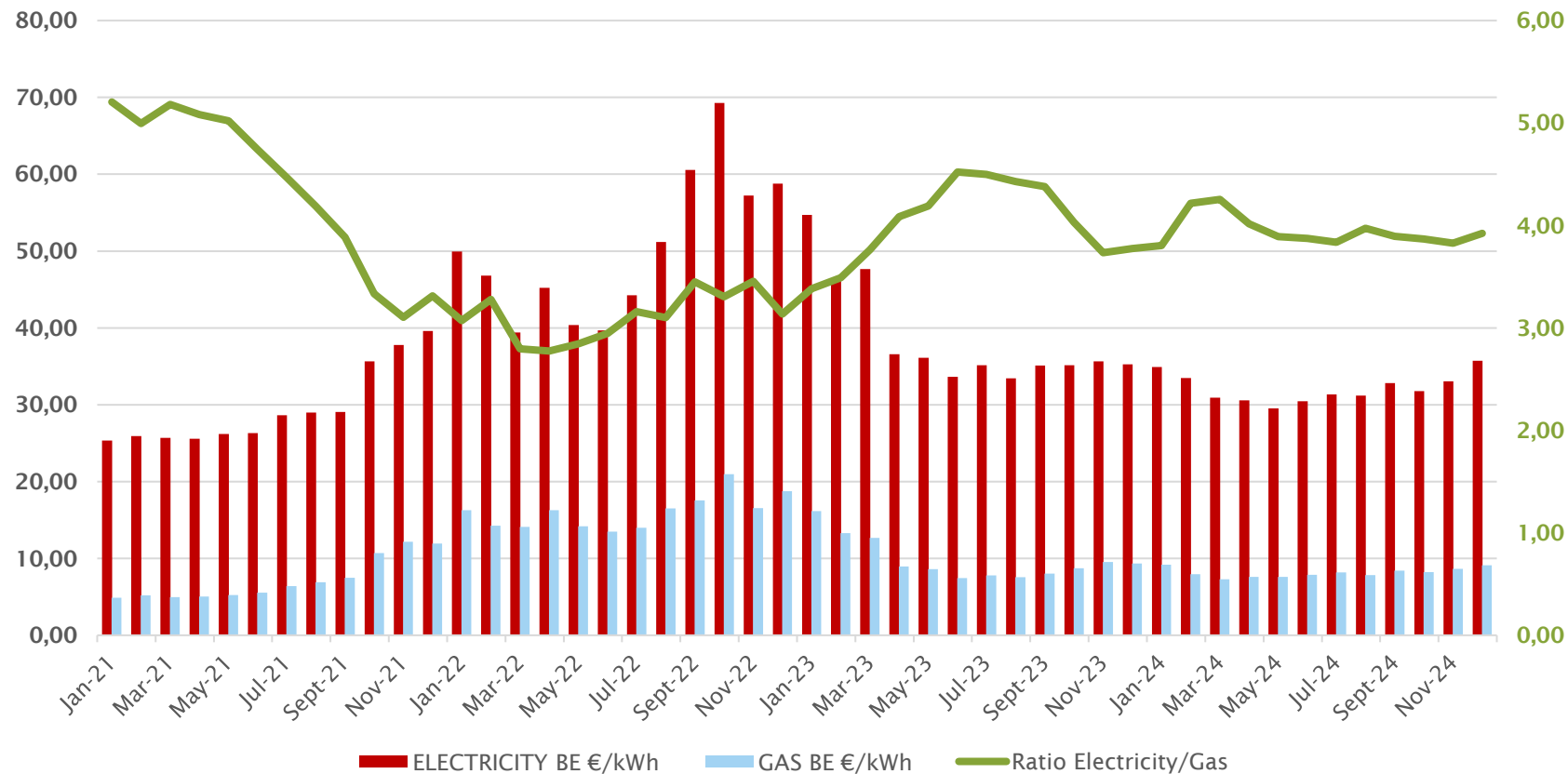
- België hinkt achter op het vlak van elektrificatie, verwarming en koeling.
- Een tax shift is essentieel om warmtepompen concurrerend te laten zijn met fossiele technologieën.

Markt van de verwarming

De elektrificatie van verwarming moet sneller



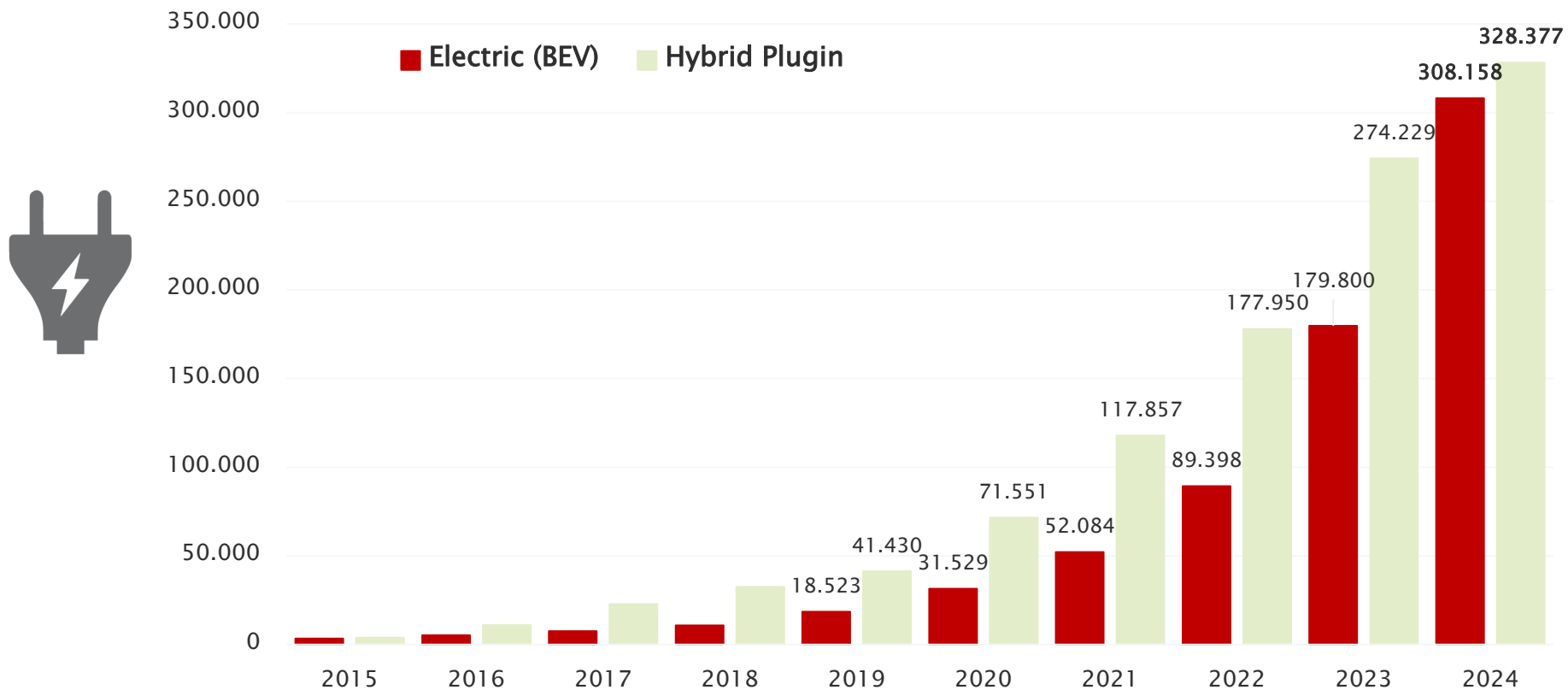
E & G residential prices all included (€cents/KWh) & ratio E/G evolution



- Een tax shift is essentieel om warmtepompen concurrerend te laten zijn met fossiele technologieën.
- In 2024 was de gemiddelde all-in prijs per KWh van nieuwe elektriciteitscontracten bijna vier keer hoger dan die van gas.

De elektrificatie van de individuele mobiliteit gaat 2024 verder

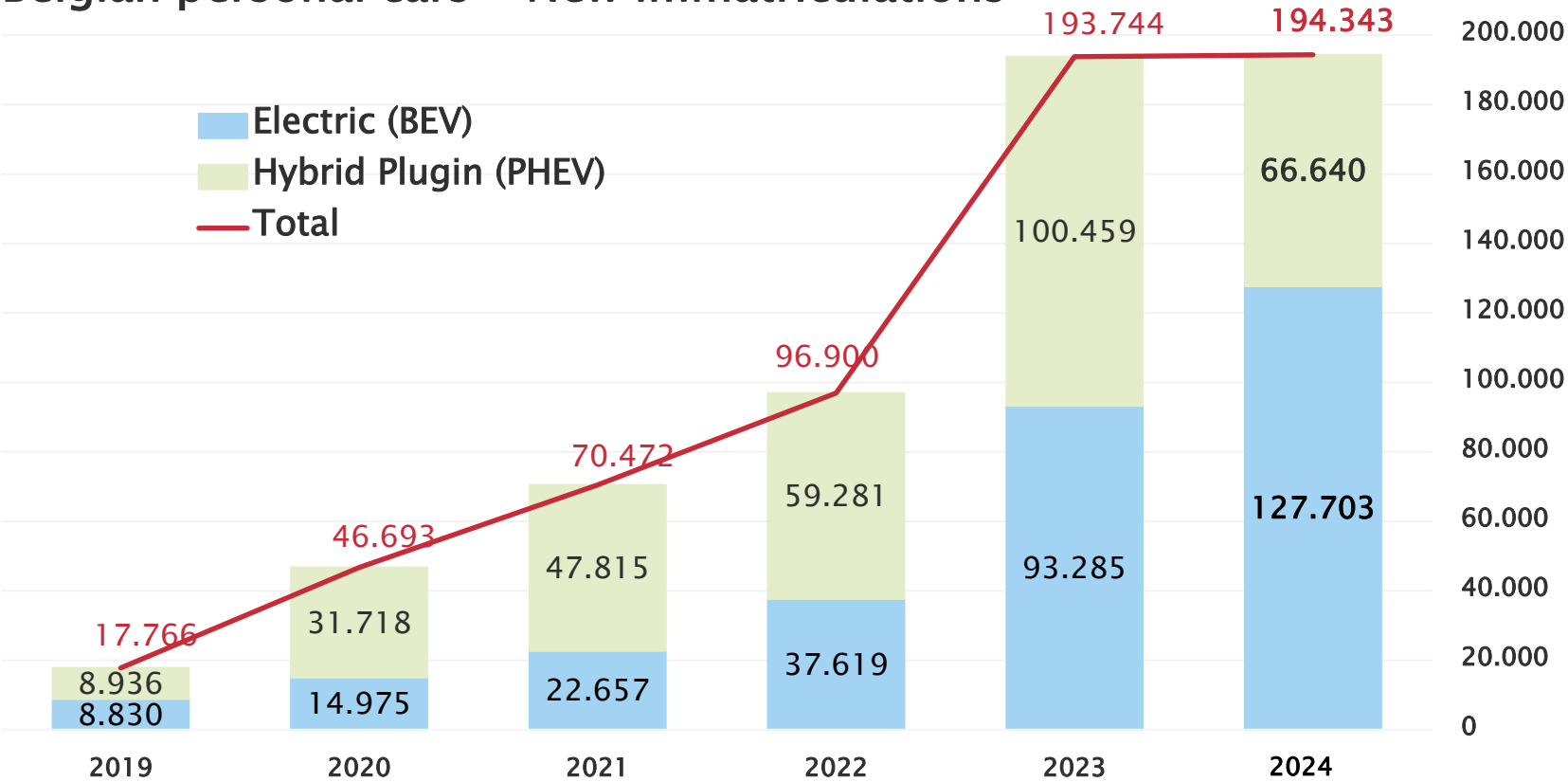
Belgian personal cars at the plug – Total fleet on the road



- Eind 2024 waren er **636.535** 'stekkervoertuigen' op onze wegen, d.w.z. 10,6% van het totale wagenpark van personenvoertuigen.
- De groei blijft sterk met **194.343** geregistreerde nieuwe voertuigen in 2024. Deze groei wordt ondersteund door de anticipatie op decarbonisatieverplichtingen voor bedrijfswagens tegen 2026.

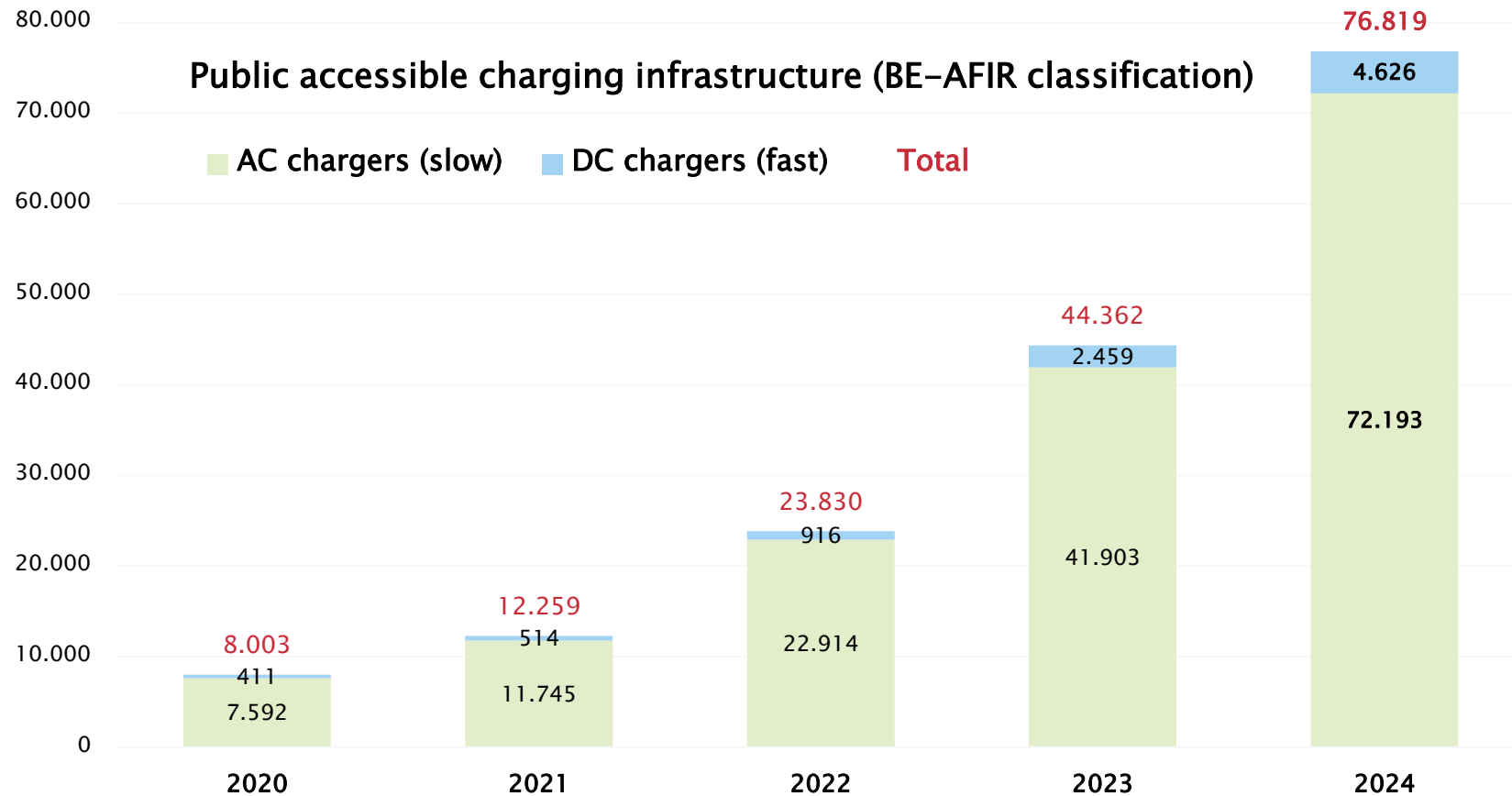
De elektrificatie van de mobiliteit pauzeert

Belgian personal cars – New immatriculations



- Fase van marktconsolidatie in 2024, na vijf jaar van sterke groei
- 'Volledig elektrische' auto's (BEV's – Battery Electric Vehicles) nemen duidelijk de plaats van Plugin Electric Hybrid Vehicles (PHEV's)

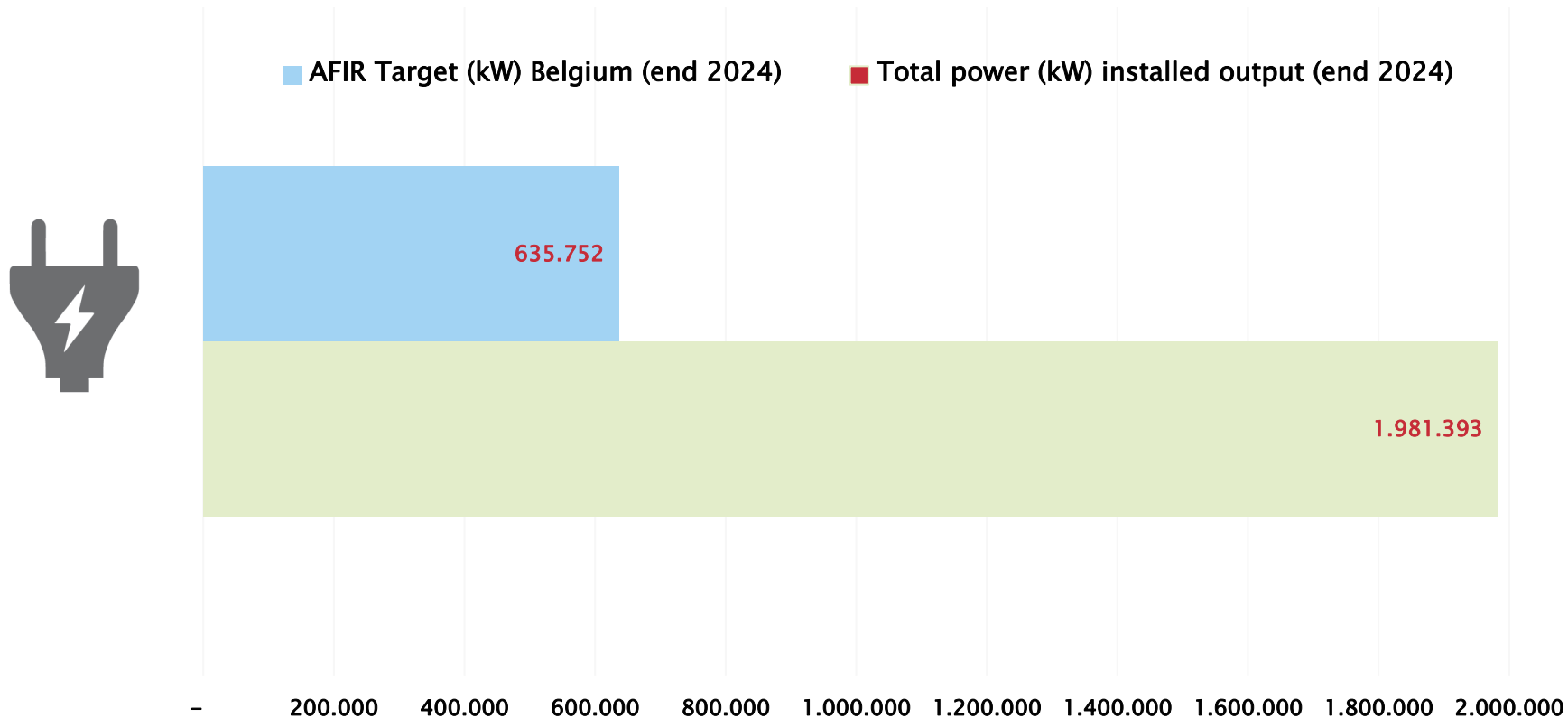
Exponentiële groei van publiek toegankelijke laadinfrastructuur



- De groei van de afgelopen jaren gaat verder in 2024.
- Achter deze groei schuilen zeer opvallende regionale verschillen.
- Er zijn vier keer zoveel laadpalen in Vlaanderen als in Brussel en Wallonië samen.

Infrastructuur loopt ver vooruit op de vloot (AFIR)

AFIR fleet based target achievement by end 2024 (kW)

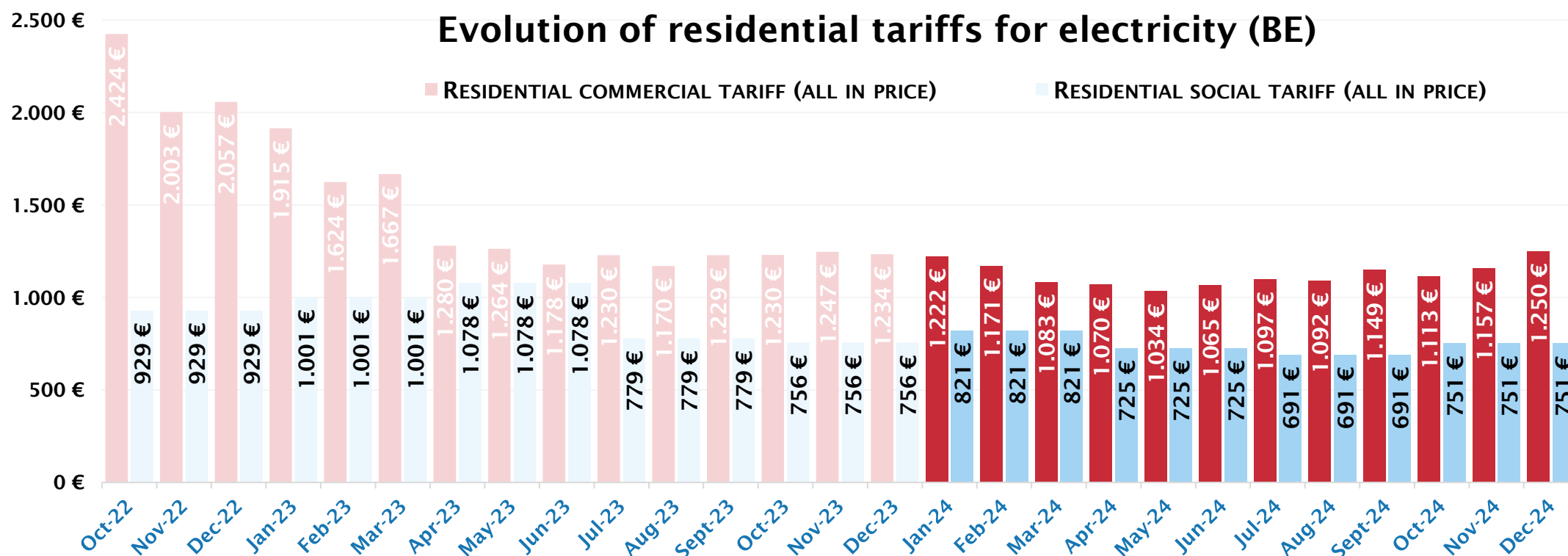


- AFIR = "Verordening infrastructuur alternatieve brandstoffen"
- De AFIR verplicht de lidstaten om openbaar toegankelijke oplaadinfrastructuren (ingezet vermogen) uit te rollen tot:
 - 1,3kW per BEV (*)
 - 0,8 kW per PHEV (*)
- Eind 2024 blijft België zeer ver voor op zijn doelstellingen, vooral onder impuls van Vlaanderen

(*) Geregistreerde voertuigen

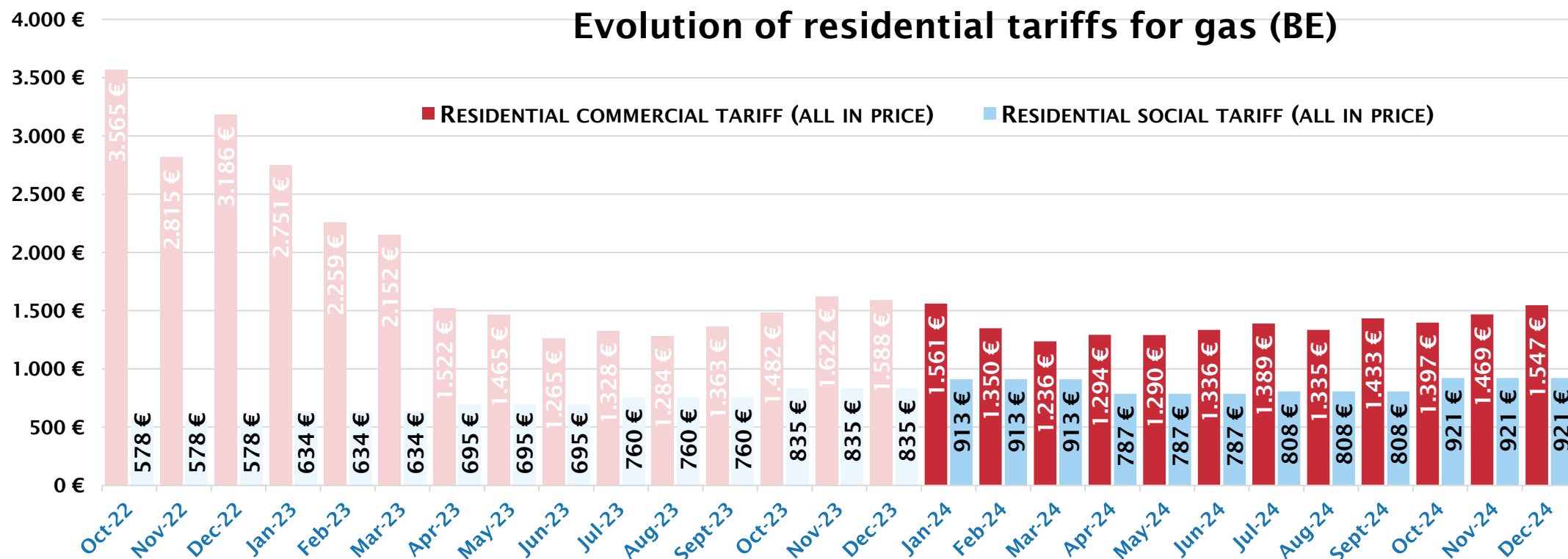
Evolutie van de verkoopprijzen van elektriciteit voor de gemiddelde residentiële gebruiker

De prijzen voor particulieren schommelen binnen een redelijke vork



- Prijsvariatie in 2024 met een aanzienlijke stijging aan het einde van het jaar (die begin 2025 doorzet).
- Ondanks hun daling ten opzichte van de piek die in 2022 werd bereikt, blijven de prijzen in 2024 hoog ten opzichte van de prijzen van vóór de crisis.
- Het sociaal tarief lag in 2024 gemiddeld 33% lager dan het gemiddelde commerciële tarief.

Evolutie van de verkoopprijzen van gas voor de gemiddelde residentiële gebruiker (BE) Voor het tweede jaar op rij stabiliteit



- Na een daling aan het begin van 2024 stijgen de prijzen vanaf het tweede kwartaal
- Het sociaal gastarief (driemaandelijks vastgesteld) lag in 2024 gemiddeld 37% lager dan het commerciële tarief

Marktdynamiek in 2024: residentiële klanten

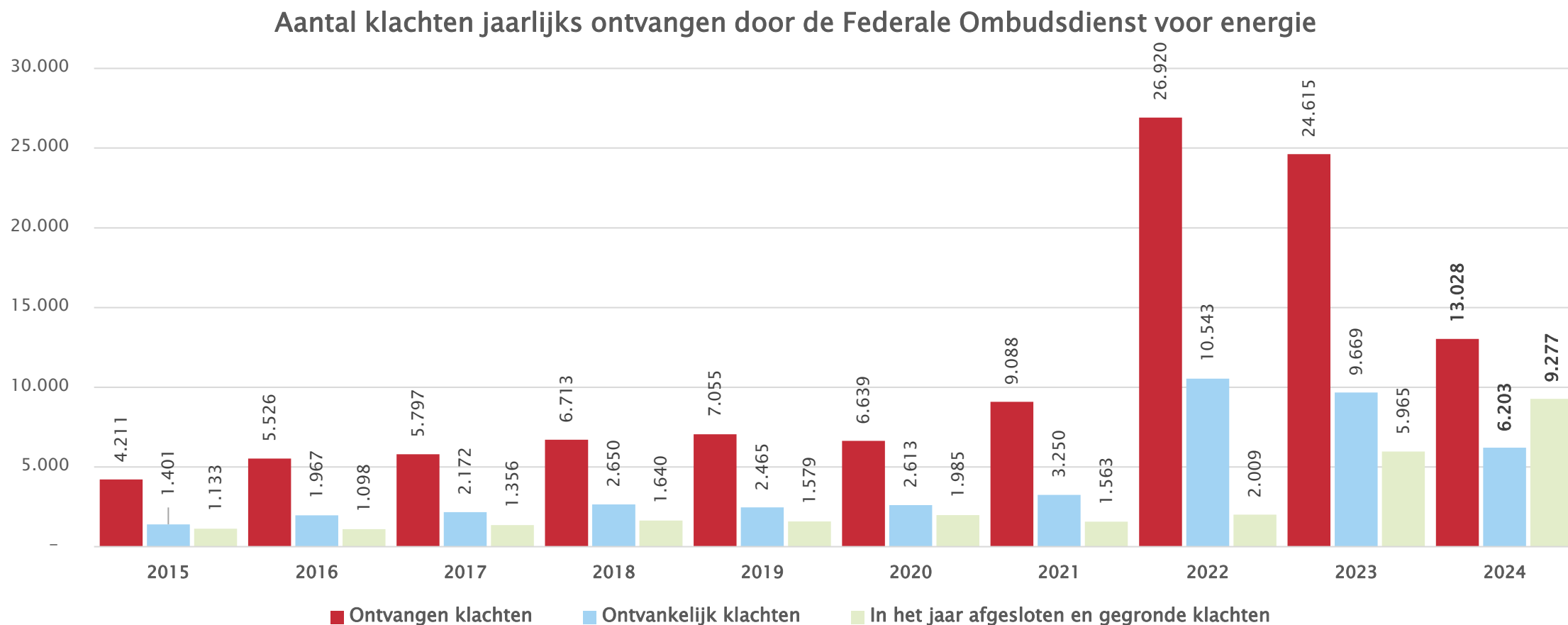
Percentage leveranciersswitch

			
	18 % (2024) 17 % (2023)	18,7% (2024) 19,4% (2023)	7,9% (2024) 7% (2023)
	19,6 % (2024) 18,7 % (2023)	17,5% (2024) 19,2% (2023)	6,1% (2024) 7,4% (2023)

- Contrasterende situatie per regio.
- De Belgische markt is een van de meest dynamische in Europa
- De Brusselse markt blijft veel minder dynamisch

Klantentevredenheid 2024

Het aantal klachten dat de Ombudsman ontvangt, daalt naarmate de prijzen dalen



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)



Onze leden

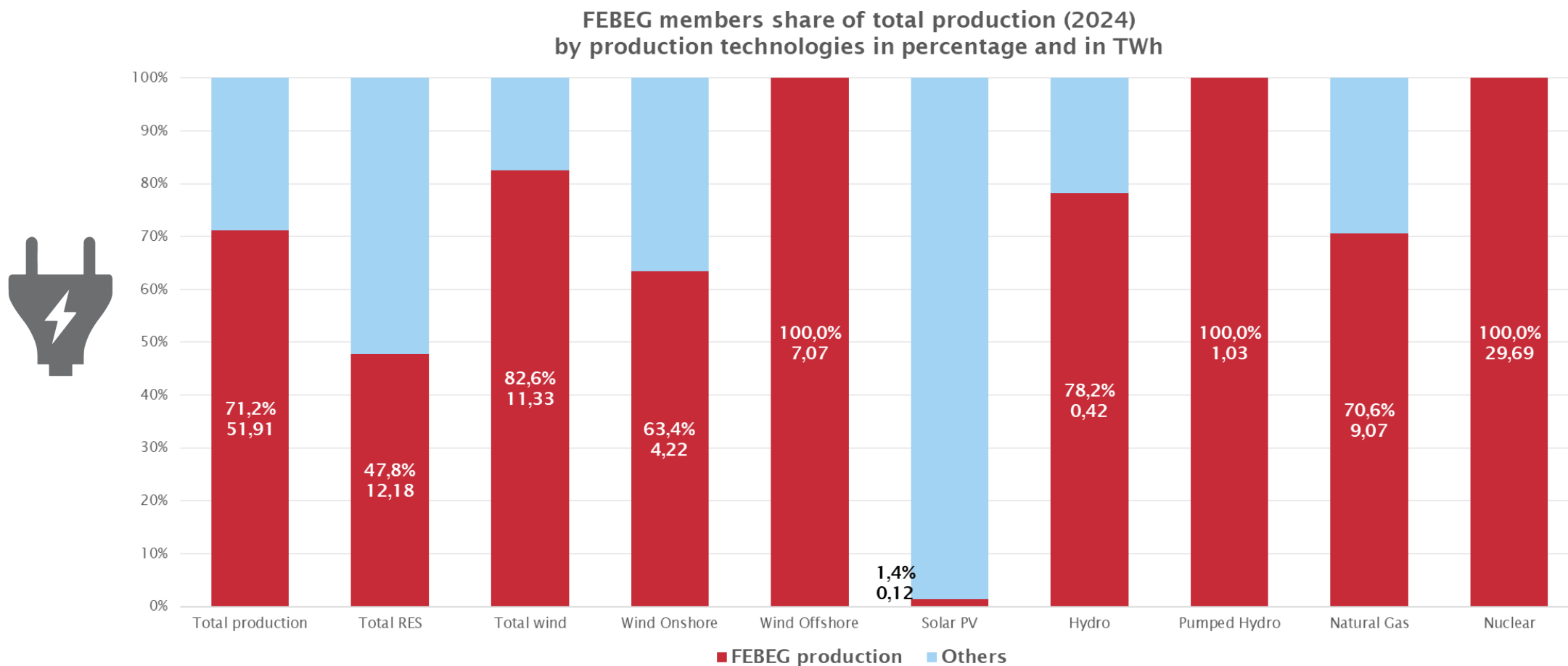


Synergieën met andere federaties

- Lid van het **VBO**: samenwerking op het gebied van sociaal, energie- en economisch beleid
- Lid van **VOKA** en **Akt**
- Lid **van Eurelectric** : vertegenwoordiging op het niveau van de Europese Unie
- Samenwerking met **Ode**, **Edora**, **Cogen**, **Flux 50** en **BOP** binnen de Energy Hub
- Nauwe samenwerking met **Synergrid** op het gebied van sectorale sociale aspecten en netwerkkwesties



Aandeel van de productie van de FEBEG-leden in de Belgische elektriciteitsproductie Een representatief deel van de totale productie



FEBEG – kerncijfers



**‘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