

# Persbericht

13 mei 2026

## Vergelijking van de elektriciteits- en aardgasprijzen begin 2026 in België en de ons omringende landen

*In opdracht van de CREG en de VNR voerde adviesbureau PwC een vergelijkende studie uit naar de elektriciteits- en aardgasprijzen in België en de ons omringende landen (Duitsland, Frankrijk, Nederland en het Verenigd Koninkrijk). Dit rapport vergelijkt de elektriciteits- en aardgasprijzen van januari 2026<sup>1</sup> met de prijzen van vorig jaar.*

### ***Dit zijn de belangrijkste conclusies van het rapport:***

- De elektriciteitsfactuur ligt begin 2026 in de meeste landen en voor de meeste verbruikers lager dan begin vorig jaar. De daling is vooral het gevolg van een lagere energiekost. Tegelijk spelen netkosten en heffingen een grotere rol in de verschillen tussen landen.
- Belgische gezinnen en bedrijven op het laagspanningsnet blijven in de middenmoot zitten voor elektriciteit. Voor bedrijven op het middenspanningsnet behoort België nog steeds tot de meer competitieve landen, na Frankrijk. Binnen België is Vlaanderen de goedkoopste regio.
- Voor grote industriële elektriciteitsverbruikers blijft Frankrijk het meest competitieve land. België bevindt zich in de middenmoot. Binnen België is Vlaanderen de meest competitieve regio.
- België blijft een van de goedkoopste landen voor aardgas. Dat geldt zowel voor gezinnen als voor bedrijven, dankzij relatief lage netkosten en een beperkter aandeel heffingen.

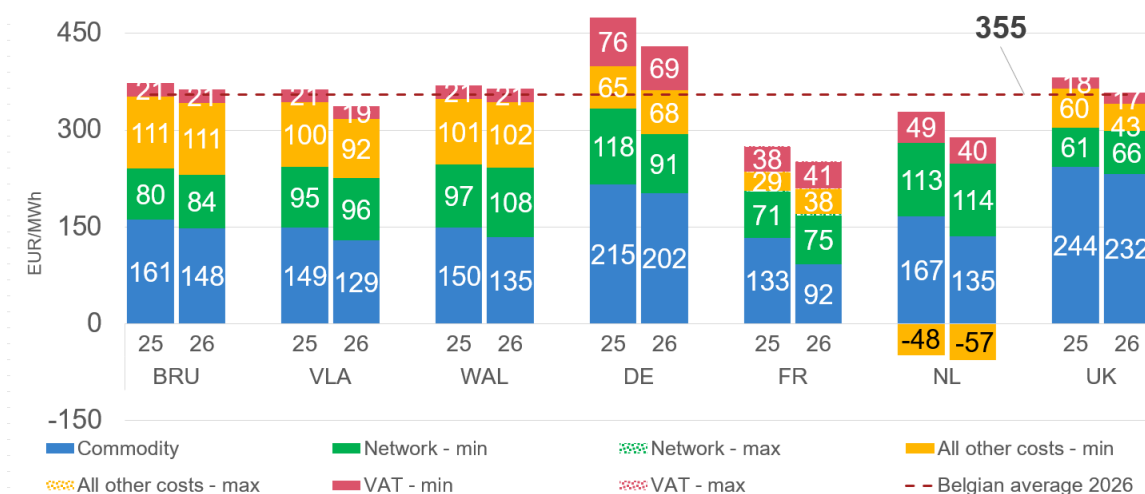
---

<sup>1</sup> De studie is gebaseerd op de energieprijzen van januari 2026 en houdt dus geen rekening met recente geopolitieke ontwikkelingen en de impact daarvan op de energiemarkten.

## ELEKTRICITEIT

### Lagere elektriciteitsfactuur voor gezinnen en kmo's maar België blijft in de middenmoot

**Figuur 1. Elektriciteitsfactuur voor een gezin met een verbruik van 3,5 MWh/jaar (2025 en 2026, in euro/MWh)<sup>2</sup>**



De elektriciteitsfactuur voor Belgische gezinnen en bedrijven die zijn aangesloten op het laagspanningsnet is in 2026 gedaald ten opzichte van vorig jaar (zie Figuur 1). Dat komt vooral door de daling van de energiekost (*commodity*). De energiekost ligt lager in Vlaanderen in vergelijking met Wallonië en Brussel. Een groot aantal leveranciers en een ruim contractaanbod in Vlaanderen dragen daar mogelijk aan bij. Het beeld in de buurlanden is minder eenduidig. De elektriciteitsfactuur voor gezinnen daalde in alle buurlanden, vooral door een lagere energiekost. Voor kmo's daalde de factuur enkel in Duitsland. In de andere buurlanden steeg ze. Ook in de buurlanden stegen de netkosten, behalve in Duitsland, waar ze sterk daalden.

In Frankrijk ligt de totale factuur lager dan in 2025 maar steeg de btw-component. Dat komt door de afschaffing van het verlaagde btw-tarief van 5,5% op het vaste deel van de elektriciteits- en aardgasfactuur vanaf 1 augustus 2025. Sindsdien betalen gezinnen ook voor het vaste abonnementsdeel 20% btw, net zoals bij het variabele verbruiksgedeelte.

Het aandeel 'alle overige kosten' blijft voor gezinnen het hoogst in België. In Vlaanderen daalden die kosten wel. Dat komt onder meer door het aflopen van de steunperiode voor

<sup>2</sup> De categorie "*commodity*" (blauw) bevat de kosten die de leveranciers aanrekenen voor het aankopen of produceren van elektriciteit en voor hun dienstverlening. In de categorie "*network*" (groen) zitten alle kosten die de netbeheerders aanrekenen voor het beheer van het distributie- en transmissienet, of die daar mee te maken hebben, zoals de kosten van meteropnames. Andere kosten die de netbeheerders aanrekenen, zoals kosten van openbaredienstverplichtingen en toeslagen, zijn ondergebracht in de categorie "*all other costs*" (geel). In die categorie zitten ook heffingen en belastingen van overheden en kosten van openbaredienstverplichtingen die de leveranciers aanrekenen. De overblijvende categorie "VAT" (rood) gaat om de btw.

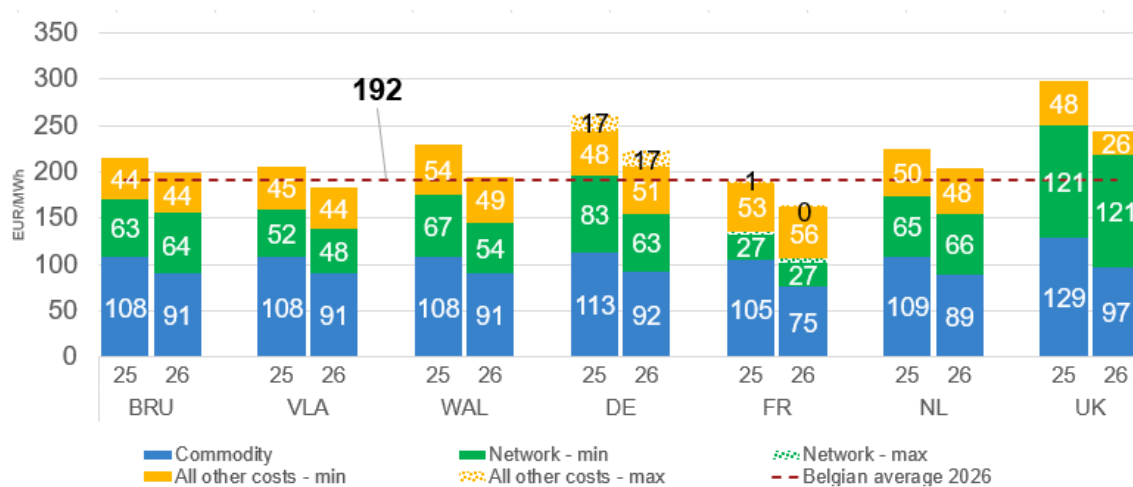
groenestroomcertificaten voor oudere productie-installaties. Zij ontvangen geen certificaten meer. Daardoor worden die kosten niet meer doorgerekend in de elektriciteitsfactuur.

Voor Belgische gezinnen zit de elektriciteitsfactuur ook in 2026 in de middenmoot van de buurlanden. Nederland is nu het goedkoopste land. De belastingvermindering per residentiële elektriciteitsaansluiting (onder de component ‘alle overige kosten’) compenseert daar ruimschoots de netkosten die hoger liggen dan gemiddeld. Frankrijk is het op één na goedkoopste land. De overheid gebruikt daar de overwinsten van de producent van kernenergie om de elektriciteitsprijs te verlagen.

In België hebben Vlaamse gezinnen en kmo’s de laagste elektriciteitsfactuur. Het verschil met Brussel en Wallonië neemt toe.

### Competitieve elektriciteitsprijzen voor bedrijven op het middenspanningsnet

**Figuur 2. Elektriciteitsfactuur voor een bedrijf met een verbruik van 160 MWh/jaar, aangesloten op het distributienet (2025 en 2026, in euro/MWh)**



Grotere professionele en industriële verbruikers, die zijn aangesloten op het middenspanningsnet, betalen in België en alle buurlanden minder voor hun elektriciteitsfactuur dan vorig jaar (zie Figuur 2)<sup>3</sup>. Dat komt vooral door een daling van de energiekost. In België versterken lagere netkosten in Vlaanderen en Wallonië die evolutie.

België blijft competitief voor middelgrote verbruikers op het middenspanningsnet. De elektriciteitsfactuur ligt in Nederland, Duitsland en het Verenigd Koninkrijk hoger dan het Belgische gemiddelde, al is het verschil met die landen kleiner geworden ten opzichte van vorig jaar. Bij de grootste verbruikers op het middenspanningsnet is België minder competitief en is

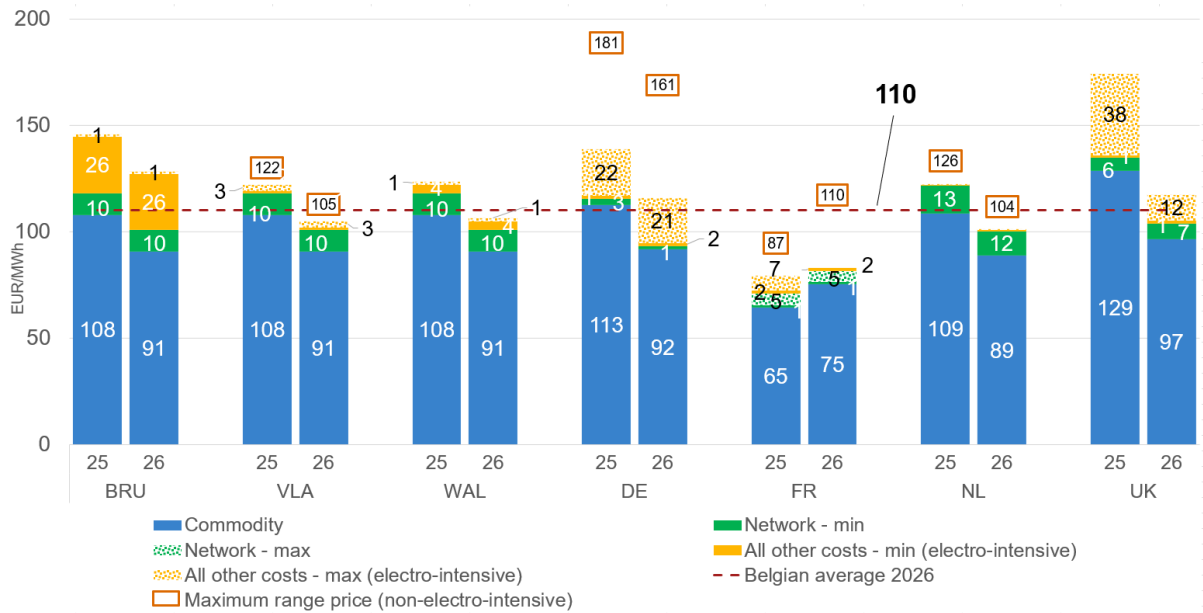
<sup>3</sup> Voor grotere professionele en voor industriële verbruikers wordt de energiekost grotendeels berekend op basis van *forward*-prijzen uit de vorige drie jaren. De *forward*-prijzen uit de eerste twee jaren wegen minder door dan die uit het meest recente jaar. Daardoor wegen de hoge prijzen uit de energiecrisis (2022 en 2023) minder mee in de prijzen voor 2026 dan het geval was in 2025.

enkel Duitsland duurder. Frankrijk blijft het goedkoopste land voor alle verbruikers op middenspanning, voornamelijk dankzij lagere energie- en netkosten.

In België blijft Vlaanderen de goedkoopste regio voor bedrijven op het middenspanningsnet. Wallonië volgt nu op de voet. Dat komt door een daling van de netkosten en de kosten voor openbaardienstverplichtingen, toeslagen en heffingen. Brussel blijft de duurste Belgische regio voor dat profiel.

### Frankrijk blijft het meest competitief voor grote industriële bedrijven

**Figuur 3. Elektriciteitsfactuur voor een industrieel bedrijf met een verbruik van 500.000 MWh/jaar, aangesloten op het transmissienet (2025 en 2026, in euro/MWh) <sup>4</sup>**



Voor grote industriële verbruikers die zijn aangesloten op het hoogspanningsnet blijft Frankrijk veruit het goedkoopst. De energiekost stijgt er wel. Dat komt door de overstap van het ARENH-mechanisme naar het VNU-mechanisme<sup>5</sup>. Dat nieuwe mechanisme rekent het voordeel van goedkope nucleaire productie minder rechtstreeks door in de elektriciteitsprijs. In de overige buurlanden daalt de energiekost in 2026 en komt die dichterbij elkaar te liggen. Daardoor nemen ook de totale elektriciteitsfacturen af.

<sup>4</sup> Voor Brussel gaat dit om een puur theoretisch profiel, om te kunnen vergelijken met de andere regio's en landen. In werkelijkheid zijn die zeer grote industriële verbruikers er in dit gewest niet.

<sup>5</sup> Onder het ARENH-mechanisme konden alle leveranciers nucleaire energie kopen van EDF aan voorwaarden die de overheid opstelde. Het mechanisme is sinds 1 januari 2026 vervangen door een nieuw kader: het *Versement Nucléaire Universel* (VNU). Het VNU-mechanisme is opgezet als een herverdelingsmechanisme en niet als een gereguleerde verkoopprijs. Stijgen de marktprijzen? En genereren de nucleaire centrales van EDF inkomsten die duidelijk boven de totale productiekosten liggen? Dan roomt de overheid een deel van die 'overwinsten' af via een progressieve heffing. De overheid stort de geïnde bedragen in een specifiek fonds dat wordt gebruikt om de elektriciteitsprijs voor eindafnemers te verlagen. Dat kan via een directe vermindering op de factuur of via een lagere eenheidsprijs (EUR/kWh).

Opvallend is de sterke verbetering van de positie van het Verenigd Koninkrijk. Waar het Verenigd Koninkrijk in eerdere jaren vaak als duurste land naar voren kwam, is het in 2026 duidelijk competitiever geworden. Dat komt niet alleen door een sterkere daling van de energiekost dan in de andere landen, maar ook door maatregelen van de Britse overheid op het vlak van heffingen en toeslagen en de depreciatie van het Britse pond ten opzichte van de euro.

Na de sterke stijging tussen 2024 en 2025 blijven de netkosten in België in 2026 grotendeels stabiel. Hun aandeel in de totale elektriciteitsfactuur neemt wel toe door de daling van de energiecomponent. Ook in de buurlanden blijven de netkosten stabiel. Enkel in Nederland liggen de netkosten hoger dan in België.

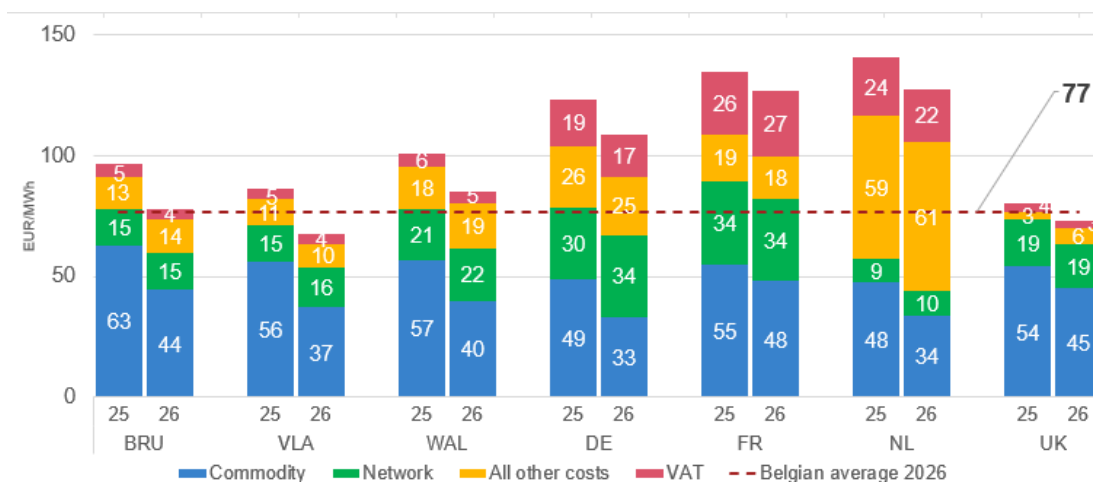
Zowel in België als in de buurlanden bestaan er verschillende (gedeeltelijke) vrijstellingen op heffingen, toeslagen en openbare dienstverplichtingen voor elektro-intensieve bedrijven. Als die maatregelen maximaal toegepast worden, dan blijft Vlaanderen de meest competitieve regio binnen België. Dat is onder meer te danken aan bestaande plafonds op de kosten voor groenestroom- en warmtekrachtcertificaten voor bedrijven met een verhoogd risico op verplaatsing van hun activiteiten naar het buitenland.

De verschillen in elektriciteitsfactuur tussen België en de buurlanden blijven voor elektro-intensieve verbruikers relatief beperkt, met uitzondering van Frankrijk. Voor niet-elektro-intensieve bedrijven zijn de verschillen tussen de landen duidelijk groter. Zij kunnen minder beroep doen op vrijstellingen. België bevindt zich voor die groep in de middenmoot. Duitsland en het Verenigd Koninkrijk zijn in 2026 de duurste landen. Frankrijk blijft ook hier het goedkoopste. Door de gedaalde en convergerende energiekost tussen landen worden verschillen in competitiviteit tussen landen sterker bepaald door netkosten en (vrijstellingen op) heffingen.

## AARDGAS

### België behoudt sterke positie voor aardgas bij gezinnen

**Figuur 4. Aardgasfactuur voor een gezin met een verbruik van 17 MWh/jaar (2025 en 2026, in euro/MWh)**



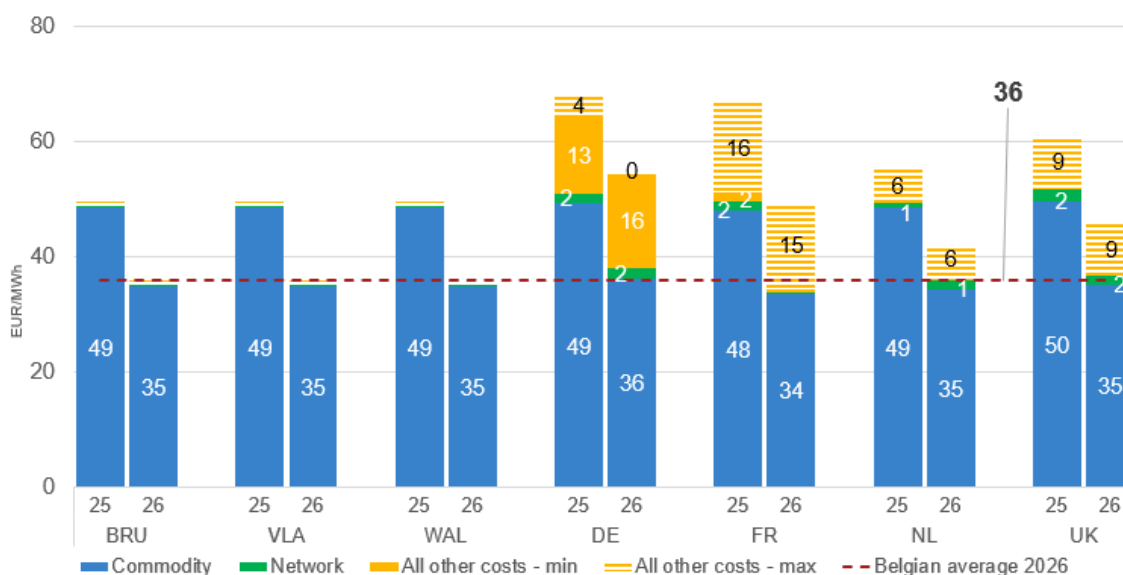
Begin 2026 hebben Belgische gezinnen de laagste aardgasfactuur in vergelijking met de buurlanden, op het Verenigd Koninkrijk na (zie Figuur 4). De energiekost daalde in alle landen. In vergelijking met de buurlanden (behalve het Verenigd Koninkrijk) blijven de netkosten evenals de kosten van openbaredienstverplichtingen, heffingen en toeslagen in België laag. Dat is ook het geval voor de BTW, door de permanente verlaging voor gezinnen naar 6%.

Nederland is opnieuw het duurste land, Frankrijk volgt nu op de voet. In Nederland ligt dat vooral aan de hogere energiebelasting (onder de component 'alle overige kosten') en het hogere btw-percentage van 21%. Ook in Frankrijk geldt een hoog btw-tarief van 20%.

Brussel en Vlaanderen blijven voor de component netkosten de goedkoopste regio's na Nederland. Daarna volgt het Verenigd Koninkrijk en pas daarna Wallonië. De netkosten in Frankrijk en Duitsland liggen duidelijk hoger. De component 'alle overige kosten' blijft dit jaar eerder stabiel in de drie Belgische regio's. Vorig jaar steeg die nog door de federale bijzondere accijns. Die stijgt wanneer de prijzen van de energiecomponent voor aardgas dalen onder een bepaalde drempel en daalt wanneer de prijzen van de energiecomponent opnieuw toenemen.

## Competitieve aardgasprices voor bedrijven

**Figuur 5. Aardgasfactuur voor een industrieel bedrijf met een verbruik van 2.500.000 MWh/jaar (2025 en 2026, in euro/MWh)**



De aardgasfactuur voor industriële verbruikers daalt begin 2026 opnieuw in België en in alle buurlanden (zie Figuur 5). Die daling komt vooral door de lagere groothandelsprices. Omdat de energiekost in de verschillende landen relatief dicht bij elkaar ligt, bepalen vooral de netkosten en de kosten van openbaardienstverplichtingen, heffingen en toeslagen de verschillen in de totale factuur.

België blijft voor aardgas goed gepositioneerd. De Belgische regio's combineren relatief lage netkosten met beperkte bijkomende kosten. Daardoor ligt de aardgasfactuur in België lager of in lijn met die van de meeste buurlanden. Voor de grootste industriële verbruikers kan Frankrijk wel goedkoper uitvallen wanneer alle mogelijke vrijstellingen worden toegepast. Dat komt onder andere door de lage gereguleerde kosten en de vrijstellingen die voor bepaalde verbruikerscategorieën gelden.

## **Betaalbaarheid energiefactuur voor kwetsbare gezinnen**

De studie vergelijkt ook het aandeel van het beschikbaar inkomen dat gezinnen besteden aan hun energiefactuur in België en onze buurlanden. De studie houdt rekening met de sociale energiemaatregelen in elk land, zoals premies of verlaagde tarieven.

In België is het aandeel van de energiefactuur in het totale gezinsinkomen licht gedaald tegenover 2025. Dat aandeel is het laagste onder de buurlanden. Belgische gezinnen met een gemiddeld inkomen (na aftrek van woonlasten) besteden begin 2026 ongeveer 4,7% van hun inkomen aan de energiefactuur. Vorig jaar was dat nog 5,6%.

Voor Belgische gezinnen met de laagste inkomens daalt het aandeel van de energiefactuur in het totale inkomen dit jaar verder naar 6,0%, tegenover 6,7% vorig jaar. België blijft beter presteren dan de buurlanden. Nederland staat op de tweede plaats. Daar bedraagt het aandeel van de energiefactuur in het inkomen van de meest kwetsbare gezinnen ongeveer 8,3%.

## **Competitiviteit van industriële sectoren**

De studie analyseert ook hoe de energieprijzen het concurrentievermogen van de belangrijkste industriële sectoren in België beïnvloeden. Die analyse houdt rekening met alle componenten van de elektriciteits- en aardgasfactuur. De studie biedt zo een feitelijke basis voor de beoordeling van federale en regionale beleidsmaatregelen die als doel hebben om de energiekosten voor ondernemingen structureel te verlagen en de competitiviteit van de elektro-intensieve industrie te versterken. De studie kan helpen om na te gaan in welke mate die maatregelen inspelen op de vastgestelde kostenverschillen voor industriële verbruikers met de buurlanden en om de impact van die maatregelen op andere verbruikers te evalueren. Maatregelen die de elektriciteitsfactuur voor industriële verbruikers verlagen, kunnen immers gevolgen hebben voor de verdeling van kosten over alle andere elektriciteitsverbruikers en dus ook voor hun factuur.

De studie houdt geen rekening met alle elementen die de competitiviteit van bedrijven kunnen beïnvloeden. Ze neemt bijvoorbeeld de compensatie van indirecte emissiekosten<sup>6</sup> voor bepaalde elektro-intensieve verbruikers niet mee. Die mechanismen kunnen nochtans in individuele gevallen een aanzienlijke impact hebben.

Voor elektriciteit bevestigt de analyse een structureel concurrentievoordeel voor de Franse industrie op alle componenten van de factuur. Frankrijk combineert lagere marktprijzen voor elektriciteit met relatief lage netkosten, beperkte fiscale lasten en ondersteuningsmechanismen, waaronder het nieuwe VNU-mechanisme voor de herverdeling van inkomsten uit nucleaire productie. België blijft het meest competitieve land voor industriële aardgasverbruikers. Door de sterke concurrentiepositie voor aardgas en de relatief zwakkere positie voor elektriciteit in België, hangt de competitiviteit van een bedrijf samen met de verhouding van zijn elektriciteits- en aardgasverbruik.

---

<sup>6</sup> Voor het emissiejaar 2023 werd volgens de meest recente beschikbare informatie 225,1 miljoen euro compensatie voor indirecte emissiekosten uitgekeerd. Voor het emissiejaar 2024, uitbetaald in 2025, wordt het bedrag momenteel geraamd op 258 miljoen euro. Voor het emissiejaar 2025 is nog geen totaalbedrag gekend: de aanvragen moesten uiterlijk op 31 maart 2026 worden ingediend en de compensatie wordt variabel berekend op basis van elektriciteitsverbruik of productievolume.

## **Studie**

Deze gezamenlijke studie van CREG en de VNR is een vervolg op de zes eerdere prijsvergelijkingsstudies van 2020 tot en met 2025.

Meer informatie vindt u in [het rapport van de studie PwC](#).

## **Perscontacten**

### **CREG**

press@creg.be  
+ 32 497 52 77 62

### **Vlaamse Nutsregulator**

Didier Van Overloop  
pers@vlaamsenutsregulator.be  
+ 32 473 85 55 26