



Vlaanderen
is ondernemen

Parameters correctiebedragen

PILOOTOPROEP TRANSITIECONTRACTEN KLIMAATSPRONG

VERSIE MEI 2025

Situering

Dit document bevat de door VLAIO berekende variabele marktparameters die worden gebruikt voor de berekening van de correctiebedragen in het kader van de proefoproep 'Transitiecontracten Klimaatprong'.

Het correctiebedrag wordt op het einde van elk productiejaar berekend op basis van onder andere de evolutie van de gemiddelde gasprijzen (inclusief heffingen en netkosten) en kosten van emissierechten. Ook afwijkingen van de elektriciteitsprijzen (inclusief heffingen en netkosten) t.o.v. de verwachte elektriciteitsprijs op lange termijn, zoals opgenomen in het referentiebedrag en ontvangen compensaties voor indirecte emissiekosten, worden verrekend in het correctiebedrag.

De parameters worden door VLAIO voor elk kwartaal bepaald. Voor de berekening van het correctiebedrag van een bepaald productiejaar, wordt steeds het gewone gemiddelde van de parameters over de 4 betrokken kwartalen toegepast.

De energieterm in de elektriciteitskost voor e-boilers vormt hierop een uitzondering. De energieterm voor e-boilers wordt berekend als 1,02x het gewone gemiddelde van de 3.300 uren met de laagste prijs op de day-ahead referentiemarkt van de Belgische biedzone over het productiejaar. VLAIO berekent dit gemiddelde voor elke periode van 12 maanden die eindigt op de laatste dag van het betrokken kwartaal. Elk kalenderjaar bevat vier kwartalen startend op 1 januari, 1 april, 1 juli en 1 oktober.

Ook voor de berekening van het terugvorderingsmechanisme worden dezelfde formules en parameters gehanteerd voor de elektriciteits- en gasprijzen (inclusief heffingen en netkosten) en vermeden kosten van emissierechten.

Kosten gas

Netkosten op verbruik en heffingen

De netkosten op verbruik en heffingen worden steeds berekend op basis van de tarieven van toepassing op een T6-profiel aangesloten op het distributienet van Fluvius. Kosten die afhankelijk zijn van het opgenomen vermogen of verbruik worden berekend op basis van een theoretische gelijkmatig verdeelde afname van 250 GWh_{bvw} per jaar. Deze waarde wordt uitgedrukt in €/kWh_{bvw}.

BEREKENDE NETKOSTEN OP VERBRUIK EN HEFFINGEN GAS

Parameter	Q3 2024	Q4 2024	Q1 2025
Netkosten	0,0004060 €/kWh _{bvw}	0,0004060 €/kWh _{bvw}	0,0003747 €/kWh _{bvw}
Federale energiebijdrage	0,00054 €/kWh _{bvw}	0,00054 €/kWh _{bvw}	0,00054 €/kWh _{bvw}
Federale bijzondere accijns	0,000552 €/kWh _{bvw}	0,000552 €/kWh _{bvw}	0,000552 €/kWh _{bvw}
Netkosten op verbruik en heffingen (gas)	0,0014980 €/kWh_{bvw}	0,0014980 €/kWh_{bvw}	0,001467 €/kWh_{bvw}

Energieterm

De kost voor gas wordt berekend als $1,02 \times (\text{month ahead})$ (€/kWh_{bvw}), met:

- 1,02: een factor voor het inrekenen van de marge van de energieleverancier.
- month ahead: het rekenkundig gemiddelde van de TTF101 over de 3 maanden van het betreffende kwartaal.
- TTF101: de maandelijks rekenkundig gemiddelde 'settlement price' van de notering 'Dutch TTF Gas Base Load Futures' (werkdagen behalve de laatste van de maand) op theice.com voor de maand voorafgaand aan de maand van levering.

BEREKENDE ENERGIETERM GAS

Parameter	Q3 2024	Q4 2024	Q1 2025
TTF101 ¹	0,03505 €/kWh _{bvw}	0,04034 €/kWh _{bvw}	0,04787 €/kWh _{bvw}
Energieterm (gas)	0,03575 €/kWh_{bvw}	0,04115 €/kWh_{bvw}	0,04882 €/kWh_{bvw}

Kosten elektriciteit

Netkosten op verbruik en heffingen

Voor de netkosten en heffingen wordt een onderscheid gemaakt naar gelang het type net waarop wordt aangesloten. Tarieven die afhankelijk zijn van het verbruik worden bepaald op basis van een theoretische gelijkmatig verdeelde afname van 100 GWh_e per jaar. Deze waarde wordt uitgedrukt in €/kWh_e.

¹ <https://www.creg.be/nl/professionals/levering/gas-en-elektriciteitsnoteringen>

De netkosten en heffingen worden door VLAIO berekend voor de volgende netten:

- Het 26-36 kV-net beheerd door Fluvius met een aansluitvermogen >5MVA. Deze waarde wordt berekend op basis van de gemiddelde kost van de 10 Vlaamse distributienetbeheerders.
- Het 70/35/30 kV-net van Elia.
- Het 380/220/150/110 kV-net van Elia.

Tarieven voor overschrijdingen van het toegangsvermogen, voor reactieve energie en voor compensatie van onevenwichten worden niet meegerekend.

BEREKENDE NETKOSTEN OP VERBRUIK EN HEFFINGEN - FLUVIUS

Parameter	Q3 2024	Q4 2024	Q1 2025
Netkosten	0,00476512 €/kWh _e	0,00476512 €/kWh _e	0,0049814 €/kWh _e
Federale bijzondere accijns	0,00473 €/kWh _e	0,00473 €/kWh _e	0,00473 €/kWh _e
Netkosten op verbruik en heffingen (elektriciteit)	0,00949512 €/kWh_e	0,00949512 €/kWh_e	0,0097114 €/kWh_e

BEREKENDE NETKOSTEN OP VERBRUIK EN HEFFINGEN - 70/35/30 kV-NET VAN ELIA.

Parameter	Q3 2024	Q4 2024	Q1 2025
Netkosten	0,003541 €/kWh _e	0,003541 €/kWh _e	0,007153 €/kWh _e
Federale bijzondere accijns	0,004730 €/kWh _e	0,004730 €/kWh _e	0,004730 €/kWh _e
Netkosten op verbruik en heffingen (elektriciteit)	0,008271 €/kWh_e	0,008271 €/kWh_e	0,011883 €/kWh_e

BEREKENDE NETKOSTEN OP VERBRUIK EN HEFFINGEN - 380/220/150/110 kV-NET VAN ELIA

Parameter	Q3 2024	Q4 2024	Q1 2025
Netkosten	0,003007 €/kWh _e	0,003007 €/kWh _e	0,005690 €/kWh _e
Federale bijzondere accijns	0,004730 €/kWh _e	0,004730 €/kWh _e	0,004730 €/kWh _e
Netkosten op verbruik en heffingen (elektriciteit)	0,007737 €/kWh_e	0,007737 €/kWh_e	0,01042 €/kWh_e

De kosten ten gevolge van de quotumplicht voor groenestroomcertificaten en quotumplicht voor kwalitatieve warmte-krachtkoppeling worden apart gepubliceerd en komen niet in aanmerking voor de installaties die gebruik maken van het [supercap-mechanisme](#). VLAIO berekent deze kosten op basis van de jaarlijkse certificatenverplichting zoals bepaald in art. 7.1.10 en art. 7.1.11 van het Energiedecreet² en op basis van de

² Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid ([het Energiedecreet](#)).

gemiddelde marktprijzen in de bilaterale handel in groenestroomcertificaten en wkk-certificaten zoals gepubliceerd door de VREG.

BEREKENDE KOSTEN TEN GEVOLGE VAN DE QUOTUMPLICHT VOOR GROENESTROOMCERTIFICATEN

Parameter	Q3 2024	Q4 2024	Q1 2025
Gemiddelde prijs certificaat	96,97 €/cert	97,07 €/cert	96,35 €/cert
Quotumplicht (%)	21,5%	18,0%	18,0%
Reductiefactor 100.000 MWh (%)	72,93%	72,93%	72,93%
Kosten quotumplicht (GSC)	0,00289 €/kWh_e	0,00289 €/kWh_e	0,00287 €/kWh_e

BEREKENDE KOSTEN TEN GEVOLGE VAN DE QUOTUMPLICHT VOOR WARMTE-KRACHTCERTIFICATEN

Parameter	Q3 2024	Q4 2024	Q1 2025
Gemiddelde prijs certificaat	22,10 €/stuk	24,94 €/stuk	22,46 €/stuk
Quotumplicht (%)	11,2%	11,2%	11,2%
Reductiefactor 100.000 MWh (%)	48,93%	48,93%	48,93%
Kosten quotumplicht (WKK)	0,00158 €/kWh_e	0,00178 €/kWh_e	0,00161 €/kWh_e

Vermogen gerelateerde netkosten

De vermogen gerelateerde netkosten worden door VLAIO berekend voor de volgende netten:

- Het 26-36kV-net beheerd door Fluvius met een aansluitvermogen >5MVA. Deze waarde wordt berekend op basis van de gemiddelde kost van de 10 Vlaamse distributienetbeheerders.
- Het 70/35/30 kV-net van Elia.
- Het 380/220/150/110 kV-net van Elia.

Deze waarde wordt uitgedrukt in €/kW_e/jaar. Kosten voor reactieve energie worden niet meegerekend. Deze worden reeds opgevangen door de correctiefactor op het inputvermogen van de netkosten die per technologie werd bepaald.

BEREKENDE VERMOGEN GERELATEERDE NETKOSTEN - FLUVIUS

Parameter	Q3 2024	Q4 2024	Q1 2025
Vermogen gerelateerde netkosten (elektriciteit)	30,9468 €/kW _e /jaar	30,9468 €/kW _e /jaar	86,73 €/kW _e /jaar

BEREKENDE VERMOGEN GERELATEERDE NETKOSTEN - 70/35/30 kV-NET VAN ELIA.

Parameter	Q3 2024	Q4 2024	Q1 2025
Vermogen gerelateerde netkosten (elektriciteit)	22,434 €/kW _e /jaar	22,434 €/kW _e /jaar	35,772 €/kW _e /jaar

BEREKENDE VERMOGEN GERELATEERDE NETKOSTEN - 380/220/150/110 kV-NET VAN ELIA

Parameter	Q3 2024	Q4 2024	Q1 2025
Vermogen gerelateerde netkosten (elektriciteit)	11,0676 €/kW _e /jaar	11,0676 €/kW _e /jaar	22,1148 €/kW _e /jaar

Energieterm e-boilers

De energieterm voor e-boilers wordt berekend als 1,02x het gewone gemiddelde van de 3.300 uren met de laagste prijs op de day-ahead referentiemarkt van de Belgische biedzone over het productiejaar. VLAIO berekent dit gemiddelde voor elke periode van 12 maanden die eindigt op de laatste dag van het betrokken kwartaal. De berekening van deze waarde gebeurt op de basis van de uurprijzen op de day-ahead markt voor de Belgische biedzone zoals gepubliceerd op het transparantieplatform van [ENTSO-E](#). Deze waarde wordt uitgedrukt in €/kWh.

Met 1,02: een factor voor het inrekenen van de marge van de energieleveranciers (inclusief kosten onbalans).

BEREKENDE ENERGIETERM ELEKTRICITEIT E-BOILERS

Parameter	Q3 2024	Q4 2024	Q1 2025
Gewone gemiddelde van de 3.300 uren met de laagste prijs op de day-ahead referentiemarkt voor het productiejaar eindigend in dit kwartaal	0,02645 €/kWh _e	0,02986 €/kWh _e	0,03227 €/kWh _e
Energieterm (elektriciteit e-boilers)	0,02698 €/kWh_e	0,03046 €/kWh_e	0,03291 €/kWh_e

Energieterm warmtepompen

De energieterm voor elektriciteit wordt berekend als $1,02 \times (\text{month ahead})$ (€/kWh), met:

- 1,02: een factor voor het inrekenen van de marge van de energieleveranciers (inclusief kosten onbalans).
- month ahead: het rekenkundig gemiddelde van de Endex101 over de 3 maanden van het betreffende kwartaal.
- Endex101: het maandelijks rekenkundig gemiddelde van de slotnoteringen Belgian Power Base Load Futures (werkdagen behalve de laatste van de maand) op theice.com van de maand voorafgaand aan de maand van levering.

BEREKENDE ENERGIETERM ELEKTRICITEIT WARMTEPOMPEN

Parameter	Q3 2024	Q4 2024	Q1 2025
Endex101 ³	0,06677 €/kWh _e	0,08596 €/kWh _e	0,10296 €/kWh _e
Energieterm (elektriciteit warmtepompen)	0,06810 €/kWh_e	0,08768 €/kWh_e	0,10502 €/kWh_e

Kosten CO₂

De kosten voor de emissierechten onder ETS1 en ETS2 worden berekend als het gewone gemiddelde, in euro, van de dagelijkse SPOT-slotverkoopkoersen van EUA's (European Union Allowances). Het gewone gemiddelde is gebaseerd op beschikbare noteringen in het kwartaal, zoals waargenomen in de EU-koolstofbeurs met het hoogste handelsvolume (EEX). Het gemiddelde wordt enkel bepaald voor de handelsdagen waarop de beurs

³ <https://www.creg.be/nl/professionals/levering/gas-en-elektriciteitsnoteringen>

open is. Indien er op één of meerdere van deze dagen geen handel zou zijn in één van de emissierechten, wordt de slotverkoopkoers van de vorige dag gebruikt in de berekening.

De CO₂-prijs die gehanteerd wordt voor de berekening van het jaarlijkse correctiebedrag wordt beperkt tot 135 €/ton onder ETS1 en ETS2. Voor de berekening van het terugvorderingsmechanisme geldt deze beperking niet.

BEREKENDE KOSTEN CO₂

Parameter	Q3 2024	Q4 2024	Q1 2025
Gemiddelde CO ₂ -prijs (€/ton) (SPOT EEX)	67,30 €/ton	65,69 €/ton	73,24 €/ton

Compensatie indirecte emissiekosten

De compensatie indirecte emissiekosten wordt berekend op basis van de parameters (steunintensiteit, CO₂-emissiefactor voor België, EUA-termijnkoers, productbenchmarks en fallback-efficiëntiebenchmark) gepubliceerd op www.vlaio.be en de voor het betrokken emissiejaar geldende voorwaarden voor de berekening van de steun.

Wijziging formules

De gehanteerde parameters in dit hoofdstuk zijn gebaseerd op de huidige indexen, actieve beurzen, belastingen, regelgeving, heffingen en kostenstructuren van de distributie- en transportnetbeheerders. VLAIO behoudt zich het recht voor om de formules en parameters aan te passen opdat deze de werkelijke gemiddelde marktprijzen en tarieven blijven weerspiegelen.

