

VOORSTEL 37

BETREFFENDE DE VERMENIGVULDIGINGS- COËFFICIËNT TOEGEPAST OP FOTOVOLTAÏSCHE INSTALLATIES – ANALYSE VAN DE ECONOMISCHE PARAMETERS

23/06/2026

Opgesteld op basis van het besluit van de Regering van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest van 17 december 2015 betreffende de bevordering van groene elektriciteit en energie uit hernieuwbare bronnen

BRUGEL-VOORSTEL-20260623-37

De Brusselse regelgevende instantie op het gebied van elektriciteit, gas en waterprijsregulering

Avenue de l'Astronomie 14 – B 1210 Brussel
T: 02/563.02.00 – info@brugel.brussels – www.brugel.brussels



Inhoudsopgave

1. Wettelijke grondslag	4
2. Achtergrond en context	7
3. Methodologische wijzigingen	7
4. Waarden van de parameters in de formule	8
4.1. Productiviteit	8
4.2. Investeringskosten	8
4.3. Subsidies	9
4.3.1. Investeringssubsidie	9
4.4. Elektriciteitsprijs	9
4.4.1. Eigenverbruikspercentage	9
4.4.2. Zelfverbruikte elektriciteit voor categorieën onder 36 kWp	9
4.4.3. Zelfverbruikte elektriciteit voor categorieën boven 36 kWp	10
4.4.4. Teruggeleverde elektriciteit	10
4.4.5. Ontwikkeling van de elektriciteitsprijs	10
4.5. Prijs per groen certificaat	11
4.6. Prijs van de herkomstgaranties	11
4.7. Ontwikkeling van de parameters	12
5. Steunniveau volgens de formule van het besluit.....	13
6. Berekening van de volledige rentabiliteit	14
6.1. Aannames	14
6.1.1. Ontwikkeling van de productiviteit	14
6.1.2. O&M-kosten	14
6.1.3. Extra investeringskosten	14
6.1.4. Ontwikkeling van de elektriciteitsprijs	14
6.1.5. Prijsontwikkeling van de CV's en de GO's	14
6.2. Voorgesteld steunniveau	15
7. Steunniveau voor BIPV.....	16
8. Conclusies.....	17
9. Referenties	18



Lijst van tabellen

Tabel 1 : Geldende toekenningspercentages voor PV	7
Tabel 2 : Geldende subsidiepercentages voor BIPV	7
Tabel 3 : Investeringskosten	8
Tabel 4 : Prijs van zelfverbruikte elektriciteit voor categorieën onder 36 kWp.....	9
Tabel 5 : Prijs van zelfverbruikte elektriciteit voor categorieën boven 36 kWp.....	10
Tabel 6 : Gemiddelde elektriciteitsprijzen over 10 jaar per categorie.....	10
Tabel 7 : Ontwikkeling van de parameters van de formule.....	12
Tabel 8 : Coëfficiënten en toekenningspercentages volgens de formule van het besluit inzake groene energie	13
Tabel 9 : Coëfficiënten en vereiste toekenningspercentages om een reëel TRS van 7 jaar te bereiken.....	15
Tabel 10 : Ontwikkeling van het toekenningspercentage tussen 2025 en 2026	16
Tabel 11 : Subsidiepercentages voor 2025 en 2026 voor BIPV	16
Tabel 12 : Voorgestelde toekenningspercentages voor PV	17
Tabel 13 : Voorgestelde subsidiepercentages voor BIPV	17

Lijst met afkortingen

BIPV	in gebouwen geïntegreerde fotovoltaïsche installaties (<i>Building-Integrated PV</i>)
GsC	groenestroomcertificaat
GO	garantie van oorsprong
kWp	piekvermogen in kilowatt
MWh	megawattuur
OCA	erkende certificeringsinstantie
PV	fotovoltaïsch
BHG	Brussels Hoofdstedelijk Gewest
TRIM	aangepaste interne rentabiliteitsgraad
TRS	eenvoudige terugverdientijd



1. Rechtsgrondslag

Het besluit van de Regering van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest van 17 december 2015 betreffende de bevordering van groene elektriciteit en energie uit hernieuwbare bronnen (hierna „het besluit inzake groene energie” genoemd) bevat in artikel 21, § 2, een formule voor de vermenigvuldigingscoëfficiënt die moet worden toegepast op de groenestroomcertificaten (GsC) die worden toegekend aan fotonvoltaïsche installaties [1].

Deze formule heeft tot doel „een forfaitaire terugverdientijd van zeven jaar te handhaven volgens de volgende formule”:

$$\text{Coefficient} = \frac{\frac{(\text{invest}_{pv} - \text{primes}_{pv})}{(7 * \text{Productivite}_{pv})} - (\text{prix}_{elec} + \text{prix}_{GO})}{\frac{\text{prix}_{cv}}{0,55}}$$

„De economische parameters van de formule worden als volgt gedefinieerd:

- „Coëfficiënt” is de vermenigvuldigingscoëfficiënt van het aantal toegekende GsC;
- ‘investPV’ is de gemiddelde eenheidskost voor een fotonvoltaïsche installatie, inclusief de aansluitingskosten op het distributienet, de kosten van de slimme meter, eventuele exploitatie- en onderhoudskosten en de administratieve kosten in verband met de installatie (euro/kWpiek);
- „primesPV” zijn de financiële investeringssteun (euro/kWp) die beschikbaar is voor een fotonvoltaïsche installatie;
- „prixélec” is de gemiddelde waarde van de geproduceerde elektriciteit, rekening houdend met een eigenverbruikpercentage dat door Brugel wordt berekend volgens een op zijn website gepubliceerde methodologie (euro/MWh);
- „prixCV” is de gewogen gemiddelde doorverkoop prijs van GsC op de markt (euro/CV);
- „PrixGO” is de gewogen gemiddelde doorverkoop prijs van overdraagbare GvO op de markt, rekening houdend met een eigenverbruikpercentage dat identiek is aan dat welke voor de parameter „prixélec” in aanmerking wordt genomen;
- „Productivitepv” is de elektriciteitsproductie (in MWh) per eenheid geïnstalleerd vermogen (in kWp), afhankelijk van de betreffende vermogenscategorie.

De waarden van deze parameters worden door BRUGEL vastgesteld per categorie installaties, die als volgt zijn gedefinieerd:

- Fotonvoltaïsche installaties met een totaal elektrisch vermogen van 5 kWp of minder;
- Fotonvoltaïsche installaties met een totaal elektrisch vermogen van strikt meer dan 5 kWp en minder dan of gelijk aan 36 kWp;
- Fotonvoltaïsche installaties met een totaal elektrisch vermogen van strikt meer dan 36 kWp en minder dan of gelijk aan 100 kWp;
- Fotonvoltaïsche installaties met een totaal elektrisch vermogen van strikt meer dan 100 kWp en minder dan of gelijk aan 250 kWp;
- Fotonvoltaïsche installaties met een totaal elektrisch vermogen van strikt meer dan 250 kWp;



De minister kan de vermogensklassen van fotonvoltaïsche installaties aanpassen om de in lid 2 beoogde terugverdientijd te handhaven, en dit uitsluitend in het kader van de toepassing van de leden 6 en 7 van deze paragraaf.

Uiterlijk op 1 september van het lopende jaar worden de waarden van deze parameters per categorie door BRUGEL meegedeeld aan de minister, die deze bijgewerkte waarden toepast op de formule voor elk van de categorieën. Indien uit deze berekening een vermenigvuldigingscoëfficiënt voortvloeit die meer dan 10 % afwijkt van de geldende coëfficiënt, past de minister deze vóór 1 oktober van het lopende jaar aan, met ingang van 1 januari van het volgende jaar, waarbij de waarde tot op drie decimalen wordt afgerond.

Indien de wijziging van de parameters in de loop van het jaar leidt tot een wijziging van het aantal toe te kennen GsC volgens bovenstaande formule die 20 % of meer bedraagt ten opzichte van het huidige toegekende aantal, deelt BRUGEL de bijgewerkte waarden van de parameters mee aan de minister, die binnen de maand de vermenigvuldigingscoëfficiënt van elke categorie aanpast met ingang van vier maanden na publicatie in het Belgisch Staatsblad.

Indien de aanpassing van de vermenigvuldigingscoëfficiënt een verhoging inhoudt, treedt de nieuwe vermenigvuldigingscoëfficiënt in werking op de tiende dag volgend op de bekendmaking ervan in het Belgisch Staatsblad."

Het besluit voorziet sinds de actualisering in november 2021 eveneens in soortgelijke methodologische bepalingen voor in gebouwen geïntegreerde fotonvoltaïsche installaties (BIPV):

Gecertificeerde fotonvoltaïsche installaties die in gebouwen zijn geïntegreerd, komen in aanmerking voor een vermenigvuldigingscoëfficiënt die wordt toegepast op het aantal GsC dat overeenkomstig artikel 20 wordt berekend. Deze vermenigvuldigingscoëfficiënt wordt zodanig berekend dat een forfaitaire terugverdientijd van zeven jaar wordt gehandhaafd volgens de volgende formule:

$$\text{Coefficient} = \frac{\frac{(\text{invest}_{BIPV} - \text{primes}_{BIPV})}{(7 * \text{Productiviteit}_{BIPV})} - (\text{prix}_{elec} + \text{prix}_{GO})}{\frac{\text{prix}_{CV}}{0,55}}$$

De parameters van de formule worden als volgt gedefinieerd:

- „coëfficiënt” is de vermenigvuldigingscoëfficiënt voor het aantal toegekende GsC;
- „investBIPV” is de gemiddelde eenheidskost voor een categorie fotonvoltaïsche installaties die in het gebouw zijn geïntegreerd, met inbegrip van de aansluitingskosten op het distributienet, de kosten van de slimme meter, eventuele exploitatie- en onderhoudskosten en de administratieve kosten in verband met de installatie (euro/kWp);
- „primesBIPV” zijn de financiële investeringssteunmaatregelen (euro/kWp) die beschikbaar zijn voor een categorie van in het gebouw geïntegreerde fotonvoltaïsche installaties;
- „prijs_{elec}” is de gemiddelde waarde van de opgewekte elektriciteit, rekening houdend met een eigenverbruikpercentage dat door Brugel wordt berekend volgens een op zijn website gepubliceerde methodologie (euro/MWh);
- « prix_{CV} » is de gewogen gemiddelde doorverkoop prijs van GsC op de markt (euro/CV);
- „ProductiviteitBIPV” is de elektriciteitsproductie (in MWh) per eenheid geïnstalleerd vermogen (in kWp), afhankelijk van de betreffende categorie van in het gebouw geïntegreerde fotonvoltaïsche installaties;
- „GO-prijs” is de gewogen gemiddelde doorverkoop prijs van overdraagbare garanties van



oorsprong op de markt, rekening houdend met een eigenverbruiksperscentage dat identiek is aan dat welke in aanmerking wordt genomen voor de parameter „elektriciteitsprijs”.

De waarden van deze parameters worden door BRUGEL vastgesteld voor de volgende categorieën installaties:

- 1° Fotovoltaïsche installaties die in het gebouw zijn geïntegreerd van het type Skylight;*
- 2° Fotovoltaïsche installaties die in het gebouw zijn geïntegreerd van het type fotovoltaïsche balustrade;*
- 3° Fotovoltaïsche installaties die in het gebouw zijn geïntegreerd van het type fotovoltaïsche zonwering;*
- 4° Fotovoltaïsche installaties die in het gebouw zijn geïntegreerd van het type fotovoltaïsche geventileerde gevel;*
- 5° In het gebouw geïntegreerde fotovoltaïsche installaties van het type herhalende structuur, integraal dak en zonnepanelen in de vorm van dakpannen.*

Uiterlijk op 1 september van het lopende jaar worden de waarden van deze parameters per categorie door BRUGEL meegedeeld aan de minister, die deze bijgewerkte waarden toepast op de formule voor elk van de categorieën. Indien uit deze berekening een vermenigvuldigingscoëfficiënt voortvloeit die meer dan 10 % afwijkt van de geldende coëfficiënt, past de minister deze vóór 1 oktober van het lopende jaar aan, met ingang van 1 januari van het volgende jaar, waarbij de waarde tot op drie decimalen wordt afgerond.

Indien de wijziging van de parameters in de loop van het jaar leidt tot een wijziging van het aantal toe te kennen GsC volgens bovenstaande formule die 20 % of meer bedraagt ten opzichte van het huidige toegekende aantal, deelt BRUGEL de bijgewerkte waarden van de parameters mee aan de minister, die binnen de maand de vermenigvuldigingscoëfficiënt van elke categorie aanpast met ingang van vier maanden na publicatie in het Belgisch Staatsblad.

Indien de aanpassing van de vermenigvuldigingscoëfficiënt een verhoging inhoudt, treedt de nieuwe vermenigvuldigingscoëfficiënt in werking op de tiende dag volgend op de bekendmaking ervan in het Belgisch Staatsblad.”

Dit voorstel voldoet aan deze wettelijke verplichting en past binnen de opgelegde regels.



2. Achtergrond en context

De momenteel geldende vermenigvuldigingscoëfficiënten voor fotovoltaïsche installaties zijn vastgesteld bij een ministerieel besluit van 2 oktober 2025 op basis van voorstel 36 van BRUGEL [2][3].

De Tabel 1 bevat deze vermenigvuldigingscoëfficiënten en de bijbehorende toekenningspercentages voor verschillende vermogenscategorieën van PV-installaties. Omwille van de duidelijkheid en de interpretatie in dit voorstel zal de voorkeur worden gegeven aan de verwijzing naar het toekenningspercentage in plaats van naar de vermenigvuldigingscoëfficiënt.

Categorie [kWp]	A.]0-5]	B.]5-36]	C.]36-100]	D.]100-250]	E. > 250
Vermenigvuldigingscoëfficiënt	1,130	0,957	0,308	0	0
Toekenningspercentage [CV/MWh]	2,055	1,739	0,559	0	0

Tabel 1 : Geldende toekenningspercentages voor PV

De specifieke coëfficiënten voor BIPV zijn eveneens bijgewerkt in hetzelfde besluit.

BIPV-categorie	Skylight	PV-balustrade	PV-zonwering	Geventileerde gevel met PV
Vermenigvuldigingscoëfficiënt	1,130	1,130	1,046	1,423
Toekenningspercentage [CV/MWh]	2,055	2,055	1,902	2,587

Tabel 2 : Geldende subsidiepercentages voor BIPV

Dit voorstel bevat de jaarlijkse analyse die door BRUGEL is uitgevoerd. Hierin worden de economische parameters en de rendabiliteit van de installaties bijgewerkt op basis van de meest recente beschikbare gegevens.

3. Methodologische wijzigingen

Voor de vaststelling van de prijs van zelfverbruikte elektriciteit voor categorieën boven 36 kWp heeft BRUGEL bij wijze van uitzondering besloten geen rekening te houden met de vergelijkende studie [5] van mei 2026, waarin de prijzen van elektriciteit en aardgas worden geanalyseerd. Dit rapport analyseert namelijk de elektriciteitsprijzen in januari 2026, dat wil zeggen vlak vóór de geopolitieke crisis in Iran (februari 2026) die tot een stijging van de energieprijzen heeft geleid. Daarom is voor de categorieën boven 36 kWp een specifieke methodologie toegepast. Deze wordt nader toegelicht in paragraaf 5.4.3 van dit rapport.



4. Waarden van de parameters in de formule

4.1. Productiviteit

De parameter „Productivitepv“ verwijst naar de elektriciteitsproductie (in kWh) per eenheid geïnstalleerd vermogen (in kWp), afhankelijk van de betreffende vermogenscategorie.

De productiviteit van de fotovoltaïsche installaties in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest werd berekend op basis van de elektriciteitsproductiegegevens die zijn geregistreerd in de groene-certificaatdatabase van BRUGEL.

Voor alle installatiecategorieën samen bedraagt de gehanteerde mediane productiviteit 850 kWh/kWp per jaar. Deze waarde is berekend in de gedetailleerde studie van het beschikbare fotovoltaïsche park voor de periode 2012–2021¹.

4.2. Investeringskosten

De parameter „InvestPV“ wordt gedefinieerd als de gemiddelde eenheidskosten voor een fotovoltaïsch systeem, inclusief de aansluitkosten op het distributienet, de kosten van de slimme meter, eventuele exploitatie- en onderhoudskosten en de administratieve kosten in verband met de installatie (euro/kWp).

De investeringskosten van fotovoltaïsche installaties zijn gebaseerd op een analyse van de facturen van de in 2025-2026 gecertificeerde installaties. Voor de categorieën A en B is ten opzichte van het voorgaande boekjaar een prijsdaling van ongeveer 10 % waargenomen. Voor de installaties in de categorieën C tot en met E is de steekproef van installaties onvoldoende groot om representatief te zijn.

Na meerdere jaren van een aanzienlijke daling van de kosten van fotovoltaïsche apparatuur wijzen verschillende factoren op een prijsstijging in de loop van het jaar 2026. Het International Energy Agency Photovoltaic Power Systems Programme (IEA PVPS) geeft met name aan dat er in 2026 hogere prijzen voor fotovoltaïsche modules worden verwacht als gevolg van de volledige afschaffing, met ingang van 1 april 2026, van de btw-teruggave bij export van fotovoltaïsche producten in China². Deze maatregel komt in een context waarin de prijzen van modules, na meerdere jaren van sterke daling als gevolg van een aanzienlijke overcapaciteit in de productie, een dieptepunt lijken te hebben bereikt. Recente marktanalyses, met name die van PVXchange³, wijzen overigens op een stijgende prijstrend die sinds begin 2026 waarneembaar is. Tegelijkertijd kunnen de aanhoudende geopolitieke en handelsgerelateerde onzekerheden op internationaal niveau extra druk uitoefenen op de productie-, transport- en bevoorradingskosten. Gezien deze verschillende factoren en de onzekerheid over de toekomstige ontwikkeling van de kosten van fotovoltaïsche installaties acht BRUGEL het verstandig om, uit voorzorg, de in het vorige boekjaar gehanteerde prijsveronderstellingen te handhaven.

Tabel 3 hieronder geeft een overzicht van de gehanteerde investeringskosten.

Vermogenscategorie [kWp]	A.]0-5]	B.]5-36]	C.]36-100]	D.]100-250]	E. > 250
Specifieke kosten [€/kWp]	1.488	1.289	934	800	707

Tabel 3 : Investeringskosten

¹ BRUGEL-studie nr. 40 van 19 juli 2022 betreffende het fotovoltaïsche park in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest – 2020

² <https://iea-pvps.org/wp-content/uploads/2026/03/IEA-PVPS-Country-Updates-2025.pdf>

³ <https://www.pvxchange.com/Price-Index>



4.3. Subsidies

De parameter „PV-premies“ komt overeen met het totaalbedrag aan financiële investeringssteun [€/kWp] dat beschikbaar is voor een fotonvoltaïsche installatie.

4.3.1. Investeringssubsidie

Sinds de premiereregeling van 2016 is de regionale investeringspremie voor fotonvoltaïsche installaties volledig afgeschaft.

4.4. Elektriciteitsprijs

De parameter „prijsstroom“ wordt in het besluit gedefinieerd als de gemiddelde waarde van de geproduceerde elektriciteit, rekening houdend met een eigenverbruikspercentage dat door BRUGEL wordt berekend volgens een op haar website gepubliceerde methodologie (euro/MWh). Dit document geldt als officiële methodologie.

In de praktijk wordt de opgewekte elektriciteit op twee manieren gewaardeerd: ofwel wordt deze rechtstreeks door de producent zelf verbruikt, wat een directe besparing op de elektriciteitsrekening oplevert, ofwel wordt deze in het net geïnjecteerd en tegen de marktprijs gewaardeerd. De hoeveelheid die zelf wordt verbruikt en in het net wordt geïnjecteerd, hangt af van het zelfverbruikspercentage van de installatie. Deze drie parameters variëren naargelang het type prosumer en worden afzonderlijk geanalyseerd.

Bovendien heeft BRUGEL besloten om in de parameter ‘prijslek’ een subparameter op te nemen die verband houdt met de ontwikkeling van de elektriciteitsprijs, waardoor rekening kan worden gehouden met de inflatie.

4.4.1. Eigenverbruikspercentage

Het eigenverbruikspercentage is in het vorige boekjaar geanalyseerd. Er is besloten om voor dit voorstel dezelfde waarden te handhaven [3]: 34 % voor de categorieën A (]0-5] kWp) en B (]5-36] kWp), 45 % voor categorie C (]36-100] kWp) en 69 % voor de overige categorieën met een hoger vermogen.

4.4.2. Zelfverbruikte elektriciteit voor categorieën onder 36 kWp

Er is een identieke methodologie toegepast als in het vorige boekjaar om de waarde van de zelfverbruikte elektriciteit te bepalen. De berekeningen zijn gebaseerd op de gegevens van het Observatorium voor elektriciteitsprijzen van BRUGEL [4] voor de periode van november 2025 tot april 2026.

Vermogensklasse [kWp]	A.]0-5]	B.]5-36]
Prijs voor zelfverbruikte elektriciteit 2026 [€ excl. btw/MWh]	417	328

Tabel 4 : Prijs van zelfverbruikte elektriciteit voor categorieën onder 36 kWp

Aangezien deze prijzen in de loop van de tienjarige periode waarin de GsC worden toegekend zullen evolueren, past BRUGEL een inflatiegerelateerde indexering toe (zie paragraaf 4.4.5).



4.4.3. Zelfverbruikte elektriciteit voor categorieën boven 36 kWp

Voor de vaststelling van de prijs van zelfverbruikte elektriciteit voor categorieën boven 36 kWp heeft BRUGEL bij wijze van uitzondering besloten geen rekening te houden met de vergelijkende studie [5] van mei 2026, waarin de prijzen van elektriciteit en aardgas worden geanalyseerd. Deze studie is namelijk gebaseerd op de elektriciteitsprijzen die in januari 2026 werden waargenomen, dus vóór de recente geopolitieke spanningen in het Midden- -Oosten die hebben bijgedragen aan een stijging van de energieprijzen. Om rekening te houden met deze ontwikkeling en tegelijkertijd de methodologische samenhang met de lagere categorieën te behouden, is besloten om voor de categorieën boven 36 kWp dezelfde ontwikkeling toe te passen die in de afgelopen zes maanden (oktober 2025 tot april 2026) is waargenomen, namelijk een daling van 0,9 % ten opzichte van de prijs die in het voorgaande boekjaar werd gehanteerd.

Vermogenscategorie [kWp]	C.]36-100]	D.]100-250]	E. > 250
Prijs voor eigenverbruikte elektriciteit 2026 [€ excl. btw/MWh]	275	239	217

Tabel 5 : Prijs van zelfverbruikte elektriciteit voor categorieën boven 36 kWp

Net als voor de categorieën onder 36 kWp houdt BRUGEL rekening met een inflatiegerelateerde ontwikkeling van deze prijzen (zie paragraaf 5.4.5).

4.4.4. Teruggeleverde elektriciteit

Wat de waarde van de teruggeleverde elektriciteit betreft, baseert BRUGEL zich op de analyse van de tariefkaarten van de leveranciers die actief zijn in de regio en op het Observatorium voor terugleverprijzen van het VNR in maart 2026 [6].

Het gemiddelde van de aanbiedingen bedraagt 28 €/MWh voor huishoudens en 29 €/MWh voor bedrijven, wat een verdere daling betekent ten opzichte van de prijzen die voor het vorige boekjaar werden gehanteerd. Aangezien deze prijzen in de loop van de komende tien jaar zullen variëren, houdt BRUGEL rekening met een inflatiegerelateerde ontwikkeling (zie paragraaf 5.4.5).

4.4.5. Ontwikkeling van de elektriciteitsprijs

Net als in het vorige boekjaar houden wij bij de vaststelling van de elektriciteitsprijs rekening met de inflatie. De inflatieprognoses worden opgesteld door het Federaal Planbureau en gepubliceerd op zijn website [7]. De inflatie in 2026 wordt geraamd op 3,5 % en op 3 % in 2027. Voor de daaropvolgende jaren is BRUGEL uitgegaan van een inflatie van 2,4 %, wat overeenkomt met de gemiddelde inflatie over de afgelopen 20 jaar [8]. In vergelijking met het vorige boekjaar betekent dit een stijging van de inflatie met 86 % wanneer in beide gevallen rekening wordt gehouden met het gemiddelde over 10 jaar.

De combinatie van deze twee parameters levert de gemiddelde prijzen voor de komende 10 jaar op:

Vermogensklasse [kWp]	A.]0-5]	B.]5-36]	C.]36-100]	D.]100-250]	E. > 250
Prijs voor eigenverbruik van elektriciteit (€/MWh)	484	381	319	277	250
Prijs voor teruggeleverde elektriciteit (€/MWh)	32	34			

Tabel 6 : Gemiddelde elektriciteitsprijzen over 10 jaar per categorie



4.5. Prijs per GsC

De parameter „prijsCV“ wordt gedefinieerd als de gewogen gemiddelde doorverkoopprijs van GsC op de markt (euro/CV).

Het gemiddelde van de prijs per transactie van GsC, gewogen naar het aantal GsC waarop de transactie betrekking heeft, voor alle transacties die in het 1^{ste} kwartaal van 2026 zijn uitgevoerd, bedraagt 79,72 €. Het bedraagt 73,42 € voor particulieren over dezelfde periode. Deze prijs ligt iets hoger dan die van het voorgaande boekjaar.

BRUGEL hanteert de meest conservatieve prijs (73 €/g GsC), die overeenkomt met de transacties van particulieren, om de rentabiliteit voor zoveel mogelijk installaties te waarborgen.

4.6. Prijs van de garanties van oorsprong (GO)

De parameter „PrixGO“ komt overeen met de gewogen gemiddelde doorverkoopprijs van op de markt overdraagbare GO, waarbij rekening wordt gehouden met een eigenverbruikspercentage dat identiek is aan dat welke voor de parameter „prix élec“ in aanmerking wordt genomen.

De GO is een op Europees niveau ingevoerd traceerbaarheidsinstrument, vastgelegd in Richtlijn 2009/28/EG, dat tot doel heeft de eindverbruiker nuttige informatie te verstrekken over de origine van de verbruikte elektriciteit en op die manier het verbruik van groene elektriciteit te bevorderen. Deze parameter is bij de laatste wijziging van het besluit inzake groene energie in de berekeningsformule opgenomen.

Een GO wordt afgegeven per MWh geproduceerde groene elektriciteit en bevat alle kenmerken van deze eenheid elektriciteit. Alleen installaties die gebruikmaken van hernieuwbare energiebronnen en hoogrendements warmtekrachtkoppeling kunnen GO ontvangen voor de elektriciteit die zij in het net injecteren. Voor het aandeel groene elektriciteit dat voor eigen verbruik bestemd is, gelden geen overdraagbare GO.

Uit de analyse van de markt voor GO blijkt dat de gemiddelde verhandelingsprijs stabiel is gebleven rond 1 € per MWh die in het net wordt geïnjecteerd. Er zij tevens op gewezen dat het besluit inzake groene energie bepaalt dat GO uitsluitend worden toegekend aan installaties met een vermogen van meer dan 5 kWp.



4.7. Ontwikkeling van de parameters

De volgende tabel geeft de ontwikkeling weer van de parameters van de formule ten opzichte van voorstel 36 [3]:

Vermogenscategorie [kWp]	A.]0-5]	B.]5-36]	C.]36–100]	D.]100–250]	E. > 250
Productiviteit	0%				
prijs van zelfverbruikte elektriciteit	+0,5%	-2,4%	-0,9%		
Investeringskosten	0%				
Premies	0%				
Prijs voor teruggeleverde elektriciteit	-12,5%	-21,5%			
Inflatie ⁴	+86%				
Prijs verwarming	+4,3%				
Prijs GO	0%	0%			

Tabel 7 : Ontwikkeling van de parameters van de formule

Een daling van de doorverkoopprijs van zelfverbruikte of teruggeleverde elektriciteit heeft een opwaarts effect op de vermenigvuldigingscoëfficiënten. Daarentegen hebben de inflatie (die bijna verdubbeld is) en de stijging van de prijzen van GsC een neerwaarts effect op de coëfficiënten.

⁴ Ontwikkeling op basis van het gemiddelde over 10 jaar



5. Steunniveau volgens de formule van het besluit

In deze paragraaf wordt de coëfficiënt berekend door strikt de formule te volgen die is vastgelegd in het besluit inzake groene energie (zie hoofdstuk 1 „Wettelijke basis en context”):

$$\text{Coefficient} = \frac{\frac{(\text{invest}_{pv} - \text{primes}_{pv})}{(7 * \text{Productivitepv})} - (\text{prix}_{elec} + \text{prix}_{GO})}{\frac{\text{prix}_{cv}}{0,55}}$$

De eenvoudige terugverdientijd is in het besluit vastgesteld op 7 jaar – zie het cijfer „7” in de formule.

Prix_{elec} is de gemiddelde prijs over een periode van 10 jaar voor de waardering van elektriciteit, rekening houdend met het percentage eigenverbruik, de prijzen van de zelfverbruikte en teruggeleverde elektriciteit en de inflatie, volgens de volgende formule:

$$\text{Prix}_{elec} = (\text{taux}_{autoconso} * \text{prix}_{elec \text{ autoconso}}) + (\text{taux}_{injection} * \text{prix}_{elec \text{ injection}})$$

De volgende tabel bevat de toe te passen vermenigvuldigingscoëfficiënten en toekenningspercentages volgens de in het besluit vastgestelde formule en de berekende economische parameters, per categorie:

	Eenheid	Waarde				
Vermogenscategorie	kWp	A.]0-5]	B.]5-36]	C.]36-100]	D.]100–250]	E. > 250
Parameters						
Jaarlijkse opbrengst	MWh/kWp	0,850				
Eigenverbruikpercentage	%	34%		45%	69%	
Investeringskosten	€/kWp	1488	1289	934	800	707
Premies	€/kWp	0				
Elektriciteitsprijs ⁵	€/MWh	186	151	162	202	183
Prijs voor eigenverbruik van elektriciteit	€/MWh	484	381	319	277	250
Prijs voor teruggeleverde elektriciteit	€/MWh	32		34		
Prijs CV	€/CV	73				
GO-prijs (teruggeleverde elektriciteit)	€/MWh	0	1			
Resultaten						
Vermenigvuldigingscoëfficiënt	-	0,483	0,488	-0,046	-0,515	-0,493
Toekenningspercentage	CV/MWh	0,878	0,887	-0,084	-0,936	-0,896

Tabel 8 : Coëfficiënten en toekenningspercentages volgens de formule van het besluit inzake groene energie

Op basis van de impliciete aannames die aan de in het besluit vastgelegde formule zijn gekoppeld, variëren de coëfficiënten van 0,483 (wat overeenkomt met een toekenningspercentage van 0,878 GsC per MWh) voor categorie A tot negatieve waarden voor de categorieën C tot en met E. Dit geeft aan dat, volgens deze berekeningsmethode, de terugverdientijd voor deze laatste drie categorieën minder dan 7 jaar bedraagt.

⁵ Elektriciteitsprijs = (Zelfverbruikpercentage * prijs van zelfverbruikte elektriciteit) + ((1 - Zelfverbruikpercentage) * prijs van teruggeleverde elektriciteit)



6. Berekening van de volledige rentabiliteit

In de vorige paragraaf zijn de coëfficiënten nauwkeurig berekend op basis van de in het besluit vastgelegde formules. Deze formules, die ter wille van de wetgevende duidelijkheid een vereenvoudiging van de werkelijkheid vormt, berust op impliciete aannames die niet noodzakelijkerwijs de werkelijke omstandigheden weerspiegelen. Bovendien is zij gebaseerd op de berekening van de eenvoudige terugverdientijd, een indicator die, hoewel relevant, geen rekening houdt met financiële stromen die zich op een later tijdstip kunnen voordoen en geen informatie verschaft over de daadwerkelijke rentabiliteit van de investering.

Deze paragraaf heeft tot doel coëfficiënten voor te stellen die leiden tot een eenvoudige terugverdientijd van 7 jaar, op basis van een beoordeling van de werkelijke rentabiliteit van de installaties, uitgevoerd volgens zo volledig en realistisch mogelijke aannames.

6.1. Aannames

6.1.1. Ontwikkeling van de productiviteit

Een daling van de productie van de panelen met 0,7% per jaar wordt door het IEA PVPS in zijn levenscyclusanalyses als standaard beschouwd [9].

6.1.2. O&M-kosten

De exploitatie- en onderhoudskosten („O&M”) worden opgenomen ten belope van 2,5% van de totale bruto-investering per jaar. Dit bedrag omvat naar verwachting alle mogelijke kosten in verband met de exploitatie en het onderhoud, inclusief de vervanging van de omvormer(s).

Bovendien is de jaarlijkse inflatie van de exploitatie- en onderhoudskosten identiek aan die welke voor elektriciteit wordt toegepast (zie paragraaf 4.4.5).

6.1.3. Extra investeringskosten

Er wordt uitgegaan van extra investeringskosten van 2,5 tot 5% voor vermogensklassen boven 36 kWp, om rekening te houden met de kosten voor projectontwikkeling, financiering en projectbeheer die inherent zijn aan grootschalige projecten⁶.

6.1.4. Ontwikkeling van de elektriciteitsprijs

Er is uitgegaan van dezelfde aannames als in de formules van het besluit, met dien verstande dat er voor de eerste tien jaar geen gemiddelde prijs is gehanteerd. De uitgangsprijzen zijn die welke zijn beschreven in de punten 5.4.2,0 en 5.4.4, waarop de in punt 4.4.5 beschreven inflatie is toegepast.

6.1.5. Prijsontwikkeling van de CV's en de GO's

Zonder enig voorbehoud, onder alle voorbehouden en zonder dat dit enige voorspelling of wens van BRUGEL inhoudt, wordt ervan uitgegaan dat de prijs van de CV's gedurende de subsidiabiliteitsperiode van 10 jaar constant blijft op een waarde van 73 €. Hetzelfde geldt voor de Garanties van Oorsprong, waarvan de waarde is vastgesteld op 1 €/MWh.

⁶ Deze aanname is gedaan na raadpleging van verschillende bronnen en op basis van praktijkervaringen.



6.2. Voorgesteld steunniveau

Op basis van de hierboven genoemde economische parameters en aannames wordt, naast de eenvoudige terugverdientijd, de aangepaste interne rentabiliteitsgraad (TRIM) gebruikt als indicator voor de financiële rentabiliteit. Deze graad wordt berekend over de totale levensduur van de installatie, die op 25 jaar wordt geschat. De tabel „Tabel 9) geeft voor elk van de betreffende vermogenscategorieën de steunniveaus weer waarmee een terugverdientijd van 7 jaar kan worden bereikt, evenals de bijbehorende werkelijke rentabiliteit.

	Eenheid	Waarde				
Vermogenscategorie	kWp	A.[0-5]	B.]5-36]	C.]36-100]	D.]100–250]	E. > 250
Doel						
Enkele terugreistijd	Jaren	7				
Parameters en aannames onder reële omstandigheden						
Jaarlijkse productiviteit	MWh/kWp	0,850				
Ontwikkeling van de jaarlijkse productie	%/jaar	-0,7%				
Eigenverbruik	%	34%		45%	69%	
Investeringskosten	€/kWp	1488	1289	934	800	707
Extra investeringskosten	%	0%	0%	2,5%	2,5%	5%
Premies	€/kWp	0				
Prijs voor zelfverbruikte elektriciteit	€/MWh	417,0	328,0	275,0	239,0	217,0
Prijs voor teruggeleverde elektriciteit	€/MWh	28		29		
O&M-kosten	%/jaar	2,5 %				
Inflatie van de elektriciteitsprijzen en O&M-kosten	%/jaar	3,5% in 2026, 3% in 2027 en vervolgens 2,4%				
CV-prijs	€/CV	73				
Prijsontwikkeling CV	%/jaar	0%				
Prijs GO	€/GO	0	1			
Resultaten						
Vermenigvuldigingscoëfficiënt	-	1,020	0,941	0,294	0	0
Toekenningspercentage	CV/MWh	1,854	1,711	0,534	0	0
Teruglooptijd (enkel)	Jaren	7,00	7,00	7,00	5,94	5,89
TRIM	%	5,23%	5,10%	6,15 %	7,58 %	7,61 %

Tabel 9 : Coëfficiënten en vereiste toekenningspercentages om een reël TRS van 7 jaar te bereiken



De voorgestelde coëfficiënten, die degressief zijn per vermogenscategorie, komen overeen met toekenningspercentages variërend van 1,85 CV/MWh voor categorie A tot 0,534 CV/MWh voor categorie C. Boven categorie C bedraagt de terugverdientijd 7 jaar of minder, zonder steun.

De voorgestelde steunniveaus, afgeleid uit de volledige rendabiliteitsberekening, liggen hoger dan die welke volgens de strikte formule worden verkregen.

In vergelijking met de momenteel geldende niveaus dalen de voorgestelde steunbedragen voor de categorieën A tot en met C en blijven ze op 0 voor de hogere categorieën, zoals geïllustreerd hieronder.

Vermogenscategorie [kWp]	kWp	A.]0-5]	B.]5-36]	C.]36-100]	D.]100-250]	E. > 250
Geldend toekenningspercentage	CV/MWh	2,055	1,739	0,559	0	0
Nieuw toekenningspercentage	CV/MWh	1,854	1,711	0,534	0	0
Ontwikkeling	%	-9,8%	-1,6%	-4,5%	0	0

Tabel 10 : Ontwikkeling van het toekenningspercentage tussen 2025 en 2026

7. Steunniveau voor BIPV

In het kader van de herziening van het steunniveau heeft BRUGEL zijn methodologie ten opzichte van voorgaande jaren niet gewijzigd. Wat de prijzen van de systemen betreft, worden de extra investeringskosten nog steeds beoordeeld ten opzichte van een standaardbouwcomponent. Hoewel de prijzen van de installaties zijn geëvolueerd, beschikt BRUGEL niet over overtuigende gegevens om een verhoging van deze extra kosten vast te stellen.

De parameters die zijn veranderd, zijn identiek aan die welke voor klassieke fotonvoltaïsche installaties zijn vastgesteld, namelijk de prijzen van zelfverbruikte en teruggeleverde elektriciteit, de inflatie en de prijs van CV's. De prijzen die in voorstel 27 bis van BRUGEL [10] werden gehanteerd, kwamen overeen met die van de residentiële sector.

Er wordt derhalve voorgesteld om op de BIPV-categorie dezelfde wijziging van de coëfficiënt toe te passen als voor de categorie klassieke fotonvoltaïsche installaties met een vermogen van minder dan 5 kWp, namelijk een daling van 9,8 %. Deze daling, die lager is dan de in het besluit inzake groene energie vastgestelde drempel van 10 %, biedt de staatssecretaris de mogelijkheid om deze tarieven aan te passen of ongewijzigd te laten.

De nieuwe vermenigvuldigingscoëfficiënten en toekenningspercentages, na toepassing van deze aanpassing, zijn als volgt:

	Categorie BIPV	Skylight	PV-balustrade	PV-zonwering	Geventileerde gevel met PV
Van kracht	Vermenigvuldigingscoëfficiënt	1,130	1,130	1,046	1,423
	Toekenningspercentage [CV/MWh]	2,055	2,055	1,902	2,587
Nieuw	Vermenigvuldigingscoëfficiënt	1,019	1,019	0,943	1,284
	Toekenningspercentage [CV/MWh]	1,854	1,854	1,716	2,333

Tabel 11 : Subsidiepercentages voor 2025 en 2026 voor BIPV



8. Conclusies

Dit voorstel heeft tot doel het toekenningspercentage van GsC voor fotovoltaïsche installaties te herzien, teneinde een terugverdientijd van zeven jaar te waarborgen, overeenkomstig de bepalingen van het besluit inzake groene energie van de Regering van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

Daartoe zijn de economische parameters en de rentabiliteitsanalyse bijgewerkt ten opzichte van het vorige voorstel van 26 augustus 2025 [3]. Net als bij de vorige exercitie vereiste deze actualisering methodologische aanpassingen, met name wat betreft de elektriciteitsprijzen, gezien de crisissituatie als gevolg van de internationale actualiteit.

Er dient te worden benadrukt dat de economische prognoses zijn gebaseerd op de beste gegevens en aannames die op dit moment beschikbaar zijn. Het vaststellen van de coëfficiënten is dan ook een complexe afweging, die erop gericht is om, binnen aanvaardbare marges, de toekomstige rentabiliteit van een zo breed mogelijk scala aan installaties te waarborgen.

De uit de analyse voortvloeiende voorgestelde toekenningspercentages voor PV zijn opgenomen in de onderstaande tabel. Aangezien de vermenigvuldigingscoëfficiënten van de categorieën A tot en met C een variatie vertonen die minder dan 10 % bedraagt ten opzichte van het vorige boekjaar, kunnen deze, overeenkomstig artikel 21, § 2, van het besluit inzake groene energie, ongewijzigd blijven. De staatssecretaris heeft derhalve de mogelijkheid om deze coëfficiënten te handhaven of aan te passen op basis van de voorgelegde analyse.

Vermogenscategorie [kWp]	A.]0-5]	B.]5-36]	C.]36-100]	D.]100-250]	E. > 250
Toekenningspercentage [CV/MWh]	1,854 of 2,055 (ongewijzigd)	1,711 of 2,055 (ongewijzigd)	0,534 of 2,055 (ongewijzigd)	0	0

Tabel 12 : Voorgestelde toekenningspercentages voor PV

Voor BIPV stelt BRUGEL, op basis van een uitgebreide rendabiliteitsanalyse, de volgende tarieven voor:

BIPV-categorie	Skylight	PV-balustrade	PV-zonwering	PV-geventileerde gevel
Toekenningspercentage [CV/MWh]	1,854 of 2,055 (ongewijzigd)	1,854 of 2,055 (ongewijzigd)	1.716 of 1,902 (ongewijzigd)	2,333 of 2,587 (ongewijzigd)

Tabel 13 : Voorgestelde subsidiepercentages voor BIPV

Gezien de onstabiele internationale situatie, die van invloed kan zijn op de installatiekosten, beveelt BRUGEL de staatssecretaris aan het huidige steunniveau te handhaven. Een dergelijke beslissing zou een signaal van stabiliteit afgeven aan investeerders en de sector.

BRUGEL wijst er overigens op dat het regelgevingskader voorziet in een aanpassing van het steunniveau wanneer de ontwikkeling van de parameters leidt tot een schommeling van het aantal toe te kennen GsC van 20 % of meer. Er wordt dan ook actief toezicht gehouden om elke ontwikkeling van deze omvang op te sporen.



9. Referenties

1. [Besluit](#) van de Regering van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest van 17 december 2015 betreffende de bevordering van groene elektriciteit.
2. [Besluit](#) van 2 oktober 2025 betreffende de aanpassing van de vermenigvuldigingscoëfficiënten voor het aantal toegekende GsC voor fotovoltaïsche installaties.
3. [Voorstel](#) 36 van BRUGEL van 26 augustus 2025 betreffende de vermenigvuldigingscoëfficiënt die wordt toegepast op fotovoltaïsche installaties – Analyse van de economische parameters.
4. [Observatorium](#) voor de elektriciteits- en gasprijzen in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest van BRUGEL.
5. [Studie](#) van de CREG (uitgevoerd door PwC) – *A European comparison of electricity and natural gas prices for residential, small professional and large industrial consumers* (mei 2026) .
6. [Observatorium](#) van de VNR over de gemiddelde prijs voor teruglevering in Vlaanderen.
7. [Gegevens](#) over de consumentenprijsindex – inflatieprognose (01/05/2026).
8. [Index](#) van de consumentenprijzen per maand, per basisjaar volgens de ECOICOP-nomenclatuur Ver. 2.
9. [Analyse](#) IEA - PVPS, *Voorlopige analyse van de financiële haalbaarheid vanuit milieuoogpunt van scenario's voor de circulaire economie met het oog op de levensduur van PV-installaties* (2021).
10. [Voorstel](#) 27bis van BRUGEL betreffende de vermenigvuldigingscoëfficiënt die wordt toegepast op BIPV – Analyse van de economische parameters.

* *

*