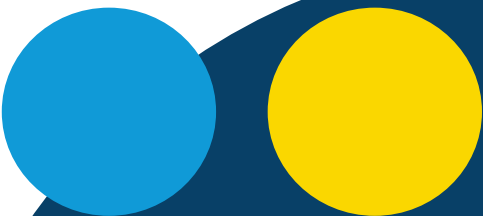


THEMATISCH VERSLAG
DE MARKT VOOR GROENESTROOMCERTIFICATEN
EN GARANTIES VAN OORSPRONG

brugel ● ●

JAARVERSLAG
2 0 2 4



INHOUDSOPGAVE

1	Samenvatting – markante feiten	5
2	Groenestroomcertificaten ter ondersteuning van de productie van groene stroom	7
2.1	Algemeen principe	7
2.2	Toekenning van GSC's aan de producenten	8
2.3	Markt voor groenestroomcertificaten	8
2.4	Quotuminlevering van groenestroomcertificaten door de leveranciers	11
2.5	Kostprijs van het systeem voor de gebruiker	13
2.6	Evolutie van het ondersteuningssysteem	13
3	Garanties van oorsprong als traceerbaarheidsinstrument voor groene stroom	14
3.1	Toekenning van garanties van oorsprong	14
3.2	Levering van groene stroom	14
3.3	Tool <i>Greencheck</i>	17
3.4	Invoering van een vergoeding	18

LIJST VAN DE ILLUSTRATIES

Figuur 1: Ontwikkeling van het aantal toegekende GSC's per quotuminleveringsjaar 7

Figuur 2: Aantal verkochte GSC's en aantal transacties per type houder 8

Figuur 3: Evolutie van de volumes en de marktprijzen tijdens de laatste zeven QI-periodes 9

Figuur 4: Verkoop van GSC's volgens de prijs per GSC (QI 2024) (behalve transacties met Elia) 10

Figuur 5: Transacties volgens het aantal verkochte GSC's (QI 2024) (behalve transacties met Elia) 10

Figuur 6: Aantal door de belangrijkste leveranciers ingeleverde GSC's voor de periode QI 2024 11

Figuur 7: Veranderingen in portefeuilles van GSC's 11

Figuur 8: Kostprijs tegen de gemiddelde marktprijs van het GSC-systeem voor de gebruiker 13

Figuur 9: Levering groene stroom aangetoond door GO's 15

Figuur 10: Energiebron en geografische oorsprong van de in het BHG ingevoerde GO's (2011-2024) 16

LIJST VAN DE TABELLEN

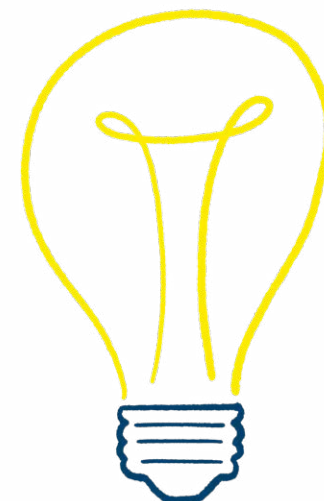
Tabel 1: GSC's op de markt en leveranciersrekeningen na QI 12



RAADPLEEG HET JAARVERSLAG
VAN BRUGEL
[https://brugel.brussels/publication/
document/verslagen/2025/nl/Jaarverslag-
2024-BRUGEL.pdf](https://brugel.brussels/publication/document/verslagen/2025/nl/Jaarverslag-2024-BRUGEL.pdf)

AFKORTINGEN

VME	Vereniging van mede-eigenaars
AIB	<i>Association of Issuing Bodies</i>
BIPV	<i>Building Integrated Photovoltaics</i>
VC	Vermenigvuldigingscoëfficiënt
WKK	Warmtekrachtkoppeling
GSC	Groenestroomcertificaat
DB	Database
GO	Garantie van oorsprong
GVI	Genormaliseerde voorraadindicator
kW	Kilowatt
kWp	Kilowattpiek
MW	Megawatt
MWe	Megawatt elektrisch
MWh	Megawattuur
ECO	Erkend Certificeringsorgaan
FV	Fotovoltaïsch
BHG	Brussels Hoofdstedelijk Gewest
QI	Quotuminlevering



SAMENVATTING – MARKANTE FEITEN

We kunnen stellen dat 2024 een goed jaar was op het vlak van de ontwikkeling van installaties voor de productie van groene stroom in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. Het aantal in dienst genomen fotovoltaïsche installaties is met 10% gestegen ten opzichte van 2023, tot een totaal van 3.690 eenheden (tegenover 3.343 in het voorgaande jaar). Het geïnstalleerd vermogen bedraagt 25,02 MWp; dat is ongeveer 85% van het in 2023 in dienst genomen volume. Die relatieve daling komt door het overwicht van kleine installaties (minder dan 36 kWp), in een context van geleidelijke verzadiging van de beschikbare grote daken.

Op het vlak van warmtekrachtkoppeling werden in 2024 66 nieuwe installaties geregistreerd, tegenover 71 in 2023. Het gecertificeerd vermogen ligt momenteel op 4,9 MWe. Het einde van de steunregeling op 1 januari 2025 heeft echter

geleid tot meer indienstnames aan het einde van het jaar, waarvan enkele nog moeten worden gecertificeerd. BRUGEL vermoedt dat het totale geïnstalleerde vermogen voor het jaar zou neerkomen op 8 tot 9 Mwe.

Dat brengt het aantal actieve installaties voor de productie van groene stroom in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest eind 2024 op 25.108.

Die gegevens weerspiegelen de voorlopige situatie tot 5 mei 2025, en kunnen nog veranderen door de registratie van installaties die voor het einde van het jaar in dienst zijn genomen, maar pas later zijn behandeld. Daarom zijn hier geen gedetailleerde gegevens vermeld; er zullen daarvoor maandelijkse updates worden gepubliceerd op onze website.

De toekenning van groenestroomcertificaten tijdens de quotumperiode 2024 (ongeacht het

moment waarop de onderliggende elektriciteit werd geproduceerd) is voor de eerste keer sinds de oprichting van het mechanisme **met 7% gedaald, tot 922.094 GSC's**. Bijna 74% van de GSC's werd toegekend aan privébedrijven.

De markt voor groenestroomcertificaten kende in 2024 een mooi herstel, met meer dan 1.504.972 verkochte GSC's (+33%), voor een totale waarde van bijna 124 miljoen euro. De eenvoudige gemiddelde prijs van GSC's is licht gedaald tot € 70,14 (-3%), terwijl de gewogen gemiddelde prijs uitkwam op € 82,26. Dat verschil weerspiegelt het bestaan van langetermijncontracten met voordelige prijzen die enkele grote producenten afsluiten.

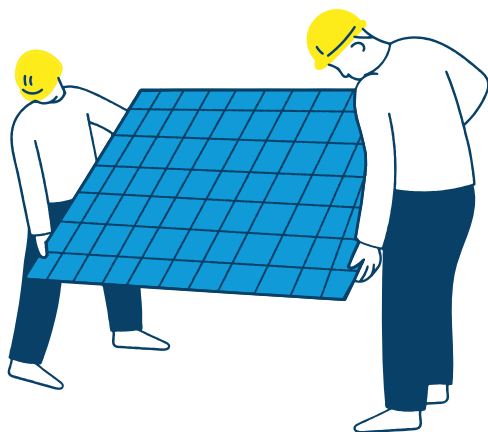
De voorraad aan het einde van de quotuminleveringsperiode van 2024 bedroeg meer dan 936.666 GSC's. Die evolutie is vooral het gevolg

van de significante stijging van de quota en dus van het aantal GSC's dat de leveranciers moeten annuleren. Door die maatregel is de GVI (genormaliseerde voorraadindex) teruggekeerd naar 82%, een waarde die voldoende liquiditeit op de markt waarborgt.

Het **systeem van groenestroomcertificaten vertegenwoordigde in zijn geheel een jaarlijkse kostprijs van € 38,1 voor de mediane Brusselse verbruiker.**

Tot slot was de levering van met garanties van oorsprong als groen geattesteerde stroom in 2024 goed voor 61%. Iets meer dan 2,6 miljoen GO's werden door de leveranciers bij BRUGEL ingediend om dit te bewijzen. 49% van die GO's was afkomstig van windenergie en bijna 50% kwam uit Vlaanderen, windmolenparken in de Noordzee en Noorwegen.

Veel van de gegevens die in dit verslag worden voorgesteld, zijn ook te raadplegen via onze statistische tool die te vinden is op de website van BRUGEL.





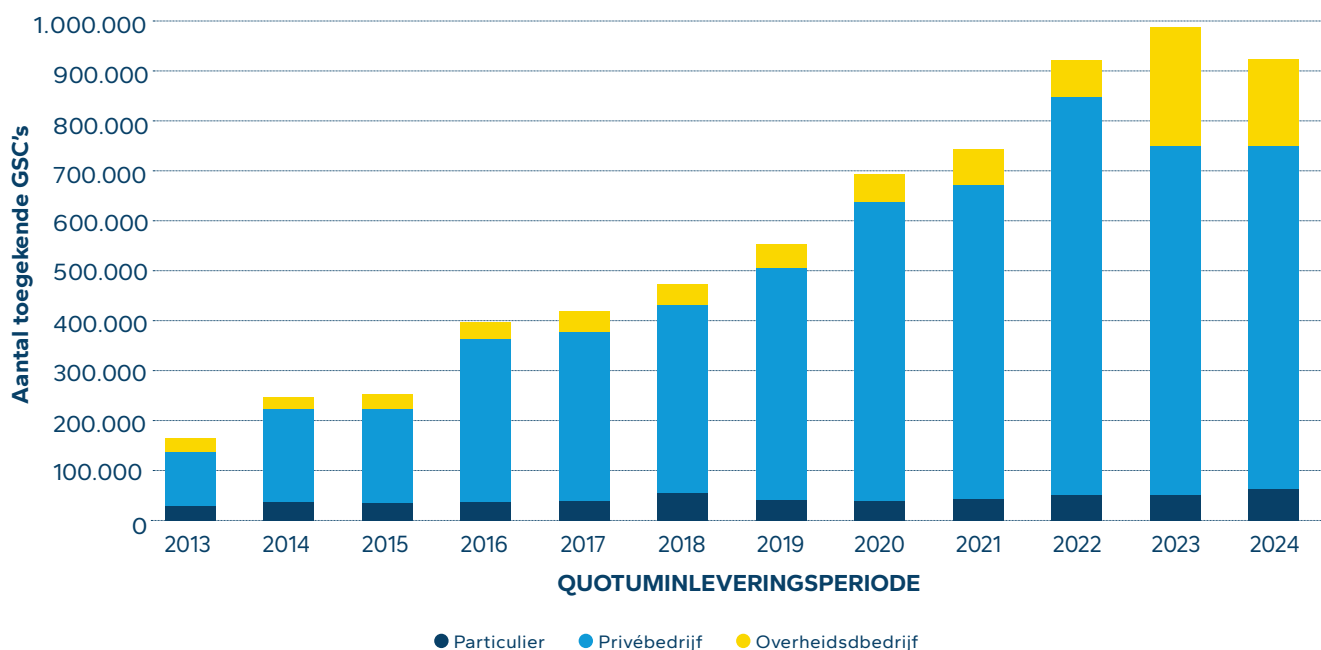
GROENESTROOMCERTIFICATEN TER ONDERSTEUNING VAN DE PRODUCTIE VAN GROENE STROOM

2.1. ALGEMEEN PRINCIPLE

BRUGEL kent de producenten van groene stroom GSC's toe voor hun productie, voor een periode van 10 jaar, voor zover de betrokken installatie werd gecertificeerd. Die producenten kunnen hun GSC's verkopen aan de leveranciers, die over die certificaten moeten beschikken om hun jaarlijkse wettelijke plicht te vervullen. Die verplichting bestaat eruit dat de leveranciers jaarlijks bij BRUGEL een bepaald aantal groenestroomcertificaten moeten annuleren, op basis van de elektriciteit die ze aan hun klanten hebben geleverd. De leveranciers verhalen vervolgens de kosten van die wettelijke verplichting van quotuminlevering op het geheel van hun eindafnemers.

Meer details over de werking van het stelsel van groenestroomcertificaten, waaronder het proces van de certificering van installaties, zijn te vinden op de website van BRUGEL.

Figuur 1: Ontwikkeling van het aantal toegekende GSC's per quotuminleveringsjaar.



BRUGEL berekent en stelt de Regering elk jaar een herziening voor van het steunniveau voor fotovoltaïsche installaties om een ROI van zeven jaar te kunnen garanderen. Die berekening is gebaseerd op de analyse van verschillende parameters, waaronder de prijzen van de geïnjecteerde en afgenomen elektriciteit en de kost van de installaties.

Steunvoorstel nr. 35 voor fotovoltaïsche installaties¹ is ook te raadplegen op de website van BRUGEL.

2.2 TOEKENNING VAN GSC'S AAN DE PRODUCENTEN

Figuur 1 toont aan dat het aantal door BRUGEL toegekende GSC's in quotuminleveringsjaar 2024 voor de eerste keer is gedaald ten opzichte van het voorgaande jaar. Het gaat om een daling van 7%, voor een totaal van 922.094 toegekende groenestroomcertificaten. Die daling is deels te verklaren doordat een aantal installaties dat recht had op een groot aantal groenestroomcertificaten per geproduceerde MWh niet meer in aanmerking komt, en deels door minder zonlicht in 2024 en dus een lagere productie.

De analyse per type begunstigde toont een sterk overwicht van privébedrijven, die 74% van de certificaten ontvangen. De overheidssector is goed voor 19% en particulieren ontvangen slechts 7%.

2.3 MARKT VOOR GROENESTROOMCERTIFICATEN

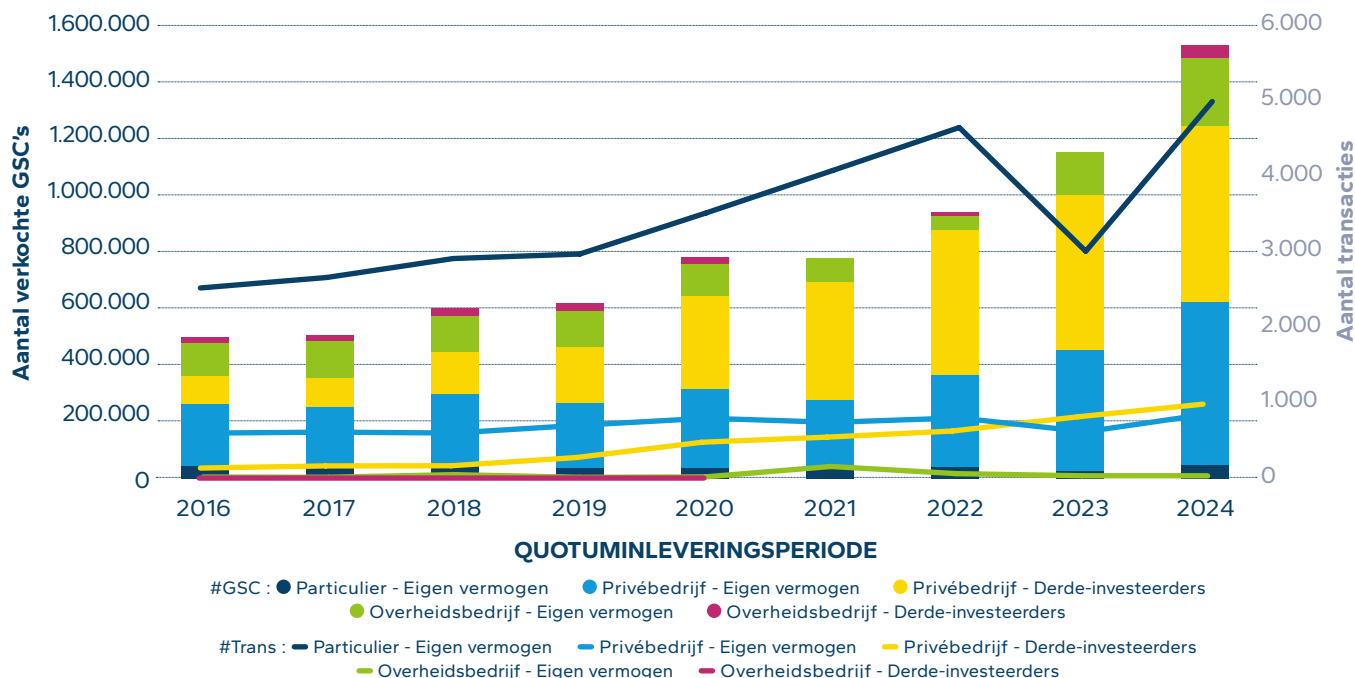
2.3.1 Globale evolutie van de marktactiviteit

Figuur 2 laat zien dat het aantal verkochte GSC's in 2024 (1.504.972 GSC's) sterk is gestegen ten opzichte van 2023 (+33%). Die evolutie weerspiegelt een opmerkelijk herstel van de activiteit op de markt. Ook het aantal transacties is significant gestegen,

tot 6.856 geregistreerde verrichtingen, of een stijging van 52%. Die groei is zowel bij particulieren als bij privébedrijven zichtbaar.

Tijdens quotuminleveringsperiode 2024 hebben 634 producten hun groenestroomcertificaten tegen de gegarandeerde minimumprijs aan Elia verkocht, voor een totaal van 26.322 GSC's. Die GSC's werden vervolgens weer op de markt gebracht door Elia en opgekocht door leveranciers of tussenpersonen. Het gaat om de derde activering van dit mechanisme van terugkoop aan de gegarandeerde minimumprijs.

Figuur 2: Aantal verkochte GSC's en aantal transacties per type houder.



¹ Voorstel nr. 35 betreffende de vermenigvuldigingscoëfficiënt toegepast op fotovoltaïsche installaties: <https://brugel.brussels/publication/document/voorstellen/2024/ni/VOORSTEL-35-VERMENIGVULDIGINGSCOEFFICIENT-FV.pdf>

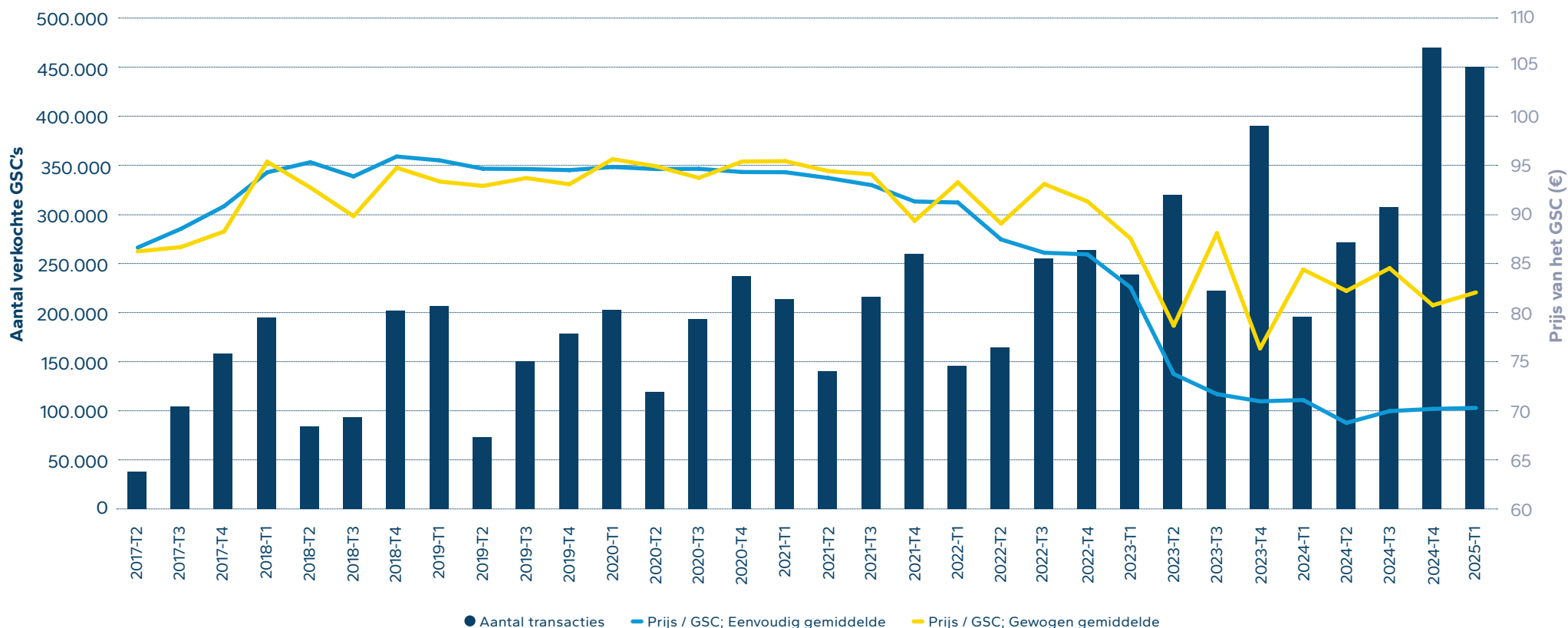
Door een wijziging van de elektriciteitsordonnantie zullen de door Elia teruggekochte GSC's vanaf 2025 worden geannuleerd en van de markt gehaald. Die hervorming moet voorkomen dat het terug in omloop brengen van die certificaten het overschot op de markt blijft spijzen, wat leidt tot meerkosten voor de verbruikers. Zo ontstaat een evenwichtiger en duurzamer beheer van het mechanisme.

Figuur 3 toont de kwartaalontwikkeling van de uitgewisselde volumes en gemiddelde prijzen (eenvoudig en gewogen). We stellen vast dat die twee indicatoren steeds verder uit elkaar liggen. De eenvoudige gemiddelde prijs voor quotuminleveringsperiode 2024 ligt op € 70,14, 3% lager dan in 2023. De gewogen gemiddelde prijs komt echter uit op € 82,26, 2% hoger, wat wil zeggen

dat de producenten meer certificaten verkopen tegen hogere prijzen.

De totale waarde van de door BRUGEL beheerde transacties, berekend door het aantal verkochte GSC's te vermenigvuldigen met de gewogen gemiddelde prijs, wordt voor 2024 geraamd op bijna 124 miljoen euro, tegenover 92 miljoen in 2023.

Figuur 3: Evolutie van de volumes en de marktprijzen tijdens de laatste zeven QI-periodes.



2.3.2 Gedetailleerde evolutie van de marktactiviteit in de quotuminleveringsperiode 2024

De eenvoudige gemiddelde prijs is gedurende de gehele QI-periode 2024 gestaag licht gestegen, van € 69,1 naar € 70,6.

Zoals blijkt uit Figuur 4 werd, transacties met Elia daargelaten, meer dan 67% van de 6.219 tijdens QI 2024 geregistreerde transacties afgesloten tegen een prijs tussen € 65 en € 67,5 per groenestroomcertificaat, maar vertegenwoordigden die maar 8% van het totale volume van uitgewisselde GSC's. Aan het andere uiteinde werd 12% van de transacties afgesloten tegen een prijs van meer

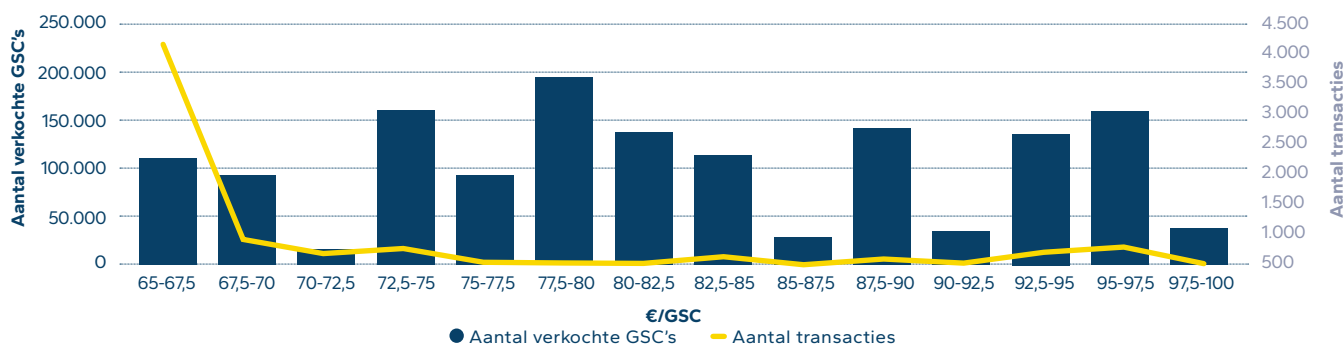
dan € 87,5, voor een totaalvolume van 507.374 GSC's, dus 35% van het totale aantal verkochte certificaten.

Aangezien de databank van BRUGEL geen onderscheid maakt tussen termijntransacties² en transacties op de spotmarkt³, valt een eventuele correlatie tussen de waargenomen prijzen en de uitgewisselde volumes moeilijk te identificeren. Toch mogen we veronderstellen dat de transacties met een groot volume die tegen een relatief hoge prijs zijn afgesloten, vooral betrekking hebben op langetermijncontracten tussen leveranciers en eigenaars van grote installaties (termijnmarkt). En omgekeerd komen hoge volumes die tegen lagere prijzen zijn onderhandeld grotendeels van de spotmarkt.

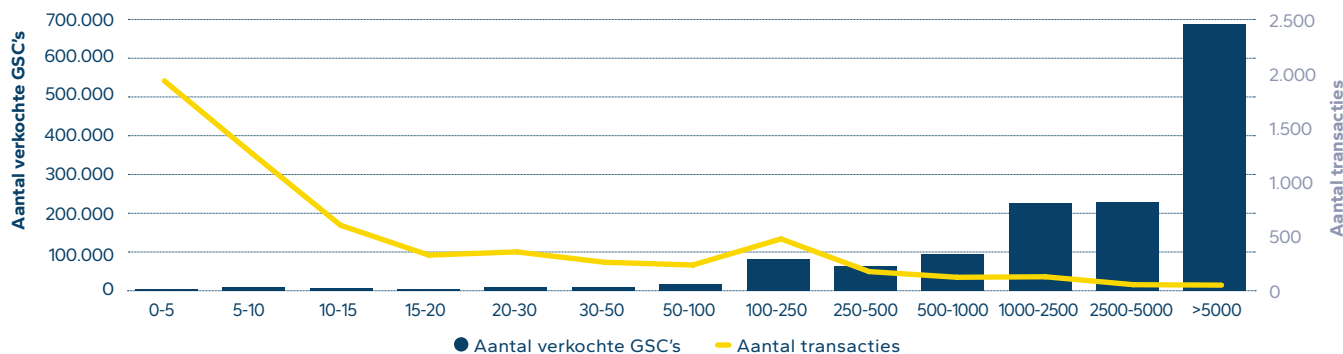
Figuur 5 geeft de verdeling van transacties weer, naar hun volume groenestroomcertificaten (behalve transacties met Elia). Tijdens de QI-periode 2024 had 63% van de transacties betrekking op minder dan 15 GSC's (identiek aan 2023), wat 1,6% van het totale volume aan verkochte GSC's vertegenwoordigt. Aan het andere uiterste heeft 6,3% van de transacties betrekking op meer dan 500 GSC's, wat op zichzelf al goed is voor 85,3% (+0,8% ten opzichte van 2023) van het totale verkoopvolume. Die verdeling weerspiegelt de samenstelling van het productiepark, dat grotendeels uit kleine fotovoltaïsche installaties bestaat. Die generen talrijke beperkte productievolumes en liggen aan de basis van veel kleine transacties op de markt.

Tijdens QI 2024 lag het gemiddelde aantal certificaten per transactie op 5,9 voor transacties van minder dan 15 GSC's en op 3.185 voor transacties van meer dan 500 GSC's.

Figuur 4: Verkoop van GSC's volgens de prijs per GSC (QI 2024) (behalve transacties met Elia).



Figuur 5: Transacties volgens het aantal verkochte GSC's (QI 2024) (behalve transacties met Elia).



² De termijnmarkt verwijst naar verkopen van GSC's met uitgestelde levering.

³ De spotmarkt verwijst naar verkopen van GSC's met onmiddellijke levering en contante betaling.

2.4 QUOTUMINLEVERING VAN GROENESTROOMCERTIFICATEN DOOR DE LEVERANCIERS

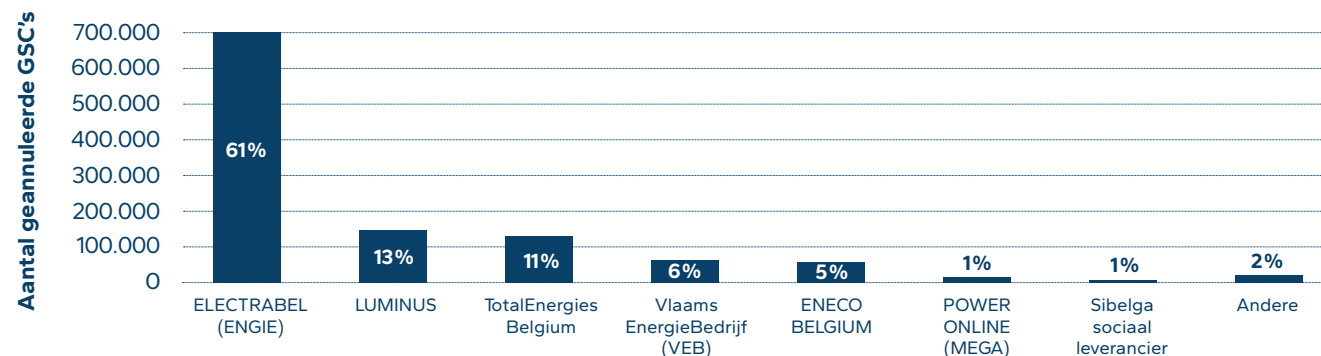
De levering die aan quota is onderworpen, bedroeg voor het jaar 2024 4.305.834 MWh (levering zonder verliezen), een lichte daling van 0,2% ten opzichte van het voorgaande jaar (4.313.978 MWh). Rekening houdend met een quotum van 26,7% bedroeg het aantal te annuleren GSC's 1.149.657.

Deze quota worden bij besluit vastgesteld en regelmatig herzien. Ze werden naar aanleiding van een in 2023 bestelde studie op voorstel van BRUGEL in studie 46⁴ verhoogd. Op basis hiervan heeft de regering in haar besluit van 26 januari 2024 nieuwe quota aangenomen voor de periode van 2024 tot 2030 (26,7% in 2024, 27,9% in 2025 en 22,7% in 2026, 20,6% van 2027 tot 2030).

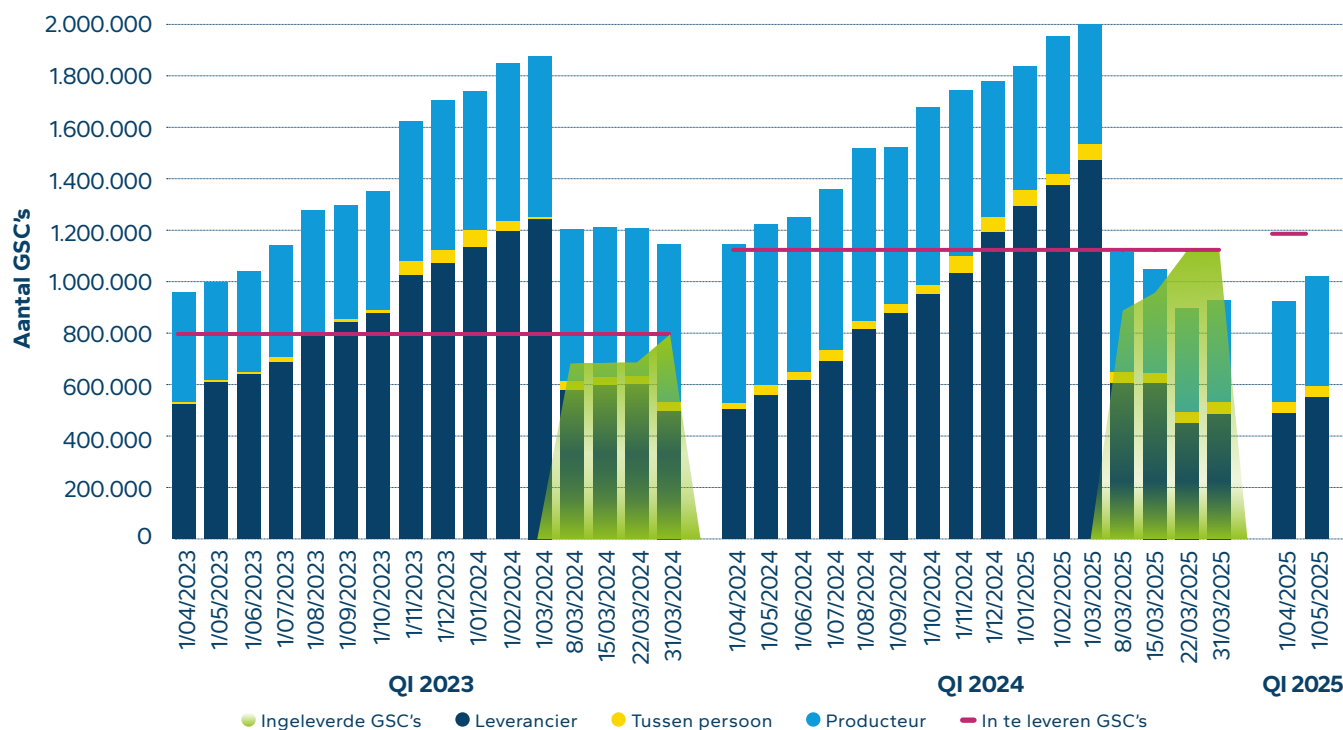
Figuur 6 toont het aantal GSC's dat de belangrijkste leveranciers bij BRUGEL moesten inleveren. We stellen vast dat alle leveranciers 100% van hun verplichtingen voor de QI van 2024 hebben vervuld.

Figuur 7 toont voor de QI-periodes 2023 en 2024 de evolutie van het totale aantal op de markt aanwezige GSC's, uitgesplitst naar het type speler dat ze in portefeuille heeft. Ze toont ook het totale aantal GSC's dat alle leveranciers samen binnen hun verplichtingen moeten inleveren. Het totale volume

Figuur 6: Aantal door de belangrijkste leveranciers ingeleverde GSC's voor de periode QI 2024.



Figuur 7: Veranderingen in portefeuilles van GSC's.



4 Studie 46 betreffende de overeenstemming van de quota van groenestroomcertificaten in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest: <https://brugel.brussels/publication/document/studies/2023/nl/STUDIE-46-AANPASSING-QUOTA-2023-2026.pdf>. Studie 49 betreffende de overeenstemming van de quota van groenestroomcertificaten in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest: <https://brugel.brussels/publication/document/studies/2024/nl/STUDIE-49-QUOTA-GSC.pdf>.

aan GSC's neemt toe met de tijd, naarmate de GSC's in de loop van de maanden worden uitgereikt.

Bij aanvang van de QI-periode 2024 hadden de leveranciers 47% van de GSC's die ze moesten inleveren om aan hun globale QI-verplichting te voldoen in hun portefeuille, wat overeenkomt met een daling van 19% ten opzichte van het voorgaande jaar.

Voor de eerste keer is de resterende voorraad aan het einde van de quotuminleveringsperiode (op 1 april 2025) lager dan die van het voorgaande

jaar. De verklaring voor die daling is te vinden in de sterke stijging van het door de leveranciers te bereiken quotum. De volledige voorraad aan het einde van de periode QI 2024 bedraagt meer dan 936.666 groenestroomcertificaten.

Om in te schatten of deze voorraden al dan niet problematisch zijn, wordt het niveau van evenwicht op de markt beoordeeld aan de hand van de genormaliseerde voorraadindicator (GVI). Deze indicator komt overeen met de waarde

van de voorraad aan GSC's op 1 april (na 'quotuminlevering') in verhouding tot het volume groenestroomcertificaten dat voor het betrokken jaar moet worden ingeleverd. BRUGEL stelt dat de waarde van de GVI tussen 25 en 100% moet liggen om enerzijds voldoende liquiditeit te waarborgen en anderzijds een groot onevenwicht te vermijden. Tabel 1 toont dat deze indicator aan het einde van quotuminleveringsperiode 2024 82% bedroeg, dankzij de sterke stijging van het quotum. We merken ook op dat, volgens de eerste waargenomen trends, de leveranciers niet meer dan 42% van de in te leveren certificaten zouden behouden voor quotuminleveringsperiode 2025.

In het kader van de onzekerheid op de energiemarkt heeft BRUGEL in 2025 een nieuwe studie uitgevoerd om na te gaan of de geldende quota nog steeds een terugkeer naar het evenwicht op de markt van de GSC's mogelijk maken. Die studie toont aan dat de geldende quota een positief effect zullen hebben op de vermindering van de voorraad groenestroomcertificaten voor quotuminleveringsjaar 2025. Toch beveelt BRUGEL de Brusselse regering aan om de toepasselijke quota voor de daarop volgende jaren te herzien, met het oog op het behoud van het evenwicht op middellange termijn. Met die benadering zou een eventuele aanpassing kunnen worden overwogen, waarbij tegelijk een duidelijk traject tegen 2030 wordt uitgestippeld.

Tabel 1: GSC's op de markt en leveranciersrekeningen na QI.

QUOTUMINLEVERINGS- PERIODE	# IN TE LEVEREN GSC'S	GROOTTE VAN DE VOORRAAD		LEVERANCIERSREKENINGEN NA QI	
		#	ISN	#	Voorraad t.o.v. # in te leveren GSC's
2017	400.773	69.591	17 %	33.194	8 %
2018	432.099	120.148	28 %	50.320	11 %
2019	450.526	212.876	47 %	117.757	26 %
2020	454.892	450.597	99 %	308.485	63 %
2021	490.243	703.669	144 %	434.434	67 %
2022	653.063	970.880	149 %	528.683	66 %
2023	798.084	1.158.459	145 %	509.123	45 %
2024	1.149.658	936.666	81 %	492.936	42 % ⁵

5 Gebaseerd op een aantal in te leveren GSC's voor de QI-periode 2024 dat op 1179144 wordt geraamd.

2.5 KOSTPRIJS VAN HET SYSTEEM VOOR DE VERBRUIKER

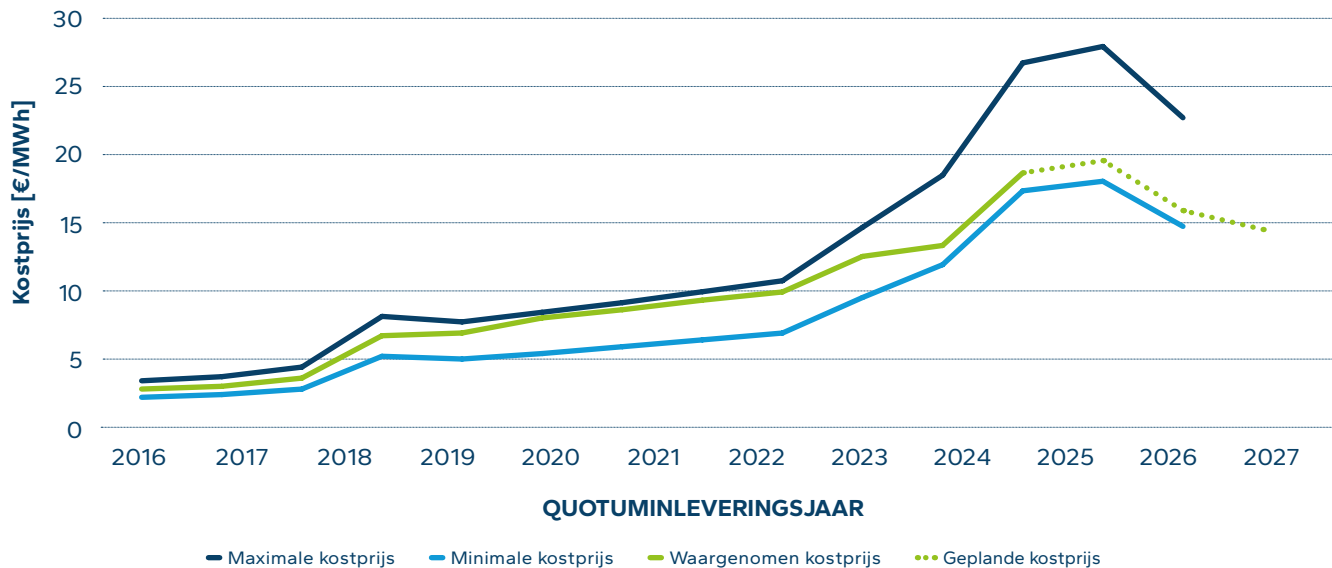
De leveranciers verhalen de kosten van hun wettelijke verplichting om het GSC-quotum in te leveren op het geheel van hun eindklanten. De doorberekende kosten variëren van de theoretische minimale kostprijs van € 65/ GSC (door ELIA gegarandeerde minimale terugkoopprijs) tot € 100 (boete voor leveranciers die hun quota niet bereiken).

Figuur 8 bevat deze vroegere en toekomstige kostprijzen en berekent de kostprijs tegen

de vastgestelde gemiddelde marktprijs en een prognose voor de volgende jaren met als hypothese een GSC-prijs van € 70,14. De kostprijs tegen de gemiddelde marktprijs ligt systematisch tussen de minimumkostprijs en de maximumkostprijs. We stellen vast dat de waargenomen kostprijs voor de eindafnemers in de buurt van de minimumdrempel van 2023 en 2024 komt.

Voor quotuminleveringsperiode (QI) 2024 bedroeg de kost van het systeem voor een mediane klant (2.036 kWh/jaar) € 38,1. In QI 2025 zou dat verhogen tot € 39,8, om dan in QI 2026 terug te zakken naar € 32,4, als het quotum ongewijzigd blijft.

Figuur 8: Kostprijs tegen de gemiddelde marktprijs van het GSC-systeem voor de gebruiker.



2.6 EVOLUTIE VAN HET ONDERSTEUNINGSSYSTEEM

BRUGEL heeft in 2024 verder gewerkt aan het vereenvoudigen van het mechanisme van de verkoop van groenestroomcertificaten en het laten evolueren van de steunmaatregelen voor de productie van hernieuwbare energie. Die werkzaamheden werden uitgevoerd in het kader van een werkgroep die gecoördineerd werd door BRUGEL. De werkgroep brengt verschillende actoren samen die betrokken zijn bij de ontwikkeling van hernieuwbare energie in Brussel: het kabinet van de minister van Energie, Leefmilieu Brussel, Sibelga, Brusol, Edora, Elia, Eneco, Energie Commune, Engie, FEBEG, Luminus, Mega, Test Aankoop, Total Energies en Watt Matters.

Die samenwerking heeft in 2024 geleid tot de publicatie van voorstel 34⁶, dat het ondersteuningssysteem voor de ontwikkeling van de productie van groene energie wil hervormen. Er worden twee belangrijke maatregelen voorgesteld:

- de oprichting van een premiesysteem direct voor prosumenten-natuurlijke personen, om de ondersteuning te vereenvoudigen en toegankelijker te maken;
- de invoering van een mechanisme voor de terugkoop van groenestroomcertificaten tegen een vaste prijs voor prosumenten-rechtspersonen, zodat ze een beter zicht hebben op de inkomsten van hun productie.

6 Voorstel 34 betreffende de evolutie van het ondersteuningssysteem voor de productie van hernieuwbare energie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest: <https://brugel.brussels/publication/document/voorstellen/2024/nl/VOORSTEL-34-EVOLUTIE-ONDERSTEUNINGSSYSTEEM-HE.pdf>.



GARANTIES VAN OORSPRONG ALS TRACEERBAARHEIDSINSTRUMENT VOOR GROENE STROOM

GO's zijn een op Europees niveau ingevoerd traceerbaarheidsinstrument en zijn bedoeld om de eindafnemer heldere informatie te verschaffen over de oorsprong van de verbruikte elektriciteit. Dat mechanisme wil het verbruik van hernieuwbare energie aanmoedigen en de markt transparanter maken. De werking van dat systeem wordt in meer detail uitgelegd in jaarverslag 2020. De actuele statistische gegevens over de GO's zijn beschikbaar op de website van BRUGEL.

De prijs van GO's voor elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen (HEB) maakte de laatste jaren meerdere schommelingen door. Terwijl de prijs van een GO voor 2020 onder € 1 lag, is die sindsdien sterk gestegen tot ongeveer € 6-7 in 2022. De prijs daalde vervolgens weer in de loop van 2023 en 2024 en ligt nu terug onder € 1.

3.1 TOEKENNING VAN GARANTIES VAN OORSPRONG

Tot eind 2022 waren enkel garanties van oorsprong in verband met de organische fractie van de in het net geïnjecteerde elektriciteit die werd geproduceerd op basis van verbranding van gemeentelijk afval overdraagbaar. Sinds januari 2023 kent BRUGEL ook GO's toe voor door fotovoltaïsche installaties geïnjecteerde elektriciteit en sinds juli 2024 is deze maatregel uitgebreid naar elektriciteit die wordt geproduceerd door hoogrenderende warmtekrachtkoppelingscentrales.

We moeten opmerken dat enkel installaties met een vermogen van meer dan 5 kWp in aanmerking komen voor de toekenning van een GO. Prosumënten die van dit mechanisme gebruik willen maken, moeten

bovendien een specifieke aanvraag indienen.

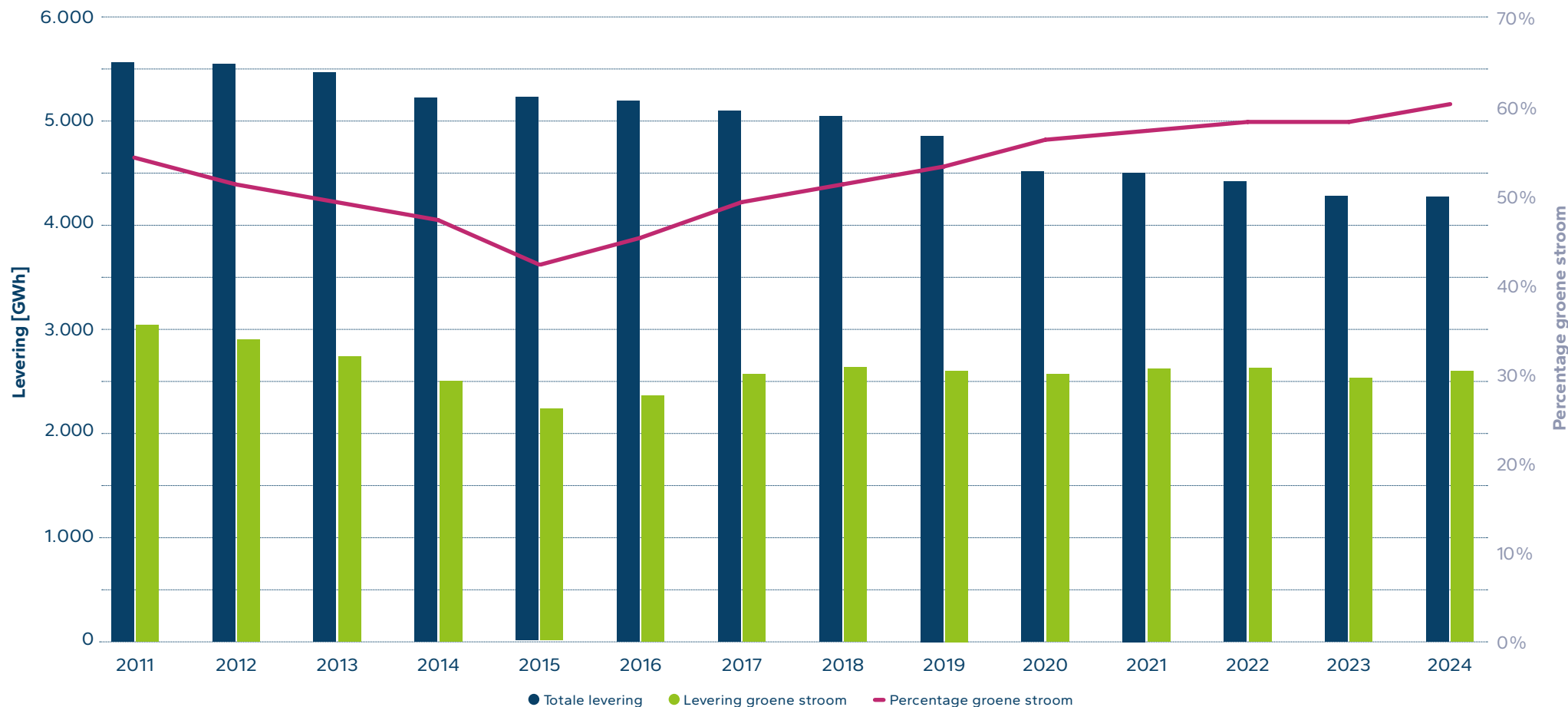
Voor 2024 zijn in totaal 129.199 GO's toegekend, waaronder 103.865 voor Brussel-Energie, dat verantwoordelijk is voor de Brusselse verbrandingsoven, 21.334 GO's voor fotovoltaïsche elektriciteit en 4.000 GO's voor elektriciteit die is geproduceerd door hoogrenderende warmtekrachtkoppelingscentrales.

3.2 LEVERING VAN GROENE STROOM

Figuur 9 toont de evolutie van de levering van groene stroom afkomstig uit hernieuwbare energiebronnen⁷, aangetoond door GO's die werden ingediend door de leveranciers, in vergelijking met de totale aan quatum onderworpen levering in het Brussels

⁷ In deze grafiek wordt enkel rekening gehouden met de leveringen uit zuiver hernieuwbare bronnen, dus niet met de GO's afkomstig uit fossiele warmtekrachtkoppeling.

Figuur 9: Levering groene stroom aangetoond door GO's.



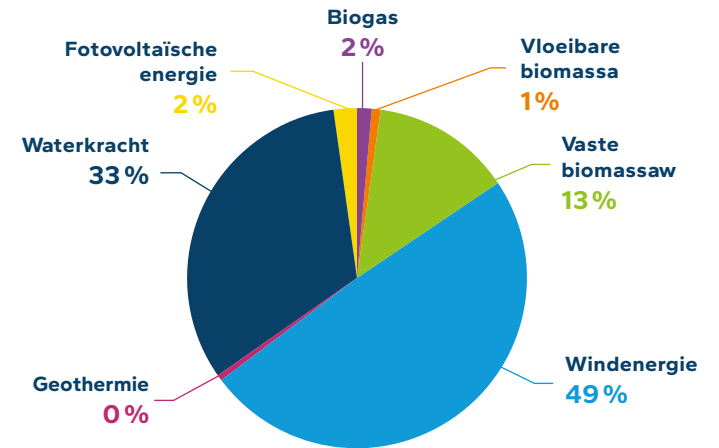
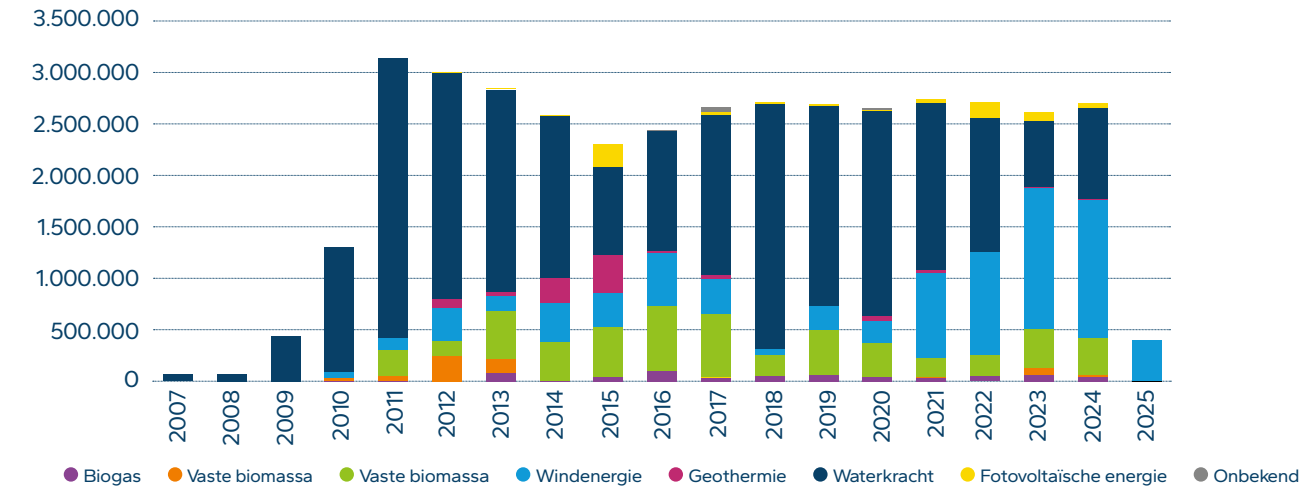
Hoofdstedelijk Gewest. Het percentage levering groene stroom stijgt sinds 2015 en is in 2024 verder gestegen tot 60,84%, na enkele jaren rond de 58% te zijn blijven hangen.

Met het oog op het geringe aantal GO's dat wordt uitgereikt, moeten de leveranciers GO's invoeren van buiten het Brussels Hoofdstedelijk Gewest om de herkomst van hun levering van groene stroom aan te tonen. Figuur 10 geeft

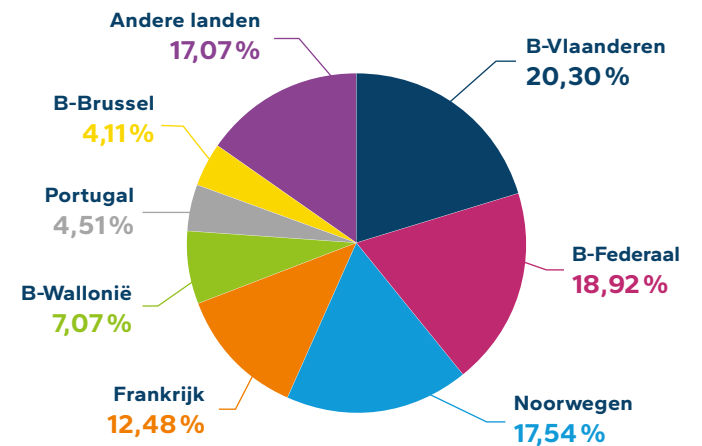
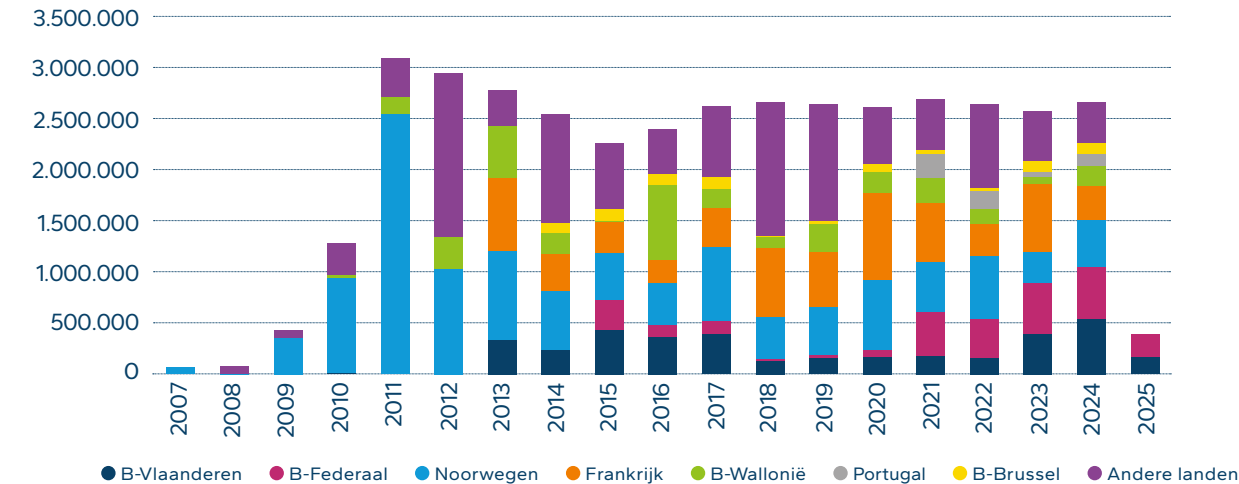
de verdeling weer van tussen 2011 en 2024 ingediende GO's, en maakt daarbij onderscheid tussen de hernieuwbare energiebron (windenergie, waterenergie, zonne-energie ...) en de geografische oorsprong.

Figuur 10: Energiebron en geografische oorsprong van de in het BHG ingevoerde GO's (2011-2024).

Verdeling per energiebron



Verdeling naar geografische herkomst



8 In de 'Andere landen' zijn opgenomen, in volgorde van hun bijdrage in 2024: Duitsland, Finland, Italië, Nederland, Spanje, Oostenrijk, Tsjechische Republiek, Denemarken, IJsland, Hongarije, Zweden, Letland, Kroatië, Litouwen, Cyprus, Estland.

In 2024 werden 2.640.813 GO's ingediend door de leveranciers, een lichte stijging ten opzichte van 2023 (2.552.123 GO's).

Net als in 2023 kwamen in 2024 GO's voor windkracht het meeste voor op de Brusselse markt, goed voor 49,33% van de geannuleerde GO's. Dat aandeel is wel gedaald ten opzichte van 2023 in het voordeel van GO's voor waterkracht, die in 2024 goed waren voor 32,46%, tegenover 24,48% in 2023. GO's voor herkomst uit vaste biomassa vertegenwoordigden in totaal 13,24%, een lichte daling ten opzichte van het voorgaande jaar (14,49%).

Op geografisch vlak werd Vlaanderen in 2024 de eerste regio van oorsprong voor de ingediende GO's (20,30%), voor federaal België en de windmolenparken in de Noordzee (18,92%), Noorwegen (17,54%) en Frankrijk, waarvan het aandeel flink is teruggezakt (12,48% in 2024, tegenover 25,58% in 2023).

Net als in voorgaande jaren komen de GO's uit meer dan 20 verschillende gebieden, wat het moeilijk maakt om van jaar tot jaar een dominant productieland aan te wijzen. We stellen echter vast dat België een vaste voorkeursbron blijft, vooral dankzij de offshore productie waarvan het aandeel in de annulaties constant blijft.

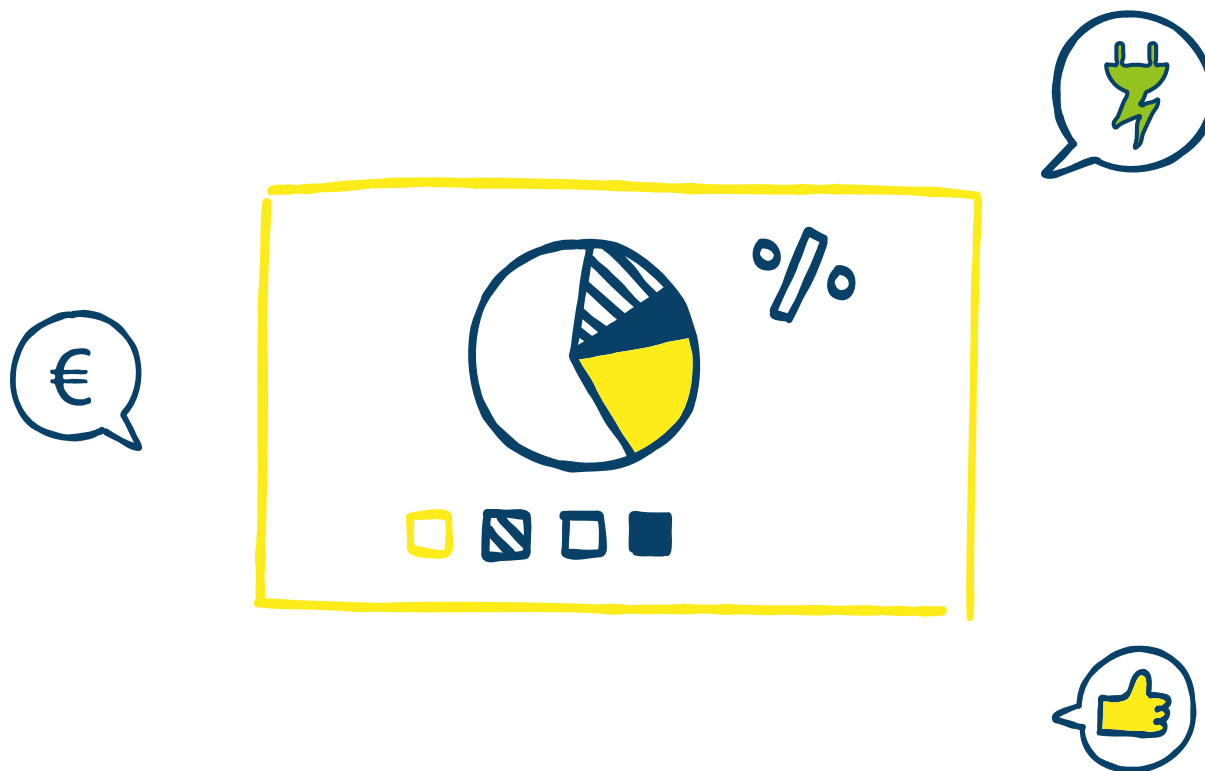
De groeiende diversiteit in de oorsprong van de in Brussel gebruikte GO's getuigt waarschijnlijk van de steeds grotere maturiteit van de markt en een betere informering van de belanghebbenden. Leveranciers hebben nu meer keuze en kiezen voor

de bevoorrading niet alleen op prijs, maar ook op de specifieke voorkeuren van bepaalde consumenten.

3.3 TOOL GREENCHECK

De tool *Greencheck* (<http://greencheck.brugel.brussels>) biedt de Brusselse elektriciteitsverbruiker de mogelijkheid om specifiek voor zijn EAN-code het door zijn leverancier aangegeven percentage

groene stroom van zijn levering te controleren⁹. Er is nu een nieuwe versie beschikbaar op de BRUGEL-website. Met deze gebruiksvriendelijkere versie kan de groene energiemix van Brusselse leveranciers worden gecontroleerd. Deze functie is ontwikkeld om een hulpmiddel te bieden bij het kiezen van een leverancier, op dezelfde manier als BRUSIM, de prijsvergelijker voor particuliere afnemers.



⁹ Hoe de *Greencheck*-tool precies werkt, wordt uitgelegd in het jaarverslag voor 2020.

3.4 INVOERING VAN EEN VERGOEDING

Na een wijziging van het wettelijke kader¹⁰ heeft BRUGEL in 2023 een vergoeding¹¹ ingevoerd voor bepaalde GO-transacties, namelijk intragewestelijke overdrachten, import en annuleringen. De vergoeding is gebaseerd op de werkelijke kosten voor het beheer van de GO's door BRUGEL en is bedoeld om een deel van de beheerskosten te dekken, in het bijzonder de kosten in verband met IT-ontwikkelingen. De GO-markt heeft de afgelopen jaren immers een aanzienlijke groei doorgemaakt, vooral met de komst van GO's voor andere energievectoren, zoals biogas en waterstof. Dat maakt het beheer ervan complexer en vereist steeds meer personele en technische middelen.

Het is belangrijk op te merken dat de huidige toegepaste bedragen niet alle reële kosten voor het beheer van de garanties van oorsprong dekken. Tot op heden heeft BRUGEL ervoor gekozen om een deel van die kosten op te vangen met haar algemeen budget.

In het licht van groeiende budgettaire beperkingen en bij gebrek aan een specifieke subsidie voor deze activiteit, ziet BRUGEL zich echter genooddaakt die aanpak opnieuw te evalueren om de continuïteit van haar regulatoire activiteiten niet in gevaar te brengen. Als er de komende maanden geen passende financieringsmaatregel wordt genomen, zal BRUGEL geen andere keuze

hebben dan alle kosten in verband met de GO's door te berekenen in de vergoeding.

De vergoeding wordt toegepast sinds 1 juni 2023 en enkel bedragen van meer dan € 100 worden sinds januari 2024 effectief geïnd.

In 2024 ging het om 7.724.091 GO's die het voorwerp uitmaakten van transacties en € 114.808,20 aan inkomsten. Bij het merendeel

van die transacties ging het om annulaties (48%) en import (48%); intragewestelijke overdracht had maar een klein aandeel (4%).

Dat komt omdat de Brusselse leveranciers wettelijk verplicht zijn om hun levering van groene stroom te dekken met GO's om aan te tonen dat ze hun contractuele verplichtingen tegenover hun klanten nakomen.



¹⁰ Ordonnantie betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest van 19 juli 2001, art. 27, § 2.

¹¹ Beslissing 226 betreffende de invoering van een vergoeding voor het omwisselen en de schrapping van garanties van oorsprong: <https://brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2023/nl/BESLISSING-226-VERGOEDING-GVO.pdf>.

Verantwoordelijke uitgevers

K. Welch - E. Mannès - BRUGEL,
Kunstlaan 46 - 1000 Brussel.

Design en vormgeving

www.pafdesign.be

Foto's

adobe.stock.com
www.pafdesign.be

Ce rapport thématique est également disponible en français.



Kunstlaan 46/14
1000 Brussel
info@brugel.brussels
www.brugel.brussels