

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

ADVIES (BRUGEL-ADVIES-20220823-347)

over het ontwerpbesluit van de Regering tot wijziging van het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 17 december 2015 betreffende de promotie van groene energie.

Opgesteld op basis van artikel 30bis, §2, 2° van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

23/08/2022

Inhoudsopgave

1	Rechtsgrond	3
2	Context	3
3	Opmerkingen en algemene beschouwingen	3
3.1	Algemene opmerkingen.....	4
3.2	Garanties van oorsprong voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling	4
3.3	Garanties van oorsprong voor thermische energie	4
3.4	Garanties van oorsprong voor waterstof.....	5
3.5	Gebruik van de garanties van oorsprong in het kader van de regeling voor de handel in emissierechten voor gas.....	5
3.6	Tariefbepaling van de aangeboden diensten in verband met garanties van oorsprong voor thermische energie 5	
3.7	Communicatie van de energiemix.....	5
4	Opmerkingen en voorstellen per artikel.....	6
4.1	Hoofdstuk I – Definities	6
4.1.1	Groene stroom.....	6
4.1.2	Installaties voor de productie van thermische energie	6
4.2	Hoofdstuk II - Certificering van de installaties voor de productie van groene stroom en energie uit hernieuwbare bronnen.....	6
4.2.1	Artikel 5, §2 – Procedure voor de certificering van de installaties voor de productie van groene stroom.....	6
4.2.2	Artikel 7 <i>quinquies</i> , §2 – Procedure voor de certificering van installaties voor de productie van gas uit hernieuwbare energiebronnen.....	7
4.2.3	Artikel 8, §1 – Wijziging van de installaties.....	7
4.2.4	Artikel 8, §2 – Uitbreiding van de installaties	7
4.2.5	Artikel 8, §4 – Vervanging van de installaties.....	8
4.2.6	Artikel 10, §4 – controle van de installaties voor de productie van groene stroom.....	9
4.2.7	Artikelen 11 <i>ter</i> en 11 <i>quinquies</i> – Controle van installaties voor de productie van thermische energie en gas uit hernieuwbare energiebronnen.....	9
4.3	HOOFDSTUK III. – Garanties van oorsprong.....	10
4.3.1	Deel I – Toekenning van garanties van oorsprong.....	10
4.3.2	Artikelen 14, §1 en 26, §1 – Statuut van tussenpersoon	12
4.3.3	Artikel 14, §3 - Aankoop en verkoop van garanties van oorsprong.....	13
4.3.4	Artikel 16, §1 – Erkenning van garanties van oorsprong	13
4.3.5	Artikel 16 <i>ter</i> – Groenrapportering per product	14
4.4	HOOFDSTUK IV. – Groenestroomcertificaten.....	15
4.4.1	Artikel 21, §1, §2 en §2 <i>bis</i> – Berekening van het aantal groenestroomcertificaten.....	15
4.4.2	Artikel 24 <i>bis</i> – Toekenning van groenestroomcertificaten.....	17
4.4.3	Artikel 25 – Aankoop en verkoop van groenestroomcertificaten.....	17
4.4.4	Artikel 32 – Verplichting ten laste van de leveranciers.....	17
4.5	HOOFDSTUK V. - Voorwaarden en nadere regels voor de erkenning van door andere instanties afgegeven groenestroomcertificaten	18

I Rechtsgrond

Krachtens artikel 30bis, §2, van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna "elektriciteitsordonnantie"), heeft BRUGEL tot taak: "2° op eigen initiatief of op vraag van de minister of de Regering, het uitvoeren van onderzoeken en studies of het geven van adviezen, betreffende de elektriciteits- en gasmarkt".

Met het huidige advies voldoen we aan deze verplichting. Per brief van 17 juni 2022 heeft de minister bevoegd voor het energie- en waterbeleid immers aan BRUGEL gevraagd om een advies uit te brengen over het ontwerpbesluit van de Regering van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (BHG) tot wijziging van het besluit van de Regering van het BHG van 17 december 2015 betreffende de promotie van groene elektriciteit, dat door de Regering is goedgekeurd op 16 juni 2022 (hierna "ontwerpbesluit").

2 Context

Het besluit van de Regering van het BHG van 17 december 2015 betreffende de promotie van groene elektriciteit (hierna "besluit groene stroom" genoemd) is gewijzigd bij besluit van 28 oktober 2021. Deze wijziging bestond in de omzetting van een deel van richtlijn (EU) 2018/2001 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen. De volledige omzetting kon niet worden voltooid wegens het ontbreken van een rechtsgrondslag voor de omzetting van de bepalingen inzake de garanties van oorsprong (GO's) voor gas.

BRUGEL heeft daarnaast op 29 oktober 2021 een [initiatiefadvies nr. 335¹](#) gepubliceerd waarin verschillende voorstellen tot aanpassing werden geformuleerd betreffende het steunmechanisme, de traceerbaarheid/GO's en de certificering van de productie-installaties.

Het ontwerpbesluit dat voor advies aan BRUGEL werd voorgelegd, heeft verschillende doelstellingen: de omzetting van richtlijn (EU) 2018/2001 afronden, advies nr. 335 van de regulator behandelen en rekening houden met de doelstellingen van het Gewest voor 2030.

3 Opmerkingen en algemene beschouwingen

Dit deel bevat in eerste instantie een reeks algemene beschouwingen naar aanleiding van de analyse van het ontwerpbesluit. De analyse is hoofdzakelijk gericht op het stelsel van de GO's.

Het ontwerpbesluit strekt er onder meer toe de bepalingen te preciseren met betrekking tot de GO's voor gas en thermische energie, die onlangs in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna "BHG") tot stand zijn gekomen via de ordonnanties inzake thermische energie² en gas³. In het ontwerpbesluit wordt een systeem voor het beheer van deze nieuwe GO's voorgesteld dat vergelijkbaar is met het

¹ BRUGEL, initiatiefadvies (BRUGEL-ADVIES-20211029-335) van 29.10.2021 in verband met het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 17 december 2015 betreffende de promotie van groene elektriciteit - eerste lezing

² Ordonnantie betreffende de organisatie van de thermische energienetten en het meten van het verbruik van thermische energie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest van 6 mei 2021, hierna "ordonnantie thermische energie".

³ Ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegensretributies inzake gas en elektriciteit en houdende wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het BHG, hierna "gasordonnantie".

systeem dat reeds bestaat voor de GO's voor elektriciteit. Naar het voorbeeld van de GO's voor elektriciteit is het voorgestelde systeem gebaseerd op de regels die zijn vastgesteld door de Association of Issuing Bodies ([AIB](#)), de Europese vereniging die de uniformiteit op de Europese markt van GO's garandeert⁴.

3.1 Algemene opmerkingen

In het ontwerpbesluit worden de bepalingen voor elke energiedrager (elektriciteit, gas, thermische energie) afzonderlijk uitgewerkt, in elk stadium van de levenscyclus (certificering, toekenning, overdracht en annulering). Het lijkt ons echter passender de gemeenschappelijke bepalingen te groeperen en alleen de punten die specifiek zijn voor elke energiedrager, nader te omschrijven. Deze aanpak zou de beknoptheid en de leesbaarheid van het ontwerpbesluit ten goede komen.

Voorts wordt de term "*bidirectionele meter*" nog steeds gehanteerd in het ontwerpbesluit. Die zou echter moeten worden vervangen door de term "*slimme meter*", zoals voorgesteld in ons advies 335.

3.2 Garanties van oorsprong voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling

Artikel 27 van de elektriciteitsordonnantie voorziet in de invoering van GO's voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling. Op grond van de Europese regelgeving kunnen GO's worden toegekend voor de elektriciteit (en voortaan ook voor de warmte) die deze installaties produceren, zelfs wanneer zij werken op gas van fossiele oorsprong (richtlijn 2012/27/EU betreffende energie-efficiëntie). Het huidige ontwerpbesluit voorziet echter helemaal niet in deze GO's. Er moet evenwel worden gepreciseerd welk mechanisme moet worden ingesteld om de toekenning en het beheer van deze GO's te waarborgen, net zoals is gebeurd voor de andere types GO's. De invoering van dit mechanisme is noodzakelijk, zelfs indien het Gewest van plan is de steun voor deze technologie op middellange termijn stop te zetten.

3.3 Garanties van oorsprong voor thermische energie

De Europese markt voor GO's voor gas is dan wel volop in ontwikkeling, maar GO's voor thermische energie staan op Europees niveau nog in de kinderschoenen. Momenteel gaat het vooral om regionale/nationale GO's. Er zijn geen plannen, althans niet op korte termijn, om bij te dragen aan de ontwikkeling van een Europese markt. De thermische netten blijven immers lokale netten, over het algemeen klein van omvang en niet onderling verbonden. De GO's die eraan zullen worden toegekend, zullen dus hoofdzakelijk regionale GO's zijn, zeker in een eerste fase. Bijgevolg zijn er nog geen specifieke regels voor GO's voor thermische energie en beschikt de AIB niet over een specifieke werkgroep.

Het is echter van belang dezelfde algemene regels te volgen als voor de andere types GO's om de betrouwbaarheid van het systeem te waarborgen. Op lange termijn zouden beperkte uitwisselingen immers mogelijk kunnen zijn, met name in het geval van warmtenetten die worden gedeeld door twee verschillende gewesten (bijvoorbeeld tussen Brussel en Vlaanderen).

⁴ EECS Rules release 8 v1.1 – <https://www.aib-net.org/eecs/eecsr-rules>.

Het is dus wel erg belangrijk om een wetgevend kader in te voeren dat voldoet aan de Europese eisen, maar het is niet minder belangrijk om te zorgen voor een zekere samenhang en uniformiteit met de andere gewesten.

3.4 Garanties van oorsprong voor waterstof

Waterstof is een belangrijk aandachtspunt. Het Gewest heeft besloten geen onderscheid te maken tussen GO's voor gas en GO's voor waterstof en heeft daarom de twee energiedragers samengebracht onder de rubriek "gas". Op Europees niveau is het echter waarschijnlijk dat er aparte GO's voor zuivere waterstof op de markt zullen komen. Hoewel de huidige formulering in het ontwerpbesluit betrekking lijkt te hebben op alle uit HEB⁵ verkregen gassen (inclusief waterstof), zou het nuttig zijn uitdrukkelijk te specificeren dat alle bepalingen betreffende GO's voor gas ook gelden voor waterstof, ongeacht de zuiverheidsgraad ervan. Het ontwerpbesluit zou ook bepalingen moeten bevatten voor de erkenning en aanvaarding van eventuele GO's voor waterstof als een eenvoudige uitbreiding/subcategorie van GO's voor gas, zodat snel kan worden ingespeeld op Europese ontwikkelingen op dit gebied.

3.5 Gebruik van de garanties van oorsprong in het kader van de regeling voor de handel in emissierechten voor gas

GO's voor gas uit HEB kunnen worden gebruikt door bedrijven die onder het emissiehandelssysteem (ETS: Emissions Trading System) vallen om aan hun ETS-verplichtingen te voldoen. Dit is toegestaan op grond van de EU-uitvoeringsverordening 2018/2066, die met ingang van 1 januari 2021 van toepassing is verklaard. Aangezien het gaat om een Europese verordening met rechtstreekse werking in de lidstaten, heeft zij dus rechten voor de ondernemingen doen ontstaan. Daarom moet het besluit voorzien in de mogelijkheid om GO's voor gas te gebruiken in het kader van het ETS, overeenkomstig de bepalingen van de bovengenoemde verordening, en dit met terugwerkende kracht, vanaf 1 januari 2021.

3.6 Tariefbepaling van de aangeboden diensten in verband met garanties van oorsprong voor thermische energie

De elektriciteits- en de gasordonnantie voorzien in de invoering van een vergoeding voor de uitwisseling en annulering van GO's. De ordonnantie inzake thermische energie bevat hierover echter geen enkele bepaling. Daarom moet in de Brusselse wetgeving de mogelijkheid worden opgenomen dat BRUGEL een vergoeding vaststelt voor het beheer van GO's voor thermische energie en moet de praktische regeling daarvoor worden vastgesteld.

3.7 Communicatie van de energiemix

Het ontwerpbesluit volgt het merendeel van de aanbevelingen betreffende de GO's die BRUGEL in zijn advies nr. 335 heeft geformuleerd. Het bevat echter geen voorstellen voor de totale energiemix⁶ (of fuel mix). Het is echter belangrijk dat BRUGEL bij de leveranciers informatie kan inwinnen over de primaire energiebronnen en de geografische oorsprong van

⁵ Hernieuwbare energiebronnen

⁶ De energiemix of fuel mix is de procentuele uitsplitsing van de elektriciteitslevering door een leverancier aan zijn klanten volgens de primaire energiebron die bij de geleverde elektriciteit hoort.

de energie die op het grondgebied van het BHG wordt verbruikt, ongeacht of deze van hernieuwbare of niet-hernieuwbare oorsprong is (zie punt 4.2.4).

4 Opmerkingen en voorstellen per artikel

Dit deel bevat de specifieke overwegingen per artikel, zowel voor de GO's als voor de GSC-regeling (groenestroomcertificaten). Elk wijzigingsvoorstel in dit hoofdstuk gaat gepaard met een korte toelichting over het probleem en het nagestreefde doel. De artikelverwijzingen in dit hoofdstuk zijn afkomstig uit de gecoördineerde versie van het besluit groene stroom.

4.1 Hoofdstuk I – Definities

4.1.1 Groene stroom

In de elektriciteitsordonnantie wordt het begrip *groene elektriciteit* gedefinieerd. Anderzijds wordt noch in de elektriciteitsordonnantie, noch in het besluit groene stroom het begrip *groene energie* gedefinieerd, hoewel het in het hele ontwerpbesluit wordt vermeld.

BRUGEL beveelt dan ook aan om de term "groene energie" te definiëren.

4.1.2 Installaties voor de productie van thermische energie

In het ontwerpbesluit wordt verscheidene malen verwezen naar het begrip "*installatie voor de productie van thermische energie*", zonder dat dit begrip evenwel wordt gedefinieerd. De definitie van dit begrip ontbreekt eveneens in de ordonnantie thermische energie. Het is nochtans belangrijk een definitie te geven om het toepassingsgebied te beperken en installaties voor huishoudelijke verwarming er niet onder te laten vallen.

BRUGEL beveelt dan ook aan om het begrip "*installatie voor de productie van thermische energie*" duidelijk te definiëren.

4.2 Hoofdstuk II - Certificering van de installaties voor de productie van groene stroom en energie uit hernieuwbare bronnen

4.2.1 Artikel 5, §2 – Procedure voor de certificering van de installaties voor de productie van groene stroom

Een van de documenten die bij de aanvraag om certificering van een installatie moeten worden gevoegd, is de gedetailleerde factuur.⁷ Het is een nuttig document om de marktprijzen te volgen en het is voor BRUGEL van essentieel belang om het niveau van de vast te stellen steun te kunnen bepalen. Door de toenemende aanwezigheid van derde investeerders op de markt is dit toezicht niet langer mogelijk, aangezien zij gewoonlijk geen factuur verstrekken, maar een kopie van het contract tussen de eigenaar van de plaats en de derde-investeerder (die de werkelijke eigenaar van de installatie is). Het zou derhalve dienstig zijn een bepaling op te

⁷ Artikel 5, §2, 1° van het ontwerpbesluit.

nemen die voorschrijft dat in het geval van het ontbreken van een factuur een gedetailleerde raming van de waarde van de installatie moet worden verstrekt (in het geval van derde-investeerders).

Bovendien heeft BRUGEL twijfels bij de relevantie van het opvragen van het document dat is vereist in artikel 5, §2, 11° van het ontwerpbesluit (verklaring van overeenstemming met de eisen van de eengemaakte technische specificatie STS 72-1). Dit document lijkt immers een overlapping met het document dat wordt gevraagd in artikel 5, §2, 10° (RESCERT-document).

Daarom stelt BRUGEL voor om:

1) In artikel 5, §2, 1° het volgende te specificeren: "Bij gebrek aan een factuur in het geval van derde-investeerders moet een gedetailleerde raming van de waarde van de installatie worden verstrekt."

2) De bepaling in artikel 5, §2, 11°, te schrappen.

4.2.2 Artikel 7quinquies, §2 – Procedure voor de certificering van installaties voor de productie van gas uit hernieuwbare energiebronnen

BRUGEL is van mening dat het in de lijst van documenten die vereist zijn voor de certificering van installaties voor de productie van gas uit HEB, nuttig zou zijn een kopie te vragen van een verslag inzake de conformiteit van de installatie met de bestaande regels/voorschriften⁸ die de autoriteiten als relevant beschouwen.

BRUGEL stelt daarom voor aan de lijst van de in artikel 7quinquies, §2, vereiste documenten een verslag inzake de conformiteit van de productie-installatie toe te voegen, waarvan de aard door de autoriteiten moet worden bepaald.

4.2.3 Artikel 8, §1 – Wijziging van de installaties

BRUGEL heeft vragen bij de noodzaak om op de hoogte te worden gehouden van alle wijzigingen die aan een installatie worden aangebracht (zoals bepaald in artikel 8, §1). BRUGEL zou op de hoogte moeten worden gebracht van de wijzigingen die een certificering vereisen, maar de technische wijzigingen, in het bijzonder die met betrekking tot de meetinrichtingen, moeten aan de distributienetbeheerder worden gericht.

BRUGEL stelt daarom voor artikel 8, §1, te vervangen door het volgende voorstel: "Met uitzondering van elke wijziging waarvoor een certificering vereist is, moet elke wijziging, zelfs een geringe, die wordt aangebracht aan de installatie of aan een van de onderdelen ervan, en in het bijzonder aan de meetinstrumenten, binnen vijftien dagen ter kennis worden gebracht van de distributienetbeheerder."

4.2.4 Artikel 8, §2 – Uitbreiding van de installaties

BRUGEL wil graag dat de nieuwe bepaling over de behandeling van de uitbreidingen enigszins wordt aangepast, met name wat betreft de elementen waarmee rekening moet worden gehouden om de vermogenscategorie na de uitbreiding te bepalen.

⁸ Dit is vergelijkbaar met de controle op de naleving van het AREI die vereist is voor de certificering van installaties voor de productie van groene stroom.

BRUGEL stelt daarom voor de laatste zin van artikel 8, §1, te vervangen door het volgende voorstel: "Bij de bepaling van de vermogenscategorie naar aanleiding van de uitbreiding van de installatie wordt rekening gehouden met alle eventuele vermogens die zijn geïnstalleerd in de zes maanden voorafgaand aan de datum van het verslag inzake de controle op de conformiteit met de voorschriften van het Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties (AREI), waarin wordt geconcludeerd dat de uitbreiding van de installatie conform is."

4.2.5 Artikel 8, §4 – Vervanging van de installaties

In artikel 8, §4 van het ontwerpbesluit wordt rekening gehouden met een van de door BRUGEL geformuleerde voorstellen met betrekking tot de regels die moeten worden vastgesteld in het geval van een vervanging van een installatie voor de productie van groene stroom tijdens een periode van toekenning van GSC's. In het ontwerpbesluit wordt nu immers bepaald dat in dit verband de procedures en regels voor de berekening van de toekenning van GSC's die vóór de vervanging van de installatie van kracht waren, van toepassing blijven, behalve in het geval van een uitbreiding (in dat geval wordt het extra vermogen beschouwd als een nieuwe installatie).

Voorts wordt in de nota aan de Regering⁹ waarin de wijzigingen in artikel 8, §4, van het ontwerpbesluit worden gemotiveerd, gesteld: "een vervanging door een nieuwe installatie na het verstrijken van de steunperiode kan niet in aanmerking komen voor een nieuwe toekenningsperiode." Deze wens komt in het ontwerpbesluit tot uiting door de invoering van een nieuwe voorwaarde die gekoppeld is aan de toekenning van GSC's aan installaties voor de productie van groene stroom, zoals bepaald in artikel 18, §2, 4^o¹⁰.

Omwille van de duidelijkheid en om het voor projectverantwoordelijken eenvoudiger te maken om de regels betreffende de vervanging van een installatie vóór of na de subsidiabiliteitsperiode te begrijpen, stelt BRUGEL voor om de bepalingen van artikel 8, §4, te vereenvoudigen en te herformuleren door te bepalen dat de vervanging van een installatie geen aanleiding geeft tot een nieuwe subsidiabiliteitsperiode voor groenestroomcertificaten.

Bovendien stelt BRUGEL vast dat in het ontwerpbesluit nog steeds wordt bepaald dat de vervanging van een bestaande installatie technisch moet worden gerechtvaardigd doordat ze niet operabel is voor BRUGEL en dat ze moet worden aanvaard door de regulator om aanspraak te kunnen maken op de toekenning van GSC's. BRUGEL is evenwel van mening dat deze bepaling niet meer relevant is in het licht van de nieuwe regels voor de vervanging van de installaties.

Bovendien vestigt BRUGEL de aandacht van de Regering op het feit dat de nieuwe bepalingen die de kwestie van de vervanging van installaties na de subsidiabiliteitsperiode regelen, zowel betrekking zullen hebben op fotovoltaïsche installaties als op warmtekrachtkoppelingen. In de nota aan de Regering waarin deze keuze wordt bepleit, wordt echter alleen verwezen naar

⁹ Bij zijn adviesaanvraag heeft de minister aan BRUGEL een "Nota aan de Regering" bezorgd, waarin een argument voor de voorgestelde wijzigingen wordt gegeven.

¹⁰ In het ontwerpbesluit wordt in artikel 18, §2, 4^o vermeld dat GSC's alleen kunnen worden toegekend wanneer het gaat om een eerste installatie, een vervanging van een installatie overeenkomstig artikel 8, §4, een verplaatsing van een bestaande installatie of een uitbreiding door een verhoging van het vermogen.

fotovoltaïsche energie¹¹. In de praktijk hebben warmtekrachtkoppelingen een totale levensduur van ongeveer 10 jaar. Indien de Regering de vervanging van een warmtekrachtkoppeling anders wenst te behandelen dan die van een warmtekrachtkoppeling, zou in artikel 8, §4, een onderscheid moeten worden gemaakt. Het spreekt voor zich dat dit een beleidskeuze is en dat BRUGEL geen specifiek standpunt ter zake verdedigt.

Daarom stelt BRUGEL het volgende voor:

- 1) Artikel 8, §4, vervangen door het volgende voorstel: "*Voor de vervanging van een bestaande installatie door een nieuwe installatie moet een aanvraag om certificering worden ingediend in overeenstemming met de bepalingen van deel 2. De vervanging van een bestaande installatie leidt niet tot een nieuwe subsidiabiliteitsperiode voor groenestroomcertificaten, behalve in het geval van een uitbreiding van de installatie, in welk geval paragraaf 2 van toepassing is.*"
- 2) Artikel 8, §4, aanpassen in het geval dat de Regering de vervanging van een bestaande warmtekrachtkoppeling anders wenst te behandelen dan die van een fotovoltaïsche installatie.

4.2.6 Artikel 10, §4 – controle van de installaties voor de productie van groene stroom

Indien een controle van een installatie resulteert in de intrekking van het certificeringsattest, voorziet het besluit groene stroom in de opschorting van de toekenning van GSC's in afwachting van de regularisatie van de situatie. Er is niet voorzien in een opschorting wat de toekenning van GO's betreft.

BUGEL stelt daarom voor de bepaling in artikel 10, §4, aan te vullen met de vermelding dat in geval van een verslag waarin wordt geconcludeerd dat de certificering van de installatie wordt ingetrokken, ook de toekenning van GO's wordt opgeschort.

4.2.7 Artikelen 11ter en 11quinquies – Controle van installaties voor de productie van thermische energie en gas uit hernieuwbare energiebronnen

Installaties waarvan de productie van groene stroom aanleiding geeft tot de toekenning van GO's, moeten om de vijf jaar een regelmatige controle ondergaan, in overeenstemming met de EECS-regels van de Association of Issuing Bodies (AIB).

Wij vestigen de aandacht op het feit dat in het ontwerpbesluit wordt gespecificeerd dat een controle noodzakelijk is:

- om de 10 jaar voor de installaties die thermische energie uit HEB produceren (artikel 11ter, §1);
- eenmaal per jaar voor installaties die gas uit HEB produceren (artikel 11quinquies, §1).

Het ontwerpbesluit zou een vijfjaarlijkse controle van deze installaties moeten voorschrijven, om in overeenstemming te zijn met de hierboven vermelde Europese eisen.

¹¹ In de nota wordt erop gewezen dat de theoretische levensduur van fotovoltaïsche installaties veel meer dan 10 jaar bedraagt.

Bijgevolg stelt BRUGEL voor om in de artikelen 11ter, §1 en 11quinquies, §1, te voorzien in een controleperiodiciteit met een frequentie van 5 jaar voor alle installaties voor de productie van energie die aanleiding geven tot de toekenning van GO's.

4.3 HOOFDSTUK III. – Garanties van oorsprong

4.3.1 Deel I – Toekenning van garanties van oorsprong

Zoals vermeld in deel 3.3 van dit advies, stelt BRUGEL vast dat de toekenning en het beheer van GO's voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling niet aan bod komen in het ontwerpbesluit. Dit zou wel moeten gebeuren, op dezelfde wijze als voor de andere energiedragers het geval is.

BRUGEL beveelt daarom aan dat de kwestie van de toekenning van GO's voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling wordt gereguleerd in kader van het ontwerpbesluit.

4.3.1.1 Artikelen 12, §1 en 2, 12bis, §1 en 2, 12ter, §1 en 2

Het ontwerpbesluit schrijft voor dat GO's worden toegekend op basis van de injectiegegevens die maandelijks worden meegedeeld, afgerond tot de lagere eenheid, waarbij de resterende kW worden overgedragen naar de volgende maand.

Allereerst moet worden benadrukt dat de gegevens over de injectie van groene energie die recht geven op de toekenning van GO's, betrouwbaar moeten zijn en niet achteraf mogen worden gecorrigeerd. Bijgevolg moeten alle injectiegegevens die recht geven op GO's gevalideerd worden door de netbeheerder, die als enige bevoegd mag zijn om ze aan BRUGEL door te geven. Het is trouwens de netbeheerder die toegang heeft tot deze gegevens en die verantwoordelijk is voor het aflezen ervan (volgens de verschillende geldende ordonnances voor elektriciteit, gas en thermische energie). Daarom stellen wij voor paragraaf 1 van de artikelen 12, 12 bis en 12ter te schrappen en in de volgende paragraaf een bepaling van die strekking op te nemen (zie punt 4.3.1.2).

BRUGEL wenst er eveneens de aandacht op te vestigen dat de verzameling en de maandelijkse verwerking van de injectiegegevens bepaalde moeilijkheden met zich meebrengen. Veel installaties hebben meters die niet op afstand afleesbaar zijn. Daartoe is de uitdrukkelijke schriftelijke toestemming van de eigenaar van de EAN-code van afname vereist. Om de toekenning van GO's te vergemakkelijken, zou deze aflezing op afstand automatisch moeten worden geactiveerd op het ogenblik dat de aanvraag voor een GO wordt ingediend.

Bovendien zijn veel installaties vrij klein en injecteren zij dus zeer weinig energie in het net. Bijgevolg zou de overdracht van kWh, zoals in het ontwerpbesluit wordt voorgesteld, betekenen dat de productie van de ene maand naar de volgende wordt verschoven, totdat 1 MWh is bereikt. Dit is technisch gezien zeer ingewikkeld om uit te voeren en levert een probleem op wat betreft de naleving van de regels van de AIB inzake de toekenningsperiode.

BRUGEL is dan ook van mening dat het absoluut noodzakelijk is dat in het ontwerpbesluit noch de toekenningsvoorwaarden, noch de periodiciteit worden opgelegd, maar dat het aan de

regulator wordt overgelaten om die te bepalen op basis van de bestaande Europese regels en de technische mogelijkheden. Dit zal BRUGEL in staat stellen de beste methodologie te kiezen en ze snel aan te passen aan de technologische en reglementaire ontwikkelingen.

BRUGEL beveelt dan ook aan om BRUGEL toe te staan de praktische voorwaarden en procedures voor de toekenning te bepalen, met inbegrip van met name de berekening van het aantal toegekende GO's op basis van de injectiegegevens. BRUGEL stelt daarom het volgende voor:

1) De paragrafen van de artikelen 12, §1, 12bis, §1 en 12ter, §1 schrappen.

2) Artikel 12, §2, vervangen door het volgende voorstel: "Op voorwaarde dat een uitdrukkelijke aanvraag werd ingediend en aanvaard overeenkomstig de bepalingen van §5, verleent BRUGEL garanties van oorsprong aan de houder van een installatie voor de productie van groene stroom die gecertificeerd is in overeenstemming met hoofdstuk II van dit besluit met een totaal elektrisch vermogen van meer dan 5 kWp, voor de groene stroom die in de betrokken periode in het net werd geïnjecteerd. De garanties van oorsprong worden toegekend op basis van gevalideerde injectiegegevens die aan BRUGEL worden verstrekt door de betrokken netbeheerder, die deze laatste heeft opgevraagd door de indexen van de slimme meters op afstand af te lezen. Voor de toegangspunten tot het net met een vermogen van 56 kVA of minder mag de desbetreffende productieperiode niet langer zijn dan twaalf maanden. Voor de toegangspunten met een hoger vermogen bedraagt de desbetreffende productieperiode één maand. In voorkomend geval rondt BRUGEL de doorgegeven gegevens naar de lagere MWh."

4) In de artikelen 12bis, §2, en artikel 12ter, §2, dezelfde voorwaarden voor het verlenen van GO's voor thermische energie en gas opnemen als voor de GO's voor elektriciteit, namelijk:

- Er moet een expliciete aanvraag voor de toekenning van GO's zijn ingediend en aanvaard in overeenstemming met de bepalingen van §5 van de artikelen 12bis en 12ter;

- De installaties voor de productie van thermische energie uit HEB en de installaties voor de productie van gas uit HEB die in aanmerking komen voor GO's, moeten een vermogen hebben dat hoger is dan een door de wetgever vast te stellen minimumdrempel, vergelijkbaar met de drempel van 5 kWp voor installaties voor de productie van groene stroom;

- De GO's worden toegekend op basis van gevalideerde netinjectiegegevens die aan BRUGEL worden verstrekt door de betrokken netbeheerder, die deze laatste heeft opgevraagd door de indexen van de meters, waaronder slimme meters, af te lezen;

- De productieperiode waarvoor de toekenning van GO's geldt, bedraagt minimaal 1 maand en maximaal 12 maanden, afhankelijk van het vermogen van de installaties.

4.3.1.2 Artikelen 12, §3, 12bis, §3, 12ter, §3

BRUGEL beveelt aan om het concept van een niet-overdraagbare GO (hierna "NO-GO" genoemd) volledig te schrappen. Momenteel worden de NO-GO's automatisch toegekend en rechtstreeks geannuleerd bij zelf verbruikte elektriciteit. Het ontwerpbesluit voorziet in hetzelfde mechanisme voor energie die zelf wordt verbruikt of wordt gedeeld binnen een energiegemeenschap. Hieraan is echter geen enkel praktisch nut verbonden en deze NO-GO's worden niet verwerkt, zelfs niet statistisch. De productiegegevens worden automatisch verzameld in het kader van het GSC-mechanisme (voor de groene stroom) en worden gebruikt voor statistische doeleinden.

Om redenen van efficiëntie (op operationeel vlak en qua middelen) wordt voorgesteld het concept NO-GO te schrappen en te vervangen door een bepaling die BRUGEL toestaat de productiegegevens van productie-installaties voor groene stroom te verzamelen voor statistische doeleinden.

Daarom beveelt BRUGEL aan wat volgt:

- Het concept van **NO-GO** afschaffen en deze niet langer automatisch toekennen voor elke productie van groene stroom;
- §3 van de artikelen 12, 12bis en 12ter vervangen door een bepaling die **BRUGEL** toestaat de productiegegevens van alle installaties voor de productie van groene stroom voor statistische doeleinden te verzamelen.

4.3.1.3 Artikelen 12, §4, 12bis, §4, 12ter, §4

De voor de vorige paragrafen voorgestelde wijzigingen leiden tot de wijziging van deze paragraaf.

BRUGEL beveelt daarom aan §4 van de artikelen 12, 12bis en 12ter te vervangen door het volgende: *"Elke door BRUGEL toegekende garantie van oorsprong met betrekking tot de in het net geïnjecteerde elektriciteit is vrij overdraagbaar en verhandelbaar, tenzij de geldigheidsduur ervan is verstreken of tenzij de garantie door BRUGEL is geannuleerd."*

4.3.1.4 Artikelen 12, §5, 12bis, §5 en 12ter, §5

Gezien het vorige voorstel om het begrip "niet-overdraagbare garantie van oorsprong" te schrappen, beveelt **BRUGEL** aan het woord "overdraagbare" te schrappen voor de woorden "garanties van oorsprong".

4.3.2 Artikelen 14, §1 en 26, §1 – Statuut van tussenpersoon

Volgens het huidige besluit groene stroom kan elke natuurlijke persoon of rechtspersoon als tussenpersoon optreden voor GO's en GSC's. In zijn advies nr. 335 heeft BRUGEL evenwel een reeks aanbevelingen voorgesteld om deze situatie te regelen. Deze voorstellen zijn niet in het ontwerpbesluit opgenomen.

BRUGEL herhaalt hieronder dezelfde aanbevelingen om de risico's van misbruik en fraude (in het bijzonder die in verband met de btw) te beperken.

In deze context beveelt BRUGEL het volgende aan:

- 1) De draagwijdte van artikel 14, §1 te verduidelijken door de woorden "te kopen of te verkopen" te vervangen door de woorden "zijn eigen garanties te verkopen" voor de woorden "laat zich op voorhand" en door een bijkomende paragraaf toe te voegen die als volgt luidt: "Elke partij, met uitsluiting van de leveranciers, die garanties van oorsprong wenst te kopen of te verkopen voor commerciële doeleinden, moet voldoen aan de voorwaarden die de minister vaststelt op voorstel van BRUGEL. Zo hij voldoet aan de voorwaarden, laat hij zich een rekening toewijzen in de gegevensbank zoals bedoeld in artikel 13, §1 volgens de nadere regels die BRUGEL vaststelt.";
- 2) De draagwijdte van artikel 26, §1 te verduidelijken door de woorden "te kopen of te verkopen" te vervangen door de woorden "zijn eigen groenestroomcertificaten te verkopen" voor de woorden "laat zich op voorhand" en door een bijkomende paragraaf toe te voegen die als volgt luidt: "Elke partij, met uitsluiting van de leveranciers, die groenestroomcertificaten wenst te kopen of te verkopen voor commerciële doeleinden, moet voldoen aan de voorwaarden die de minister vaststelt op voorstel van BRUGEL. Zo hij voldoet aan de voorwaarden, laat hij zich een rekening toewijzen in de gegevensbank zoals bedoeld in artikel 24, §1 volgens de nadere regels die BRUGEL vaststelt."

4.3.3 Artikel 14, §3 - Aankoop en verkoop van garanties van oorsprong

Het ontwerpbesluit wijzigt de huidige voorwaarden voor de aan- en verkoop van GO's niet, maar breidt deze uit tot alle energiedragers. Het is echter van belang om aan de lijst van minimumgegevens in artikel 14, §3, de prijs per eenheid toe te voegen van de GO's die het voorwerp van de transactie vormen. Dit verzoek heeft drie doelstellingen:

- belastingfraude (met name btw-carrouzels) bestrijden;
- over de nodige gegevens beschikken om het niveau te berekenen van de steun die wordt toegekend aan installaties die van de GO's profiteren, zoals vereist krachtens de RED II-richtlijn en de ordonnanties tot omzetting daarvan;
- BRUGEL in staat stellen de ontwikkeling van de GO-markt te volgen en erover te communiceren, zoals vereist door artikel 15 van het besluit.

BRUGEL beveelt daarom aan dat houders van een GO-rekening in de database van BRUGEL verplicht worden de eenheidsprijs van de verhandelde GO's mee te delen.

4.3.4 Artikel 16, §1 – Erkenning van garanties van oorsprong

In artikel 16, §1, wordt vermeld dat alleen GO's "die betrekking hebben op energie uit hernieuwbare energiebronnen" door BRUGEL worden erkend. Artikel 12, §2 bepaalt evenwel dat BRUGEL GO's toekent aan installaties voor de productie van groene stroom, dus voor de productie van elektriciteit door hoogrenderende warmtekoppelingseenheden, met inbegrip van die welke op aardgas werken, overeenkomstig de definitie van "groene elektriciteit" in artikel 2, punt 7, van de elektriciteitsordonnantie.

BRUGEL beveelt daarom aan de woorden "energie uit hernieuwbare bronnen" in artikel 16, §1, te vervangen door "groene energie", en deze laatste term te definiëren, zoals aanbevolen in punt 4.1.1.

4.3.5 Artikel 16ter – Groenrapportering per product¹²

Momenteel hoeven leveranciers die actief zijn op het grondgebied van het BHG alleen maar te communiceren over hun levering van elektriciteit uit HEB en moeten zij die rechtvaardigen met GO's. Deze praktijk wordt gewoonlijk "groenrapportering" genoemd.

Het ontwerpbesluit volgt de aanbeveling van BRUGEL op om de groenrapportering uit te breiden tot alle energiedragers, en dit met een maandelijkse frequentie. Het neemt echter niet de aanbeveling over om over te schakelen op een groenrapportering per product, zoals in de andere gewesten wordt gedaan. De tenuitvoerlegging van dit voorstel zou het wel mogelijk te maken te beantwoorden aan een groeiende vraag van de gebruikers om steeds nauwkeuriger de oorsprong en de bron te kennen van de energie die zij verbruiken. Steeds meer consumenten hebben immers zeer specifieke contracten, waarin de bron en/of de geografische oorsprong van de geleverde energie wordt gespecificeerd.

Als onderdeel van de groenrapportering per product moeten de leveranciers een lijst verstrekken van alle contracttypes (= producten) die groene energie aanbieden, met de kenmerken van elk contract, met name het percentage groene energie voor elke HEB en de geografische oorsprong. Een leverancier F kan bijvoorbeeld twee soorten contracten voor groene energie aanbieden op de Brusselse markt: contract A, waarbij 100% Belgische groene energie wordt aangeboden, en contract B, waarbij 50% Belgische windenergie en 50% Brusselse zonne-energie wordt aangeboden. De annuleringen zouden dan moeten gebeuren op basis van het aantal klanten voor elk type contract en de eraan verbonden levering; de klanten met een contract van het type A of B zouden dan nauwkeurig kunnen nagaan of de leverancier zijn contractuele verplichtingen wel degelijk nakomt.

Daarom moeten de regels worden gewijzigd om een maandelijkse groenrapportering per product mogelijk te maken; BRUGEL moet de praktische regelingen daarvan kunnen bepalen.

Bovendien, en zoals vermeld in deel 3, is het belangrijk dat de actieve leveranciers hun totale fuel mix voor Brussel op jaarbasis meedelen, zoals het geval is in de andere gewesten. Dit zou het Gewest in staat stellen de bronnen en de herkomst van de op zijn grondgebied verbruikte energie beter te begrijpen en aldus zijn energiebalans te verfijnen. In een context van energietransitie en gelet op de noodzaak om onze afhankelijkheid van fossiele brandstoffen snel te beperken, is het van essentieel belang dat het Gewest een nauwgezette kennis heeft van de aard van de gebruikte energie om een passend beleid te kunnen voeren. Daarom moeten de Brusselse leveranciers worden verplicht regelmatig hun totale fuel mix mee te delen. In dat verband moet BRUGEL de opdracht krijgen de praktische regelingen te bepalen voor deze mededeling, evenals de regels voor verificatie om te verzekeren dat de door de leverancier verstrekte informatie betrouwbaar is.

¹² Onder een product wordt hier verstaan een type energieleveringscontract, bijvoorbeeld een contract dat 100% Belgische windenergie aanbiedt.

Daarom herhaalt BRUGEL zijn aanbeveling om in de Brusselse wetgeving de verplichting voor de leveranciers op te nemen om:

- over te gaan tot een maandelijks groene rapportering aan BRUGEL per producttype, en dit voor alle energiedragers die onder GO's vallen;
- jaarlijks aan BRUGEL het aandeel van elke energiebron in de totale energiemix die de leverancier het voorbije jaar in het BHG heeft gebruikt, mee te delen, alsook het aandeel van elke energiebron in de energiemix van elk product dat de leverancier aan de betrokken klanten in het BHG aanbiedt;
- en BRUGEL de opdracht te geven om de praktische regelingen vast te stellen voor deze mededeling van de energiemix en voor de controle op de naleving van deze verplichtingen.

BRUGEL beveelt eveneens aan om in artikel 16 ter, §2, na de woorden "*op basis van de in § 1 bedoelde gegevens*" en voor de woorden: "*en deelt aan elke leverancier het totale aantal garanties van oorsprong mee ...*", het volgende in te voegen: "*, rekening houdend met de uitgevoerde annuleringen in overeenstemming met artikel 16bis, §1,*".

4.4 HOOFDSTUK IV. – Groenestroomcertificaten

4.4.1 Artikel 21, §1, §2 en §2bis – Berekening van het aantal groenestroomcertificaten

BRUGEL merkt op dat de procedure met betrekking tot de mededeling aan de minister van de parameters van de formules die worden gebruikt voor de berekening van de GSC's waarin is voorzien in het besluit groene stroom, verschilt naargelang van het type installatie. BRUGEL moet immers de parameters met betrekking tot de vermenigvuldigingscoëfficiënten voor de warmtekrachtkoppeling op aardgas immers enkel meedelen op verzoek van de minister, terwijl deze oefening jaarlijks door BRUGEL wordt uitgevoerd voor fotovoltaïsche en geïntegreerde fotovoltaïsche installaties.

Dit verschil in procedure tussen de twee technologieën kan dan wel worden verklaard door een beleidskeuze¹³, maar BRUGEL stelt niettemin voor de drempels waarboven de minister de vermenigvuldigingscoëfficiënten aanpast, te harmoniseren. Deze drempels bedragen momenteel 20% voor warmtekrachtkoppeling op aardgas en slechts 5% voor fotovoltaïsche en geïntegreerde fotovoltaïsche systemen. BRUGEL stelt voor deze drempel te standaardiseren op 10%.

¹³ In zijn advies nr. 335 heeft BRUGEL voorgesteld om deze procedure te standaardiseren. Het voorstel werd niet aanvaard.

Daarom stelt BRUGEL het volgende voor:

1) In artikel 21, §1, de waarde van de variatiedrempel van de parameters van de formule die leidt tot de aanpassing van de vermenigvuldigingscoëfficiënten voor de warmtekrachtkoppelinginstallaties op aardgas, te vervangen door 10% in plaats van 20%;

2) in artikel 21, §2, de waarde van de variatiedrempel van de parameters van de formule die leidt tot de aanpassing van de vermenigvuldigingscoëfficiënten voor de fotovoltaïsche installaties, te vervangen door 10% in plaats van 5%;

3) in artikel 21, §2bis, de waarde van de variatiedrempel van de parameters van de formule die leidt tot de aanpassing van de vermenigvuldigingscoëfficiënten voor de geïntegreerde fotovoltaïsche installaties, te vervangen door 10% in plaats van 5%.

Aangezien het bovendien complex is om vermenigvuldigingscoëfficiënten vast te stellen die het mogelijk maken om een vaste terugverdientijd van 5 jaar voor warmtekrachtkoppelinginstallaties en 7 jaar voor fotovoltaïsche installaties (met inbegrip van geïntegreerde fotovoltaïsche installaties) te handhaven in een context van grote onzekerheid, **stelt BRUGEL voor dat de minister de relevantie analyseert van de invoering van een model dat rekening zou houden met de grote schommelingen in de parameters van de berekeningsformule (met name van de prijs van elektriciteit).**

Bovendien moet de productiviteitsparameter die in de formule voor de berekening van de coëfficiënt voor de bepaling van de steun voor (al dan niet geïntegreerde) fotovoltaïsche installaties wordt gebruikt, worden uitgedrukt in MWh en niet in kWh.

BRUGEL stelt dus voor om de eenheid kWh te vervangen door MWh in de parameters "ProductiviteitPV" en "ProductiviteitBIPV" die respectievelijk worden vermeld in artikel 21, §2 en artikel 21, §2bis.

Ten slotte voorziet artikel 21, §6, van het besluit groene stroom in een aantal specifieke regels voor de geïntegreerde fotovoltaïsche installaties waarvoor een stedenbouwkundige vergunning moet worden aangevraagd (met uitzondering van de installaties van het type repetitieve structuur, integraal dak en zonnetegels). Voor deze installaties gelden de regels voor de berekening van de toekenning van GSC's die van kracht waren op de datum van de aanvraag van de stedenbouwkundige vergunning voor een periode van 2 jaar vanaf de datum van verkrijging.

BRUGEL werd geïnterpelleerd door installateurs die actief betrokken zijn bij zeer grote fotovoltaïsche projecten alsook bij geïntegreerde fotovoltaïsche projecten die niet in aanmerking komen voor de voornoemde bepaling (repetitieve structuur, integraal dak en zonnetegels). Deze installateurs wezen op een gebrek aan stabiliteit bij de verwezenlijking van investeringen als gevolg van de termijnen voor de afgifte van de vergunningen.

BRUGEL beveelt de wetgever dan ook aan de mogelijkheid te analyseren om de regels voor de berekening van de toekenning van GSC's uit te breiden tot andere soorten projecten.

4.4.2 Artikel 24bis – Toekenning van groenestroomcertificaten

In artikel 24bis van het besluit groene stroom is de procedure vastgelegd voor regularisatie en correcties in geval van fouten bij de toekenning van GSC's. De in dit artikel gebruikte bewoordingen en interpunctie suggereren dat BRUGEL in geval van een vergissing bij de toekenning van het aantal GSC's zal overgaan tot de regularisaties/correcties, tenzij de vergissing het gevolg is van fraude. Deze uitzondering is uiteraard niet nodig. Bovendien is BRUGEL van mening dat de nadere regels voor rectificatie in geval van fraude moeten worden gespecificeerd in artikel 24bis.

BRUGEL beveelt dan ook aan om artikel 24bis te vervangen door het volgende voorstel: "Wanneer een fout in de berekening en/of toekenning van het aantal groenestroomcertificaten wordt aangetoond, zal BRUGEL de nodige regularisaties en correcties doorvoeren. Tenzij de fout het gevolg is van fraude door de houder of de beheerder van de installatie, worden alleen de fouten in de berekening en/of de toekenning van het aantal groenestroomcertificaten die binnen een periode van maximaal vijf jaar daarna worden ontdekt, aanvaard."

4.4.3 Artikel 25 – Aankoop en verkoop van groenestroomcertificaten

In overeenstemming met de aanbeveling van BRUGEL in zijn advies nr. 335 voorziet het ontwerpbesluit in de schrapping van artikel 24, §3, dat de geldigheidsduur van de GSC's bepaalt.

In overeenstemming met de schrapping van deze bepaling moet artikel 25 worden aangepast, dat nog steeds bepaalt: "Elk door BRUGEL toegekend groenestroomcertificaat met betrekking tot de productie van groene stroom is vrij overdraagbaar en verhandelbaar, tenzij de geldigheidsduur ervan is verstreken of het is geannuleerd."

BRUGEL beveelt daarom aan artikel 25 aan te passen, zodat het verstrijken van de levensduur van de GSC's niet langer wordt vermeld.

4.4.4 Artikel 32 – Verplichting ten laste van de leveranciers

Artikel 32 van het besluit groene stroom vermeldt de procedure voor de indiening van GSC's door leveranciers bij BRUGEL in het kader van hun quotumverplichting. Dit artikel suggereert dat een leverancier kan kiezen welke GSC's hij aan BRUGEL wenst voor te leggen uit de GSC's die op zijn rekening geregistreerd zijn. In de praktijk is deze mogelijkheid nooit nuttig of relevant gebleken. Bovendien impliceert deze mogelijkheid dat de GSC's gedurende hun hele levenscyclus traceerbaar zijn, waardoor het beheer en de gegevensbank onnodig zwaar worden belast.

Voorts zou artikel 32 van het besluit groene stroom niet langer een verwijzing naar hoofdstuk V mogen bevatten, in overeenstemming met ons voorstel om dat hoofdstuk te schrappen (zie punt 4.4).

BRUGEL beveelt dan ook aan om artikel 32, lid 2, te vervangen door het volgende voorstel: "Uiterlijk op 31 maart deelt elke leverancier aan BRUGEL mee hoeveel op zijn rekening geregistreerde groenestroomcertificaten moeten worden verrekend om aan zijn verplichtingen te voldoen. De door hem aangeduide groenestroomcertificaten moeten door BRUGEL zijn uitgegeven en moeten altijd overdraagbaar zijn."

4.5 HOOFDSTUK V. - Voorwaarden en nadere regels voor de erkenning van door andere instanties afgegeven groenestroomcertificaten

In het verleden heeft BRUGEL reeds GSC's erkend die door het Waals Gewest werden afgeleverd. Dit zijn trouwens de enige GSC's van andere overheden die door BRUGEL zijn erkend. Het ministerieel besluit van 3 mei 2005 houdende erkenning van Waalse groenestroomcertificaten teneinde in rekening te worden gebracht voor de naleving van de verplichting opgelegd aan de leveranciers in het BHG, is evenwel op 3 mei 2015 verstreken. Sindsdien worden alle GSC's die door de leveranciers worden gebruikt om aan de quota te voldoen, door BRUGEL afgegeven.

In deze context vraagt BRUGEL zich af of het wel opportuun is om hoofdstuk V van het besluit groene stroom, dat handelt over de voorwaarden en procedures voor de erkenning van GSC's die door andere autoriteiten zijn afgegeven, te handhaven.

BRUGEL stelt daarom voor om hoofdstuk V van het besluit groene stroom te schrappen.

* *

*