



REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

VOORSTEL

BRUGEL-VOORSTEL-04

tot wijziging van de wetteksten in het BHG voor gedecentraliseerde productie-installaties

krachtens artikel 5 §2 lid 2 van het besluit van de Brusselse
Hoofdstedelijke Regering van 6 mei 2004 betreffende de promotie
van groene elektriciteit en van kwaliteitswarmtekrachtkoppeling

13 januari 2010

Versie:	Proposition_simplification_procedure_production_décentralisées v2.0.docx
Laatst gewijzigd:	27/01/2010 11:25
Verantwoordelijke ambtenaar	Régis Lambert
Bekrachtiging coördinator (PMI):	Datum van bekrachtiging:
Datum van voorstelling aan de raad van bestuur:	18/12/2009
Beslissing raad van bestuur:	Goedgekeurd/verworpen

Inhoudsopgave

0	Inleiding.....	3
1	Certificering van de installaties.....	4
1.1	Analyse van de huidige procedure.....	4
1.2	Voorstel	6
2	Versturing van de meterstanden en berekening en toekenning van de GSC's.....	9
2.1	Analyse van de huidige procedure.....	9
2.2	Voorstel	9
3	Verkoop van de GSC's	11
3.1	Analyse van de huidige procedure.....	11
3.2	Voorstel	11
4	Regelmatige controle van de installaties.....	12
4.1	Huidige controleprocedure.....	12
4.2	Voorstel voor de controle van de installaties.....	12
5	Compensatieprincipe en valorisatie van de injectie.....	13
5.1	Huidige compensatieprocedure	13
5.2	Voorstel	13
6	Conclusies.....	15
7	Bijlage 1: Juridische context.....	16
7.1	19 juli 2001 – Ordonnantie betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.	16
7.2	6 mei 2004 - Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de promotie van groene elektriciteit en van kwaliteitswarmtekrachtkoppeling.....	18
7.3	12 oktober 2004 – Ministerieel besluit tot vaststelling van de berekeningscode bedoeld in artikel 2 van het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 6 mei 2004 betreffende de promotie van groene elektriciteit en van kwaliteitswarmtekrachtkoppeling.....	24
7.4	12 oktober 2004 – Ministerieel besluit tot vaststelling van het model van verslag van bezoek aan een installatie voor de productie van groene elektriciteit of van warmtekrachtkoppeling.....	24
8	Bijlage 2: Huidige procedure voor de certificering van een gedecentraliseerde productie-installatie.....	26
9	Bijlage 3: Huidige procedure voor de berekening en toekenning van groenestroomcertificaten	28
10	Bijlage 4: Huidige verkoopprocedure.....	29

0 Inleiding

In de eerste plaats geeft dit document een overzicht van de procedures en praktijken die in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (BHG) van kracht zijn met betrekking tot de volgende onderwerpen:

- Certificering van de installaties
- Berekening et toekenning van Groenestroomcertificaten
- Verkoop van Groenestroomcertificaten
- Compensatieprincipe en valorisatie van de injectie
- Regelmatige controle van de installaties

Op dit ogenblik zijn het de volgende wetteksten die deze procedures regelen:

- 19 juli 2001 – Ordonnantie betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.
- 6 mei 2004 – Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de promotie van groene elektriciteit en van kwaliteitswarmtekrachtkoppeling.
- 12 oktober 2004 – Ministerieel besluit tot vaststelling van de berekeningscode bedoeld in artikel 2 van het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 6 mei 2004 betreffende de promotie van groene elektriciteit en van kwaliteitswarmtekrachtkoppeling.
- 12 oktober 2004 – Ministerieel besluit tot vaststelling van het model van verslag van bezoek aan een installatie voor de productie van groene elektriciteit of van warmtekrachtkoppeling.

De delen van deze teksten die verband houden met groene stroom werden als bijlage bij dit document gevoegd.

Het hoofddoel is het lanceren van voorstellen om deze procedures en de wetteksten die hen implementeren te wijzigen, met het oog op een vereenvoudiging en vanuit een streven naar efficiëntie, om het BHG in staat te stellen om de gedecentraliseerde productie tegen een lagere kostprijs voor alle betrokken partijen te ondersteunen.

De geformuleerde voorstellen zijn aangepast aan de huidige technologieën (fotovoltaïsche installaties, warmtekrachtkoppeling, ...), maar houden ook rekening met alle andere technologieën, zoals micro-warmtekrachtkoppeling en micro-windenergie.

I Certificering van de installaties

I.1 Analyse van de huidige procedure

Een schematische weergave van de huidige procedure bevindt zich in bijlage 2. Deze omvat alle documentstromen en stappen die ondernomen dienen te worden voor de toepassing van de wettelijke bepalingen.

Zoals ook blijkt uit het schema in bijlage, is de certificeringsprocedure lang en zwaar. Voor fotovoltaïsche installaties is het hele schema van toepassing, wat betekent dat er voor één enkel dossier dat het 'basistraject' volgt:

- 3 brieven verstuurd dienen te worden,
- 3 handtekeningen vereist zijn,
- 2 mails uitgewisseld moeten worden,
- 4 postregistraties verricht dienen te worden (1 IN, 3 OUT) en
- 41 gegevens gecodeerd moeten worden op 7 verschillende momenten, in 2 verschillende programma's.

Voor een warmtekrachtkoppelingsinstallatie is het enige verschil dat het bezoek niet door een onderaannemer maar door BRUGEL zelf uitgevoerd wordt.

De procedure telt dus 2 uitwisselingen en 1 codering minder, maar een bezoek meer.

Wanneer het dossier onvolledig is (wat het geval is bij circa 10% van de dossiers) of als er een onregelmatigheid¹ tijdens het bezoek wordt vastgesteld (wat het geval is bij circa 2% van de dossiers), neemt het aantal te ondernemen stappen nog toe.

Bovenop de hier vermelde stappen komen dan nog de vele telefoontjes of e-mails voor het aanvragen van algemene informatie, de opvolging van een dossier of voor klachten.

Als we dan weten dat BRUGEL in 2009 ongeveer 20 aanvragen tot certificering van een fotovoltaïsche installatie per week ontving, is duidelijk dat het in goede banen leiden van de procedure voor het certificeren van fotovoltaïsche installaties heel wat werk met zich brengt.

Voor warmtekrachtkoppeling, met ongeveer een twaalfstal aanvragen tot certificering voor heel 2009, blijft het werkvolume beheersbaar.

¹ Zoals een defecte of slecht geplaatste meter of een stedenbouwkundige vergunning die niet werd aangevraagd, terwijl die wel duidelijk vereist is

1.1.1 Informatisering van het systeem

Een deel van de certificeringsprocedure kan verlicht en vereenvoudigd worden door het systeem te informatiseren en te automatiseren. Bij BRUGEL is er een project van start gegaan om verschillende van deze processen te informatiseren, waaronder dat van de certificering van installaties die groene stroom produceren.

Daarbij is het de bedoeling dat iemand zijn dossier online kan indienen en alle vereiste bijlagen kan uploaden. Vervolgens zou de titularis de behandeling van zijn dossier dan online moeten kunnen opvolgen.

Door te informatiseren zal een deel van het beheer van de procedure verlicht worden en dat zowel voor de personen die een dossier indienen als voor BRUGEL.

Dat neemt echter niet weg dat het zelfs met deze informatisering onontbeerlijk blijft om de procedures grondig te verlichten en te vereenvoudigen. Daarover gaan de volgende paragrafen.

1.1.2 Certificeringsbezoeken

Bij de uitgevoerde bezoeken – ongeacht het soort van installatie –:

- Worden de meter(s) verzegeld;
- Wordt/worden de beginmeterstand(en) van de meter genoteerd;
- Wordt algemeen nagegaan of de ontvangen gegevens die in het dossier vermeld werden overeenstemmen met wat er ter plaatse wordt vastgesteld;
- Wordt summier gecontroleerd of de installatie niet indruist tegen de geldende stedenbouwkundige voorschriften.

Een nieuwe elektrische installatie – ongeacht het soort van installatie – mag pas in gebruik genomen worden, nadat ze gecontroleerd en goedgekeurd werd door een erkend controleorganisme dat de overeenstemming van de installatie met het AREI en de SYNERGRID-norm nagaat.

1.1.2.1 Bezoek aan fotovoltaïsche installaties

- Om alle termijnen te respecteren, zag BRUGEL zich genoodzaakt om de bezoeken aan fotovoltaïsche installaties aan een derde uit te besteden. De kostprijs voor deze uitbesteding bedroeg € 206.668 voor 1.400 voorziene bezoeken over een periode van 18 maanden. De laatste openbare aanbesteding maakte het voorwerp uit van een algemene offerteaanvraag en houdt verband met een periode van een jaar die van mei 2009 tot mei 2010 loopt.
- Het beheer van de bezoeken door de administratieve ambtenaren van BRUGEL blijft zwaar: uitwisseling van e-mails, aanmaak van vooraf ingevulde rapporten, (heel wat) vragen van de onderaannemer, termijnherinneringen, vragen van degenen die bezocht werden, ... Allemaal goed voor minstens 1 à 2 werkdagen per week voor het secretariaat.

- De bezoeken vertragen de certificeringsprocedure met minstens een maand.
- Bij een fotovoltaïsche installatie wordt de meting van de productie die tot de toekenning van groenestroomcertificaten leidt, door één enkele meter verzekerd. De correcte plaatsing van deze meter kan gemakkelijk gecontroleerd worden op basis van het bedradingsschema dat als bijlage bij het dossier van de certificeringsaanvraag gevoegd wordt.
- Vaak vermelden de controleorganismen ter informatie de meterstand van de groenestroommeter op hun controleattest, wat een gangbare praktijk in het Vlaamse en het Waalse Gewest is.

Bij wijze van conclusie kunnen we stellen dat de bezoeken aan fotovoltaïsche installaties die voor rekening van BRUGEL uitgevoerd worden, de certificeringsprocedure vertragen en overbodig en duur blijken, zonder dat ze een reële meerwaarde bieden.

1.1.2.2 Bezoek aan warmtekrachtkoppelingssystemen

- Bij een warmtekrachtkoppelingssystemen worden er meerdere meters geplaatst (stroom, gas, warmte, enz.). Een eventuele slechte installatie van deze meters kan een grote invloed hebben op het aantal ontvangen groenestroomcertificaten.
- In vergelijking met een fotovoltaïsche installatie is de plaatsing van meters voor een warmtekrachtkoppelingssystemen complexer en is de kans op eventuele fouten bijgevolg eveneens groter. Bovendien heeft een onjuiste meting bij een warmtekrachtkoppelingssystemen een grotere impact op het aantal toegekende groenestroomcertificaten dan bij een fotovoltaïsche installatie.

Omwille van deze redenen is het nuttig om het installatiebezoek bij warmtekrachtkoppelingssystemen te handhaven. Op dit ogenblik blijft het aantal aanvragen tot certificering van dergelijke installaties beheersbaar (ongeveer één aanvraag per maand). Dat neemt echter niet weg dat de mogelijkheid gelaten moet worden om deze bezoeken uit te besteden, mocht het aantal aanvragen sterk toenemen.

Voor het overige dient eveneens opgemerkt dat BRUGEL tal van voorbereidende vragen ontvangt, vooraleer er een aanvraag ingediend wordt.

1.2 Voorstel

1.2.1 Informatisering van de certificeringsaanvraag

BRUGEL stelt voor om bij een online indiening van het dossier een vervanging van het versturen van papieren brieven door het verzenden van e-mails en een online opvolging van het dossier in de wetteksten op te nemen.

Dit voorstel zou de volgende voordelen bieden:

- Vereenvoudiging van de certificeringsprocedure voor de titularis van een installatie,

- Verlichting van het beheer van de procedure voor BRUGEL,
- Kortere termijnen voor de behandeling van de dossiers dankzij de automatisering,
- Lagere werkingskosten door de vermindering van het aantal brieven dat per post verstuurd wordt.
-

1.2.2 Certificeringsbezoeken

Bij een fotovoltaïsche installatie met een vermogen van minder dan 10 kWc stelt BRUGEL voor om het certificeringsbezoek af te schaffen. Daartoe zou het besluit van de regering van 6 mei 2004 gewijzigd moeten worden door er een afwijking voor de bezoeken in op te nemen voor fotovoltaïsche installaties van minder dan 10 kWc.

Het afschaffen van het bezoek van BRUGEL zou tot gevolg hebben dat de datum van het bezoek van het controleorganisme als certificeringsdatum zou gelden en dus als startdatum voor de periode van tien jaar waarin er groenestroomcertificaten worden toegekend.

In dat geval zouden de controleorganismen het type van groenestroommeter en zijn stand op het ogenblik van hun bezoek noteren, iets wat ze nu al doen in Vlaanderen en Wallonië. Deze zouden echter wel gesensibiliseerd moeten worden tot het noteren van deze informatie. De door het controleorganisme genoteerde meterstand zou dan als beginmeterstand gelden voor de berekening en toekenning van de groenestroomcertificaten.

Verder dient hierbij de aandacht gevestigd te worden op iets wat kenmerkend voor Brussel genoemd kan worden: SIBELGA plaatst systematisch een zogenaamde 'A+/A-' meter die de afname en injectie van elektriciteit voor elke aansluiting meet, waar een productie-installatie in bedrijf gesteld wordt. Tot op heden was Sibelga op de hoogte van de fotovoltaïsche installaties via de aanvragen voor 'Energiepremies', wat echter vanaf 2010 niet langer het geval zal zijn. Deze informatie is echter interessant met het oog op een optimaal beheer van het net. Daarom stelt BRUGEL voor om de gegevens van de installaties en hun hoofdkenmerken systematisch door te spelen.

Hoewel het certificeringsbezoek een zekere controle bij het begin betekende, dient er tevens op gewezen dat BRUGEL in het kader van de huidige wetgeving belast is met de opdracht om de installaties om de 5 jaar te controleren (zie punt '**Erreur ! Source du renvoi introuvable..** Regelmatige controle van de installaties').

Dit voorstel zou de volgende voordelen bieden:

- Vereenvoudiging van de certificeringsprocedure voor de titularis van een installatie, omdat er geen specifiek certificeringsbezoek meer zou zijn,
- Verlichting van het beheer van de procedure voor BRUGEL en voor de exploitant,
- Vermindering van de tijd die nodig is voor de behandeling van de dossiers met één maand of zelfs meer, omdat hierdoor ook de termijnen voor het 'volledig' verklaren van de ingediende dossiers ingekort zouden kunnen worden. Technisch gezien zou het zelfs mogelijk zijn om het dossier onmiddellijk volledig te verklaren, indien het dossier online wordt ingediend,

- Aanzienlijke vermindering van de kosten voor BRUGEL door het schrappen van de bezoeken die door de onderaannemer worden verricht,
- Berekening en toekenning van groenestroomcertificaten van zodra de installatie in bedrijf gesteld wordt (d.w.z. vanaf het bezoek van het controleorganisme) en niet langer vanaf het bezoek van BRUGEL of haar onderaannemer (dat soms kon plaatsvinden tot bijna 2 maanden na ontvangst van het dossier),
- Overeenstemming tussen de datum van inbedrijfstelling en de begindatum van de periode van tien jaar gedurende dewelke er groenestroomcertificaten worden toegekend.

1.2.3 Bezoekverslag

Als het vorige voorstel aanvaard zou worden, zou het bezoek aan fotovoltaïsche installaties van minder dan 10 kWc afgeschaft worden. Bovendien zou het een goede zaak zijn, mocht BRUGEL meerdere bezoekverslagen voor verschillende technologieën kunnen aanmaken, die aangepast zouden kunnen worden aan de evolutie van deze technologieën en de op het terrein opgedane ervaring.

Bijgevolg stelt BRUGEL voor om het model van verslag niet in een besluit vast te leggen, maar het initiatief om één of meerdere van dergelijke modellen (in functie van bv. de brandstof of de gebruikte technologie) te creëren, mocht haar dit opportuun lijken, aan BRUGEL over te laten, waarbij de Regering en de betrokken partijen bij officiële kennisgeving geïnformeerd zouden worden.

2 Versturing van de meterstanden en berekening en toekenning van de GSC's

2.1 Analyse van de huidige procedure

Op dit ogenblik worden de meterstanden van de groenestroomproductie ons elk kwartaal bezorgd, zij het vaak op erg wisselende data die zich min of meer rond de verandering van kwartaal situeren.

Na ontvangst worden deze meterstanden manueel gecodeerd in de toepassing "DB Octroi", die het aantal toegekende GSC's berekent, controleert, de toekenningen aan de kwartalen aanpast (bij laattijdig verstuurd meterstand), afrondingen beheert, veranderingen van meter verwerkt, enz.

Het resultaat van deze berekening manueel gecodeerd in de officiële databank van GSC's "CerVère". Ten slotte worden de rekeninguittreksels die het saldo aan GSC's vermelden, naar elke titularis van een installatie verstuurd en dat ofwel per e-mail (indien BRUGEL over een e-mailadres beschikt), ofwel op papier per post.

Een schema van deze procedure bevindt zich in bijlage van dit document. Zoals dit schema en bovenstaande analyse aantonen, is dit een zware en lange procedure en bestaat er een niet-verwaarloosbaar risico op fouten, gezien de verschillende ondernomen stappen.

Eind 2009 zal het BHG ongeveer 1.200 fotovoltaïsche installaties tellen. Dit betekent dat BRUGEL begin 2010 ongeveer 1.200 meterstanden zal ontvangen. Dat stemt overeen met 2.400 coderingen en 1.200 verzendingen en, na verzending, alle vragen, klachten en eventueel aan te brengen correcties. Als er niets verandert, zal zich dit elk kwartaal herhalen en zal het werk alleen maar toenemen, naarmate het aantal installaties stijgt.

2.2 Voorstel

2.2.1 Frequentie van verzending van de meterstanden en berekening van de GSC's

Op dit ogenblik worden de meterstanden elk kwartaal verstuurd om de producenten ertoe aan te sporen om hun installaties te controleren. Sommigen kwamen daarbij tot de vaststelling dat hun meter niet naar behoren werkte.

2.2.1.1 Fotovoltaïsche installaties ≤ 10 kWc

Wanneer de meterstand online ingegeven wordt, stelt BRUGEL voor om de frequentie van verzending, berekening en toekenning elk kwartaal te behouden.

Wanneer de verzending van de meterstand per post, fax of e-mail gebeurt, is het handhaven van deze frequentie onhoudbaar. In dat geval stelt BRUGEL voor om de verzending, berekening en toekenning jaarlijks te laten gebeuren, na de zomer, met een berekening en toekenning vóór 31 december.

2.2.1.2 Fotovoltaïsche installaties > 10 kWc en andere installaties

Voor deze installaties stel BRUGEL voor om de frequentie van verzending, berekening en toekenning elk kwartaal te behouden, ongeacht of dit nu al dan niet online gebeurt.

2.2.1.3 Voordelen

- Toekenning van 'loten' van GSC's van een redelijke omvang (minstens 5 GSC's),
- Verlichting van het beheer van de procedure voor BRUGEL,
- Lagere werkingskosten door het aantal gewonnen werkuren,
- Vrijmaking van een aantal werkuren om zich toe te leggen op het ontwikkelen en testen van de informatiseringstool in 2010.

2.2.2 Aanvaarding van de meterstanden

Op dit ogenblik aanvaarden we de meterstanden op elk ogenblik. Als de bezorgde meterstand niet vergezeld is van informatie over de datum waarop hij genoteerd werd, wordt ervan uitgegaan dat dit op de datum van verzending gebeurde. Wanneer de datum van de opname 15 dagen na de wettelijke deadline valt, berekenen we de productie per dag verhoudingsgewijs en verdelen we deze over de betreffende kwartalen. Deze methode leidt vaak tot vragen bij de installatie-titularis.

BRUGEL stelt voor om een periode voor de bezorging van de meterstanden van 21 kalenderdagen na de wettelijke deadline in te voeren en laattijdige inzendingen te weigeren.

Deze periode zou voor de jaarlijkse verzendingen en toekenningen van 30 september tot en met 20 oktober vallen.

Voor de kwartaalverzendingen en –toekenningen zou deze periode telkens van de laatste dag van het kwartaal tot de 20^{ste} kalenderdag van het volgende kwartaal lopen.

Dit voorstel zou de volgende voordelen bieden:

- Duidelijkheid en eenvoud van de toekenningsprocedure,
- Verlichting van het beheer van de procedure voor BRUGEL.

2.2.3 Toekenning van honderdsten van GSC's

BRUGEL stelt voor om GSC's tot een tiende van een groenestroomcertificaat toe te kennen met afrondingen in het voor- of nadeel van de titularis.

Dit voorstel zou de volgende voordelen bieden:

- Juridische duidelijkheid ter zake,
- Duidelijkheid en eenvoud van de toekenningsprocedure
- Vereenvoudiging van de verwerking van de meterstanden door BRUGEL.

2.2.4 Verzending van volledige meterstand

BRUGEL stelt voor dat er meterstanden in kWh (toegestane formaten: xyz kWh, of x,yvz MWh) en zonder afrondingen verstuurd zouden worden (waarbij de productie van minder dan een kWh bij de volgende periode opgenomen zou worden).

Dit voorstel zou de volgende voordelen bieden:

- Duidelijkheid en eenvoud van de verzendingsprocedure
- Vereenvoudiging van de verwerking van de meterstanden door BRUGEL

3 Verkoop van de GSC's

3.1 Analyse van de huidige procedure

- Op dit ogenblik ontvangt elke titularis van een installatie elk kwartaal een aantal GSC's die hij onmiddellijk aan een leverancier kan verkopen, als hij dat wenst. Een schematische weergave van deze procedure werd als bijlage bij dit document gevoegd.
- Voor de fotovoltaïsche installaties zal dit, vanaf eind 2009, neerkomen op ongeveer 1.200 door BRUGEL te beheren transacties per kwartaal.
- Voor de kleine fotovoltaïsche installaties (≤ 10 kWc) gaat het altijd om een klein aantal GSC's (voor een installatie van bijvoorbeeld 2 kWc worden er per kwartaal gemiddeld 3 GSC's toegekend).
- Het aantal toegekende GSC's voor alle fotovoltaïsche installaties in het BHG was verwaarloosbaar in verhouding tot het totale aantal toegekende GSC's (1,73% in 2008, zie het verslag over "De werking van de markt van de GSC's en de garanties van oorsprong in 2008"). Dit aantal zal in de loop van de komende maanden echter spectaculair stijgen tot bijna de helft van de markt voor GSC's. De fotovoltaïsche installaties injecteren een enorme hoeveelheid kleine actoren op de Brusselse markt van GSC's.
- Een titularis die slechts enkele GSC's aan een leverancier verkoopt, kan maar weinig gewicht in de schaal werpen bij het onderhandelen over de verkoopprijs van deze GSC's.

3.2 Voorstel

BRUGEL bestudeert meerdere mogelijkheden in het kader van een vereenvoudiging van de verkoopprocedure voor de titulari van kleine fotovoltaïsche installaties (≤ 10 kWc).

De uitwerking van deze mogelijkheden zal het voorwerp van een later voorstel uitmaken.

4 Regelmatige controle van de installaties

4.1 Huidige controleprocedure

De huidige wetgeving voorziet dat BRUGEL, of een erkend organisme, vanaf de certificering minstens één keer om de vijf jaar een controlebezoek brengt.

Gezien de data van de eerste certificeringen heeft BRUGEL nog geen dergelijke controle moeten verrichten. In 2010 zal dit echter voor de eerste warmtekrachtkoppelingsinstallaties dienen te gebeuren.

4.2 Voorstel voor de controle van de installaties

BRUGEL stelt voor dat voor de fotovoltaïsche installaties ≤ 10 kWc de verplichting van een controlebezoek vervangen wordt door een willekeurig bezoek van een bepaald aantal installaties per jaar (bv. een controlebezoek aan 1/10^{de} van de installaties per jaar, willekeurig gekozen).

Voor de andere installaties kan het verplichte controlebezoek om de vijf jaar gehandhaafd blijven.

Om in de lijn te blijven van de geldende richtlijn voor aansluiting bij de AIB², zullen de installaties die netto LGO's produceren (d.w.z. die niet al hun geproduceerde elektriciteit verbruiken) één keer om de 5 jaar bezocht moeten worden.

Dit voorstel zou de volgende voordelen bieden:

- Vermijden van de organisatie en het zware beheer van de bezoeken aan erg talrijke kleine fotovoltaïsche installaties (misschien wel meerdere duizenden binnen enkele jaren).
- Vermijding van de hoge kosten die een organisatie van dergelijke bezoeken met zich zou brengen.

² De 'Association of Issuing Bodies' die de instanties omvat die de garanties van oorsprong voor hernieuwbare elektriciteit afleveren.

5 Compensatieprincipe en valorisatie van de injectie

5.1 Huidige compensatieprocedure

Op dit ogenblik past Sibelga het compensatieprincipe in het BHG toe voor installaties van minder dan 5 kWc.

Boven 5 kWc wordt het compensatieprincipe niet toegepast. Niettemin is SIBELGA verplicht om de geïnjecteerde elektriciteit af te nemen (zie ODV, art. 24bis 1°), voor zover deze afkomstig is van kwaliteitswarmtekrachtkoppelinginstallaties, binnen de perken van haar eigen behoeften en als deze niet aan een derde verkocht wordt.

Boven 5 kWc moet, voor een valorisatie van de geproduceerde en niet onmiddellijk verbruikte (en dus in het net geïnjecteerde) elektriciteit, deze verkocht worden aan een leverancier op basis van het injectieregister van de A+ / A- meter.

Gezien het feit dat het dezelfde meter is die de meterstanden bijhoudt, gebeurt de opening of afsluiting voor rekening van een leverancier voor injectie of afname tegelijkertijd. Dit kan in sommige concrete gevallen voor problemen zorgen: bv. als de afnameleverancier vraagt om de meter af te sluiten; in voorkomend geval wordt tegelijkertijd immers ook de injectiemeter afgesloten en kan de producent niet meer auto-produceren.

5.2 Voorstel

5.2.1 Compensatie

- Opname in de wetteksten van het compensatieprincipe. Juridisch gezien zou dit ingevoerd dienen te worden via een besluit van de Regering of een ministerieel besluit tot wijziging van de berekeningscode.
- Met het oog op een harmonisering van de situatie met de situatie in de andere Gewesten zou het beter zijn om de compensatie voor alle fotovoltaïsche installaties ≤ 10 kWc toe te passen.

5.2.2 Valorisatie van de injectie

- Uitbreiding van de verplichting voor Sibelga om de geïnjecteerde elektriciteit af te nemen, niet alleen bij kwaliteitswarmtekrachtkoppelinginstallaties, maar bij elke gecertificeerde gedecentraliseerde productie-installatie.
- Bij een valorisatie van de injectie op het net via een verkoop aan een leverancier moet de leverancier die de geïnjecteerde stroom koopt, dezelfde zijn als de leverancier die de afgenomen stroom verkoopt.
Als een klant niettemin voor verschillende leveranciers wenst te opteren, heeft hij de mogelijkheid om afzonderlijke aansluitingen aan te vragen voor injectie en afname. In dat geval moet de meter voor de injectie op een circuit aangesloten zijn dat uitsluitend verbonden is met de gedecentraliseerde productie-installatie.

Deze voorstellen zouden de volgende voordelen bieden:

- Bepaalde bestaande juridische 'leemtes' opvullen door de invoering van eenvoudige en duidelijke regels.

- Harmonisering van de drempelwaarden tussen de Gewesten, wat alles duidelijk en eenvoudig zou maken voor de titulari en installateurs.
- Hantering van eenzelfde drempelwaarde in het BHG van 10 kWc voor fotovoltaïsche installaties voor de verschillende procedures (versturing van de meterstanden, berekening en toekenning van de GSC's, mogelijke verkoop van GSC's).

6 Conclusies

De promotie van groene stroom in het BHG heeft in 2009 haar vruchten afgeworpen, met een explosie van het aantal fotovoltaïsche installaties tot gevolg. En met de vele inspanningen die er ten gunste van warmtekrachtkoppeling geleverd werden, neemt ook deze technologie een hoge vlucht.

Dat neemt echter niet weg dat we ons in een leercurve bevinden. Het grote aantal installaties (~ 1.200 op dit ogenblik) dat continu blijft toenemen, de eerste lessen uit de praktijk en een aantal juridische 'leemtes' of onduidelijkheden maken een wijziging van de bestaande wetteksten noodzakelijk.

De door BRUGEL in dit document geformuleerde voorstellen zijn onontbeerlijk voor de vereenvoudiging, duidelijkheid en doeltreffendheid van de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het BHG.

De implementatie van deze voorstellen zal voordelig zijn voor alle betrokken actoren – certificeringsaanvragers, installatie-titulari, producenten, BRUGEL, alsook het Gewest – en zal bijdragen tot de promotie van groene energie in het BHG.

Op middellange termijn zullen er nog voorstellen over andere onderwerpen moeten volgen, die niet in dit document uitgewerkt werden. BRUGEL zal zich over deze onderwerpen buigen om op een geïntegreerde en zo volledig mogelijke manier wijzigingen aan de bestaande wetteksten voor te stellen. De onderwerpen in kwestie zijn:

- Vereenvoudiging van de transacties voor de kleine fotovoltaïsche installaties (≤ 10 kWc).
- Identiteit en opvolging van de titularis van een installatie.
- Verlenging van de periode voor de toekenning van GSC's met 5 of 10 jaar bij een aanzienlijke wijziging.

* *

*

Marie-Pierre Fauconnier Voorzitter	Pascal Misselyn Bestuurder

7 Bijlage I: Juridische context

7.1 19 juli 2001 – Ordonnantie betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

7.1.1 HOOFDSTUK V. – Promotie van groene elektriciteit, kwaliteitswarmtekrachtkoppeling en energie-efficiëntie.

Art. 27. § 1. De productie van groene elektriciteit is onderworpen aan de toekenning van een certificaat van garantie van oorsprong, afgeleverd per productielocatie. Het certificaat van garantie van oorsprong bewijst dat de door deze productielocatie geproduceerde hoeveelheden groene elektriciteit duidelijk kunnen worden geïdentificeerd en gemeten, dat deze elektriciteit kan worden bestempeld als en verkocht onder de benaming groene elektriciteit met garantie van oorsprong, en, in voorkomend geval, dat zij recht zal geven op de toekenning van groenestroomcertificaten.

§ 2. De Regering bepaalt de criteria en de procedure voor de toekenning, de erkenning, de herziening en de intrekking van het certificaat van garantie van oorsprong. Deze criteria hebben in het bijzonder betrekking op de mogelijkheid om de daadwerkelijk geproduceerde hoeveelheid elektriciteit te controleren. Voor inrichtingen met laag vermogen kan een vereenvoudigde procedure worden toegepast. De Regering bepaalt de vermogensdrempel beneden dewelke de vereenvoudigde procedure van toepassing is. Het certificaat van garantie van oorsprong vermeldt de energiebron waaruit de elektriciteit werd geproduceerd, het vermogen van de inrichting, de gebruikte technologie en de plaatsen van productie.

Het label " garantie van oorsprong " dat bestemd is voor elektriciteit geproduceerd door hernieuwbare energiebronnen en/of kwaliteitswarmtekrachtkoppelingssystemen, vermeldt de energiebron die aan de basis ligt van de productie, de geproduceerde hoeveelheden en de datum en de plaats van de productie.

De Regering bepaalt volgens welke voorwaarden de labels van garantie van oorsprong afgegeven buiten het Brussels Hoofdstedelijk Gewest kunnen worden verrekend in het percentage bedoeld in artikel 2, 33° van de ordonnantie.

§ 3. Indien de onder paragraaf I bedoelde producenten er niet in slagen hun hele productie te verkopen, dan zijn de leveranciers die instaan voor de levering aan afhankelijke afnemers verplicht tot aankoop, tegen de marktprijs en binnen de grenzen van de behoeften van hun afnemers, van de elektriciteitsoverschotten die overeenkomstig paragraaf I werden geproduceerd door installaties die gevestigd zijn op het grondgebied dat ze van stroom voorzien. Boven die behoeften wordt de verplichting overgedragen op de andere leveranciers.

De Regering kan de criteria en de procedures bepalen inzake referentie naar de marktprijs waarvan sprake in het vorige lid.

Art. 28. § 1. Om de productie van groene energie alsook kwalitatieve warmtekrachtkoppeling op het grondgebied van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest te bevorderen wordt een systeem van groenestroomcertificaten ingevoerd. Na advies van de Commissie, bepaalt de Regering de criteria, de voorwaarden en de procedure voor de toekenning van groenestroomcertificaten alsook de procedure voor de certificering van de installaties van groene elektriciteit en warmtekrachtkoppeling. De opdrachthouders kennen de groenestroomcertificaten toe op basis van objectieve en niet discriminerende criteria.

§ 2. Iedere leverancier, met uitzondering van de distributienetbeheerder, levert aan de Commissie een aantal groenestroomcertificaten af dat overeenstemt met de in deze paragraaf opgelegde jaarlijkse quota, vermenigvuldigd met het geheel van leveringen, uitgedrukt in MWu, in de loop van het jaar aan in aanmerking komende afnemers gevestigd op het grondgebied van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, en gedeeld door 1 MWu.

De quota is van:

1. 2% voor het jaar 2004;
2. 2,25% voor het jaar 2005;
3. 2,5% voor het jaar 2006.

De Regering bepaalt, na advies van de Commissie, de quota voor de volgende jaren op basis van de evolutie van de groene-elektriciteitsmarkt en van de werking van de vrijgemaakte markt.

Na advies van de Commissie, bepaalt de Regering de voorwaarden waaronder de leveranciers door andere overheden uitgegeven groenestroomcertificaten aan de Commissie kunnen afleveren, alsook de praktische uitvoeringsregels van deze paragraaf.

§ 3. In geval van, gehele of gedeeltelijke, niet-uitvoering van de verplichting bepaald in § 2, legt de Commissie op basis van een dossier voorbereid door de opdrachthouders een boete op aan de betrokken leverancier overeenkomstig artikel 32.

7.2 6 mei 2004 - Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering betreffende de promotie van groene elektriciteit en van kwaliteitswarmtekrachtkoppeling.

7.2.1 HOOFDSTUK II. – De certificering van installaties voor de productie van groene elektriciteit en warmtekracht.

7.2.1.1 Afdeling I. - Principes.

Art. 2. Om groenestroomcertificaten aan de voorwaarden bepaald in afdelingen I en II van hoofdstuk IV (en/of labels van garantie van oorsprong) te kunnen verkrijgen, moet een installatie voor de productie van groene elektriciteit of van warmtekracht gelegen op het grondgebied van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest het voorwerp uitmaken van een voorafgaandelijke certificering.

Deze certificering verklaart dat de betrokken installatie een installatie voor de productie van groene elektriciteit of van warmtekracht is en dat haar conceptie toelaat om de verbruikte en geproduceerde hoeveelheden energie te berekenen overeenkomstig de berekeningscode die door de Minister werd vastgelegd, op voorstel van de Commissie.

Art. 3. § 1. De certificering van de installaties voor de productie van groene elektriciteit en van warmtekracht gebeurt door de Commissie, overeenkomstig de procedure bepaald in afdeling II.

§ 2. Desgevallend kan de Minister beslissen organismen te erkennen aan de voorwaarden en volgens de procedure die hij bepaalt, om (de Commissie) bij te staan in haar certificeringsopdracht. In ieder geval kan een organisme door de Minister erkend worden enkel wanneer het:

1. beschikt over de juridische persoonlijkheid;
2. onafhankelijk is van de elektriciteitsproducenten en -leveranciers;
3. beantwoordt aan de criteria van de NBN EN-45004-norm en erkend wordt overeenkomstig het BELCERT-systeem bepaald in uitvoering van de wet van 20 juli 1990 of overeenkomstig een gelijkwaardige certificeringsprocedure in een andere lidstaat van de Europese Unie.

7.2.1.2 Afdeling II. – De certificeringsprocedure.

Art. 4. Elke certificeringsaanvraag wordt gericht aan (de Commissie), die onverwijld de ontvangst ervan bericht, door middel van een formulier dat door hij wordt voorbereid en ter beschikking wordt gesteld.

De aanvrager hecht bij het formulier bedoeld in het eerste lid de volgende documenten:

1. de schema's betreffende de betrokken installatie en onder meer:
 - een algemeen schema van de conceptivering van de installatie dat de plaats van de meetinstrumenten aantoont;
 - een schema van het elektrisch net;
 - een schema "primaire energie";

- een schema “thermische vloeistof”;
2. de technische fiches met betrekking tot de installatie of de onderdelen ervan en onder meer:
 - de technische fiches van de tellers of, bij gebreke, de gegevens die moeten toelaten om de precisiegraad en de plaatsingsvoorwaarden ervan te beoordelen;
 - de technische fiches van de sondes verbonden met de tellers of, bij gebreke, de gegevens die moeten toelaten om de precisiegraad alsook de verenigbaarheid ervan met de tellers waaraan ze verbonden zijn te beoordelen;
 3. desgevallend een kopie van de milieuvergunning en van de stedenbouwkundige vergunning betreffende de installatie;
 4. in voorkomend geval, een kopie van het contract betreffende de verkoop van warmte en/of elektriciteit door de eigenaar van de installatie aan derden;
 5. indien het beschikbaar is, het maandelijks overzicht van de door de installatie verbruikte en geproduceerde hoeveelheden sinds haar inwerkingstelling of, indien deze meer dan drie jaar voor het indienen van de aanvraag heeft plaatsgevonden in de loop van de laatste zesendertig maanden;
 6. indien deze beschikbaar is, de studie die gediend heeft voor de dimensionering van de installatie wanneer het een installatie betreft voor warmtekracht;
 7. elk document dat de datum van inwerkingstelling van de installatie vaststelt.

Art. 5. § 1. De Commissie onderzoekt of de aanvraag volledig is en brengt de aanvrager op de hoogte van het al of niet volledig zijn van zijn aanvraag binnen de maand na ontvangst ervan.

Indien hij vaststelt dat de aanvraag onvolledig is, verduidelijkt de Commissie de redenen waarom de aanvraag onvolledig is en de termijn waarover de aanvrager beschikt om de ontbrekende gegevens en stukken die hij aanduidt over te maken.

§ 2. Binnen een termijn van één maand vanaf het vaststellen van de volledigheid van de aanvraag, brengt (de Commissie) of, op haar instructie, een in artikel 3 bedoeld organisme, een bezoek aan de betrokken installatie.

Dit bezoek verloopt overeenkomstig het bestek dat door de Minister wordt bepaald, op voorstel van de Commissie.

Art. 6. § 1. Binnen een termijn van één maand vanaf het bezoek bedoeld in het vorige lid, certificeert de Commissie de installatie die beantwoordt aan de criteria vermeld in artikel 2, tweede lid.

§ 2. Deze certificering geschiedt door de afgifte van een conformiteitsattest dat, zonder afbreuk aan artikel 9, geldig is voor de volledige levensduur van de installatie en bevat, op zijn minst, de volgende gegevens:

- de identificatie van de installatie;
- de datum van indienststelling;
- de productie-technologie;

- de gebruikte energiebronnen.

§ 3. Gelijktijdig met het toekennen van het conformiteitsattest bedoeld in § 2, kent de Commissie aan de gecertificeerde installatie een “rekening” toe in de gegevensbank bedoeld in artikel 19.

7.2.1.3 Afdeling III. - Wijziging, controle en overdracht van eigendom van de gecertificeerde installaties.

Art. 7. Iedere wijziging, hoe miniem ook, gebracht aan de installatie of één van de onderdelen ervan, en onder meer aan de meetinstrumenten, moet binnen de vijftien dagen aan de Commissie betekend worden.

Art. 8. Op elk ogenblik, en (ten minste één keer om de vijf jaar), kan de Commissie een controle van de gecertificeerde installatie uitvoeren of laten uitvoeren door een erkend organisme om te onderzoeken of deze nog steeds beantwoordt aan de voorwaarden die geleid hebben tot de certificering.

Art. 9. Na het onderzoek uitgevoerd in de gevallen bedoeld in artikelen 7 en 8, gaat de Commissie, desgevallend, over tot de intrekking of de aanpassing van het conformiteitsattest dat afgeleverd werd aan de betrokken installatie.

Art. 10. Elke overdracht van eigendom van een gecertificeerde installatie wordt onverwijld betekend aan de Commissie.

Het wijzigt de geldigheid van het conformiteitsattest dat aan de betrokken installatie werd toegekend niet.

7.2.2 HOOFDSTUK IV. – Het systeem van de groenestroomcertificaten.

7.2.2.1 Afdeling I. – Voorwaarden voor de toekenning van groenestroomcertificaten.

Art. 13. De gegevens die door de meetinstrumenten van de gecertificeerde installaties worden opgenomen, worden de laatste werkdag van elk trimester meegedeeld aan de Commissie.

Art. 14. § 1. De Commissie kent voor het betreffende trimester groenestroomcertificaten toe aan de installatie die beantwoordt aan de volgende voorwaarden:

1. minder dan tien jaar zijn verlopen tussen de laatste dag van het betreffende trimester en de laatste dag van het trimester tijdens hetwelk de installatie in werking werd gesteld;
2. op basis van de meetgegevens die voor het betreffende trimester werden overgemaakt is de relatieve CO₂-besparing van de installatie gelijk of hoger dan 5%.

§ 2. Warmtekracht is “van kwaliteit” indien ze beantwoordt aan de voorwaarde bedoeld in § 1, 2°.

§ 3. In geval van een belangrijke wijziging van oude installaties, kan de periode van tien jaar waarvan sprake in de eerste paragraaf, punt 1°, van dit artikel verlengd worden met vijf bijkomende jaren indien de investering betreffende de belangrijke wijziging minstens vergelijkbaar is met de helft van de

aanvankelijke investering. Dezelfde periode van tien jaar kan verlengd worden met tien bijkomende jaren indien de investering betreffende de belangrijke wijziging vergelijkbaar is met of groter is dan de aanvankelijke investering. Met het oog op dergelijke verlengingen dient het elektrisch rendement van de gewijzigde installatie hoger te zijn na de belangrijke wijziging. Bovendien moet het vergelijkbaar zijn met het rendement van de beste installaties van hetzelfde type. De Commissie oordeelt over de belangrijke aard van de wijziging.

7.2.2.2 Afdeling II. – Berekeningswijze van de relatieve CO₂-besparing en van het aantal groenestroomcertificaten.

Art. 15. De relatieve CO₂-besparing bedoeld in artikel 14 wordt bekomen door de door de betrokken installatie verwezenlijkte CO₂-besparing tijdens het betreffende trimester te delen door de CO₂-uitstoot van de referentie-installaties voor de productie van dezelfde hoeveelheden netto-elektriciteit en, desgevallend, van nuttige warmte.

De CO₂-besparing bedoeld in het eerste lid wordt bekomen door het verschil tussen de CO₂ uitgestoten door de referentie-installaties en de CO₂ uitgestoten door de betrokken installatie.

Onder referentie-installaties bedoeld in de vorige leden wordt verstaan:

- voor de elektriciteitsproductie: een elektriciteitscentrale van het gasstroomturbine-type bevoorrad door aardgas;
- voor de productie van warmte: een verwarmingsketel bevoorrad door aardgas;
- voor de productie van koude: een koelgroep onder druk bevoorrad door de referentie-installatie voor de productie van elektriciteit.

Art. 16. Het aantal groenestroomcertificaten dat wordt toegekend aan een installatie die beantwoord aan de voorwaarden van artikel 14 wordt bekomen door de gerealiseerde CO₂-besparing van de betrokken installatie tijdens het betreffende trimester te delen door de CO₂-emissie-coëfficiënt van aardgas.

De CO₂-emissie-coëfficiënt van de installatie wordt bepaald door de Commissie op basis van de gegevens die voor dat trimester werden overgemaakt.

Art. 17. § 1. De berekeningsformules van de relatieve CO₂-besparing en van het aantal groenestroomcertificaten worden vermeld in de bijlage I bij dit besluit.

§ 2. Per productielocatie waar één of meerdere installaties gevestigd zijn voor elektriciteit geproduceerd uit fotovoltaïsche zonnepanelen, wordt een vermenigvuldigingscoëfficiënt van 4 toegepast op het aantal groenestroomcertificaten toegekend overeenkomstig § 1 voor de elektriciteit opgewekt door de eerste 20 m² van fotovoltaïsche zonne-installaties, een vermenigvuldigingscoëfficiënt van 3 wordt toegepast voor de bijkomende 40 m² van dezelfde installatie en een vermenigvuldigingscoëfficiënt van 2 wordt toegepast voor de overige m².

§ 3. Een vermenigvuldigingscoëfficiënt van 5 wordt toegepast op het aantal groenestroomcertificaten toegekend overeenkomstig § 1 voor de elektriciteit opgewekt door installaties voor biomethanisatie die organische afval aanwenden die ingezameld werd binnen de lokale perimeteer van de installatie.

§ 4. In alle gevallen wordt, per productielocatie waar één of meerdere installaties gevestigd zijn, het aantal toegekende groenestroomcertificaten beperkt tot 2 groenestroomcertificaten per opgewekte

netto MWu elektriciteit wanneer het totaal elektrisch vermogen van de installatie of installaties hoger is dan 1 MW of wanneer het elektrisch rendement van de installatie of van de installaties lager is dan 20%.

Art. 18. De CO₂-emissie-coëfficiënten van de fossiele brandstoffen alsook de energierendementen van de referentie-installaties worden vermeld in de bijlage II bij dit besluit.

Ze kunnen worden herzien, op voorstel van de Commissie, rekening houdend onder meer met de evolutie van de techniek en van de beschikbare technologieën.

In geval van herziening in toepassing van lid 2, komt de nieuwe CO₂-emissie-coëfficiënt of het nieuwe energierendement in de berekening van de relatieve CO₂-besparing en van het aantal toegekende groenestroomcertificaten slechts tussen voor de installaties die in werking werden gesteld na hun inwerkingtreding.

7.2.2.3 Afdeling III. – Toekenning van groenestroomcertificaten.

Art. 19. De toekenning van groenestroomcertificaten geschiedt onder immateriële vorm, door inschrijving van een titel voor groenestroomcertificaten op het krediet van de rekening die overeenkomt met de installatie in de gegevensbank die hiertoe door de Commissie werd ingericht.

Het beheer van de gegevensbank bedoeld in het eerste lid wordt waargenomen door de Commissie of, desgevallend, door het organisme waaraan, bij beslissing van de Minister op voorstel van de Dienst, deze opdracht zou zijn toevertrouwd.

Art. 20. Elk groenestroomcertificaat heeft een geldigheidsduur van vijf jaar vanaf de dag waarop het werd toegekend.

7.2.2.4 Afdeling IV. – Aankoop en verkoop van groenestroomcertificaten.

Art. 21. Elk groenestroomcertificaat is vrij overdraagbaar en verhandelbaar tenzij de geldigheidsduur ervan verstreken zou zijn of het door de Commissie geannuleerd werd in het geval bedoeld in artikel 26.

Art. 22. Elke natuurlijke of rechtspersoon die groenestroomcertificaten wenst te kopen of te verkopen moet zich vooraf een rekening hebben laten toekennen in de gegevensbank bedoeld in artikel 19, overeenkomstig de modaliteiten bepaald door de beheerder ervan.

De verkoper duidt aan de beheerder van de gegevensbank de groenestroomcertificaten aan die het voorwerp uitmaken van de overeenkomst, de prijs van de overeenkomst alsook de gegevens van de koper.

De overgedragen groenestroomcertificaten worden ingeschreven op het debet van de rekening van de verkoper en op het krediet van de rekening van de koper.

De overgedragen groenestroomcertificaten worden ingeschreven op het debet van de rekening van de verkoper en op het krediet van de rekening van de koper.

Art. 23. De Commissie maakt elk jaar de gemiddelde prijs bekend van de groenestroomcertificaten die tijdens het voorafgaande jaar werden verhandeld.

7.3 12 oktober 2004 – Ministerieel besluit tot vaststelling van de berekeningscode bedoeld in artikel 2 van het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 6 mei 2004 betreffende de promotie van groene elektriciteit en van kwaliteitswarmtekrachtkoppeling.

7.3.1 4. Algemene bepalingen betreffende de meetgegevens.

4.2. Onschendbaarheid van de meting.

De uitrustingen en installaties van het meetsysteem moeten zodanig zijn ontworpen en geïnstalleerd dat de onschendbaarheid van de meting wordt gewaarborgd.

Behalve wanneer de netbeheerder dit al gedaan heeft binnen het kader van zijn bevoegdheden, brengt de Dienst verzegelingen aan op de meet- en telinstallaties om de toegang tot kritieke componenten zoals de transductoren en de kleppen, de aansluitingen, de microprogramma's, enz. te beschermen.

Wanneer het door de meettechnologie of het meetprincipe onmogelijk is verzegelingen aan te brengen, en voor zover deze onmogelijkheid werd vastgesteld door de Dienst, dient de producent de maatregelen die hij voorstelt om een evenwaardige mate van onschendbaarheid te garanderen, ter goedkeuring voor te leggen aan de Dienst.

Indien de meet- en telinstallatie gebruik maakt van microprogramma's, moet de producent dit melden en aan de Dienst en alle nodige informatie ter beschikking stellen om haar in staat te stellen de gebruikte logica te controleren.

De werkingsurentellers moeten niet worden verzegeld.

De verzegelingen mogen niet worden verbroken zonder voorafgaande schriftelijke toestemming van degene die ze heeft aangebracht.

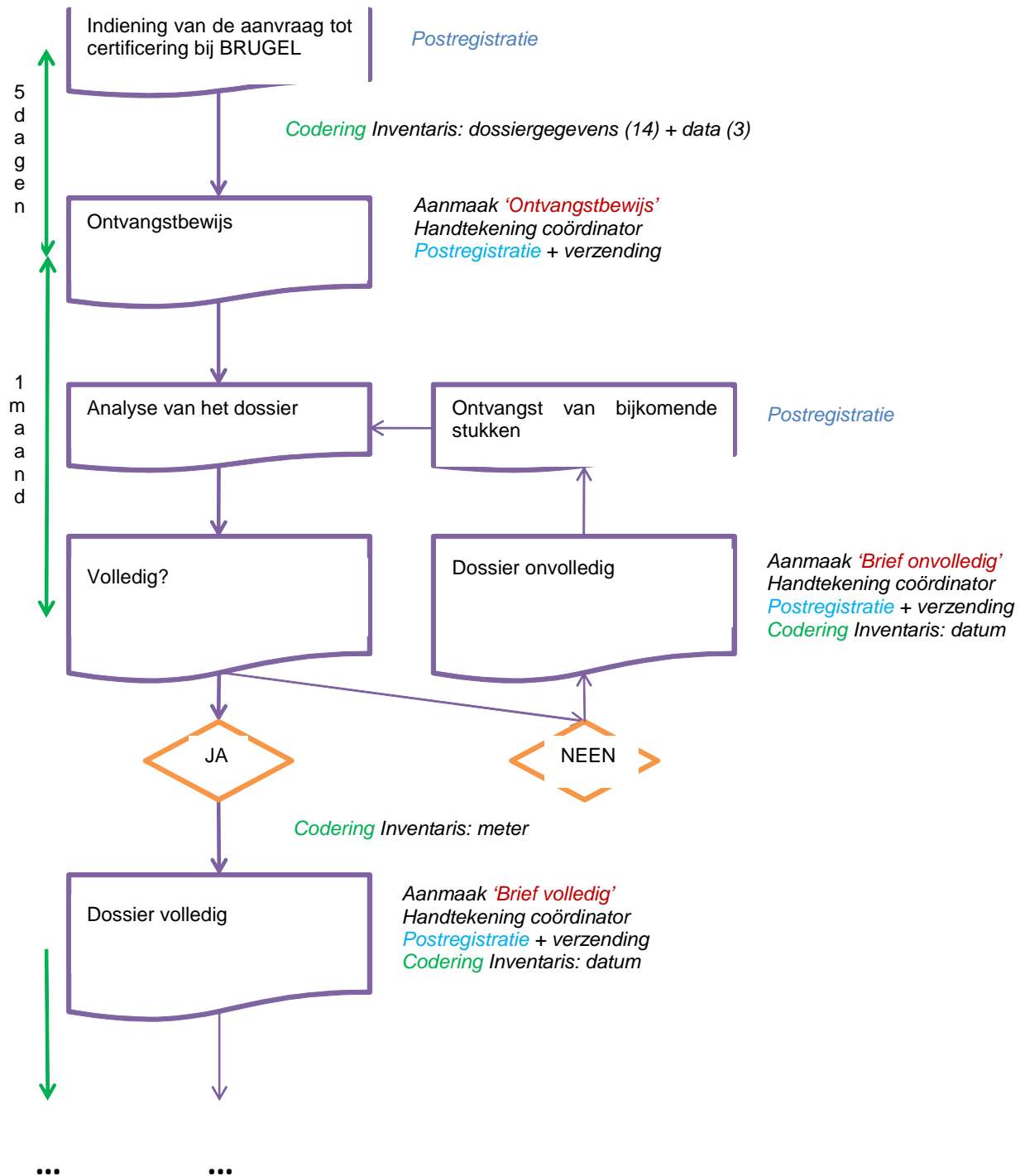
Elke verbreking van een verzegeling van een van de componenten van de meet- en telinstallatie, moet onmiddellijk per fax of e-mail worden gemeld aan de Dienst, met vermelding van de datum, het uur, de aanduiding van de meter op het ogenblik van de verbreking, en de omstandigheden waarin de verbreking van de verzegeling plaatsvond.

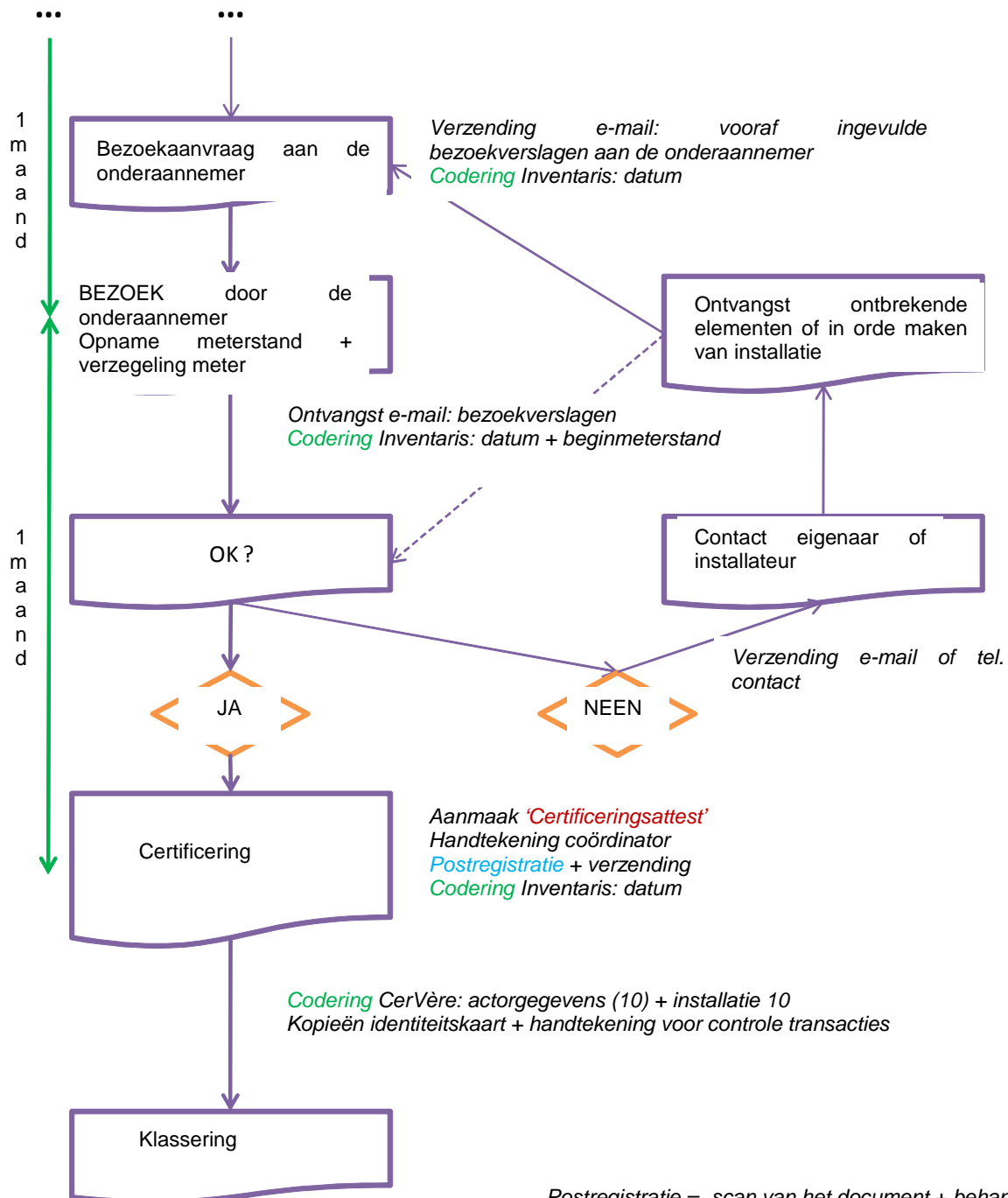
Eventuele omleidingen van de meetinstrumenten moeten worden gemeld in het conformiteitsattest, de kleppen van de omleiding moeten worden verzegeld door de Dienst, behalve indien de netbeheerder reeds verzegelingen heeft aangebracht.

7.4 12 oktober 2004 – Ministerieel besluit tot vaststelling van het model van verslag van bezoek aan een installatie voor de productie van groene elektriciteit of van warmtekrachtkoppeling.

8 Bijlage 2: Huidige procedure voor de certificering van een gedecentraliseerde productie-installatie

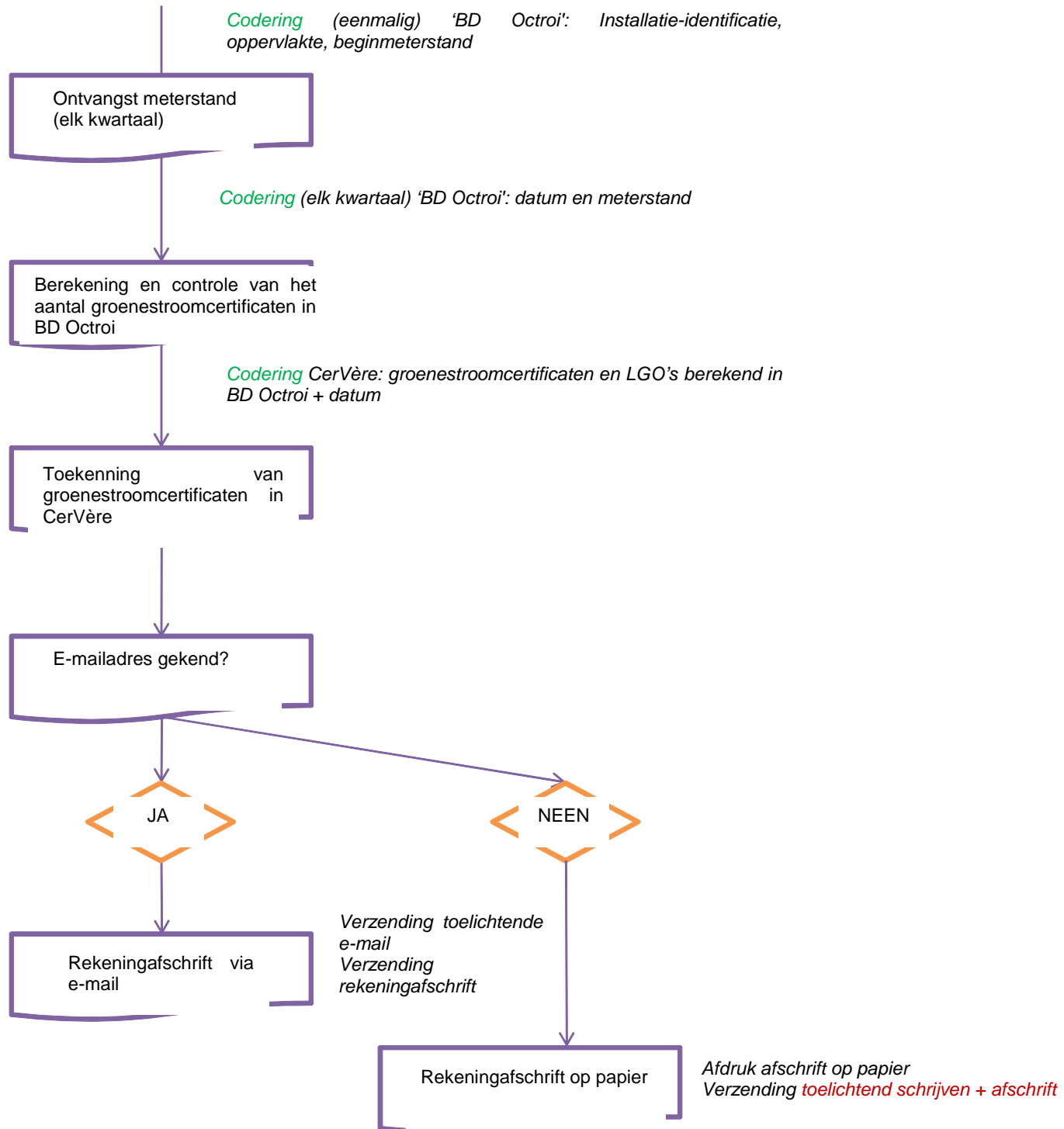
Opmerking: Onderstaand schema geldt voor de certificering van fotovoltaïsche installaties. Voor de certificering van warmtekrachtkoppelingeninstallaties wordt het bezoek niet door een onderaannemer maar door BRUGEL zelf uitgevoerd.





Postregistratie = scan van het document + behandeling van de mail met scan + codering & link in indicatorfiche
 rood = verstuurd papier briefwisseling
 groen = codering
 blauw = postregistratie

9 Bijlage 3: Huidige procedure voor de berekening en toekenning van groenestroomcertificaten



10 Bijlage 4: Huidige verkoopprocedure

