



Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas  
Nijverheidsstraat 26-38  
1040 Brussel  
Tel.: 02/289.76.11  
Fax: 02/289.76.09

## COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS

### **VOORSTEL**

(C)121220-CDC-1218

van

*'koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen'*

gedaan met toepassing van artikel 7, §1, eerste lid, 1°, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

20 december 2012

# VOORSTEL

Op 23 november 2012 ontving de COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) een brief van de Staatssecretaris voor Leefmilieu, Energie, Mobiliteit en Staatshervorming, de heer M. Wathelet, waarin hij de CREG onder meer verzoekt om hem een voorstel van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen (hierna: het koninklijk besluit van 16 juli 2002) over te maken, dat de wijzigingen gewild bij de koninklijke besluiten van 5 oktober 2005 en 31 oktober 2008 definitief en eenduidig opneemt in het koninklijk besluit van 16 juli 2002.

In hetzelfde schrijven geeft de staatssecretaris zijn intentie te kennen om op de Ministerraad van 30 november 2012 een voorontwerp van wet voor te leggen dat onder meer artikel 7, §1, 1°, van de elektriciteitswet wijzigt teneinde dit artikel in lijn te brengen met de concrete bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002, zoals eerder door de CREG gevraagd.

Het Directiecomité van de CREG heeft tijdens zijn vergadering van 20 december 2012 beslist om, met toepassing van artikel 7, §1, eerste lid, 1°, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna : de elektriciteitswet), een voorstel te formuleren van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002.

Dit voorstel omvat vijf luiken. Het eerste deel licht het wettelijk kader toe waarbinnen huidig voorstel wordt genomen. Het tweede deel beschrijft de antecedenten. Het derde deel bevat een aantal algemene opmerkingen. In het vierde deel worden een aantal toelichtingen gegeven bij de artikelen van het voorstel van koninklijk besluit. Het vijfde deel bevat de tekst van het voorstel van koninklijk besluit (hierna : het voorstel).

*////*

## I. WETTELIJK KADER

1. Artikel 7, §1, eerste lid, 1°, van de elektriciteitswet, zoals gewijzigd door artikel 107 van de wet van 22 december 2008 houdende diverse bepalingen (I) en door artikel 7 van de wet van 8 januari 2012 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, luidt als volgt:

“Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, kan de Koning :

1° maatregelen van marktorganisatie vaststellen, waaronder de instelling van een door de commissie beheerd systeem voor de toekenning van certificaten van oorsprongsgarantie en van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, evenals het opleggen van een verplichting aan de netbeheerder om groenestroomcertificaten afgeleverd door de federale en gewestelijke overheden aan te kopen tegen een minimumprijs en te verkopen, teneinde de afzet op de markt te verzekeren, tegen een minimumprijs, van een minimumvolume elektriciteit geproduceerd met aanwending van hernieuwbare energiebronnen. De certificaten die worden toegekend aan installaties voor elektriciteitsproductie vanuit wind in de zeegebieden waarover België zijn jurisdictie kan uitoefenen overeenkomstig het internationaal zeerecht en die het voorwerp uitmaken van een domeinconcessie zoals bedoeld bij artikel 6 genieten slechts van bovenvermelde verplichting tot aankoop tegen een minimumprijs op voorwaarde dat de elektriciteit die door deze installaties wordt geproduceerd en die het recht heeft verleend op het toekennen van certificaten rechtstreeks op het transmissienet wordt geïnjecteerd.”

In de Memorie van Toelichting<sup>1</sup> bij het wetsontwerp dat later de wet van 22 december 2008 houdende diverse bepalingen (I) (hierna: de wet van 22 december 2008) is geworden, wordt deze wijziging van artikel 7, §1, eerste lid, 1°, van de elektriciteitswet als volgt gemotiveerd:

“Overeenkomstig richtlijn 2001/77/EG van 27 september 2001 betreffende de bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen op de interne elektriciteitsmarkt zijn de Lidstaten verplicht een systeem in te voeren waardoor de oorsprong van de elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare bronnen als dusdanig gewaarborgd wordt en dit op basis van objectieve, transparante en niet-discriminerende criteria.

---

<sup>1</sup> Parl. St. Kamer, 2008-2009, Doc. 1608/001, 80-81.

Op gewestelijk niveau is reeds een systeem van oorsprongsgarantie ingevoerd. Op federaal niveau daarentegen bestaat nog geen dergelijk systeem maar dat zou wel moeten worden opgezet in het raam van de ontwikkeling van elektriciteitsproductie via windturbines in de mariene gebieden.

Zoals het momenteel geformuleerd is, biedt artikel 7 van de elektriciteitswet geen toereikende wettelijke basis om een systeem van oorsprongsgarantie op te zetten. Tevens wordt voorgesteld genoemd artikel aan te vullen ten einde in een wettelijke basis te voorzien voor de invoering van dat systeem via in Ministerraad overlegd besluit.

(...)"

2. Artikel 25 van de Wet van 29 maart 2012 houdende diverse bepalingen (I) voegt aan artikel 7, §1, van de elektriciteitswet een vierde lid toe dat luidt als volgt :

“Onder voorbehoud van het derde lid, kan de Koning bij een besluit vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, bekrachtigd bij artikel 427 van de programmawet(I) van 24 december 2002, wijzigen, vervangen of opheffen.”

Hiermee verkrijgt de Koning opnieuw de bevoegdheid om het koninklijk besluit van 16 juli 2002 dat bekrachtigd werd door artikel 427 van de Programmawet (I) van 24 december 2002, te wijzigen, te vervangen of op te heffen.

3. Artikel 26 van de Wet van 29 maart 2012 houdende diverse bepalingen (I) heft het artikel 17 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002, dat de bekrachtiging van dit koninklijk besluit oplegt, op.

4. Artikel 7, §1, van de elektriciteitswet werd uitgevoerd door het koninklijk besluit van 16 juli 2002.

Onderhavig voorstel strekt ertoe de wijziging die door de wet van 22 december 2008 werd aangebracht aan artikel 7, §1, eerste lid, 1°, van de elektriciteitswet, uit te voeren, enerzijds, en een aantal bestaande bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 aan te passen, anderzijds.

## II. ANTECEDENTEN

5. Op 9 oktober 2008 richtte de CREG een schrijven aan de Minister van Energie waarin werd gewezen op de verplichtingen inzake het invoeren van een systeem dat de oorsprong van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen garandeert, zoals bepaald in de Richtlijn 2001/77/EG van het Europees Parlement en de Raad van 27 september 2001 betreffende de bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen op de interne elektriciteitsmarkt (hierna : Richtlijn 2001/77/EG). Het luik betreffende de garanties van oorsprong in de Richtlijn 2001/77/EG dat tegen uiterlijk 27 oktober 2003 diende te worden omgezet, werd enkel in de gewestelijke regelgeving geïmplementeerd maar niet op federaal niveau. Teneinde een federaal systeem van garanties van oorsprong te kunnen invoeren stelde de CREG voor om artikel 7 van de elektriciteitswet te wijzigen.

6. Artikel 107 van de wet van 22 december 2008 heeft artikel 7 van de elektriciteitswet gewijzigd met het oog op de invoering van een federaal systeem van garanties van oorsprong (zie randnummer 1).

7. Op 11 februari 2009 ontving de CREG een schrijven van de Minister van Energie met het verzoek hem een voorstel van koninklijk besluit over te maken, overeenkomstig artikel 107 van de wet van 22 december 2008.

8. Op 19 maart 2009 heeft de CREG een voorstel van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 aan de Minister van Energie overgemaakt dat ertoe strekt een federaal systeem voor de toekenning van garanties van oorsprong in te voeren<sup>2</sup>.

9. De CREG heeft vastgesteld dat de domeinconcessiehouders moeilijkheden ondervinden om de bepalingen van artikel 7, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 toe te passen. De formulering van artikel 7, §2, was bovendien niet voldoende precies en duidelijk. Om deze redenen heeft de CREG op 27 mei 2010 op eigen

---

<sup>2</sup> Voorstel (C)090319-CDC-853 van 'koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen'.

initiatief een voorstel van koninklijk besluit tot wijziging van artikel 7, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 aan de Minister van Energie overgemaakt<sup>3</sup>.

10. De in randnummers 8 en 9 genoemde voorstellen van koninklijk besluit van de CREG hebben niet geleid tot een koninklijk besluit. Naar aanleiding van deze voorstellen van de CREG, werden, op initiatief van de Algemene Directie Energie, in de loop van 2010 een aantal vergaderingen gehouden in aanwezigheid van de domeinconcessiehouders en de CREG.

11. Op 12 januari 2011 ontving de CREG een schrijven van de Minister van Energie, de heer P. Magnette, waarin de CREG gevraagd werd om een nieuw voorstel van koninklijk besluit te formuleren dat de eerder voorgestelde wijzigingen herneemt en waarbij nog een aantal bijkomende aanpassingen aangebracht worden.

12. Op 17 februari 2011 heeft de CREG een nieuw voorstel tot koninklijk besluit tot wijziging van koninklijk besluit van 16 juli 2002 aan de Minister van Energie overgemaakt<sup>4</sup>. Naast de twee eerder gemaakte voorstellen en een aantal formele aanpassingen, hield dit voorstel ook rekening met de schrapping van de aankoopverplichting voor groenestroomcertificaten die werden uitgereikt krachtens decreten en ordonnanties, wegens bevoegdheidsoverschrijding. Tenslotte werd in het voorstel de mogelijkheid voorzien om de minimumprijzen in de toekomst aan te passen in functie van een rentabiliteitsevaluatie.

13. Op 1 augustus 2011 ontving de CREG een schrijven van de Minister van Energie van 29 juli 2011 met de vraag om haar voorstel te beperken tot de hoogst noodzakelijke wijzigingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002. De beperking van het aantal wijzigingen werd gemotiveerd door de dringendheid van de omzetting van artikel 15 van de Richtlijn 2009/28/EG (zijnde de invoering van een systeem van garanties van oorsprong) en het feit dat de Regering zich in lopende zaken bevond. Rekening houdende met deze motivatie gaf de CREG op 8 september 2011 per brief haar akkoord om haar voorstel (C)110217-CDC-1042 te splitsen en om de artikelen met betrekking tot de minimumprijzen voor groenestroomcertificaten, zoals vermeld

---

<sup>3</sup> Voorstel (C)100527-CDC-971 van 'koninklijk besluit tot wijziging van artikel 7, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen'.

<sup>4</sup> Voorstel (C)110217-CDC-1042 van 'koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen'.

in de voorgaande paragraaf, in te trekken. In haar schrijven wees de CREG echter op de noodzaak om ook deze wijzigingen spoedig door te voeren.

14. Op 7 maart 2012 ontving de CREG een schrijven van de Staatssecretaris voor Energie waarin hij meedeelde dat de Raad van State in haar advies over het ontwerp van koninklijk besluit tot aanpassing van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 gewezen had op de bekrachtiging van dit koninklijk besluit door artikel 427 van de Programmawet van 24 december 2002. Aangezien het wetgevend proces om de Koning opnieuw de bevoegdheid te geven om het koninklijk besluit van 16 juli 2002 te wijzigen, vervangen of op te heffen vertraging zou kunnen oplopen en aangezien België reeds twee keer in gebreke gesteld werd voor de niet-omzetting van artikel 15 van de Richtlijn 2009/28/EG, stelde de Staatssecretaris voor Energie voor om, minstens als overgangsregime, een afzonderlijk koninklijk besluit op te stellen voor het opzetten van systeem van garanties van oorsprong.

15. Op 29 maart 2012 heeft de CREG een voorstel van koninklijk besluit tot instelling van een systeem voor de toekenning van garanties van oorsprong voor elektriciteit goedgekeurd en overgemaakt aan de Staatssecretaris voor Energie<sup>5</sup>.

16. Op 18 juli 2012 ontving de CREG een brief van de Staatssecretaris voor Energie waarin hij haar verzoekt om hem een voorstel van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 over te maken met het oog op de schrapping van het regime van federale gegarandeerde prijzen voor regionale groenestroomcertificaten.

17. Op 1 augustus 2012 keurde de CREG een voorstel van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 goed, dat de schrapping van de federaal gegarandeerde minimumprijzen voor groenestroomcertificaten uitgereikt door de Gewesten voorzag<sup>6</sup>.

18. Alle hoger vermelde voorstellen van de CREG hebben tot op heden nog niet geleid tot een koninklijk besluit.

---

<sup>5</sup> Voorstel (C)120329-CDC-1148 van 'koninklijk besluit tot instelling van een systeem voor de toekennig van garanties van oorsprong voor elektriciteit'.

<sup>6</sup> Voorstel (C)120801-CDC-1179 van 'koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen'.

### **III. ALGEMENE OPMERKINGEN**

19. Onderhavig voorstel vervangt de hiervoor besproken voorstellen nrs. 853, 971, 1042, 1148 en 1179. Het voorstel komt aldus niet enkel tegemoet aan de vraag van de Staatssecretaris voor Energie om de wijzigingen gewild in de koninklijke besluiten van 5 oktober 2005 en 31 oktober 2008 definitief en eenduidig op te nemen in het koninklijk besluit van 16 juli 2002, maar voert ook een aantal noodzakelijke wijzigingen door die hierna bij de artikelsgewijze bespreking verder toegelicht worden.

20. Het voorstel omvat in grote lijnen :

- De invoering van een federaal systeem van garanties van oorsprong zoals opgelegd door de Richtlijn 2009/28/EG.
- De invoering van een nieuwe terminologie, teneinde ondermeer een einde te maken aan de verwarring tussen de termen “garantie van oorsprong” en “certificaat van oorsprongsgarantie” of soms kortweg “oorsprongsgarantie” (zoals gebruikt in het bestaande koninklijk besluit van 16 juli 2002).
- Het op punt stellen van de verplichtingen van de houder van een conformiteitsattest, meer bepaald de voorafgaandelijke meldingsplicht in geval van wijzigingen van een element opgenomen in het conformiteitsattest en de bepaling dat de zegels aangebracht op de aansluitingen van de meetinstrumenten en de klemmenstroken slechts in aanwezigheid van een erkend keuringsmechanisme mogen verbroken worden en de sancties wegens niet-naleving van deze bepalingen.
- De uitbreiding en de verduidelijking van de bepalingen van artikel 7, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 (aanpassing van de meetmethode voor de bepaling van het aantal toe te kennen groenestroomcertificaten).



- De schrapping van de aankoopverplichting voor groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd door installaties die niet onder artikel 6 van de elektriciteitswet vallen.
- De invoering van de wijzigingen gewild door het koninklijk besluit van 5 oktober 2005.
- De invoering van de wijzigingen gewild door het koninklijk besluit van 31 oktober 2008.

21. Om elke tegenstrijdigheid tussen art.7, §1, 1°, van de elektriciteitswet en het voorliggend voorstel uit te sluiten is het van belang dat de voorgenomen wetswijziging met betrekking tot dit artikel, zoals aangegeven in de brief van de Staatssecretaris voor Energie van 23 november 2012, gerealiseerd wordt alvorens het voorliggend voorstel wordt aangenomen.

## **IV. ARTIKELSGEWIJZE BESPREKING**

### Artikel 1

22. In artikel 1 van het voorstel worden een aantal definities van artikel 1, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 gewijzigd en worden een aantal nieuwe definities toegevoegd.

In artikel 1, §2, 3°, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 wordt het attest dat verklaart dat de betrokken installatie een installatie voor de productie van groene stroom bedoeld in artikel 6 van de wet is, voortaan “conformiteitsattest” genoemd in plaats van “certificaat van oorsprongsgarantie”.

Hiermee wordt elke verwarring vermeden met het systeem voor de toekenning van “garanties van oorsprong” dat, op grond van artikel 107 van de wet van 22 december 2008, dient te worden ingevoerd.

De definitie van het begrip “conformiteitsattest” geeft ook duidelijk aan dat dit attest betrekking heeft op de productie-installatie (1 attest per installatie). Deze naamswijziging gebeurt voor het volledige koninklijk besluit van 16 juli 2002 en wordt hierna niet meer besproken.

23. In artikel 1, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 wordt onder punt 5° een definitie van het begrip “garantie van oorsprong” ingevoerd. Deze definitie stemt overeen met de definitie die vermeld wordt in de Richtlijn 2009/28/EG. De referentie naar artikel 3, lid 6, van de Richtlijn 2003/54/EG werd echter vervangen door de referentie naar artikel 3, lid 9, van de Richtlijn 2009/72/EG, omdat de Richtlijn 2003/54/EG met ingang van 3 maart 2011 ingetrokken werd<sup>7</sup>.

De garantie van oorsprong heeft aldus uitsluitend tot doel aan de eindafnemer aan te tonen dat een bepaald aandeel (of een bepaalde hoeveelheid) energie in de energiemix van een leverancier geproduceerd is op basis van hernieuwbare bronnen, zoals voorgeschreven wordt in artikel 3, lid 9, van de Richtlijn 2009/72/EG en in artikel 15 van de Richtlijn 2009/28/EG.

---

<sup>7</sup> Zie art. 48 van de Richtlijn 2009/72/EG.

De CREG merkt evenwel op dat het aangewezen zou zijn om de benaming “certificaten van oorsprongsgarantie”, die in artikel 7, §1, van de elektriciteitswet werd geïntroduceerd door de wet van 22 december 2008, te vervangen door de benaming “garanties van oorsprong”.

24. In artikel 1, §2, 6°, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 wordt de term “databank” vervangen door “databank groenestroomcertificaten”. Deze wijziging is nodig om een duidelijk onderscheid te kunnen maken tussen de databank voor de groenestroomcertificaten en de databank voor de garanties van oorsprong.

25. In artikel 1, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 wordt onder punt 7° een definitie van het begrip “databank garanties van oorsprong” toegevoegd. De definitie is gelijkaardig aan de definitie van het begrip “databank groenestroomcertificaten”.

26. Artikel 1, §2, 6° van het bestaande koninklijk besluit wordt geschrapt. Aangezien in artikel 14 van het koninklijk besluit de aankoopverplichting voor groenestroomcertificaten voor elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, exclusief de productie van elektriciteit uit water, stromen of winden (in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationale zeerecht) geschrapt wordt wegens bevoegdheidsoverschrijding (cf. artikel 19 van huidig voorstel), dient deze definitie van “decreten en ordonnantie elektriciteit” ook geschrapt te worden.

27. In artikel 1, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 wordt onder punt 11° een definitie van het begrip “productie-installatie” toegevoegd. De term “installatie” was immers te vaag en kon zowel geïnterpreteerd worden als een individuele productie-installatie (een windmolen) als een geheel van productie-installaties (een windmolenpark). Voor het volledige koninklijk besluit van 16 juli 2002 werd de term “installatie” indien nodig nader gespecificeerd en vervangen door hetzij “productie-installatie”, hetzij “ geheel van productie-installaties”.

## Artikel 2

28. Artikel 2 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 wordt aangepast; er wordt een opsomming gegeven van de maatregelen die, in uitvoering van artikel 7, §1, van de elektriciteitswet, in het koninklijk besluit van 16 juli 2002 worden ingevoerd.

## Artikel 3

29. Artikel 3 van het voorstel wijzigt de titel van hoofdstuk II door er het begrip “garanties van oorsprong” aan toe te voegen.

## Artikel 5

30. De titel van afdeling II van Hoofdstuk II “Oorsprongsgarantie van groene stroom geproduceerd door installaties bedoeld in artikel 6 van de wet” wordt vervangen door “Certificatie van installaties voor de productie van groene stroom bedoeld in artikel 6 van de wet”. De voorgestelde titel toont duidelijker de draagwijdte van deze afdeling aan, namelijk de certificatie van de installatie. Bovendien verdwijnt hiermee de term “oorsprongsgarantie”, die gemakkelijk verward kon worden met de term “garantie van oorsprong”.

## Artikel 6

31. Artikel 4, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 bevat de minimale vermeldingen die het conformiteitsattest moet bevatten. Door de voorgestelde wijzigingen aan artikel 7, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002, vormen het rekenalgoritme en de gebruikte parameters essentiële elementen bij de bepaling van het aantal toe te kennen groenestroomcertificaten. De voorgestelde wijzigingen aan artikel 7, §1, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 maken dat ook het tijdstip van het bezoek waarbij de conformiteit van de productie-installatie wordt vastgesteld, alsook de meterstanden van de meetinstrumenten die door de erkende keuringsinstelling geregistreerd werden, in het conformiteitsattest dienen vermeld te worden.

De opsomming wordt bijgevolg aangevuld met :

- het rekenalgoritme en alle gebruikte parameters in het geval van de toepassing van een dergelijk algoritme voor de berekening van de netto geproduceerde groene stroom;
- de datum en het uur van het bezoek waarop de conformiteit van de productie-installatie werd vastgesteld;
- de meterstanden van de groenestroommeetinstrumenten, genoteerd op de datum en het uur van de vaststelling van de conformiteit van de productie-installatie;
- de beschrijving van de verzegeling die werd aangebracht op de aansluitingen van de meetinstrumenten en de klemmenstroken.

### Artikel 8

32. Het huidige artikel 6 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 bepaalt dat het conformiteitsattest wordt ingetrokken indien de elementen opgenomen in het attest niet met de werkelijkheid overeenstemmen. Deze intrekking kan zeer zware gevolgen hebben: zonder conformiteitsattest kan de commissie immers geen groenestroomcertificaten of garanties van oorspong meer uitreiken voor de elektriciteit geproduceerd door deze productie-installatie. Deze sanctie kan in bepaalde gevallen, met name als het gaat om elementen die niet direct een impact hebben op de correcte, nauwkeurige en betrouwbare bepaling van de hoeveelheid groene stroom, disproportioneel zijn. Daarom stelt de CREG voor om een meldingsplicht aan de CREG en aan de erkende keuringsinstelling te voorzien voor iedere wijziging van een element opgenomen in het conformiteitsattest. De CREG stelt ook voor om het vanzelfsprekende verbod om de zegels te verbreken uitdrukkelijk op te nemen in artikel 6. Daarnaast worden de mogelijke sancties voorzien indien de voorgaande bepalingen niet worden nageleefd. Tenslotte stelt de CREG voor dat de erkende keuringsinstelling, bij ieder bezoek, de meterstanden noteert en de intacte staat van de verzegeling controleert en hierover een verslag overmaakt aan de CREG.

### Artikel 9

33. De titel van afdeling III van Hoofdstuk II "Voorwaarden voor het toekennen van groenestroomcertificaten opgewekt door de installaties bedoeld in artikel 6 van

de wet” wordt vervangen door “Voorwaarden en procedure voor het toekennen van groenestroomcertificaten voor groene stroom geproduceerd door de installaties bedoeld in artikel 6 van de wet”. De verruiming van deze titel, met name de toevoeging van de woorden “en procedure”, sluit beter aan bij de inhoud van de betrokken afdeling.

#### Artikel 10

34. Artikel 7, §1, van het koninklijk besluit bepaalt de voorwaarden voor de toekenning van groenestroomcertificaten. De groenestroomcertificaten worden toegekend aan producenten die houder zijn van een concessie bedoeld in artikel 6 van de wet evenals van een conformiteitsattest. De ondertekening van het conformiteitsattest door de bevoegde personen bij de erkende keuringsinstelling valt niet altijd samen met het bezoek van de erkende keuringsinstelling aan de installatie, waarbij de conformiteit van de installatie wordt vastgesteld. Om dit te verhelpen wordt voorgesteld om aan artikel 7, §1, een zin toe te voegen die stelt dat de genoteerde meterstanden in het conformiteitsattest het beginpunt vormen voor de meting van de groene stroom en voor de toekenning van de groenestroomcertificaten.

35. De CREG heeft vastgesteld dat de formulering van artikel 7, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 niet voldoende duidelijk en precies is en stelt voor om deze formulering te verduidelijken.

Artikel 7, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 stelt dat “*de groenestroomcertificaten worden toegekend op basis van zowel de nettoproductie van groene stroom verbruikt door de producent als de netto productie van groene stroom geleverd aan het transmissie- of distributienet, of overgebracht door middel van directe lijnen, gemeten vóór eventuele transformatie. De netto elektriciteit is de geproduceerde elektriciteit verminderd met de elektriciteit verbruikt door de functionele installaties van de productie-installatie*”.

De CREG stelt vast dat in deze paragraaf zowel de basis voor de bepaling van de groenestroomcertificaten als de meting ervan, behandeld worden. Teneinde de inhoud van beide duidelijk te definiëren, dienen deze twee elementen afzonderlijk te worden behandeld.

#### Basis voor toekenning van groenestroomcertificaten

In de eerste zin wordt gesproken over de “nettoproductie van groene stroom” en in de tweede zin wordt het begrip “netto elektriciteit” gedefinieerd. Wellicht wordt hier tweemaal hetzelfde bedoeld, waardoor het aangewezen is om de terminologie op elkaar af te stemmen en overal te spreken van “nettoproductie van groene stroom”.

Uit de samenlezing van de twee zinnen meent de CREG dat de wetgever met de zinsnede “de netto-productie van groene stroom verbruikt door de producent”, het verbruik bedoelt dat overblijft, na aftrek van de elektriciteit verbruikt door de functionele installaties van de productie-installatie (hierna : functioneel verbruik). De “netto-productie van groene stroom verbruikt door de producent” slaat bijgevolg ondermeer op de transformatorverliezen en de verliezen in de onderzeese verbinding tussen de transformator en het aansluitingspunt met het transmissie- of distributienet. Deze verliezen worden niet als functioneel verbruik beschouwd en worden bijgevolg niet uitgesloten uit de berekeningsbasis voor de groenestroomcertificaten.

De CREG gaat er bijgevolg van uit dat de bedoeling van de wetgever is om groenestroomcertificaten toe te kennen voor de productie van elektriciteit door een installatie verminderd met de verbruikte elektriciteit door de betrokken installatie voor de voeding van zijn eigen functionele installaties.

De CREG stelt bovendien vast dat de domeinconcessiehouders die al een contract voor de aankoop van groenestroomcertificaten hebben gesloten met ELIA, dit artikel van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 ook in die zin hebben geïnterpreteerd.

De groenestroomcertificaten worden dus toegekend op basis van de nettoproductie van groene stroom. De nettoproductie van groene stroom wordt gedefinieerd als zijnde de geproduceerde elektriciteit verminderd met de elektriciteit verbruikt door de functionele installaties van de productie-installatie.

36. Een vraag die onbeantwoord blijft in het huidige koninklijk besluit is over welke periode deze nettoproductie berekend dient te worden. De windmolen verbruikt immers energie voor zijn functionele installaties, zelfs als hij geen elektriciteit produceert. Veelal zal het verschil tussen de geproduceerde elektriciteit en het functioneel verbruik positief zijn. Wat dient er echter te gebeuren op de momenten dat dit verschil negatief is, met name wanneer het functioneel verbruik dus groter is dan de productie? De CREG stelt hier voor om het aantal toe te kennen groenestroomcertificaten te berekenen op basis van de totale productie verminderd met het totale functioneel verbruik, beiden berekend over een periode van één

maand. In geval dit verschil op maandbasis positief is, worden op deze basis groenestroomcertificaten berekend, die minstens éénmaal per kwartaal worden toegekend. In geval dit verschil negatief is, dan wordt dit negatieve saldo niet overgedragen naar de volgende berekeningsperiode (de daaropvolgende maand).

37. De CREG stelt bijgevolg voor om het eerste lid van artikel 7, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 te wijzigen en duidelijk te specificeren dat de groenestroomcertificaten toegekend worden per productie-installatie op basis van het verschil tussen de geproduceerde elektriciteit en het elektriciteitsverbruik voor de functionele installaties, beiden berekend op maandbasis.

*Meting voor de bepaling van de basis voor toekenning van groenestroomcertificaten*

38. De eerste zin van artikel 7, §2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 bepaalt dat de meting gebeurt vóór transformatie. Gezien de transformatie meestal in de gondel van de windturbine gebeurt, betekent dit dat de meetinstallatie zich in de gondel van de windturbine vóór transformatie dient te bevinden. De vierde zin van dit artikel 7, §2, stelt dat de meting gebeurt door middel van een elektriciteitsmeter afgescheiden van de rest van de installatie.

De toepassing van deze voorwaarden leidt ertoe dat de plaats van de meting en de plaats van toekenning van de groenestroomcertificaten samenvallen. In principe dient de producent dus de nettoproductie van groene stroom te meten vóór transformatie door middel van een elektriciteitsmeter afgescheiden van de rest van de installatie. De CREG heeft minimale eisen opgesteld waaraan de elektriciteitsmeters dienen te voldoen. Deze minimale eisen worden als bijlage aan het koninklijk besluit gevoegd.

39. Domeinconcessiehouders hebben moeilijkheden om aan de gestelde voorwaarden te voldoen om volgende redenen :

- De standaardmeting die bovenaan in de windturbine gebeurt (dus vóór transformatie), maakt integraal deel uit van de installatie en gebeurt bijgevolg niet door een meetinstallatie afgescheiden van de rest van



de installatie. Bovendien kan deze meetinstallatie niet verzegeld worden.

- De leveranciers van windturbines laten geen wijzigingen toe in de gondel van de windturbine waardoor de installatie van een bijkomende afzonderlijke meetinstallatie eveneens uitgesloten is.
- De toegang tot de gondel wordt bovendien beperkt door voorwaarden gesteld door de windmolenleveranciers (aanwezigheid van een afgevaardigde van de leverancier ter bescherming van know-how inzake de gebruikte technologie).

De CREG is van mening dat de voorwaarden in artikel 7, §2, bedoeld zijn om een correcte, betrouwbare en controleerbare bepaling van het aantal toe te kennen groenestroomcertificaten te garanderen. Om de boven vermelde redenen acht de CREG het noodzakelijk dat de mogelijkheid voorzien wordt om deze meting van de groene stroom (met name vóór transformatie door een afgescheiden meetinstallatie) te vervangen door andere metingen die toelaten om, met behulp van een rekenalgoritme, op een nauwkeurige, betrouwbare en controleerbare wijze de nettoproductie van groene stroom per productie-installatie te bepalen.

De CREG onderscheidt twee mogelijkheden voor een alternatieve meting :

- Een afgescheiden meting per productie-installatie ná transformatie (bij voorbeeld in de voet van de windmolenmast). Deze meting dient te gebeuren door elektriciteitsmeters die voldoen aan de in bijlage van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 gestelde minimale eisen. In dit geval dient een rekenalgoritme toe te laten om per kwartuur op een nauwkeurige, betrouwbare en controleerbare wijze de nettoproductie van groene stroom per productie-installatie te bepalen.
- Een afgescheiden meting voor een geheel van productie-installaties ná transformatie (bij voorbeeld op het hoogspanningstation). Deze afgescheiden meting dient aangevuld te worden door individuele metingen per productie-installatie. De afgescheiden en de individuele metingen dienen te gebeuren door elektriciteitsmeters die voldoen aan

de in bijlage van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 gestelde minimale eisen. In dit geval dient een rekenalgoritme toe te laten om op basis van de afgescheiden meting per kwartuur op een nauwkeurige, betrouwbare en controleerbare wijze de nettoproductie van groene stroom per productie-installatie te bepalen. De individuele meting van de nettoproductie van groene stroom wordt in rekening gebracht voor de toekenning van de groenestroomcertificaten voor zover het verschil tussen de individuele meting en de berekende waarde (beide minimaal op kwartuurbasis) kleiner is dan de maximaal toegestane totaalfout (%) bij vollast, vermeld bij de vereisten van de meettoestellen. Zoniet wordt, per kwartuur, de laagste van de beide waarden in rekening gebracht.

De CREG stelt voor om de afgescheiden meting, vóór transformatie, te behouden als basisconcept. Een alternatieve meting kan aanvaard worden door de CREG op gemotiveerd verzoek van de producent.

De CREG stelt eveneens voor om, in geval van een defect aan het meetsysteem, de mogelijkheid te voorzien om op voorstel van de producent een berekeningswijze goed te keuren teneinde de basis voor de toekenning van de groenestroomcertificaten op een nauwkeurige en betrouwbare wijze te bepalen.

Gezien de CREG belast is met de toekenning van de groenestroomcertificaten en hierbij ook de nettoproductie van de groene stroom dient te controleren, stelt zij voor dat de meetgegevens en de bepaling van de nettoproductie van groene elektriciteit maandelijks door de producent aan de CREG worden overgemaakt.

### Artikel 13

40. Er wordt voorgesteld om in artikel 9 van het koninklijk besluit het woord “dagen” te vervangen door het woord “kalenderdagen”, hetgeen overeenstemt met de praktijk en preciezer is. Deze wijziging wordt voor het volledige koninklijk besluit van 16 juli 2002 doorgevoerd.

#### Artikel 14

41. Er wordt voorgesteld om in artikel 10 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 het woord “verhoren” te vervangen door het woord “horen”. Wellicht betreft het hier een foute vertaling uit het Frans.

#### Artikel 15

42. In artikel 11, tweede lid, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 is het voor de CREG niet duidelijk wat er bedoeld wordt met de “code van oorsprongsgarantie” die, samen met een document met het aantal groenestroomcertificaten, door de commissie minstens één keer per kwartaal naar de houder van de domeinconcessie dient gestuurd te worden. De CREG stelt voor om de woorden “code van de oorsprongsgarantie” te vervangen door de woorden “codes ervan”. Hierdoor worden samen met de groenestroomcertificaten, eveneens de codes ervan (dus van de groenestroomcertificaten) naar de domeinconcessiehouder gestuurd. Dit gebeurt vanzelfsprekend per productie-installatie (windmolen), gezien de groenestroomcertificaten per installatie worden toegekend.

#### Artikel 16

43. Er wordt voorgesteld om in artikel 12 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 het woord “verhoren” te vervangen door het woord “horen”. Wellicht betreft het hier een foute vertaling uit het Frans.

#### Artikel 18

Artikel 17 van het voorstel voegt een nieuwe afdeling toe waarin de voorwaarden en de procedure voor het toekennen van garanties van oorsprong worden uiteengezet.

De garanties van oorsprong zullen overeenkomstig het nieuwe artikel 13*bis*, en naar analogie met de toekenning van de groenestroomcertificaten, minstens één keer per kwartaal door de CREG toegekend worden op basis van de door de houder van de domeinconcessie ingediende aanvraag. Verder wordt voorzien in een wederzijdse informatie-uitwisseling tussen de CREG en de domeinconcessiehouder.

Indien de CREG vaststelt dat de voorwaarden voor de toekenning van garanties van oorsprong niet langer vervuld zijn, zal de CREG, na eventueel de domeinconcessiehouder gehoord te hebben, beslissen om geen garanties van oorsprong meer toe te kennen voor de betrokken productie-installatie.

44. In het nieuwe artikel 13*bis*, §4, wordt de berekeningsbasis voor de toekenning van garanties van oorsprong toegelicht. Gezien de finaliteit van de garanties van oorsprong erin bestaat om het aandeel van hernieuwbare energie in de energiemix van de leverancier aan te tonen, stelt de CREG voor om de garanties van oorsprong toe te kennen op basis van de geïnjecteerde elektriciteit op het transmissie- of distributienet.

45. De procedure voor de toekenning van garanties van oorsprong wordt nader uitgewerkt in het nieuwe artikel 13*ter*.

46. De gegevens die de garantie van oorsprong minstens dient te bevatten, worden opgesomd in het nieuwe artikel 13*quater*, §1, naar analogie met artikel 15, 6°, van de Richtlijn 2009/28/EG.

In de tweede paragraaf wordt nader ingegaan op de geldigheidsduur van de garantie van oorsprong die vastgesteld wordt op 12 maanden, tenzij de garantie eerder gebruikt wordt.

47. Het nieuwe artikel 13*quinqüies*, §1, houdt de creatie in van een afzonderlijke databank voor garanties van oorsprong. Deze databank wordt, net als de databank voor groenestroomcertificaten, gecentraliseerd en beheerd door de CREG.

Het nieuwe artikel 13*quinqüies*, §§2 en 3, bepaalt de regels inzake de overdracht van de garanties van oorsprong. De garantie van oorsprong is niet meer overdraagbaar als ze gebruikt werd in een Lidstaat om aan de eindafnemer aan te tonen dat een bepaald aandeel of een bepaalde hoeveelheid energie in de energiemix van een leverancier geproduceerd is op basis van hernieuwbare bronnen of als de geldigheidstermijn ervan verstreken is. In deze gevallen wordt de garantie van oorsprong die afgeleverd werd door de CREG, opgenomen in het register van de garanties van oorsprong die geannuleerd en uit de markt zijn genomen.

Het nieuwe artikel 13<sup>sexies</sup> houdt een omzetting in van artikel 15 van de Richtlijn 2009/28/EG.

#### Artikel 19

48. In artikel 14 van het voorstel wordt de aankoopverplichting voor groenestroomcertificaten voor elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, exclusief de productie van elektriciteit uit water, stromen of winden (in de zeegebieden waarin België rechtsmacht kan uitoefenen overeenkomstig het internationale zeerecht) geschrapt, wegens bevoegdheidsoverschrijding. De aankoopverplichting van groenestroomcertificaten van hernieuwbare energiebronnen (exclusief de *offshore* productie van elektriciteit uit water, stromen of winden) is immers een exclusief Gewestelijke bevoegdheid<sup>8</sup>.

49. Overeenkomstig de vraag van de Staatssecretaris voor Energie, worden de wijzigingen aan artikel 14 en de invoeging van artikel 14<sup>bis</sup> tot en met 14<sup>octies</sup> gewild door de koninklijke besluiten van 5 oktober 2005 en 31 oktober 2008, in het onderhavig voorstel definitief en eenduidig ingevoerd.

50. In artikel 14<sup>ter</sup>, §2, worden de verwijzingen naar de groenestroomcertificaten afgeleverd krachtens de elektriciteitsdecreten en -ordonnantie geschrapt (cf. zie randnummer 48).

---

<sup>8</sup> Gelet op artikel 6, §1, VII van de Bijzondere Wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der Instellingen: nieuwe energiebronnen, met uitzondering van deze die verband houden met kernenergie, behoren tot de gewestelijke bevoegdheid. Aangezien de gewesten territoriaal geen enkel rechtsmacht uitoefenen over de Belgische territoriale zee en het Belgisch continentaal plat, behoort alles wat offshore aanbelangt echter tot de bevoegdheid van de federale overheid.

## V. VOORSTEL VAN KONINKLIJK BESLUIT

Zie bijlage.

////

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:



Dominique WOITRIN  
Directeur



François POSSEMIERS  
Voorzitter van het Directiecomité

**ROYAUME DE BELGIQUE**

**KONINKRIJK BELGIË**

**SERVICE PUBLIC FEDERAL  
ECONOMIE, P.M.E.,  
CLASSES MOYENNES ET ENERGIE**

**FEDERALE OVERHEIDSDIENST  
ECONOMIE, K.M.O., MIDDENSTAND  
EN ENERGIE**

**Projet d'arrêté royal modifiant  
l'arrêté royal du 16 juillet 2002  
relatif à l'établissement de  
mécanismes visant la promotion  
de l'électricité produite à partir  
des sources d'énergie  
renouvelables**

**Ontwerp van koninklijk besluit  
tot wijziging van het koninklijk  
besluit van 16 juli 2002  
betreffende de instelling van  
mechanismen voor de  
bevordering van elektriciteit  
opgewekt uit hernieuwbare  
energiebronnen**

ALBERT II, Roi des Belges,

ALBERT II, Koning der Belgen,

A tous, présents et à venir,  
Salut.

Aan allen die nu zijn en hierna  
wezen zullen, Onze Groet.

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à  
l'organisation du marché de  
l'électricité, notamment l'article 7,  
§1<sup>er</sup>, modifié par les lois du 20 mars  
2003, du 20 juillet 2005, du 22  
décembre 2008, du 8 janvier 2012,  
du 29 mars 2012 et du 27 décembre  
2012;

Gelet op de wet van 29 april 1999  
betreffende de organisatie van de  
elektriciteitsmarkt, inzonderheid op  
artikel 7, § 1, gewijzigd bij de  
wetten van 20 maart 2003, 20 juli  
2005, 22 december 2008, 8 januari  
2012, 29 maart 2012 en 27  
december 2012;

Vu l'arrêté royal du 16 juillet 2002  
relatif à l'établissement de  
mécanismes visant la promotion de  
l'électricité produite à partir des  
sources d'énergie renouvelables,  
modifié par les arrêtés royaux du 5  
octobre 2005 et du 31 octobre 2008;

Gelet op het koninklijk besluit van  
16 juli 2002 betreffende de instelling  
van mechanismen voor de  
bevordering van elektriciteit  
opgewekt uit hernieuwbare  
energiebronnen, gewijzigd bij de  
Koninklijke besluiten van 5 oktober  
2005 en 31 oktober 2008;

Vu la concertation avec les  
gouvernements des régions tenue le ... ;

Gelet op het overleg met de  
Gewestregeringen van ...;

Vu la proposition de la Commission  
de la Régulation de l'Electricité et du  
Gaz, donnée le 20 décembre 2012;

Gelet op het voorstel van de  
Commissie voor de Regulering van  
de Elektriciteit en het Gas, gegeven  
op 20 december 2012;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le ...;

Vu l'accord du Ministre du Budget, donné le ... ;

Vu l'avis du Conseil d'Etat, donné le ....., en application de l'article 84, §1<sup>er</sup>, 1<sup>o</sup>, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Sur la proposition de la Vice-Première Ministre et Ministre de l'Intérieur et de l'égalité des chances et du Secrétaire d'Etat à l'Energie et de l'avis des Ministres qui en ont délibéré en Conseil,

Nous avons arrêté et arrêtons :

**Article 1<sup>er</sup>.** L'article 1 de l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables, modifié par les arrêtés royaux du 5 octobre 2005 et du 31 octobre 2008, est remplacé par ce qui suit :

"Article 1. §1<sup>er</sup>. Les définitions contenues dans l'article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, dénommée ci-après " la loi ", s'appliquent au présent arrêté.

§ 2. Pour l'application du présent arrêté, il faut entendre par :

1<sup>o</sup> " électricité verte " : l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables;

2<sup>o</sup> " organisme de contrôle " : organisme agréé par le ministre conformément à l'article 3;

3<sup>o</sup> " attestation de conformité " : l'attestation visée à l'article 4 du présent arrêté attestant que l'installation concernée est une

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op ...;

Gelet op het akkoord van de Minister van Begroting, gegeven op ...;

Gelet op het advies van de Raad van State, gegeven op ... met toepassing van artikel 84, §1, 1<sup>o</sup>, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Op de voordracht van de Vice-Eerste Minister en Minister van Binnenlandse zaken en Gelijke kansen en van de Staatssecretaris voor Energie en op het advies van de in Raad vergaderde Ministers,

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

**Artikel 1.** Artikel 1 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, gewijzigd bij de Koninklijke besluiten van 5 oktober 2005 en 31 oktober 2008, wordt vervangen als volgt:

"Artikel 1. § 1. De definities bepaald in artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, hierna " de wet " genoemd, zijn van toepassing op onderhavig besluit.

§ 2. Voor de toepassing van dit besluit, wordt verstaan onder:

1<sup>o</sup> " groene stroom " : elektriciteit geproduceerd met aanwending van hernieuwbare energiebronnen;

2<sup>o</sup> " keuringsinstelling " : instelling erkend door de minister overeenkomstig artikel 3;

3<sup>o</sup> " conformiteitsattest " : het attest bedoeld in artikel 4 van dit besluit dat verklaart dat de betrokken productie-installatie een



installation de production d'électricité verte visée à l'article 6 de la loi;

4° " certificat vert " : bien immatériel attestant qu'un producteur a produit une quantité déterminée d'électricité verte, au cours d'un intervalle de temps déterminé;

5° "garantie d'origine": un document électronique ayant exclusivement pour objectif de prouver au client final qu'une certaine part ou une certaine quantité d'énergie dans le mix énergétique d'un fournisseur est produite sur base de sources d'énergies renouvelables, telles que prescrites à l'article 3, alinéa 9 de la Directive 2009/72/CE et à l'article 15 de la Directive 2009/28/CE" ;

6° "banque de données certificats verts" : la banque de données visée à l'article 13 du présent arrêté, centralisée et gérée par la commission, qui rassemble les certificats verts octroyés ainsi que les données qu'ils comportent;

7° "banque de données des garanties d'origine" : la banque de données visée à l'article 13quinquies du présent arrêté, centralisée et gérée par la commission, qui rassemble les garanties d'origine octroyées ainsi que les données qu'elle comporte;"

8° "surcharge certificat vert" : la surcharge destinée à compenser le coût réel net supporté par le gestionnaire du réseau résultant de l'obligation d'achat et de vente des certificats verts, telle que prévue par l'article 14;

9° "arrêté royal tarifaire" : l'arrêté royal du 8 juin 2007 relatif aux règles en matière de fixation et de contrôle du revenu total et de la marge bénéficiaire équitable, de la structure tarifaire générale, du solde entre les coûts et les recettes et des principes de base et procédures en matière de proposition et d'approbation des tarifs, du rapport et de la maîtrise des coûts par le

installatie voor de productie van groene stroom bedoeld in artikel 6 van de wet is;

4° " groenestroomcertificaat " : een immaterieel goed dat aantoonst dat een producent een aangegeven hoeveelheid groene stroom heeft opgewekt binnen een bepaalde tijdsduur;

5° " garantie van oorsprong " : een elektronisch document dat uitsluitend tot doel heeft aan de eindafnemer aan te tonen dat een bepaald aandeel of een bepaalde hoeveelheid energie in de energiemix van een leverancier geproduceerd is op basis van hernieuwbare bronnen, zoals voorgeschreven in artikel 3, lid 9, van de Richtlijn 2009/72/EG en in artikel 15 van de Richtlijn 2009/28/EG;

6° " databank groenestroomcertificaten " : de databank bedoeld in artikel 13 van dit besluit, gecentraliseerd en beheerd door de commissie, die de toegekende groenestroomcertificaten evenals de erin opgenomen gegevens verzamelt;

7° " databank garanties van oorsprong " : de databank bedoeld in artikel 13quinquies van dit besluit, gecentraliseerd en beheerd door de commissie, die de toegekende garanties van oorsprong evenals de erin opgenomen gegevens verzamelt;

8° " toeslag groenestroomcertificaat " : de toeslag bestemd om reële nettokosten te compenseren die door de netbeheerder gedragen worden naar aanleiding van de aankoop- en verkoopverplichting van groene stroomcertificaten bedoeld in artikel 14;

9° " koninklijk besluit inzake tarieven " : het koninklijk besluit van 8 juni 2007 betreffende de regels met betrekking tot de vaststelling van en de controle op het totaal inkomen en de billijke winstmarge, de algemene tariefstructuur, het saldo tussen kosten en ontvangsten en de basisprincipes en procedures inzake het voorstel en de goedkeuring van

gestionnaire du réseau.

10° " consommateur final " : toute personne physique ou morale établie sur le territoire belge qui a consommé l'électricité pour son propre usage.

11° " installation de production " : unité individualisable pouvant produire de l'électricité de manière autonome.

12° " ensemble d'installations de production " : installations de production électriquement reliées et faisant partie d'une même concession domaniale ».

**Art.2.** L'article 2 du même arrêté est remplacé par ce qui suit :

« Art.2. En exécution de l'article 7, §1<sup>er</sup>, de la loi, les mesures suivantes ont été introduites :

1° une procédure d'octroi des attestations de conformité pour les installations de production d'électricité verte produite conformément à l'article 6 de la loi ;

2° une procédure d'octroi et de délivrance des certificats verts pour l'électricité produite par les titulaires de concessions domaniales visés à l'article 6 de la loi ;

3° une procédure d'octroi et de délivrance des garanties d'origine pour l'électricité produite par les titulaires de concessions domaniales visés à l'article 6 de la loi ;

4° la fixation des prix minimaux pour la production d'électricité verte. "

**Art.3.** A l'intitulé du Chapitre II du même arrêté, les mots " certificats verts pour l'électricité produite à partir des installations " sont remplacés par les mots "certificats verts et de garanties d'origine pour l'électricité produite à partir des installations de production ".

de tarieven, van de rapportering en kostenbeheersing door de beheerder van het nationaal transmissienet.

10° " eindverbruiker " : elke natuurlijke of rechtspersoon gevestigd op het Belgische grondgebied die de elektriciteit voor eigen gebruik heeft verbruikt.

11° " productie-installatie " : individualiseerbare eenheid die zelfstandig elektriciteit kan produceren.

12° " geheel van productie-installaties " : productie-installaties die onderling elektrisch verbonden zijn en deel uitmaken van eenzelfde domeinconcessie."

**Art.2.** Artikel 2 van hetzelfde besluit wordt vervangen als volgt :

"Art.2. In uitvoering van artikel 7, §1, van de wet, worden de volgende maatregelen ingevoerd:

1° een procedure voor de toekenning van conformiteitattesten voor productie-installaties van groene stroom geproduceerd overeenkomstig artikel 6 van de wet;

2° een procedure voor het toekennen en afleveren van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd door de houders van domeinconcessies bedoeld in artikel 6 van de wet;

3° een procedure voor het toekennen en afleveren van garanties van oorsprong voor elektriciteit geproduceerd door de houders van domeinconcessies bedoeld in artikel 6 van de wet;

4° het bepalen van minimumprijzen voor de productie van groene stroom."

**Art.3.** In de titel van Hoofdstuk II van hetzelfde besluit worden de woorden "groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd door de installaties" vervangen door de woorden "groenestroomcertificaten en garanties van oorsprong voor elektriciteit geproduceerd door de

productie-installaties”.

**Art.4.** A l’article 3 du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées:

1° au §1<sup>er</sup>, 3°, les mots " au certificat de garantie d’origine " sont remplacés par les mots " à l’attestation de conformité ";

2° au §4, les mots " le certificat de garantie d’origine " et " la garantie d’origine » sont remplacés par les mots « l’attestation de conformité ".

**Art.5.** L’intitulé de la Section II du Chapitre II du même arrêté est remplacé par ce qui suit :

" Section II. - Certification des installations de production d’électricité verte visées à l’article 6 de la loi ".

**Art.6.** A l’article 4 du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées:

1° au §1<sup>er</sup> les mots " si un certificat de garantie d’origine délivré par un organisme de contrôle agréé lui a été attribué " sont remplacés par les mots " si une attestation de conformité délivrée par un organisme de contrôle agréé lui a été attribuée ";

2° au §2 les mots " Le certificat de garantie d’origine " sont remplacés par les mots " L’attestation de conformité ";

3° au §2, sixième tiret, le mot " installation " est remplacé par les mots "installation de production" ;

4° le paragraphe 2 est complété par ce qui suit :

**Art.4.** In artikel 3 van hetzelfde besluit worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in §1, 3°, worden de woorden "certificaat van oorsprongsgarantie" vervangen door het woord "conformiteitsattest";

2° in §4 worden de woorden "het certificaat van oorsprongsgarantie" en "de oorsprongsgarantie" vervangen door de woorden "het conformiteitsattest".

**Art.5.** De titel van Afdeling II van Hoofdstuk II van hetzelfde besluit wordt vervangen als volgt:

"Afdeling II. - Certificatie van productie-installaties voor de productie van groene stroom, bedoeld in artikel 6 van de wet".

**Art.6.** In artikel 4 van hetzelfde besluit worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1° in §1 worden de woorden "indien haar een certificaat van oorsprongsgarantie, afgeleverd door een erkende keuringsinstelling, toegekend werd" vervangen door de woorden "indien haar een conformiteitsattest, afgeleverd door een erkende keuringsinstelling, toegekend werd";

2° in § 2 worden de woorden "certificaat van oorsprongsgarantie" vervangen door het woord "conformiteitsattest";

3° in §2, vierde en zesde streepje, worden het woord " installatie" vervangen door "productie-installatie";

4° §2 wordt aangevuld als volgt :

" - l'algorithme de calcul et tous les paramètres utilisés dans le cas de l'application d'un tel algorithme pour le calcul de la production nette d'électricité verte ;

- la date et l'heure de la visite au cours de laquelle la conformité de l'installation est constatée;

- les index des instruments de mesure d'électricité verte, notés à la date et à l'heure de la constatation de la conformité ;

- la description des scellés qui ont été apposés sur les raccordements des instruments de mesure et des borniers de connexion".

**Art.7.** L'article 5 du même arrêté est remplacé par ce qui suit :

« Art.5. Toute demande d'attestation de conformité est adressée à un organisme agréé conformément à l'article 3 du présent arrêté.

**Art.8.** L'article 6 du même arrêté est remplacé par ce qui suit :

" Art. §1<sup>er</sup> En cas de modification de tout élément repris dans l'attestation de conformité, le titulaire de cette attestation en informe préalablement la commission et un organisme de contrôle agréé. Ce dernier procède, le cas échéant, à l'élaboration d'une nouvelle attestation.

Les sceaux apposés sur les raccordements des instruments de mesure et les bornes de connexion ne peuvent être rompus qu'en présence d'un organisme de contrôle agréé qui rédige un rapport à cet effet et transmet celui-ci à la commission.

En cas de non-respect des dispositions visées aux premier et deuxième alinéas, la commission peut, à condition que le titulaire d'une concession domaniale qui lui en fait la demande ait été entendu, décider, le cas échéant, de ne plus délivrer de certificats verts pour

"- het rekenalgoritme en alle gebruikte parameters in het geval van de toepassing van een dergelijk algoritme voor de berekening van de netto geproduceerde groene stroom;

- de datum en het uur van het bezoek waarbij de conformiteit van de productie-installatie werd vastgesteld;

- de meterstanden van de groenestroommeetinstrumenten, genoteerd op de datum en het uur van de vaststelling van de conformiteit van de productie-installatie;

- de beschrijving van de verzegeling die werd aangebracht op de aansluitingen van de meetinstrumenten en de klemmenstroken".

**Art.7.** Het artikel 5 van hetzelfde besluit wordt vervangen als volgt :

"Art.5. Elke aanvraag voor een conformiteitsattest wordt geadresseerd aan een erkende instelling overeenkomstig artikel 3 van dit besluit."

**Art.8.** Het artikel 6 van hetzelfde besluit wordt vervangen als volgt :

"Art.6. §1. In geval van wijziging van een element opgenomen in het conformiteitsattest, meldt de houder van het conformiteitsattest dit vooraf aan de commissie en aan een erkende keuringsinstelling. Deze laatste zal, in voorkomend geval, een nieuw attest opmaken.

De aangebrachte zegels op de aansluitingen van de meetinstrumenten en de klemmenstroken mogen enkel verbroken worden in aanwezigheid van een erkend keuringsorganisme die hiervan een rapport opmaakt en overmaakt aan de commissie.

In het geval de bepalingen bedoeld in het eerste en tweede lid niet gerespecteerd worden, kan de commissie, op voorwaarde dat de houder van een domeinconcessie die haar daarom verzoekt, gehoord werd, in voorkomend geval beslissen om geen groenestroomcertificaten

cette installation et/ou de restituer, au gestionnaire du réseau, la valeur des certificats verts délivrés au cours de la période s'étalant entre la dernière visite sur place durant laquelle l'organisme agréé a constaté que les scellés étaient encore intacts, et le moment du constat de la rupture des scellés par l'organisme agréé.

A tout moment, la commission peut requérir d'un organisme de contrôle agréé qu'il procède à un contrôle et examine si les éléments repris dans l'attestation de conformité correspondent à la réalité.

§2. Après délivrance d'une attestation de conformité, l'organisme de contrôle agréé enregistre, lors de chaque visite sur place, les compteurs distincts visés à l'article 7, §2, alinéas deux et trois. En cas de mesurage distinct pour un ensemble d'installations de production, l'organisme de contrôle agréé enregistre les mesurages individuels des installations de production visitées.

Après délivrance d'une attestation de conformité, l'organisme de contrôle agréé contrôle lors de chaque visite sur place si les scellés apposés sont encore intacts.

Après chaque visite sur place, l'organisme de contrôle agréé établit un rapport et transmet celui-ci à la commission. »

**Art.9.** L'intitulé de la section III du chapitre II du même arrêté est remplacé par ce qui suit :

" Section III. – Conditions et procédure d'octroi de certificats verts pour l'électricité verte produite par les installations de production visées à l'article 6 de la loi ".

meer toe te kennen voor deze installatie en/of tot teruggave aan de netbeheerder van de waarde van de groenestroomcertificaten uitgereikt in de periode tussen het laatste plaatsbezoek waarbij door het erkend organisme vastgesteld werd dat de verzegeling nog intact was en het moment van de vaststelling van de verbreking van de verzegeling door het erkend organisme.

De commissie kan te allen tijde van een erkende keuringsinstelling vereisen dat zij een controle verricht en nagaat of de elementen opgenomen in het conformiteitsattest met de werkelijkheid overeenstemmen."

§2. Na aflevering van een conformiteitsattest, registreert de erkende keuringsinstelling bij ieder plaatsbezoek de afgescheiden meterstanden bedoeld in artikel 7, §2, tweede en derde lid. In geval van een afgescheiden meting voor een geheel van productie-installaties registreert de erkende keuringsinstelling de individuele metingen van de bezochte productie-installaties.

Na aflevering van een conformiteitsattest, controleert de erkende keuringsinstelling bij ieder plaatsbezoek of de aangebrachte verzegeling nog intact is.

Na ieder plaatsbezoek maakt de erkende keuringsinstelling een verslag op en maakt dit over aan de commissie."

**Art.9.** De titel van Afdeling III van Hoofdstuk II van hetzelfde besluit wordt vervangen als volgt :

"Afdeling III. Voorwaarden en procedure voor het toekennen van groenestroomcertificaten voor groene stroom geproduceerd door de productie-installaties bedoeld in

**Art.10.** L'article 7 du même arrêté est remplacé par ce qui suit :

"Art.7. §1er. Des certificats verts sont attribués par la commission aux producteurs qui sont titulaires d'une concession visée à l'article 6 de la loi. Les relevés des compteurs notés dans l'attestation de conformité constituent le point de départ du mesurage de l'électricité verte et de la délivrance de certificats verts.

§ 2. Les certificats verts sont octroyés par installation de production sur base de la production nette d'électricité verte. La production nette d'électricité verte est l'électricité produite sur base mensuelle diminuée de l'électricité consommée sur base mensuelle par les équipements fonctionnels de l'installation de production. Dans le cas où la production nette d'électricité verte sur base mensuelle est négative, aucun certificat vert n'est octroyé pour l'installation de production concernée pour ce mois. Le solde négatif n'est cependant pas reporté au mois suivant.

Le producteur de l'électricité verte mesure la production nette d'électricité verte avant transformation au moyen d'un compteur d'électricité séparé du reste de l'installation de production, qui est conforme aux exigences de l'annexe au présent arrêté.

Sur la base d'une requête motivée émanant du titulaire de concession, la commission peut accepter de remplacer ce mesurage de la production nette d'électricité verte avant transformation par un autre mesurage séparé, soit après transformation par installation de production, soit après transformation pour un ensemble d'installations de production. Ce mesurage séparé, alternatif, est effectué au moyen d'instruments de mesure conformes

artikel 6 van de wet".

**Art.10.** Het artikel 7 van hetzelfde besluit wordt vervangen als volgt :

"Art.7. §1. Groenestroomcertificaten worden door de commissie toegekend aan producenten die houder zijn van een domeinconcessie bedoeld in artikel 6 van de wet. De genoteerde meterstanden in het conformiteitsattest vormen het beginpunt voor de meting van de groene stroom en voor de toekenning van de groenestroomcertificaten.

§2. De groenestroomcertificaten worden per productie-installatie toegekend op basis van de nettoproductie van groene stroom. De nettoproductie van groene stroom is de geproduceerde elektriciteit op maandbasis verminderd met de elektriciteit verbruikt door de functionele installaties van de productie-installatie op maandbasis. In geval de nettoproductie van groene stroom op maandbasis negatief is, dan worden er voor de betrokken productie-installatie voor die maand geen groenestroomcertificaten toegekend. Het negatieve saldo wordt echter niet overgedragen naar de volgende maand.

De producent van groene stroom meet de nettoproductie van groene stroom vóór transformatie door middel van een elektriciteitsmeter afgescheiden van de rest van de productie-installatie, die conform aan de eisen vermeld in bijlage aan dit besluit is.

Op basis van een gemotiveerd verzoek van de domeinconcessiehouder, kan de commissie aanvaarden dat deze meting van de nettoproductie van groene stroom vóór transformatie vervangen wordt door een andere afgescheiden meting, hetzij na transformatie per productie-installatie of hetzij na transformatie voor een geheel van productie-installaties. Deze afgescheiden, alternatieve meting wordt door

aux exigences de l'annexe au présent arrêté. Dans les deux cas de mesurage alternatif, un algorithme de calcul doit permettre de déterminer de manière précise, fiable et contrôlable, la production nette d'électricité verte par installation de production par quart d'heure.

En cas de mesurage alternatif pour un ensemble d'installations de production, des mesurages individuels d'une classe de précision telle que déterminée à l'annexe au présent arrêté doivent compléter le mesurage séparé. Le mesurage individuel de la production nette d'électricité par installation de production sera pris en compte pour l'octroi de certificats verts, pour autant que la différence entre le mesurage individuel de la production nette et la valeur calculée soit inférieure à l'erreur maximale tolérée (%) à pleine puissance déterminée à l'annexe précitée. A défaut, la plus petite des deux valeurs sera prise en compte par quart d'heure pour l'octroi des certificats verts.

Si une défectuosité est constatée dans le système de mesurage visé aux alinéas 2, 3 et 4, la base de l'octroi de certificats verts est déterminée d'après un mode de calcul établi par le producteur. Le mode de calcul et le résultat du calcul sont soumis à la commission pour approbation.

Le producteur transmet mensuellement à la commission ces données de mesure ainsi que la détermination de la production nette d'électricité verte.

Le gestionnaire du réseau mesure par point de raccordement à la fois l'électricité prélevée du réseau et l'électricité injectée dans le réseau d'une ou plusieurs installations de production faisant partie d'une concession domaniale. Le

meetinstrumenten conform aan de eisen vermeld in bijlage aan dit besluit uitgevoerd. In beide gevallen van alternatieve meting dient een rekenalgoritme toe te laten om op een nauwkeurige, betrouwbare en controleerbare wijze de nettoproductie van groene stroom per productie-installatie per kwartuur te bepalen.

In het geval van een alternatieve meting voor een geheel van productie-installaties, dienen individuele metingen van een voldoende nauwkeurigheidsklasse zoals bepaald in bijlage aan dit besluit, de afgescheiden meting aan te vullen. De individuele meting van de netto geproduceerde elektriciteit per productie-installatie zal in rekening gebracht worden voor de toekenning van de groenestroomcertificaten voor zover het verschil tussen de individuele meting van de nettoproductie en de berekende waarde kleiner is dan de maximaal toegestane totaalfout (%) bij vollast vermeld in voornoemde bijlage. Zoniet wordt per kwartuur de laagste van beide waarden in rekening gebracht voor de toekenning van de groenestroomcertificaten.

Indien een defect wordt vastgesteld in het meetsysteem bedoeld in de leden 2, 3 en 4, dan wordt de basis voor de toekenning van groenestroomcertificaten bepaald volgens een berekeningswijze opgesteld door de domeinconcessiehouder. De berekeningswijze en het resultaat van de berekening worden aan de commissie ter goedkeuring voorgelegd.

De producent maakt deze meetgegevens en de bepaling van de nettoproductie van groene stroom maandelijks over aan de commissie.

De netbeheerder meet per aansluitingspunt zowel de elektriciteit die wordt afgenomen van het net als deze die wordt geïnjecteerd in het net door één of meerdere productie-installaties die deel uitmaken van een

gestionnaire du réseau transmet mensuellement ces données de mesure à la commission.

§ 3. Un certificat vert est délivré pour une quantité d'électricité verte produite correspondant à un MWh.

§ 4. Si une quantité de moins d'un MWh subsiste, les kWh restants sont reportés à la période d'octroi suivante. "

**Art.11.** Dans le chapitre II du même arrêté, après l'article 7, les mots " Section IV. – Procédure d'octroi des certificats verts pour l'électricité produite à partir des installations visées à l'article 6 de la loi " sont supprimés.

**Art.12.** A l'article 8 du même arrêté, les mots " du certificat de garantie d'origine " sont remplacés par les mots " de l'attestation de conformité ".

**Art.13.**  
A l'article 9 du même arrêté, le mot " jours " est remplacé par les mots " jours calendrier ".

**Art.14.**  
A l'article 10 du même arrêté, le mot " verhoren " dans le texte en néerlandais est remplacé par le mot " horen ".

**Art.15.** A l'article 11 du même arrêté, le deuxième alinéa est remplacé par l'alinéa suivant :

" La commission envoie, au moins une fois par trimestre, un document reprenant le nombre de certificats verts, leurs codes et la période de production, au titulaire de la

domeinconcessie. Maandelijks maakt de netbeheerder deze meetgegevens over aan de commissie.";

§ 3. Een groenestroomcertificaat wordt afgeleverd voor een hoeveelheid geproduceerde groene stroom die overeenkomt met één MWh.

§ 4. Als een hoeveelheid van minder dan één MWh overblijft, mogen de overblijvende kWh worden overgedragen naar de volgende toekenningsperiode."

**Art.11.** In hoofdstuk II van hetzelfde besluit, na artikel 7, worden de woorden "Afdeling IV. - Procedure voor het toekennen van certificaten voor groene stroom opgewekt door de installaties bedoeld in artikel 6 van de wet" geschrapt.

**Art.12.** In artikel 8 van hetzelfde besluit worden de woorden "certificaat van oorsprongsgarantie" vervangen door het woord "conformiteitsattest".

**Art.13.** In artikel 9 van hetzelfde besluit wordt het woord "dagen" vervangen door "kalenderdagen".

**Art. 14** In artikel 10 van hetzelfde besluit wordt in de Nederlandstalige versie het woord "verhoren" vervangen door het woord "horen".

**Art.15.** In artikel 11 van hetzelfde besluit wordt het tweede lid vervangen door het volgende lid:

"De commissie verstuurt, minstens één keer per kwartaal, een document met het aantal groenestroomcertificaten, de codes ervan en de productieperiode, aan



concession domaniale visée à l'article 6 de la loi, qui dispose de l'attestation de conformité ".

A l'article 11 du même arrêté, le mot " jours " est remplacé par les mots " jours calendrier ".

**Art.16.** A l'article 12 du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées:

1° les mots " la garantie d'origine " sont remplacés par les mots " l'attestation de conformité ";

2° dans la version en néerlandais, le mot " verhoren " est remplacé par le mot " horen " ;

3° le mot " installation " est remplacé par les mots " installation de production " ;

**Art.17.** A l'article 13, §1<sup>er</sup>, du même arrêté, les mots " certificats verts " sont ajoutés avant le mot " centralisée ", et les mots " la garantie d'origine " sont remplacés par les mots " l'attestation de conformité ".

A l'article 13, §1<sup>er</sup>, alinéa deux, quatrième et cinquième tirets, du même arrêté, le mot " installation " est remplacé par les mots " installation de production "

**Art.18.** Dans le chapitre II du même arrêté, il est inséré une section IV, comportant les articles 13*bis* à 13*sexies*, rédigée comme suit :

" Section IV. - Conditions et procédure d'octroi de garanties d'origine pour l'électricité verte produite par les installations visées à l'article 6 de la loi.

Art.13*bis* §1<sup>er</sup>. Des garanties d'origine sont octroyées par la commission aux producteurs

de houder van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6 van de wet, die het conformiteitsattest bezit."

In artikel 11 van hetzelfde besluit wordt het woord "dagen" vervangen door "kalenderdagen".

**Art.16.** In artikel 12 van hetzelfde besluit worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de woorden "de oorsprongsgarantie" worden vervangen door de woorden "het conformiteitsattest";

2° het woord "verhoren" wordt vervangen door het woord "horen".

3° het woord "installatie" wordt vervangen door "productie-installatie".

**Art.17.** In artikel 13, §1, van hetzelfde besluit wordt het woord "groenestroomcertificaten" ingevoegd voor het woord "gecentraliseerd" en worden de woorden "de oorsprongsgarantie" vervangen door de woorden "het conformiteitsattest".

In artikel 13, §1, tweede lid, vierde en vijfde streepje, van hetzelfde besluit wordt het woord "installatie" vervangen door "productie-installatie"

**Art.18.** In hoofdstuk II van hetzelfde besluit wordt een afdeling IV ingevoegd die de artikelen 13*bis* tot 13*sexies* bevat, luidende:

"Afdeling IV. - Voorwaarden en procedure voor het toekennen van garanties van oorsprong voor groene stroom geproduceerd door de productie-installaties bedoeld in artikel 6 van de wet.

Art.13*bis*. §1. Garanties van oorsprong worden door de commissie toegekend aan

titulaires de la concession visée à l'article 6 de la loi ainsi que l'attestation de conformité visée à l'article 4, conformément à la procédure visée à l'article 13<sup>ter</sup>.

§2. Les garanties d'origine sont octroyées au moins une fois par trimestre, sous forme électronique, après acceptation de la demande par la commission.

La commission envoie, au moins une fois par trimestre, un document comportant le nombre de garanties d'origine, leurs codes et la période de production au titulaire de la concession domaniale visé à l'article 6 de la loi.

Les informations mentionnées sur les garanties d'origine sont mises à jour et gérées par la commission dans la banque de données visée à l'article 13<sup>quinquies</sup>.

Chaque demandeur communique à la commission toute modification des données reprises dans le formulaire de demande de garanties d'origine, et ce, dans les quinze jours, et au plus tard avant l'octroi de garanties d'origine suivant.

§3. Lorsque la commission constate que les conditions d'octroi de garanties d'origine ne sont plus remplies ou que les renseignements transmis sont incorrects, elle en informe le titulaire de la concession domaniale visé à l'article 6 de la loi. La commission doit entendre le demandeur qui lui en fait la demande. La commission décide, le cas échéant, de ne plus octroyer de garanties d'origine pour cette installation de production et applique, le cas échéant, la méthode de calcul prévue au §4.

§4. Les garanties d'origine sont

producenten die houder zijn van een concessie bedoeld in artikel 6 van de wet evenals van een conformiteitsattest bedoeld in artikel 4 van dit besluit, overeenkomstig de procedure bepaald in artikel 13<sup>ter</sup>.

§2. De garanties van oorsprong worden minstens één keer per kwartaal, in elektronische vorm, na aanvaarding van de aanvraag door de commissie toegekend.

De commissie verstuurt, minstens één keer per kwartaal, een document met het aantal garanties van oorsprong, de codes ervan en de productieperiode aan de houder van de domeinconcessie bedoeld in artikel 6 van de wet.

De informatie vermeld op de garanties van oorsprong wordt bijgehouden en beheerd door de commissie in de databank bedoeld in artikel 13<sup>quinquies</sup>.

Elke houder van een domeinconcessie deelt aan de commissie elke wijziging mee van de in het aanvraagformulier voor garanties van oorsprong opgenomen gegevens, binnen de vijftien kalenderdagen, en ten laatste vóór de volgende toekenning van garanties van oorsprong.

§3. Wanneer de commissie vaststelt dat de voorwaarden voor toekenning van garanties van oorsprong niet langer vervuld zijn of dat de overgemaakte inlichtingen onjuist zijn, informeert zij hierover de houder van de domeinconcessie, bedoeld in artikel 6 van de wet. De commissie moet de aanvrager die haar daarom verzoekt, horen. De commissie beslist in voorkomend geval om geen garanties van oorsprong meer toe te kennen voor deze productie-installatie en past desgevallend de berekeningsmethode toe voorzien in §4.

§4. De garanties van oorsprong

octroyées sur base de l'électricité injectée sur le réseau de transport, produite par une installation de production telle que visée à l'article 6 de la loi et pour laquelle une attestation de conformité a été délivrée conformément à l'article 4. Cette électricité injectée est mesurée par le gestionnaire du réseau de transport ou de distribution à hauteur du point de raccordement. Le gestionnaire du réseau de transport ou de distribution enregistre l'électricité verte injectée et transmet mensuellement à la commission les données de mesure par titulaire de concession.

Si l'énergie électrique mesurée au point de raccordement provient en partie des installations de production raccordées ne disposant pas d'une attestation de conformité telle que visée à l'article 4, la base de l'octroi de garanties d'origine est déterminée d'après un mode de calcul établi par le titulaire de la concession domaniale. Le mode de calcul et le résultat du calcul sont soumis à la commission pour approbation. Ce mode de calcul tient compte de l'énergie électrique produite et prélevée par les installations disposant d'une attestation de conformité et des pertes entre les installations de production concernées et le point de raccordement.

§5. Une garantie d'origine est délivrée pour une quantité d'électricité verte correspondant à un MWh.

§6. Si une quantité de moins d'un MWh reste, les kWh restants peuvent être reportés à la période d'octroi suivante.

Art.13ter. §1<sup>er</sup>. Une demande d'octroi de garanties d'origine est

worden toegekend op basis van de geïnjecteerde elektriciteit op het transmissie- of distributienet, geproduceerd door een productie-installatie zoals bedoeld in artikel 6 van de wet en waarvoor een conformiteitsattest werd afgeleverd overeenkomstig artikel 4. Deze geïnjecteerde elektriciteit wordt door de transmissie- of distributienetbeheerder gemeten ter hoogte van het aansluitingspunt. De transmissie- of de distributienetbeheerder registreert de geïnjecteerde groene stroom en maakt de meetgegevens maandelijks per domeinconcessiehouder over aan de commissie.

Indien de elektrische energie gemeten op het aansluitingspunt deels afkomstig is van aangesloten productie-installaties die niet over een conformiteitsattest beschikken zoals bedoeld in artikel 4, dan wordt de basis voor de toekenning van garanties van oorsprong bepaald volgens een berekeningswijze opgesteld door de houder van de domeinconcessie. De berekeningswijze en het resultaat van de berekening worden aan de commissie ter goedkeuring voorgelegd. Deze berekeningswijze houdt rekening met de elektrische energie geproduceerd en afgenomen door de productie-installaties dewelke over een conformiteitsattest beschikken en met de verliezen tussen de betrokken productie-installaties en het aansluitingspunt.

§5. Een garantie van oorsprong wordt afgeleverd voor een hoeveelheid groene stroom die overeenkomt met één MWh.

§6. Als een hoeveelheid van minder dan één MWh overblijft, mogen de overblijvende kWh worden overgedragen naar de volgende toekenningsperiode.

Art.13ter. §1. Een aanvraag voor de toekenning van garanties van

adressée à la commission. Cette demande se fait au moyen d'un formulaire établi par la commission et selon les modalités qu'elle détermine. Le demandeur joint à ce formulaire une copie certifiée conforme par l'organisme de contrôle agréé, de l'attestation de conformité qui lui a été octroyée conformément à l'article 4.

§2. La commission vérifie si le formulaire de demande a été dûment complété. Si elle constate que la demande est incomplète, elle en informe le demandeur dans un délai de quinze jours maximum après réception du formulaire de demande. Elle précise pourquoi le formulaire est incomplet. Le délai laissé au demandeur pour lui permettre de compléter sa demande est fixé à 15 jours calendrier.

§3. Dans un délai d'un mois après réception du formulaire dûment complété, la commission vérifie que le demandeur réponde aux conditions d'octroi des garanties d'origine et l'informe de sa décision. La commission est tenue d'entendre le demandeur qui le lui demande.

Art.13<sup>quater</sup>. §1<sup>er</sup>. Toute garantie d'origine comporte au moins les données suivantes :

- la source d'énergie à partir de laquelle l'énergie a été produite et les dates de début et de fin de la production ;

- le fait que la garantie d'origine se rapporte à l'électricité ;

- l'identité, la localisation, le type et la capacité de l'installation dans laquelle l'énergie a été produite ;

- si et dans quelle mesure

oorsprong wordt gericht aan de commissie. Deze aanvraag gebeurt door middel van een formulier opgesteld door de commissie en volgens de door haar bepaalde modaliteiten. De aanvrager voegt bij dit formulier een door de erkende keuringsinstelling voor eensluidend verklaarde kopie van het conformiteitsattest dat hem werd toegekend overeenkomstig artikel 4.

§2. De commissie gaat na of het aanvraagformulier correct en volledig is ingevuld. Indien zij vaststelt dat de aanvraag onvolledig is, informeert zij de aanvrager hiervan binnen een termijn van maximum vijftien kalenderdagen na ontvangst van het aanvraagformulier. Zij preciseert waarom het formulier onvolledig is. De termijn die aan de aanvrager verleend wordt om hem toe te laten om zijn aanvraag te vervolledigen wordt bepaald op 15 kalenderdagen.

§3. Binnen een termijn van één maand na ontvangst van het correcte en volledige formulier, gaat de commissie na of de aanvrager aan de voorwaarden voor toekenning van de garanties van oorsprong beantwoordt en maakt zij haar beslissing aan hem bekend. De commissie is verplicht de aanvrager die haar daarom verzoekt te horen.

Art.13<sup>quater</sup>. §1. Elke garantie van oorsprong bevat minstens de volgende gegevens:

- de energiebron waarmee de energie is geproduceerd en de begin- en einddatum van de productie;

- het feit dat de garantie van oorsprong betrekking heeft op elektriciteit;

- de identiteit, de locatie, het type en de capaciteit van de productie-installatie waarmee de energie is geproduceerd;

- of en in welke mate de productie-

l'installation a bénéficié d'une aide à l'investissement, si et dans quelle mesure l'unité d'énergie a bénéficié d'une aide en vertu d'une quelconque mesure d'aide nationale, et le type de mesure d'aide;

- la date à laquelle l'installation est entrée en service;
- la date, le pays d'émission et un numéro d'identification unique.

§2. Une garantie d'origine ne peut être utilisée que dans les douze mois qui suivent la production de l'unité d'énergie concernée. Au terme de cette durée de validité ou après utilisation, la garantie d'origine est annulée conformément aux dispositions de l'article 13quinquies, §3.

Art.13quinquies. §1<sup>er</sup>. L'authenticité des garanties d'origine est garantie par l'enregistrement dans une banque de données des garanties d'origine centralisée et gérée par la commission.

La banque de données comporte au moins les données suivantes pour chaque garantie d'origine :

- les données visées à l'article 13quater, §1<sup>er</sup>;
- les données d'identification du titulaire de la garantie d'origine;
- le numéro d'enregistrement de la transaction;
- le cas échéant, le prix de vente de la garantie d'origine.

§2. Les garanties d'origine qui font l'objet d'une transaction et les données du nouveau titulaire sont transmises par le vendeur des garanties d'origine à la commission d'après les modalités qu'elle détermine.

Dans les dix jours calendrier qui suivent la notification des garanties

installatie investeringssteun heeft gekregen, of en in welke mate de energie-eenheid op enige andere manier steun heeft gekregen uit enige nationale steunregeling, en het type steunregeling;

- de datum waarop de productie-installatie operationeel is geworden;
- de datum en het land van afgifte en een uniek identificatienummer.

§2. Een garantie van oorsprong mag uitsluitend worden gebruikt binnen twaalf maanden na de productie van de desbetreffende energie-eenheid. Na het verstrijken van deze geldigheidsduur of na gebruik wordt de garantie van oorsprong geannuleerd overeenkomstig de bepalingen van artikel 13quinquies, §3.

Art.13quinquies. §1. De echtheid van de garanties van oorsprong wordt gewaarborgd door de registratie in een databank garanties van oorsprong gecentraliseerd en beheerd door de commissie.

De databank bevat voor elke garantie van oorsprong minstens de volgende gegevens:

- de gegevens bedoeld in artikel 13quater, §1;
- de identificatiegegevens van de houder van de garantie van oorsprong;
- desgevallend het registratienummer van de transactie;
- desgevallend de verkoopprijs van de garantie van oorsprong.

§2. De garanties van oorsprong die het voorwerp uitmaken van een transactie en de gegevens van de nieuwe houder worden door de verkoper van de garanties van oorsprong aan de commissie overgemaakt volgens de modaliteiten die zij bepaalt.

Binnen vijftien kalenderdagen na de kennisgeving van de transactie van

d'origine, la commission attribue un numéro d'enregistrement à la transaction et adapte les données figurant dans la banque de données. Les garanties d'origine reportées sont inscrites au débit du compte du vendeur et au crédit du compte de l'acheteur.

§3. La garantie d'origine n'est plus transférable si :

1° elle a été utilisée dans un Etat membre pour prouver au client final qu'une part déterminée ou une quantité déterminée d'énergie du bouquet énergétique d'un fournisseur a été produite à partir de sources d'énergie renouvelables, comme le prescrit l'article 3, alinéa 9, de la directive 2009/72/CE;

2° son délai de validité a expiré.

Dans ces cas-là, la garantie d'origine qui a été délivrée par la commission figure dans le registre des garanties d'origine qui sont annulées et retirées du marché.

**Art.13sexies.** La commission reconnaît les garanties d'origine émises par une Région ou un autre Etat membre comme preuves des éléments visés à l'article 13quater, §1<sup>er</sup>. La commission ne peut refuser de reconnaître les garanties d'origine émises par une région ou un autre Etat membre que si elle a des doutes fondés au sujet de l'exactitude, la fiabilité ou l'authenticité de ces garanties. La commission notifie ce refus, et sa motivation, à la Commission Européenne. "

**Art.19.** L'article 14 du même arrêté est remplacé par ce qui suit :

de garanties van oorsprong geeft de commissie een registratienummer aan de transactie en past ze de gegevens in de databank aan. De overgedragen garanties van oorsprong worden ingeschreven op het debet van de rekening van de verkoper en op het krediet van de rekening van de koper.

§3. De garantie van oorsprong is niet meer overdraagbaar als:

1° ze gebruikt werd in een lidstaat om aan de eindafnemer aan te tonen dat een bepaald aandeel of een bepaalde hoeveelheid energie in de energiemix van een leverancier geproduceerd is op basis van hernieuwbare bronnen, zoals voorgeschreven in artikel 3, lid 9, van de richtlijn 2009/72/EG;

2° de geldigheidstermijn ervan verstreken is.

In deze gevallen wordt de garantie van oorsprong die afgeleverd werd door de commissie, opgenomen in het register van de garanties van oorsprong die geannuleerd en uit de markt genomen zijn.

**Art.13sexies.** De commissie erkent de garanties van oorsprong die zijn uitgegeven door een gewest of een andere lidstaat als bewijs van de in artikel 13quater, §1, bedoelde elementen. De commissie kan de garanties van oorsprong die zijn uitgegeven door een gewest of een andere lidstaat alleen weigeren te erkennen als zij gegronde twijfels heeft over de nauwkeurigheid, betrouwbaarheid of waarachtigheid daarvan. De commissie stelt de Europese Commissie van deze weigering en de motivering ervan in kennis."

**Art.19.** Artikel 14 wordt vervangen als volgt :

"Art.14. §1er. En vue d'assurer l'écoulement sur le marché d'un volume minimal d'électricité verte, un système de prix minima d'achat est établi selon les conditions qui suivent.

Le gestionnaire du réseau, dans le cadre de sa mission de service public, a l'obligation d'acheter au producteur d'électricité verte qui en fait la demande, les certificats verts octroyés en vertu du présent arrêté.

§2. Les prix minimums visés au §1er sont déterminés en fonction de la technologie de production utilisée, à savoir :

1° énergie éolienne *offshore* :

a) 107 euros/MWh pour l'électricité produite à partir des installations faisant l'objet d'une concession domaniale et pour la production découlant des 216 premiers MW de capacité installée;

b) 90 euros/MWh pour l'électricité produite à partir des installations faisant partie de la même concession domaniale et pour la production découlant d'une capacité installée excédant les 216 premiers MW.

Cette obligation d'achat de certificats verts vaut pour une période de vingt ans et fait l'objet, sur proposition du gestionnaire du réseau, d'un contrat conclu entre le titulaire de la concession domaniale et le gestionnaire du réseau. Cette proposition est soumise à l'approbation de la commission. Le contrat de raccordement est également transmis pour information à la commission, avec cette proposition.

2° pour les installations de production produisant de l'électricité à partir de l'eau ou des courants, prévues à l'article 6 de la loi : 20 euros/MWh.

Cette obligation d'achat de certificats verts vaut pour une période de dix ans.

§ 3. Le gestionnaire du réseau doit

"Art. 14. §1. Om de afzet van een minimaal volume groene stroom tegen een minimale prijs, op de markt te verzekeren, wordt een systeem van

minimumaankooprijzen voorzien volgens onderstaande voorwaarden. In het kader van zijn taak van openbare dienstverlening is de netbeheerder verplicht, van de groenestroomproducent die daarom verzoekt, de groenestroomcertificaten aan te kopen die zijn afgeleverd krachtens dit besluit.

§2. De minimumprijzen bedoeld in §1 zijn bepaald in functie van de gebruikte productietechnologie, namelijk :

1° *offshore* windenergie :

a) 107 euro/MWh voor elektriciteit opgewekt met productie-installaties die het voorwerp uitmaken van een domeinconcessie en voor de productie die volgt uit de eerste 216 MW geïnstalleerde capaciteit;

b) 90 euro/MWh voor elektriciteit opgewekt met productie-installaties die deel uitmaken van dezelfde domeinconcessie en voor de productie die voortvloeit uit een geïnstalleerde capaciteit boven de eerste 216 MW.

Deze aankoopverplichting van groenestroomcertificaten geldt voor een periode van 20 jaar en maakt, op voorstel van de netbeheerder, het voorwerp uit van een contract tussen de domeinconcessiehouder en de netbeheerder. Dit voorstel wordt ter goedkeuring voorgelegd aan de commissie. Samen met dit voorstel wordt ook het aansluitingscontract ter informatie aan de commissie overhandigd.

2° voor productie-installaties die elektriciteit produceren uit water of stromen, bedoeld in artikel 6 van de wet : 20 euro/MWh.

Deze aankoopverplichting van groenestroomcertificaten geldt voor een periode van tien jaar.

§3. De netbeheerder moet op

offrir ces certificats verts au marché à intervalles réguliers afin de récupérer les coûts de prise en charge de cette obligation. La commission veille à la transparence et à la régularité des ventes de ces certificats verts par le gestionnaire du réseau.

Le coût réel net, qui résulte de la différence entre les coûts liés à l'achat du certificat vert par le gestionnaire du réseau et les recettes liées à la vente de ce certificat vert sur le marché, est financé au moyen d'une surcharge sur les tarifs visés à l'article 12 de la loi. Le gestionnaire du réseau communique par voie électronique une fois par mois à la commission la liste des certificats verts achetés et vendus. La commission contrôle les obligations du gestionnaire du réseau qui découlent de la présente section.

Art. 14bis. La surcharge certificat vert est due par les consommateurs finaux d'électricité situés sur le territoire belge. A cette fin, le gestionnaire du réseau facture cette surcharge aux titulaires d'un contrat d'accès et aux gestionnaires de réseau de distribution. Au cas où les titulaires d'un contrat d'accès et les gestionnaires de réseau de distribution ne consomment pas eux-mêmes l'énergie brute limitée, ils peuvent facturer la surcharge à leurs propres clients, jusqu'au moment où la surcharge est finalement facturée à celui qui a consommé les kWh pour son usage propre. Lors de la facturation de la surcharge à leurs clients, les gestionnaires de réseaux de distribution tiennent compte des éventuelles corrections à apporter au montant de la surcharge, compte tenu des taux de pertes dans les réseaux de distribution, et ce dans un objectif de neutralité financière pour ces gestionnaires de réseau.

régulière

regelmatische tijdstippen deze groenestroomcertificaten op de markt brengen om de kosten verbonden aan deze verplichting te recupereren. De commissie ziet toe op de transparantie en de regulariteit van de verkoop van deze groenestroomcertificaten door de netbeheerder.

De netto reële kost die ontstaat uit het verschil tussen de kosten verbonden aan de aankoop van het groenestroomcertificaat betaald door de netbeheerder en de inkomsten voortkomend uit de verkoop van dit certificaat op de markt, wordt gefinancierd door middel van een toeslag op de tarieven bedoeld in artikel 12 van de wet. De lijst van aangekochte en verkochte groenestroomcertificaten wordt via elektronische weg één keer per maand door de netbeheerder aan de commissie meegedeeld. De commissie controleert de verplichtingen van de netbeheerder die voortvloeien uit deze afdeling.

Art. 14bis. De toeslag groenestroomcertificaat is verschuldigd door de eindverbruikers van elektriciteit die zich op het Belgisch grondgebied bevinden. Hiertoe factureert de netbeheerder deze toeslag aan de houders van een toegangscontract en aan de distributienetbeheerders. Ingeval de houders van een toegangscontract en de distributienetbeheerders niet zelf de bruto begrensde energie verbruiken, kunnen zij de toeslag factureren aan hun eigen afnemers tot wanneer de toeslag uiteindelijk gefactureerd wordt aan diegene die het kWh voor eigen gebruik verbruikt heeft. Bij de facturatie van de toeslag aan hun klanten, houden de distributienetbeheerders rekening met de eventuele correcties te doen aan het bedrag van de toeslag, rekening houdend met het verliespercentage in de distributienetten, en dit met het oog op financiële neutraliteit voor deze netbeheerders.



Art.14ter. §1er. La surcharge certificat vert est prélevée en complément des tarifs visés à l'article 12, § 1er, de la loi, en application de l'article 13 de l'arrêté royal tarifaire. Cette surcharge, exprimée en euro par MWh, est perçue sur l'énergie brute limitée, telle que définie à l'article 1er, 32° de l'arrêté royal tarifaire, et ce pour les points de prélèvement correspondant aux quatre groupes de clients visés à l'article 1, 8° de l'arrêté royal tarifaire.

§ 2. La surcharge certificat vert est égale au résultat de la formule suivante :

$$\frac{A_t + B_t + C_t + D_t + Z_{t-2}}{E_t}$$

Où

$$A_t = \sum_i^n (K_i - V_i)$$

Où

$K_i$  = le prix d'achat hors T.V.A. auquel le gestionnaire du réseau acquiert le certificat vert  $i$  ;

$V_i$  = le prix de vente hors T.V.A. estimé, sur base d'une moyenne des prix de vente des deux années antérieures, pour l'année  $t$  par le gestionnaire du réseau pour le certificat vert  $i$  ;

$i = 1, 2, \dots, n$  : l'estimation du nombre de certificats verts émis et vendus pendant l'exercice d'exploitation concerné par le gestionnaire du réseau ;

$$B_t = \sum_j^n (K_j - V_j)$$

Où

$K_j$  = le prix d'achat hors T.V.A. auquel le gestionnaire du réseau acquiert le certificat vert  $j$  ;

$V_j$  = le prix de vente hors T.V.A. estimé pour l'année  $t$  par le gestionnaire du réseau pour le certificat vert  $j$  ; l'année  $t$  est alors l'année d'achat desdits certificats verts ;

Art. 14ter. § 1. De toeslag groenestroomcertificaat wordt geheven boven op de tarieven bedoeld in artikel 12, § 1, van de wet, op grond van artikel 13 van het koninklijk besluit inzake tarieven. Deze toeslag uitgedrukt in euro per MWh wordt geheven op de bruto begrensde energie die bepaald is in artikel 1, 32° van het koninklijk besluit inzake tarieven en dit voor de afnamepunten bestemd voor de vier klantengroepen bedoeld in artikel 1, 8°, van het koninklijk besluit inzake tarieven.

§ 2. De toeslag groenestroomcertificaat is gelijk aan het resultaat van de volgende formule :

$$\frac{A_t + B_t + C_t + D_t + Z_{t-2}}{E_t}$$

waar

$$A_t = \sum_i^n (K_i - V_i)$$

waar

$K_i$  = de aankoopprijs exclusief BTW tegen dewelke de netbeheerder het groenestroomcertificaat  $i$  aankoopt ;  
 $V_i$  = de verkoopprijs exclusief BTW die door de netbeheerder voor het groenestroomcertificaat  $i$  voor het jaar  $t$  geraamd wordt op basis van een gemiddelde verkoopprijs van de twee voorbije jaren ;

$i = 1, 2, \dots, n$  : de raming van het aantal groenestroomcertificaten dat toegekend is en gedurende het betrokken exploitatiejaar door de netbeheerder verkocht is ;

$$B_t = \sum_j^n (K_j - V_j)$$

waar

$K_j$  = de aankoopprijs exclusief BTW tegen dewelke de netbeheerder het groenestroomcertificaat  $j$  koopt ;

$V_j$  = de verkoopprijs exclusief BTW die door de netbeheerder voor het groenestroomcertificaat  $j$  voor het jaar  $t$  geraamd wordt ; het jaar  $t$  is dan het jaar waarin genoemde groenestroomcertificaten worden aangekocht ;

$j = 1, 2, \dots, n$  : de raming van het aantal groenestroomcertificaten die

$j = 1, 2, \dots, n$  : l'estimation du nombre de certificats verts achetés par le gestionnaire du réseau pendant l'exercice d'exploitation concerné ;

$C_t$  = l'estimation des coûts des charges financières supportées par le gestionnaire du réseau durant l'année  $t$  en relation avec l'encours des transactions d'achat et/ou de vente de certificats verts; ces coûts sont évalués, d'une part, en constatant la somme des écarts mensuels entre les créances et les dettes reprises au bilan du gestionnaire du réseau et relatives au traitement des certificats verts et d'autre part, en se référant à un taux d'intérêt forfaitaire égal à l'estimation de l'OLO de l'année  $t-2$  majoré de 70 points de base; le taux OLO correspond au taux OLO défini à l'article 1er, 39°, de l'arrêté royal tarifaire; lorsque les dettes mentionnées ci-avant sont supérieures aux créances, le coût des charges financières représente un montant négatif;

$D_t$  = le coût des frais administratifs supporté par le gestionnaire de réseau qui est calculé en multipliant la somme des facteurs  $A_t$  et  $B_t$  par un coefficient de 0,3 %; le montant de cette majoration  $D_t$  est plafonné à 100.000 euros par concession domaniale octroyée en vertu de l'article 6, § 1er, de la loi à partir de l'année où le détenteur de cette concession injecte de l'électricité sur le réseau;

$E_t$  = la quantité prévisionnelle d'énergie brute limitée mesurée aux points d'accès des groupes de clients définis à l'article 1, 8° de l'arrêté royal tarifaire au cours de l'année  $t$ , pour laquelle la surcharge certificat vert est due;

$Z_{t-2}$  = la différence entre les prévisions et la réalité observée pour les termes A, B, et C, ainsi que la

tijdens het betrokken exploitatiejaar door de netbeheerder aangekocht zijn;

$C_t$  = de raming van de financiële lasten die door de netbeheerder gedurende het jaar  $t$  gedragen worden met betrekking tot de in behandeling zijnde aankoop- en/of verkooptransacties van groenestroomcertificaten; deze kosten worden geraamd enerzijds door de som te maken van de maandelijkse verschillen tussen de schuldvorderingen en de schulden die in de balans van de netbeheerder zijn opgenomen en betrekking hebben op de behandeling van groenestroomcertificaten en anderzijds door een forfaitaire interestvoet aan te rekenen gelijk aan de raming van de OLO van het jaar  $t-2$  vermeerderd met 70 basispunten; het OLO-cijfer stemt overeen met het OLO-cijfer bepaald in artikel 1, 39°, van het koninklijk besluit inzake tarieven; wanneer hoger genoemde schulden groter zijn dan de schuldvorderingen vertegenwoordigen de kosten van de financiële lasten een negatief cijfer;

$D_t$  = de kosten van de administratieve lasten gedragen door de netbeheerder die berekend zijn door de som van de factoren  $A_t$  en  $B_t$  te vermenigvuldigen met een coëfficiënt van 0,3 %; het bedrag van deze vermeerdering  $D_t$  wordt begrensd op 100.000 euro per domeinconcessie die is toegekend krachtens artikel 6, § 1, van de wet vanaf het jaar waarin de houder van die concessie elektriciteit in het net injecteert;

$E_t$  = de hoeveelheid geraamde bruto begrensde energie gemeten op de toegangspunten van de klantengroepen bepaald in artikel 1, 8°, van het koninklijk besluit inzake tarieven in de loop van het jaar  $t$  waarvoor de toeslag groenestroomcertificaat verschuldigd is;

$Z_{t-2}$  = het verschil tussen de ramingen en de werkelijkheid die geconstateerd wordt voor de termen

différence entre les montants prévisionnels pour la perception de la surcharge certificat vert et les montants réels pour la perception de la surcharge certificat vert au cours de l'année t-2, et, le cas échéant, des années précédentes, sont régularisées par une adaptation de la surcharge certificat vert applicable au cours de l'année t; à cette fin, la différence entre le montant perçu via la surcharge certificat vert appliquée et le montant du solde net réel encouru durant l'année t-2 et majoré du coût réel des charges financières de l'année t-2 est ajoutée au montant à récolter durant l'année t et fait partie en tant que telle du montant, à arrêter par le ministre, de la surcharge certificat vert pour l'année t.

§ 3. Le gestionnaire du réseau comptabilise le montant  $D_t$  parmi ses produits d'exploitation relatifs à l'année t. Il porte le montant  $C_t$  en diminution de ses charges financières de l'année t; il complète, le cas échéant, ce montant de la rectification des charges financières mentionnées au § 2.

Art.14<sup>quater</sup>. Au plus tard, le 30 septembre de l'année t-1, le gestionnaire du réseau remet à la commission toutes les données nécessaires au calcul de la surcharge certificat vert pour l'année suivante, en mentionnant le prix d'achat des certificats verts et, le cas échéant, de vente, attendus et la quantité estimée d'énergie brute limitée au cours de l'année pour laquelle les estimations sont introduites. Afin de procéder à la régularisation visée à l'article 14<sup>ter</sup>, § 2, le gestionnaire du réseau communique également à la commission le montant certifié par ses réviseurs de la différence  $Z_{t-2}$  mentionnée à l'article 14<sup>ter</sup>, § 2.

A, B en C alsook het verschil tussen de geraamde bedragen voor de inning van de toeslag groenestroomcertificaat en de werkelijke bedragen voor de inning van de toeslag groenestroomcertificaat in de loop van het jaar t-2 en desgevallend tijdens de voorbije jaren wordt geregulariseerd via een aanpassing van de toeslag groenestroomcertificaat die van toepassing is in het jaar t; hiertoe wordt het verschil tussen het bedrag dat geheven is via de toegepaste toeslag groenestroomcertificaat en het bedrag van het werkelijke nettosaldo van het jaar t-2 vermeerderd met de werkelijke kosten van de financiële lasten van het jaar t-2 toegevoegd aan het bedrag dat moet worden opgehaald gedurende het jaar t en maakt het als dusdanig deel uit van het bedrag van de toeslag groenestroomcertificaat voor het jaar t dat door de minister moet worden vastgesteld.

§ 3. De netbeheerder neemt het bedrag  $D_t$  in de boekhouding op bij zijn exploitatieproducten voor het jaar t. Het bedrag  $C_t$  trekt hij af van zijn financiële lasten van het jaar t; desgevallend vult hij het bedrag van de rectificatie aan met de financiële lasten vermeld in § 2.

Art. 14<sup>quater</sup>. Uiterlijk op 30 september van het jaar t-1 bezorgt de netbeheerder aan de commissie alle gegevens die nodig zijn voor de berekening van de toeslag groenestroomcertificaat voor het volgende jaar met vermelding van de verwachte aankoopprijs en desgevallend verwachte verkoopprijs van de groenestroomcertificaten en van de geraamde hoeveelheid bruto begrensde energie voor het jaar waarvoor de ramingen worden ingediend. Ten einde over te gaan tot de regularisatie bedoeld in artikel 14<sup>ter</sup>, § 2, deelt de netbeheerder aan de commissie eveneens het door zijn revisoren gecertificeerd bedrag mee van het verschil  $Z_{t-2}$

Art. 14quinquies. Par dérogation aux articles 14ter et 14quater, le solde net des achats et des ventes de certificats verts réalisés par le gestionnaire du réseau au cours des années 2004, 2005, 2006 et 2007 est ajouté au coût réel net de la surcharge certificat vert applicable au cours de l'année 2008.

Art. 14sexies. Au plus tard le 15 décembre de chaque année, sur proposition de la commission, le ministre, arrête le montant de la surcharge qui devra être appliquée pendant l'exercice d'exploitation suivant. Ce montant est adapté chaque année. En l'absence de fixation par le ministre de la surcharge certificat vert pour l'exercice d'exploitation suivant, le gestionnaire de réseau est autorisé à continuer la facturation de la surcharge sur base du montant de l'année précédente.

A partir du 1er octobre 2008, la surcharge certificats verts est fixée à 0,1272 euros/MWh.

Par dérogation à l'alinéa 1er, cette surcharge sera également d'application pendant l'année 2009 au niveau fixé par le second alinéa.

Art. 14septies. La surcharge certificat vert, telle qu'elle est déterminée conformément à l'article 14ter, est soumise à la T.V.A. Cette surcharge est facturée par le gestionnaire du réseau aux titulaires d'un contrat d'accès et aux gestionnaires de réseau de distribution. Ceux-ci appliquent, à leur tour, la T.V.A. sur la surcharge certificat vert qu'ils repercutent sur leurs propres clients.

Art. 14octies. Par dérogation à la définition de l'article 1, 36°, de l'arrêté royal tarifaire, les créances et les dettes reprises au bilan du gestionnaire du réseau et relatives

vermeld in artikel 14ter, § 2.

Art. 14quinquies. In afwijking van de artikelen 14ter en 14quater wordt het nettosaldo van de aankoop en verkoop van groenestroomcertificaten door de netbeheerder in de loop van de jaren 2004, 2005, 2006 en 2007 toegevoegd aan het reële nettokost van de toeslag groenestroomcertificaat die van toepassing is in het jaar 2008.

Art. 14sexies. Op voorstel van de commissie bepaalt de minister uiterlijk op 15 december van elk jaar het bedrag van de toeslag die tijdens het volgende exploitatiejaar moet worden toegepast. Dat bedrag wordt elk jaar aangepast. Bij gebrek aan bepaling door de minister van de toeslag groenestroomcertificaat voor het volgende exploitatiejaar is de netbeheerder gemachtigd de toeslag verder te factureren op basis van het bedrag van het voorbije jaar. Vanaf 1 oktober 2008 is de toeslag groenestroomcertificaten bepaald op 0,1272 euro/MWh.

In afwijking van de 1ste alinea, zal deze toeslag ook tijdens het jaar 2009 aan het niveau vastgelegd door de tweede alinea toegepast worden.

Art. 14septies. De toeslag groenestroomcertificaat zoals bepaald in overeenstemming met artikel 14ter, is onderworpen aan de BTW. Deze toeslag wordt door de netbeheerder aan de houders van een toegangscontract en aan de distributienetbeheerders gefactureerd. Deze laatste passen op hun beurt de BTW op de toeslag groenestroomcertificaat toe, en rekenen deze door aan hun eigen klanten.

Art. 14octies. In afwijking van de definitie van artikel 1, 36°, van het koninklijk besluit inzake tarieven maken de schuldvorderingen en schulden die zijn opgenomen in de

au traitement des certificats verts, mentionnées à l'article 14<sup>ter</sup>, § 2, du présent arrêté, ne font pas partie du besoin en fond de roulement utilisé lors du calcul de l'actif régulé, tel que prévu à l'article 4, § 2, de l'arrêté royal tarifaire."

**Art.20.** Dans le même arrêté, il est inséré une annexe qui est jointe en annexe au présent arrêté.

**Art.20.** Cet arrêté entre en vigueur le jour auquel il est publié au Moniteur belge.

**Art.21.** Le ministre qui a l'Energie dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à

PAR LE ROI :  
Le ministre de l'Energie,

balans van de netbeheerder, betrekking hebben op de behandeling van groenestroomcertificaten en vermeld zijn in artikel 14<sup>ter</sup>, § 2, van dit besluit geen deel uit van de behoefte aan bedrijfskapitaal dat wordt aangewend bij de berekening van het gereguleerd actief als bedoeld in het koninklijk besluit inzake tarieven."

**Art.20.** In hetzelfde besluit wordt een bijlage ingevoegd die als bijlage is gevoegd bij dit besluit.

**Art.21.** Dit besluit treedt in werking de dag waarop het in het Belgisch Staatsblad wordt bekendgemaakt.

**Art.22.** De minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te

VAN KONINGSWEGE :  
De Minister van Energie,

**Bijlage aan het koninklijk besluit van ... tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen.**

Eisen betreffende de individuele meettoestellen gebruikt bij de metingen ter bepaling van de nettoproductie aan groene stroom:

1. de meters zijn van het type vierkwadranten
2. de gebruikte onderdelen van de meetinrichting voldoende aan de minimale in de onderstaande tabel gedefinieerde nauwkeurigheidsklasse afhankelijk van het aansluitingsvermogen.

Aansluitingsvermogen	Maximaal toegestane totaalfout ( $\pm$ %) bij vollast		Minimaal vereiste nauwkeurigheidsklasse van de onderdelen in de meetinrichting			
	Actief (PF = 1)	Reactief (PF = 0)	TP	TI	Wh	VARh
$\geq 5$ MVA	0.50	2.25	0.2	0.2	0.2	2
$\geq 1$ MVA en/et $< 5$ MVA	0.75	2.25	0.2	0.2	0.5	2

Met :

- TP : Spanningstransformator
- TI : Stroomtransformator
- Wh : Meter voor de actieve energie
- VARh : meter voor de reactieve energie
- PF : Arbeidsfactor

**Annexe à l'arrêté royal du ... modifiant l'arrêté royal du 16 juillet 2002 relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables**

Exigences relatives aux appareils de mesure individuels utilisés lors de mesurages en vue de la détermination de la production nette d'électricité verte:

1. les compteurs sont de type à quatre quadrants
2. les éléments de l'installation de mesure utilisés satisfont à la classe de précision minimale définie dans le tableau ci-dessous selon la puissance de raccordement.

Puissance de raccordement	Erreur totale maximale autorisée ( $\pm$ %) à pleine puissance		Classe de précision minimale requise des éléments dans l'installation de mesure			
	Actif (PF = 1)	Réactif (PF = 0)	TP	TI	Wh	VARh
$\geq 5$ MVA	0.50	2.25	0.2	0.2	0.2	2
$\geq 1$ MVA et $< 5$ MVA	0.75	2.25	0.2	0.2	0.5	2

Avec:

TP : Transformateur de potentiel  
TI : Transformateur de courant  
Wh : Compteur d'énergie active  
VARh : compteur d'énergie réactive  
PF : Facteur de puissance