

Voorstel

(C)2371
7 april 2022

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 en de vergoeding van de houders van een *offshore* domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid*

Artikel 7, § 1, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

- INHOUDSOPGAVE..... 2
- INLEIDING 3
- 1. WETTELIJK KADER..... 3
- 2. TOELICHTING BIJ HET VOORSTEL VAN KONINKLIJK BESLUIT..... 5
- 3. VOORSTEL..... 6
- BIJLAGE 1 7

INLEIDING

In navolging van de wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitswet door de programmawet van 27 december 2021 (hierna : de elektriciteitswet) formuleert de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG) hierbij, op vraag van de minister van Energie, 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 en de vergoeding van de houders van een *offshore* domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid* (hierna : het voorstel van koninklijk besluit).

Naast de inleiding bevat onderhavig document de drie volgende hoofdstukken:

- hoofdstuk 1: wettelijk kader ;
- hoofdstuk 2 : toelichting bij het voorstel van koninklijk besluit ;
- hoofdstuk 3 : voorstel.

Onderhavig voorstel werd door het directiecomité van de CREG aangenomen tijdens zijn vergadering van 7 april 2022.

1. WETTELIJK KADER

1. In navolging van haar wijziging door de programmawet van 27 december 2021 bepaalt artikel 7, § 1 van de elektriciteitswet het volgende:

« Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, kan de Koning maatregelen van marktorganisatie vaststellen, waaronder de instelling van een door de commissie beheerd systeem voor de toekenning van garanties van oorsprong en van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd overeenkomstig artikel 6, evenals het opleggen van een verplichting aan de netbeheerder om groenestroomcertificaten afgeleverd door de commissie en de gewestelijke overheden en regulatoren aan te kopen tegen een minimumprijs en te verkopen, teneinde de afzet op de markt te verzekeren, tegen een minimumprijs, van elektriciteit geproduceerd met aanwending van hernieuwbare energiebronnen

De opdracht waarmee de netbeheerder krachtens het eerste lid belast wordt, maakt een openbare dienstverplichting uit waarvan de nettolasten gefinancierd worden overeenkomstig de nadere regels bepaald in artikel 21quinquies.

[...]

Bij een besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, op voorstel van de commissie, bepaalt de Koning de berekeningsmethode van de kost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, voor ieder exploitatiejaar. Voornoemde kost wordt vastgesteld overeenkomstig de volgende procedure:

1° uiterlijk op 1 november van ieder jaar verricht de commissie een raming van de kost per maand van de maatregelen bedoeld in het eerste lid met betrekking tot het volgende exploitatiejaar. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 31 augustus;

2° uiterlijk op 15 april van ieder jaar stelt de commissie een bedrag van regularisatie met betrekking tot het voorgaande exploitatiejaar op grond van de werkelijke kost die tijdens dat voorgaande exploitatiejaar is voortgevloeid uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid vast. Daartoe bezorgt de netbeheerder een verslag met de relevante gegevens aan de commissie uiterlijk op 15 februari. Indien er een saldo wordt vastgesteld, dan wordt de regularisatie met de Federale Staat uitgevoerd uiterlijk op 1 juli van het jaar waarin de regularisatie werd bepaald;

3° de commissie houdt een inventaris bij met een overzicht per jaar van de geraamde en de werkelijke kost van de maatregelen, bedoeld in het eerste lid.

De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de nadere regels vast te leggen van de maandelijkse ter beschikkingstelling van de middelen, bedoeld in het tweede lid, met het oog op de voldoening van de verplichting, bedoeld in het eerste lid, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de nettokost voortvloeiend uit de maatregelen, bedoeld in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze nettokost in hoofde van de netbeheerder te vermijden. »

2. Artikel 7, § 1, van de elektriciteitswet werd uitgevoerd door een koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een *offshore* domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het *Modular Offshore Grid* (hierna : het koninklijk besluit van 16 juli 2002).

3. Artikel 7, § 2, van de elektriciteitswet voorziet bepaalde hypothesen waarin de netbeheerder een deel van de kosten moet financieren van de onderzeese kabel die zorgt voor de aansluiting van het offshore windpark met de transmissie-installaties. Deze financiering gebeurt via een verhoging van de minimum aankoopprijs van groenestroomcertificaten. In dit opzicht heeft de programmawet van 27 december 2021 de volgende bepalingen toegevoegd aan artikel 7, § 2:

« De verhoging van de minimumprijs bedoeld in het tweede, het vierde en het vijfde lid, wordt gefinancierd overeenkomstig de modaliteiten bepaald in artikel 21quinquies.

De vaststelling voor ieder exploitatiejaar van de kost voortvloeiend uit de maatregelen bedoeld in het tweede, vierde en vijfde lid, gebeurt overeenkomstig de berekeningsmethode en de procedure bedoeld in paragraaf 1, vierde lid.

De Federale Staat, de netbeheerder en de commissie sluiten een protocol teneinde de modaliteiten vast te leggen van de maandelijkse ter beschikkingstelling van de middelen, bedoeld in het elfde lid, met het oog op de voldoening van de verplichting bedoeld in het tweede, vierde en vijfde lid, alsook teneinde alle gerelateerde en overige rechten en verplichtingen van de contractpartijen nader te bepalen. De financieringsregels beschreven in het voornoemde protocol stellen de netbeheerder in staat om tijdig over de bij deze wet bepaalde noodzakelijke middelen te beschikken, met als doel de nettokost, voortvloeiend uit de maatregelen bedoeld, in het eerste lid, tijdig te betalen en voorfinanciering van deze nettokost in hoofde van de netbeheerder te vermijden. »

4. Artikel 25quinquies van de elektriciteitswet, toegevoegd door de programmawet van 27 december 2021, bepaalt het volgende :

« De opdrachten waarmee de netbeheerder krachtens artikel 7, § 1, eerste lid, krachtens artikel 7, § 2, tweede, vierde en vijfde lid, krachtens artikel 7octies, krachtens 7undecies, § 1, en in voorkomend geval krachtens artikel 7duodecies, belast wordt, maken openbare dienstverplichtingen uit waarvan de nettolasten gefinancierd worden door:

1° de ontvangsten voortvloeiend uit de bijzondere accijns bepaald in artikel 419, k) van de programma wet van 27 december 2004 voor elektriciteit van de GN-code 2716;

2° als het totaal van de onder 1° vermelde bedragen niet toereikend is om het totaalbedrag van de nettolasten te dekken, de ontvangsten voortvloeiend uit de verhoging van de bijzondere accijns bepaald in artikel 419, onderdeel e) i) en onderdeel f) i) van de programma wet van 27 december 2004, laatstelijk gewijzigd bij de programma wet van 25 december 2017, voor gasolie van de GN codes 2710 19 41, 2710 19 45 en 2710 19 49, ten belope van een bedrag van 7 euro per 1 000 liter bij 15 ° C;

3° als het totaal van de onder 2° vermelde bedragen niet toereikend is om het totaalbedrag van de nettolasten te dekken, wordt een gedeelte van de ontvangsten, voortvloeiend uit het bijzonder accijnsrecht, bepaald in artikel 419, onderdeel j) van de programma wet van 27 december 2004 voor steenkool, cokes en bruinkool van de GN codes 2701, 2702 et 2704 bijkomend toegewezen;

4° als het totaalbedrag uit de onder 1°, 2° en 3° vermelde bedragen niet toereikend is om het totaalbedrag van de nettolasten te dekken, wordt een deel van de opbrengst van de vennootschapsbelastingen bijkomend toegewezen.

De codes van de in deze paragraaf bedoelde gecombineerde nomenclatuur verwijzen naar die welke zijn vastgesteld in de Verordening EEG nr. 2031/2001 van de Europese Commissie van 6 augustus 2001 tot wijziging van bijlage I van de Verordening EEG nr. 2658/87 van de Raad met betrekking tot de tarief- en statistiek nomenclatuur en het gemeenschappelijk douanetarief. »

5. Het protocol bedoeld in de artikelen 7, §§ 1 en 2, van de elektriciteitswet werd eind december 2021 afgesloten.

2. TOELICHTING BIJ HET VOORSTEL VAN KONINKLIJK BESLUIT

6. De programmawet van 27 december 2021 wijzigt aanzienlijk het mechanisme ter financiering van de openbare dienstverplichting ten laste van de netbeheerder voor het aankopen van groenestroomcertificaten aan een minimumprijs. Tot 31 december 2021 werd deze verplichting gefinancierd door een toeslag op de tarieven van de netbeheerder, waarvan het bedrag jaarlijks door de minister van Energie op voorstel van de CREG werd vastgelegd. Hoofdstuk III van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 regelt de wijze van berekening, facturering en inning van deze toeslag. Daarnaast bepaalt dit hoofdstuk de toepassingsmodaliteiten van de degressiviteit op deze toeslag waarvan bepaalde categorieën van elektriciteitsverbruikers genoten overeenkomstig artikel 7, § 1 van de elektriciteitswet.

Nu het mechanisme van de toeslag heeft plaats geruimd voor een mechanisme voor de financiering van de openbare dienstverplichting door het Staatsbudget, moeten de bepalingen van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 die de wijze van berekening, facturering en inning van deze toeslag vastlegden, alsook de bepalingen m.b.t. de degressiviteit worden vervangen door bepalingen die de berekeningswijze vastleggen van de kost van de verplichte aankoop van groenestroomcertificaten aan een minimumprijs.

Er werden bovendien ook enkele verduidelijkingen aan de procedure aangebracht, die niet in artikel 7, § 1 zijn voorzien, om het voor de CREG gemakkelijker te maken om de ramingen en saldi van deze openbare dienstverplichting op te stellen.

7. In dit opzicht wijzigt artikel 1 van het voorstel van koninklijk besluit het artikel 1 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002. Enerzijds trekt het de definitie van de term “toeslag groenestroomcertificaten” in, die achterhaald is sinds de wijziging van de elektriciteitswet door de programmawet van 27 december 2021, alsook de definitie van “tariefmethodologie”. Anderzijds voegt

het de definities van “verslag *ex ante*” en “verslag *ex post*” toe aan de lijst met definities. Deze verslagen moeten door de netbeheerder worden opgesteld zodat de CREG de raming en de werkelijke kost van de openbare dienstverplichting voor een betreffend jaar kan vaststellen.

8. Artikel 2 van het voorstel van koninklijk besluit heeft tot doel de wijziging van de titel van hoofdstuk II van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 zodat hierin ook de certificaten van garanties van oorsprong worden bedoeld waarvan de toekenningsmodaliteiten ook in de bepalingen van dit hoofdstuk worden opgenomen. Deze wijziging betreft een simpele verbetering die niets te maken heeft met de programmawet van 27 december 2021.

9. Artikel 3 van het voorstel van koninklijk besluit vervangt, in artikel 14 van het koninklijk besluit van 16 juli 2002, een verwijzing naar de tarifaire toeslag door een verwijzing naar de financieringsmodaliteiten zoals vastgelegd door de elektriciteitswet en het protocol afgesloten tussen de netbeheerder, de federale staat en de CREG.

10. Artikel 4 beoogt het vervangen van afdeling 2 van hoofdstuk 3. Dit nieuwe deel beschrijft enerzijds de berekeningswijze van de kost van de openbare dienstverplichting (nieuw artikel 14*bis*) en anderzijds de procedure-elementen die worden toegevoegd aan de elementen voorzien in het artikel 7, § 1 van de elektriciteitswet (nieuwe artikelen 14*ter* en 14*quater*).

11. Het nieuwe artikel 14*bis* bepaalt de berekeningsformule van de kosten van de openbare dienstverplichting voor de financiering van de aankoop van federale groenestroomcertificaten en verklaart de verschillende parameters van de formule.

12. De nieuwe artikelen 14*ter* en 14*quater* bevatten bepaalde verduidelijkingen met betrekking tot de rol van de CREG bij het bepalen van de ramingen en saldi, de inhoud van de verslagen *ex ante* en *ex post* enz.

13. De artikelen 5 en 6 van het voorstel van koninklijk besluit trekken de bepalingen in van het koninklijk besluit van 16 juli 2002, alsook van de bijlag ervan, waarmee geen rekening meer moet worden gehouden gelet op het verdwijnen van de toeslag groenestroomcertificaten en de degressiviteit op deze toeslag.

3. VOORSTEL

Het directiecomité neem het voorstel aan van koninklijk besluit, dat als bijlage wordt toegevoegd.

///

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

Laurent JACQUET
Directeur

Andreas TIREZ
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

BIJLAGE 1

<p>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 et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid</p>	<p>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 en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid</p>
<p>PHILIPPE, Roi des Belges,</p>	<p>FILIP, Koning der Belgen,</p>
<p>A tous, présents et à venir, Salut.</p>	<p>Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen, Onze Groet.</p>
<p>Vu la Constitution, l'article 108 ;</p>	<p>Gelet op de Grondwet, artikel 108;</p>
<p>Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, l'article 7, §§ 1^{er} et 2, modifié par la loi-programme du 27 décembre 2021 ;</p>	<p>Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7, § 1 en 2, gewijzigd door de programmawet van 27 december 2021;</p>
<p>Vu la proposition [...] du [date] de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz ;</p>	<p>Gelet op het voorstel [...] van [datum] van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas;</p>
<p>Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le [date] ;</p>	<p>Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën d.d. [datum];</p>
<p>Vu l'accord du Secrétaire d'Etat au Budget, donné le [date] ;</p>	<p>Gelet op de akkoordbevinding van de staatssecretaris voor Begroting d.d. [datum];</p>
<p>Vu l'analyse d'impact [...]</p>	<p>Gelet op de impactanalyse [...]</p>
<p>Vu l'avis xxxx/x du Conseil d'Etat, donné le [date], en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 2^o, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973 ;</p>	<p>Gelet op advies xxxx/x van de Raad van State, gegeven op [datum] in toepassing van artikel 84, § 1, 1e lid, 2^o van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;</p>
<p>Sur proposition de la Ministre de l'Energie et de l'avis des ministres qui en ont délibéré en Conseil,</p>	<p>Op de voordracht van de Minister van Energie en op het advies van de in Raad vergaderde Ministers,</p>
<p>Nous avons arrêté et arrêtons :</p>	<p>Hebben wij besloten en besluiten wij:</p>
<p>Art. 1^{er}. A l'article 1^{er} de l'arrêté royal relatif à l'établissement de mécanismes visant la promotion de l'électricité produite à partir des sources d'énergie renouvelables et l'indemnisation des titulaires d'une concession domaniale offshore en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid, modifié en dernier lieu par l'arrêté royal du 11 février 2019, les modifications suivantes sont apportées :</p>	<p>Art. 1. In artikel 1 van het koninklijk besluit betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen en de vergoeding van de houders van een offshore domeinconcessie in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid, laatst gewijzigd door het koninklijk besluit van 11 februari 2019, worden de volgende wijzigingen aangebracht:</p>
<p>1° les 7° et 8° sont abrogés ;</p>	<p>1° de punten 7° en 8° worden opgeheven;</p>
<p>2° l'article 1^{er} est complété par les 15° et 16° rédigés comme suit :</p>	<p>2° artikel 1 wordt aangevuld met de punten 15° en 16°, luidende:</p>
<p>« 15° « rapport ex-ante » : le rapport établi par le gestionnaire du réseau, reprenant l'ensemble</p>	<p>"15° "verslag ex ante": het verslag opgesteld door de netbeheerder met alle relevante</p>

des données pertinentes en vue de l'évaluation par la commission des coûts et, le cas échéant, des recettes liés à l'obligation d'achat des certificats verts pour l'exercice suivant ;	gegevens met het oog op de evaluatie door de commissie van de kosten en, in voorkomend geval, de ontvangsten verbonden met de aankoopverplichting van groenestroomcertificaten voor het volgende boekjaar;
16° « rapport ex-post » : le rapport établi par le gestionnaire du réseau, reprenant l'ensemble des données pertinentes en vue de l'établissement des coûts et, le cas échéant, des recettes, liés à l'obligation d'achat des certificats verts pour l'exercice écoulé. ».	16° "verslag ex post": het verslag opgesteld door de netbeheerder met alle relevante gegevens met het oog op de vaststelling van kosten en, in voorkomend geval, de ontvangsten verbonden met de aankoopverplichting van groenestroomcertificaten voor het afgelopen boekjaar."
Art. 2. Dans le même arrêté, l'intitulé du chapitre II est remplacé comme suit :	Art. 2. In hetzelfde besluit wordt de titel van hoofdstuk II vervangen als volgt:
« Dispositions particulières relatives à l'octroi de certificats de garantie d'origine et de certificats verts pour l'électricité verte produite à partir des installations visées à l'article 6 de la loi ».	"Bijzondere bepalingen voor het toekennen van garanties van oorsprong en groenestroomcertificaten voor groene stroom geproduceerd door de installaties bedoeld in artikel 6 van de wet".
Art. 3. Dans l'article 14, § 2, alinéa 2, du même arrêté, les mots « au moyen d'une surcharge sur les tarifs visés à l'article 12 de la loi » sont remplacés par les mots « conformément aux modalités définies à l'article 21quinquies de la loi ainsi que par le protocole visé à l'article 7, §§ 1 ^{er} , alinéa 5 et 2, alinéa 13, de la loi ».	Art. 3. In artikel 14, § 2, 2e lid van hetzelfde besluit worden de woorden "door middel van een toeslag op de tarieven bedoeld in artikel 12 van de wet" vervangen door de woorden "in overeenstemming met de nadere regels bepaald in artikel 21quinquies van de wet en door het protocol bedoeld in artikel 7, § 1, 5e lid en § 2, 13e lid van de wet".
Art. 4. Dans le même arrêté, la section 2 du Chapitre 3 est remplacée comme suit :	Art. 4. In hetzelfde besluit wordt afdeling 2 van hoofdstuk 3 vervangen als volgt:
« Section 2. Mode de calcul du coût lié à l'obligation d'achat des certificats verts	"Afdeling 2. Berekeningswijze van de kost in verband met de aankoopverplichting van groenestroomcertificaten
Art. 14bis. La détermination du coût lié à l'obligation d'achat des certificats verts selon les modalités prévues à la section 1 est faite par application de la formule suivante :	Art. 14bis. De kost in verband met de aankoopverplichting van groenestroomcertificaten volgens de nadere regels voorzien in afdeling 1 wordt vastgelegd met toepassing van de volgende formule:
At + Bt + Ct + Dt,	At + Bt + Ct + Dt,
où :	waarin:
« At » correspond à l'estimation des coûts liés aux achats et ventes de certificats verts qui ont été émis sur la base des décrets et ordonnances sur l'électricité au cours de l'année t ;	"At" overeenstemt met de raming van de kosten in verband met de aankopen en de verkopen van groenestroomcertificaten die zijn uitgereikt op basis van decreten en ordonnances voor elektriciteit tijdens het jaar t;
« Bt » correspond, d'une part, à l'estimation des coûts liés aux achats et ventes de certificats verts émis sur base de l'article 7, § 1 ^{er} , de la loi pour lesquelles le gestionnaire du réseau a une obligation d'acheter au producteur d'électricité verte qui en fait la demande, à un prix minimal	"Bt" enerzijds overeenstemt met de raming van de kosten in verband met de aan- en verkoop van groenestroomcertificaten uitgereikt op basis van artikel 7, § 1 van de wet die de netbeheerder verplicht is van de groenestroomproducent die daarom verzoekt te

<p>fixé à l'article 14, §1^{er}, alinéa 2, 1°, 1°bis, 1°ter et 3°, au cours de l'année t et, d'autre part, à l'estimation des coûts éventuels par le biais d'une avance et d'un acompte complémentaire déposées conformément à l'article 14, § 1^{er}septies, en rapport avec les achats et les ventes de certificats verts délivrés sur la base de l'article 7, § 1^{er}, de la loi ou l'équivalent en énergie produite pris en compte pour la détermination de l'acompte prévu à l'article 14, § 1^{er}septies au cours de l'année t ;</p>	<p>kopen aan een minimumprijs die is vastgelegd in artikel 14, §1, 2e lid, 1°, 1°bis, 1°ter en 3°, in de loop van het jaar t, en anderzijds met de raming van de eventuele kosten aan de hand van een voorschot en een aanvullend voorschot gestort in overeenstemming met artikel 14, § 1septies, in verhouding tot de aan- en verkoop van groenestroomcertificaten afgeleverd op basis van artikel 7, § 1 van de wet of het equivalent aan in aanmerking genomen geproduceerde energie voor de bepaling van het voorschot voorzien in artikel 14, § 1septies in de loop van het jaar t;</p>
<p>« Ct » correspond à 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 et avec l'encours des avances prévues à l'article 14 § 1^{er}septies; 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 au taux moyen des fonds empruntés du gestionnaire du réseau pour l'année concernée tel que repris dans la proposition tarifaire la plus récente approuvée par la commission, conformément à l'article 12, § 7, de la loi ;</p>	<p>"Ct" de raming weergeeft van de kosten van de door de netbeheerder gedragen financiële lasten gedurende het jaar t met betrekking tot de in behandeling zijnde aankoop- en/of verkooptransacties van groenestroomcertificaten en tot de in behandeling zijnde voorschotten zoals bedoeld in artikel 14, § 1septies; deze kosten worden enerzijds geraamd door de som te maken van de maandelijkse verschillen tussen de schuldvorderingen en schulden op de balans van de netbeheerder die betrekking hebben op de verwerking van de groenestroomcertificaten en anderzijds door te verwijzen naar een forfaitaire rente gelijk aan de gemiddelde rente van de geleende fondsen van de netbeheerder voor het betreffende jaar zoals opgenomen in het meest recente door de commissie goedgekeurde tariefvoorstel, in overeenstemming met artikel 12, § 7 van de wet;</p>
<p>« D/t » correspond au = le coût des frais administratifs supporté par le gestionnaire de réseau qui est calculé en multipliant la somme des facteurs At et Bt 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, § 1^{er}, de la loi à partir de l'année où le détenteur de cette concession injecte de l'électricité sur le réseau</p>	<p>"D/t" overeenstemt met de kost van de administratieve lasten gedragen door de netbeheerder die berekend wordt door de som van de factoren At en Bt 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 injecteerde</p>
<p>Art. 14ter. § 1^{er}. La commission établit son projet d'évaluation pour l'année t des coûts visés aux articles 7, alinéa 1^{er}, de la loi, en se basant sur le rapport ex-ante établi par le gestionnaire du réseau et sur ses propres données. La commission soumet ce projet au gestionnaire du réseau, qui dispose de quatorze jours ouvrables pour faire valoir ses observations.</p>	<p>Art. 14ter. § 1. De commissie stelt haar ontwerp van raming van de kosten voor het jaar t zoals bedoeld in artikel 7, 1e lid van de wet op basis van het verslag ex ante van de netbeheerder en haar eigen gegevens op. De commissie legt dit ontwerp voor aan de netbeheerder die over veertien werkdagen beschikt om zijn opmerkingen over te maken.</p>

<p>§ 2. Le rapport ex-ante contient entre autres le prix d'achat attendu et, le cas échéant, le prix de vente attendu des certificats verts au cours de l'année t, ainsi que, le cas échéant, une estimation du montant des avances mensuelles et des avances complémentaires dues pour cette même année en application de l'article 14, § 1^{er} septies.</p>	<p>§ 2. Het verslag ex ante bevat onder andere de verwachte aankoopprijs en, in voorkomend geval, de verwachte verkoopprijs van de groenestroomcertificaten in de loop van het jaar t en, in voorkomend geval, een raming van het bedrag van de maandelijkse voorschotten en bijkomende voorschotten die voor hetzelfde jaar verschuldigd zijn met toepassing van artikel 14, § 1septies.</p>
<p>Art. 14^{quater}. La commission établit un projet de solde à régulariser correspondant à la différence entre l'estimation du coût de l'obligation d'achat des certificats verts faite au cours de l'année t-1, et le coût réel de cette obligation au cours de l'année t. Pour ce faire, la commission se base sur le rapport ex-post établi par le gestionnaire du réseau ainsi que sur ses propres données. Afin de procéder à la régularisation, le gestionnaire du réseau communique également à la commission les montants certifiés par ses réviseurs mentionnée à l'article 14bis dans son rapport ex-post. La commission soumet ce projet au gestionnaire du réseau, qui dispose de quatorze jours ouvrables pour faire valoir ses observations. ».</p>	<p>Art. 14^{quater}. De commissie maakt een ontwerp van te regulariseren saldo op dat overeenstemt met het verschil tussen de raming van de kost van de verplichting tot aankoop van de groenestroomcertificaten gemaakt in het jaar t-1 en de werkelijke kost van deze verplichting in de loop van het jaar t. Daarom baseert de commissie zich op het verslag ex post dat de netbeheerder heeft opgesteld en haar eigen gegevens. Om over te gaan tot de regularisatie deelt de netbeheerder de commissie eveneens de door zijn revisoren gecertificeerde bedragen zoals vermeld in artikel 14bis mee in zijn verslag ex post. De commissie legt dit ontwerp voor aan de netbeheerder die over veertien werkdagen beschikt om zijn opmerkingen te laten gelden."</p>
<p>Art. 5. Les articles 14^{nonies} à 14^{terdecies} du même arrêté sont abrogés.</p>	<p>Art. 5. De artikelen 14^{nonies} tot 14^{terdecies} van hetzelfde besluit worden opgeheven.</p>
<p>Art. 6. L'annexe du même arrêté royal est abrogée.</p>	<p>Art. 6. De bijlage van hetzelfde koninklijk besluit wordt opgeheven.</p>
<p>Art. 7. Le ministre qui a l'Energie dans ses attribution est chargé de l'exécution du présent arrêté.</p>	<p>Art. 7. De minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.</p>
<p>[Donné à...]</p>	<p>[Gegeven te...]</p>