

portés à 18.152,00 euros, 6.285,00 euros, 14.633,00 euros, 3.928,00 euros, 3.142,00 euros, 4.910,00 euros, 3.928,00 euros, 4.573,00 euros et 3.658,00 euros.

Art. 2. Le présent arrêté entre en vigueur le 1^{er} janvier 2017.

Bruxelles, le 14 février 2017.

D. BACQUELAINE
W. BORSUS

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

[C – 2017/10769]

9 FEVRIER 2017. — 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

PHILIPPE, Roi des Belges,
A tous, présents et à venir, Salut.

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, l'article 7, § 1^{er}, modifié par les lois du 20 mars 2003, 22 décembre 2008, 29 mars 2012, 27 décembre 2012, 28 juin 2013, 26 décembre 2013 et du 21 juillet 2016;

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;

Vu la proposition de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz du 15 janvier 2016;

Vu l'analyse d'impact de la réglementation donnée le 16 février 2016;

Vu la nouvelle proposition de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz du 17 juin 2016, sollicitée par le courrier de la Ministre de l'Energie du 9 juin 2016;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 20 juin 2016;

Vu l'accord de la Ministre du Budget, donné le 29 juin 2016;

Vu l'avis 59.834/1/V du Conseil d'Etat donné le 29 août 2016, 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;

Vu la nouvelle proposition de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz du 20 octobre 2016, sollicitée par le courrier de la Ministre de l'Energie du 12 octobre 2016 ;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 8 novembre 2016;

Vu la concertation avec les Gouvernements régionaux du 14 décembre 2016;

Vu l'avis 60.525/3 du Conseil d'Etat donné le 27 décembre 2016 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;

Considérant que la Commission européenne en vertu de l'article 108, alinéa 3 du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne doit être informée en temps utile pour présenter ses observations, des projets tendant à instituer ou à modifier des aides et que les mesures projetées ne peuvent être mises à exécution avant que cette procédure ait abouti à une décision finale;

Considérant que le régime de soutien modifié, ainsi que le soutien individuel prévu pour des projets individuels Norther et Rentel, comme inclus dans le présent arrêté, a été notifié formellement à la Commission européenne par le gouvernement belge le 6 juillet 2016;

Considérant que la Commission européenne a pris une décision à cet égard intitulé "State Aid SA.45867 (2016/N) – Belgium : The Belgian federal regime governing renewable energy certificates and aid to the Rentel and Norther wind farm project" ("C(2016) 8426 final");

Considérant que la Commission européenne a jugé dans la décision précitée du 8 décembre 2016 que le régime de soutien modifié, ainsi que le soutien individuel prévu pour des projets individuels Norther et Rentel, comme inclus dans le présent arrêté, est compatible avec le marché intérieur conformément l'article 107, alinéa 3, c) du traité sur le fonctionnement de l'Union européenne et par conséquent est compatible avec les règles de l'Union relatives aux aides d'Etat;

gebracht op 18.152,00 euro, euro, 6.285,00 euro, 14.633,00 euro, 3.928,00 euro, 3.142,00 euro, 4.910,00 euro, 3.928,00 euro, 4.573,00 euro en 3.658,00 euro.

Art. 2. Dit besluit treedt in werking op 1 januari 2017.

Brussel, 14 februari 2017.

D. BACQUELAINE
W. BORSUS

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

[C – 2017/10769]

9 FEBRUARI 2017. — 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

FILIP, Koning der Belgen,
Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen, Onze Groet.

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7, § 1, gewijzigd bij de wetten van 20 maart 2003, 22 december 2008, 29 maart 2012, 27 december 2012, 28 juni 2013, 26 december 2013 en van 21 juli 2016;

Gelet op het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen;

Gelet op het voorstel van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 15 januari 2016;

Gelet op de regelgevingsimpactanalyse van 16 februari 2016;

Gelet op het nieuwe voorstel van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 17 juni 2016, verzocht per brief van de Minister van Energie van 9 juni 2016;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 20 juni 2016;

Gelet op de akkoordbevinding van de Minister van Begroting, gegeven op 29 juni 2016;

Gelet op het advies 59.834/1/V van de Raad van State, gegeven op 29 augustus 2016, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2^o, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Gelet op het nieuwe voorstel van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 20 oktober 2016, verzocht per brief van de Minister van Energie van 12 oktober 2016;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 8 november 2016;

Gelet op het overleg met de gewestregeringen van 14 december 2016;

Gelet op het advies 60.525/3 van de Raad van State, gegeven op 27 december 2016, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2^o, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Overwegende dat de Europese Commissie krachtens artikel 108, lid 3, van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie van elk voornemen tot invoering of wijziging van steunmaatregelen tijdig op de hoogte dient te worden gebracht om haar opmerkingen te kunnen maken en dat de voorgenomen maatregelen niet tot uitvoering mogen worden gebracht voordat die procedure tot een eindbeslissing heeft geleid;

Overwegende dat het gewijzigde steunregime, alsook de individuele steun voorzien voor de individuele projecten Norther en Rentel, zoals opgenomen in onderhavig besluit, door de Belgische overheid formeel werd aangemeld bij de Europese Commissie op 6 juli 2016;

Overwegende dat de Europese Commissie op 8 december 2016 in dat verband een besluit genomen heeft met als titel "State Aid SA.45867 (2016/N) – Belgium : The Belgian federal regime governing renewable energy certificates and aid to the Rentel and Norther wind farm project" ("C(2016) 8426 final");

Overwegende dat de Europese Commissie in voornoemde beslissing van 8 december 2016 heeft geconcludeerd dat het gewijzigde steunregime, alsook de individuele steun voorzien voor de individuele projecten Norther en Rentel, zoals opgenomen in het onderhavig besluit, verenigbaar is met de interne markt overeenkomstig artikel 107, lid 3, c) van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie en bijgevolg in overeenstemming is met de staatssteunregels van de EU;

Sur la proposition de la Ministre de l'Énergie et de l'avis de Nos Ministres qui en ont délibéré en Conseil,

Nous avons arrêté et arrêtons :

Article 1^{er}. Dans l'article 1^{er}, § 2, de 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 des 31 octobre 2008, 17 août 2013 et 4 avril 2014, sont apportées les modifications suivantes :

1° dans 10°, les mots « et tenant compte d'un retour sur investissements dans le chef des investisseurs recherchant une rentabilité sur les capitaux investis à concurrence de 12 % » sont abrogés;

2° le paragraphe est complété par un 13° rédigé comme suit :

« 13° « NEMO » : un opérateur désigné du marché de l'électricité en application du Règlement (UE) 2015/1222 de la Commission du 24 juillet 2015 établissant une ligne directrice relative à l'allocation de la capacité et à la gestion de la congestion. ».

Art. 2. Dans l'article 14, § 1^{er}, du même arrêté, modifié par les arrêtés des 5 octobre 2005, 31 octobre 2008, 21 décembre 2012 et 4 avril 2014, les modifications suivantes sont apportées :

1° dans l'alinéa 2, 1^obis, les mots « après le 1^{er} mai 2014 » sont remplacés par les mots « depuis le 2 mai 2014 jusques et y compris le 30 avril 2016 »;

2° dans le même alinéa 2, il est inséré un 1^oter, rédigé comme suit :

« 1^oter pour l'énergie éolienne offshore produite par des installations faisant l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6 de la loi, dont le financial close intervient à partir du 1^{er} mai 2016, un prix minimal déterminé sur la base de la formule suivante :

$$\text{prix minimal} = \text{LCOE} - [(\text{prix de référence de l'électricité} \times (1 - \text{facteur de correction}) + \text{la valeur des garanties d'origine}) \times (1 - \text{facteur de pertes de réseau})],$$

où :

- sans préjudice au § 1^{er}quater, le LCOE est égal à :

a) 129,80 euros/MWh pour les installations faisant l'objet d'une concession domaniale attribuée à la SA Rentel, pour la première fois par arrêté ministériel du 4 juin 2009, tel que déterminé par la commission dans sa décision (B)160719-CDC-1541 du 19 juillet 2016;

b) 124,00 euros/MWh pour les installations faisant l'objet d'une concession domaniale attribuée à la SA Norther, pour la première fois par arrêté ministériel du 5 octobre 2009, tel que déterminé par la commission dans sa décision (B)160901-CDC-1550 du 1^{er} septembre 2016;

c) un montant à déterminer par arrêté motivé du ministre pris sur proposition de la commission, pour les installations faisant l'objet d'une concession domaniale, non visées au a) et b), et qui n'ont pas encore réalisé leur financial close à la date d'entrée en vigueur de l'arrêté du 9 février 2017 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. La proposition de la commission, formulée après concertation du titulaire de la concession domaniale concerné, est motivée et tient compte de la nécessité d'éviter toute sursubsidiation et de l'intérêt du consommateur final; elle est transmise au ministre dans un délai compatible avec la date annoncée du financial close de ce titulaire. Le ministre prend sa décision dans un délai de vingt jours à dater de la réception de la proposition de la commission;

- sans préjudice de la possibilité conformément au § 1^{er}ter/1 de fixer le facteur de correction par concession domaniale, le facteur de correction est égal à 0,10;

- la valeur des garanties d'origine correspond au prix de vente actuel obtenu par le titulaire de la concession domaniale pour les garanties d'origine qui sont délivrées en échange de l'électricité injectée;

- le facteur des pertes de réseau est calculé chaque mois par la commission, pour chaque concession, sur la base de la différence entre la quantité d'électricité produite et la quantité d'électricité injectée dans le réseau; »;

Op de voordracht van de Minister van Energie en op het advies van Onze in Raad vergaderde Ministers,

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

Artikel 1. In artikel 1, § 2, van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, gewijzigd door de besluiten van 31 oktober 2008, 17 augustus 2013 en 4 april 2014 worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1° in 10°, worden de woorden "en rekening houdend met een winst op investeringen in hoofde van de investeerders dewelke een rendabiliteit van de geïnvesteerde kapitalen ten belope van 12 % nastreeft" opgeheven;

2° de paragraaf wordt aangevuld met een 13° luidende als volgt :

« 13° « Nemo » : een beheerder van de Belgische elektriciteitsmarkt aangesteld met toepassing van Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer. ».

Art. 2. In artikel 14, § 1, van hetzelfde besluit, gewijzigd door de besluiten van 5 oktober 2005, 31 oktober 2008, 21 december 2012 en 4 april 2014 worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1° In het tweede lid, 1^obis worden de woorden "na 1 mei 2014" vervangen door de woorden "vanaf 2 mei 2014 tot en met 30 april 2016";

2° In hetzelfde tweede lid wordt 1^oter ingevoegd, luidende als volgt :

"1^oter voor offshore windenergie geproduceerd door installaties die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de wet bedoelde domeinconcessie, waarvan de financial close plaatsvindt vanaf 1 mei 2016, wordt een minimumprijs vastgelegd aan de hand van de volgende formule :

$$\text{minimumprijs} = \text{LCOE} - [(\text{elektriciteitsreferentieprij} \times (1 - \text{correctiefactor}) + \text{de waarde van de garanties van oorsprong}) \times (1 - \text{netverliesfactor})],$$

waarin :

- onverminderd § 1quater, de LCOE gelijk is aan :

a) 129,80 euro/MWh voor de installaties die het voorwerp uitmaken van een domeinconcessie toegekend aan de NV Rentel, voor de eerste keer bij ministerieel besluit van 4 juni 2009, zoals bepaald door de commissie bij beslissing (B)160719-CDC-1541 van 19 juli 2016;

b) 124,00 euro/MWh voor de installaties die het voorwerp uitmaken van een domeinconcessie toegekend aan de NV Norther, voor de eerste keer bij ministerieel besluit van 5 oktober 2009, zoals bepaald door de commissie bij beslissing (B)160901-CDC-1550 van 1 september 2016;

c) een bedrag vast te stellen door gemotiveerd besluit van de minister op voorstel van de commissie voor de installaties die het voorwerp uitmaken van een domeinconcessie, niet bedoeld in a) en b), en die hun financial close nog niet hebben gerealiseerd op het tijdstip van de inwerkingtreding van het koninklijk besluit van 9 februari 2017 tot wijziging van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen. Het voorstel van de commissie, geformuleerd na overleg met de houder van de betrokken domeinconcessie, is gemotiveerd en houdt rekening met de noodzaak om iedere oversubsidiëring te vermijden en met het belang van de eindconsument; dit voorstel wordt aan de minister bezorgd binnen een termijn die de aangekondigde datum van de financial close van deze houder respecteert. De minister neemt zijn beslissing binnen twintig dagen na ontvangst van het voorstel van de commissie;

- onverminderd de mogelijkheid om overeenkomstig § 1ter/1 per domeinconcessie een aangepaste waarde vast te stellen, de correctiefactor gelijk is aan 0,10;

- de waarde van de garanties van oorsprong overeenkomt met de werkelijke verkoopprijs verkregen door de domeinconcessiehouder voor de garanties van oorsprong die worden uitgereikt voor de geproduceerde elektriciteit;

- de netverliesfactor wordt elke maand door de commissie, voor elke concessie, berekend op basis van het verschil tussen de hoeveelheid geproduceerde elektriciteit en de hoeveelheid elektriciteit die in het net is geïnjecteerd;

3° l'alinéa 3 est remplacé par ce qui suit :

« Cette obligation d'achat de certificats verts prend cours à la mise en service de l'installation de production, pour une période de dix ans. En dérogation à ce qui précède, pour l'électricité produite à partir d'énergie éolienne offshore, l'obligation d'achat de certificats verts vaut pour les périodes suivantes :

1° vingt ans à dater de la mise en service des installations visées à l'alinéa 2, 1° et 1°bis;

2° dix-neuf ans à dater de la mise en service des installations visées à l'alinéa 2, 1°ter. »;

4° l'alinéa 4 est remplacé par ce qui suit :

« L'obligation d'achat de certificats verts d'électricité produite à partir d'énergie éolienne offshore, aux prix minimaux tels que définis à l'alinéa 2, 1°, 1°bis et 1°ter, fait l'objet d'un contrat entre le titulaire de la concession domaniale et le gestionnaire du réseau qui, lorsque cela est d'application, fait expressément mention du LCOE applicable. Ce contrat est, sur proposition du gestionnaire du réseau, soumis à l'approbation de la commission. ».

Art. 3. Dans l'article 14 du même arrêté, le paragraphe 1°terbis, inséré par l'arrêté du 4 avril 2014, est abrogé.

Art. 4. Dans l'article 14 du même arrêté, il est inséré un nouveau paragraphe 1°ter/1, rédigé comme suit :

« § 1°ter/1. Pour chaque concession domaniale visée au § 1°er, alinéa 2, 1°ter, la commission adapte, sans effet rétroactif, le facteur de correction pris en compte pour la détermination du prix minimal.

A cet effet, le titulaire de la concession domaniale transmet, aux moments suivants :

1° la première fois, au plus tard quatre mois avant la date prévue du financial close,

2° ultérieurement, au plus tard quatre mois avant la fin de chaque période annuelle qui débute à la date du financial close,

toutes les informations à la commission, par porteur et avec accusé de réception et par voie électronique, relatives au prix de vente contractuel de l'électricité produite par les installations.

Dans le mois de la réception des données, la commission confirme au titulaire de la concession domaniale le caractère complet des données ou lui transmet une liste des informations supplémentaires à fournir.

La commission examine dans les deux mois après la confirmation du caractère complet des données s'il existe une différence entre le prix de vente contractuel pour l'électricité et un prix nominal moyen égal à 90 % du prix de référence de l'électricité.

Si la commission constate une différence, elle adapte le facteur de correction pour la concession domaniale concernée. Sans préjudice du § 1°sexies, la commission calcule le nouveau prix minimal pour l'achat de certificats verts, en application de la formule fixée au § 1°er, alinéa 2, 1°ter. ».

Art. 5. Dans l'article 14 du même arrêté, le paragraphe 1°quater, inséré par l'arrêté royal du 4 avril 2014, est remplacé par ce qui suit :

« § 1°quater. Pour les installations visées au paragraphe 1°er, alinéa 2, 1°bis et 1°ter, le LCOE est, le cas échéant, augmenté d'un montant déterminé par ou en vertu de l'article 7, § 2, de la loi. ».

Art. 6. Dans l'article 14, § 1°quinquies, du même arrêté, inséré par l'arrêté royal du 4 avril 2014, les mots « après le 1°er mai 2014 » sont remplacés par les mots « depuis le 2 mai 2014 jusque et y compris le 30 avril 2016 ».

Art. 7. Dans l'article 14 du même arrêté, il est inséré un nouveau paragraphe 1°quinquies/1, rédigé comme suit :

« § 1°quinquies/1. Par dérogation au § 1°er, deuxième alinéa, 1°ter, pour les installations faisant l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6 de la loi, dont le financial close a lieu à partir du 1°er mai 2016, le prix minimal d'achat du certificat vert est fixé à 0 euro lorsque la production intervient :

1° à un moment où le tarif de déséquilibre applicable à un déséquilibre positif est égal ou inférieur à -20 euros/MWh; ou

2° lorsque le prix du segment de marché Day-Ahead d'un Nemo est inférieur à 0 euro/MWh pendant une période d'au moins six heures consécutives, et pour toute la période considérée.

3° Het derde lid wordt vervangen als volgt :

“Deze aankoopverplichting van groenestroomcertificaten begint bij de inwerkingstelling van de productie-installatie voor een periode van tien jaar. In afwijking van het voorgaande, voor elektriciteit geproduceerd uit offshore windenergie, geldt de aankoopverplichting van groenestroomcertificaten gedurende de volgende periodes :

1° twintig jaar te rekenen vanaf de inwerkingstelling van de in het tweede lid, 1° en 1°bis bedoelde installaties;

2° negentien jaar te rekenen vanaf de inwerkingstelling van de in het tweede lid, 1°ter bedoelde installaties.”;

4° het vierde lid wordt vervangen als volgt :

“De aankoopverplichting van groenestroomcertificaten voor elektriciteit geproduceerd via offshore windenergie, tegen minimumprijzen zoals bepaald in het tweede lid, 1°, 1°bis en 1°ter, maakt het voorwerp uit van een contract tussen de domeinconcessiehouder en de netbeheerder dat, wanneer het van toepassing is, uitdrukkelijk melding maakt van de toepasselijke LCOE. Dit contract wordt, op voorstel van de netbeheerder, ter goedkeuring voorgelegd aan de commissie.”.

Art. 3. In artikel 14, van hetzelfde besluit wordt paragraaf 1bis, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 4 april 2014, opgeheven.

Art. 4. In artikel 14, van hetzelfde besluit wordt een nieuwe paragraaf 1ter/1 ingevoegd, luidende als volgt :

“§ 1ter/1. Voor elke domeinconcessie bedoeld in § 1, tweede lid, 1°ter, past de commissie, zonder retroactieve werking, de correctiefactor die in aanmerking wordt genomen voor de bepaling van de minimumprijs, aan.

Daartoe maakt de houder van de domeinconcessie op volgende tijdstippen :

1° de eerste maal ten laatste vier maanden voor de voorziene datum van financial close;

2° later, ten laatste vier maanden voor het einde van elke periode van één jaar die ingaat op de datum van de financial close,

alle informatie over aan de commissie, per drager met ontvangstbevestiging en elektronisch, met betrekking tot de gecontracteerde verkoopprijs van de door de installaties opgewekte elektriciteit.

Binnen één maand na de ontvangst van de gegevens, bevestigt de commissie aan de domeinconcessiehouder de volledigheid van de gegevens of bezorgt zij hem een lijst van bijkomende inlichtingen die hij moet verstrekken.

De commissie onderzoekt binnen de twee maanden na de bevestiging van de volledigheid van de gegevens of er een verschil is tussen de gecontracteerde verkoopprijs voor elektriciteit en een gemiddelde nominale prijs gelijk aan 90 % van de elektriciteitsreferentieprij.

Indien de commissie een verschil vaststelt, past zij de correctiefactor voor de betrokken domeinconcessie aan. Onverminderd § 1sexies berekent de commissie de overeenstemmende nieuwe minimumprijs voor de aankoop van groenestroomcertificaten, door toepassing van de formule in § 1, tweede lid, 1°ter.

Art. 5. In artikel 14, van hetzelfde besluit wordt paragraaf 1quater, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 4 april 2014, vervangen als volgt :

“§ 1quater. Voor de installaties bedoeld in paragraaf 1, tweede lid, 1°bis en 1°ter, wordt de LCOE, desgevallend, verhoogd met een bedrag bepaald door of krachtens artikel 7, § 2 van de wet.”

Art. 6. In artikel 14, § 1quinquies van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 4 april 2014 worden de woorden « na 1 mei 2014 » vervangen door de woorden « van 2 mei 2014 tot en met 30 april 2016 ».

Art. 7. In artikel 14 van hetzelfde besluit wordt een nieuwe paragraaf 1quinquies/1 ingevoegd, luidende als volgt :

« § 1quinquies/1. In afwijking van § 1, tweede lid, 1°ter wordt voor de installaties die het voorwerp uitmaken van een in artikel 6 van de wet bedoelde domeinconcessie, waarvan de financial close na 1 mei 2016 plaatsvindt, de minimumprijs voor de aankoop van een groenestroomcertificaats vastgelegd op 0 euro wanneer de productie plaatsvindt :

1° op een ogenblik waarop het onevenwichtstarief van toepassing op een positief onevenwicht gelijk is aan of lager is dan -20 euro/MWh; of

2° wanneer de day ahead-prijs van een Nemo lager is dan 0 euro/MWh gedurende minimum 6 opeenvolgende uren en dit voor de volledige periode die in beschouwing wordt genomen.

La fixation du prix minimal d'achat à 0 euro induit par application de l'alinéa 1^{er}, 1^o, n'est applicable qu'aux premiers 288 quart d'heures, au cours de la même année civile, durant lesquels le tarif de déséquilibre pour un déséquilibre positif est égal ou inférieur à -20 euros/MWh et dont sont retranchées les périodes pendant lesquelles, au cours de cette même année civile, le prix minimal à 0 euro est induit par application de l'alinéa 1^{er}, 2^o. ».

Art. 8. Dans l'article 14 du même arrêté, le paragraphe 1^{er}*sexies*, inséré par l'arrêté royal du 4 avril 2014, est remplacé par ce qui suit :

« § 1^{er}*sexies*. Après réception des données complètes de la part du titulaire de la concession domaniale et du gestionnaire du réseau, la commission calcule, conformément aux §§ 1^{er} à 1^{er}*quinquies*/1, le prix minimal du certificat vert applicable pour chaque certificat vert octroyés pour chaque mois considéré. La commission publie sur son site Internet ce prix minimal au plus tard le dixième jour suivant l'octroi des certificats verts.

Aux fins de l'application correcte du 2^e alinéa du paragraphe 1^{er}*quinquies*/1, la commission adapte, le cas échéant, le prix minimal des certificats verts qui, au moment de leur octroi, avait été fixé à 0 euro. La commission notifie cette adaptation au titulaire de la concession concerné. ».

Art. 9. Nonobstant toute disposition contraire du contrat visé à l'article 14, § 1^{er}, alinéa 4, de 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, la formule du prix minimal reprise dans l'article 14, § 1^{er}, alinéa 2, 1^o*ter* de ce même arrêté royal s'applique de plein droit aux installations faisant l'objet d'une concession domaniale visée à l'article 6 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité ayant réalisé leur financial close à partir du 1^{er} mai 2016, et pour lesquelles la commission a adapté le LCOE en faisant application de l'article 14, § 1^{er}*ter*, de l'arrêté royal précité, tel qu'en vigueur au moment de sa décision.

Art. 10. Le ministre qui a l'Energie dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 9 février 2017.

PHILIPPE

Par le Roi :

La Ministre de l'Energie,
M.C. MARGHEM

De minimumprijs voor de aankoop van 0 euro bij toepassing van het eerste lid, 1^o is slechts van toepassing gedurende de eerste 288 kwarturen, in hetzelfde kalenderjaar, tijdens dewelke het onevenwichtstarief voor een positief onevenwicht gelijk is aan of lager is dan -20 euro/MWh en waarvan de periodes worden afgetrokken waarin, in hetzelfde kalenderjaar, de minimumprijs van 0 euro wordt gehanteerd bij toepassing van het eerste lid, 2^o. ».

Art. 8. In artikel 14 van hetzelfde besluit wordt paragraaf 1^{er}*sexies*, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 4 april 2014, als volgt vervangen :

“§ 1^{er}*sexies*. Nadat ze de volledige gegevens van de houder van de domeinconcessie en de netbeheerder heeft ontvangen, berekent de commissie conform §§ 1 tot 1^{er}*quinquies*/1 de minimumprijs voor de aankoop van elk groenestroomcertificaat van toepassing op elk voor de betreffende maand toegekend groenestroomcertificaat. De commissie publiceert op haar website voormelde minimumprijs uiterlijk op de tiende dag na de toekenning van de groenestroomcertificaten.

Met het oog op de correcte toepassing van het tweede lid van paragraaf 1^{er}*quinquies*/1 wordt de minimumprijs voor de aankoop van groenestroomcertificaten die op het ogenblik van de toekenning ervan was vast gelegd op 0 euro, desgevallend, door de commissie aangepast. De commissie stelt de houder van de betreffende concessie in kennis van deze aanpassing.”.

Art. 9. Niettegenstaande iedere andersluidende bepaling van het contract bedoeld in artikel 14, § 1, vierde lid van het koninklijk besluit van 16 juli 2002 betreffende de instelling van mechanismen voor de bevordering van elektriciteit opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, is de formule van de minimumprijs opgenomen in artikel 14, § 1, tweede lid, 1^o*ter* van hetzelfde besluit van rechtswege van toepassing op de installaties die het voorwerp uitmaken van een domeinconcessie bedoeld in artikel 6 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt waarvan de financial close heeft plaatsgevonden vanaf 1 mei 2016, en waarvoor de commissie de LCOE heeft aangepast door toepassing van artikel 14, § 1^{er} van voornoemd koninklijk besluit, zoals van kracht op het moment van haar beslissing.

Art. 10. De minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 9 februari 2017.

FILIP

Van Koningswege :
De Minister van Energie,
M.C. MARGHEM

GOUVERNEMENTS DE COMMUNAUTE ET DE REGION GEMEENSCHAPS- EN GEWESTREGERINGEN GEMEINSCHAFTS- UND REGIONALREGIERUNGEN

VLAAMSE GEMEENSCHAP — COMMUNAUTE FLAMANDE

VLAAMSE OVERHEID

[C – 2017/10811]

23 DECEMBER 2016. — Besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van diverse bepalingen van het besluit van de Vlaamse Regering van 12 oktober 2007 tot reglementering van het sociale huurstel ter uitvoering van titel VII van de Vlaamse Wooncode

DE VLAAMSE REGERING,

Gelet op artikel 20 van de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen;

Gelet op het decreet van 15 juli 1997 houdende de Vlaamse Wooncode, artikel 91, § 2, vervangen bij het decreet van 15 december 2006 en gewijzigd bij de decreten van 23 maart 2012 en 31 mei 2013, artikel 92, § 1, ingevoegd bij het decreet van 15 december 2006 en gewijzigd bij het decreet van 14 oktober 2016, artikel 93, § 1, gewijzigd bij de decreten van 15 december 2006 en 31 mei 2013, artikel 94, artikel 95, § 1, ingevoegd bij het decreet van 15 december 2006 en gewijzigd bij het decreet van 31 mei 2013, artikel 96, § 1, artikel 97, tweede lid, gewijzigd bij de decreten van 24 maart 2006 en 15 december 2006, artikel 97*bis*, § 2, § 4, en § 5, ingevoegd bij het decreet van 14 oktober 2016; artikel 99, § 1, vervangen bij het decreet van 15 december 2006, artikel 102*bis*, ingevoegd bij het decreet van 15 december 2006 en gewijzigd bij de decreten van 29 april 2011 en 31 mei 2013;

Gelet op het decreet van 14 oktober 2016 houdende wijziging van diverse decreten met betrekking tot wonen, artikel 65;