

4° de leverancier koopt en factureert aan de afnemer alleen de hoeveelheid groene certificaten die niet rechtstreeks door de afnemer aan hem wordt afgegeven.

In het geval bedoeld in het derde lid, 2°, worden de groene certificaten door de afnemer aan de leverancier afgegeven ten vroegste na afloop van een termijn van vier volle kwartalen die ingaat op 1 januari, april, juli of oktober die volgt op de kennisgeving.

§ 2. Overeenkomstig paragraaf 1 passen de leveranciers de betrokken leveringsovereenkomsten aan die in uitvoering zijn op de datum van inwerkingtreding van dit artikel. ».

Art. 3. In artikel 24^{ter} van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Waalse Regering van 20 december 2007, gewijzigd bij het besluit van de Waalse Regering van 8 januari 2009, worden de volgende wijzigingen aangebracht :

1° in paragraaf 1 worden de woorden « Krachtens besluit van de Minister genomen na advies van de CWaPE, kan de producent van groene elektriciteit » vervangen door de woorden « De producent van groene elektriciteit kan »;

2° de paragrafen 2 en 3 worden opgeheven.

Art. 4. De artikelen 24^{quater}, 24^{septies} en 24^{octies} van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Waalse Regering van 20 december 2007, gewijzigd bij het besluit van de Waalse Regering van 8 januari 2009, worden opgeheven.

Art. 5. Artikel 24^{sexies} van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Waalse Regering van 20 december 2007, wordt aangevuld met volgend lid :

« In afwijking van het eerste en het tweede lid geniet de groene producent wiens recht op het verkrijgen van groene certificaten na 30 juni 2014 geopend wordt, op gewoon verzoek de aankoopgarantie voor de groene certificaten die hij in bezit heeft. ».

HOOFDSTUK II. — Inwerkingtredings- en slotbepaling

Art. 6. Dit besluit treedt in werking op 1 juli 2014.

Art. 7. De Minister bevoegd voor het Energiebeleid is belast met de uitvoering van dit besluit.

Namen, 3 april 2014.

De Minister-President,
R. DEMOTTE

De Minister van Duurzame Ontwikkeling en Ambtenarenzaken,
J.-M. NOLLET

SERVICE PUBLIC DE WALLONIE

[2014/203206]

3 AVRIL 2014. — Arrêté du Gouvernement wallon modifiant l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération et l'arrêté du Gouvernement wallon du 20 février 2014 modifiant l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération

Le Gouvernement wallon,

Vu le décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité, l'article 34, 4° b), remplacé par le décret du 17 juillet 2008, l'article 38, § 1^{er}, remplacé par le décret du 4 octobre 2007, l'article 38, § 6^{bis}, inséré par le décret du 27 mars 2014 et l'article 39, § 1^{er}, remplacé par le décret du 4 octobre 2007;

Vu l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération;

Vu l'avis de l'Inspection des Finances, donné le 15 juillet 2011;

Vu l'accord du Ministre du Budget, donné le 1^{er} mars 2012;

Vu l'avis CD-12e07-CWaPE-380 de la CWaPE du 9 mai 2012;

Vu l'avis N° 5-2012 du Conseil supérieur des Villes, Communes et Provinces de la Région wallonne du 2 mai 2012;

Vu l'avis A.1069 du Conseil économique et social de Wallonie du 7 mai 2012;

Vu l'avis CWEDD/12/AV.524 du Conseil wallon de l'Environnement pour le Développement durable du 8 mai 2012;

Vu l'avis 55.203/4 du Conseil d'Etat, donné le 26 février 2014 en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 2°, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973;

Sur la proposition du Ministre qui a l'Energie dans ses attributions;

Après délibération,

Arrête :

CHAPITRE 1^{er}. — Dispositions modificatives de l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération

Article 1^{er}. A l'article 2 de l'arrêté du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement wallon du 8 janvier 2009, un 11°^{bis} rédigé comme suit est inséré :

« 11°^{bis} « Administration » : le département de l'Energie et du Bâtiment durable de la Direction générale opérationnelle Aménagement du Territoire, Logement, Patrimoine et Energie du Service public de Wallonie; ».

Art. 2. A l'article 10 du même arrêté, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement wallon du 15 juillet 2010, les modifications suivantes sont apportées :

1° la première phrase de l'alinéa 1^{er} est complétée par ce qui suit :

« et après dépôt d'un dossier technico-financier communiqué à l'Administration conformément à l'article 15, § 1^{er} bis, reprenant les éléments suivants :

1° une copie de tous les documents attestant du coût global des investissements relatifs à l'installation de production;

2° une copie de tous les documents relatifs aux différentes aides perçues pour la réalisation de l'installation, notamment les aides à l'investissement;

3° une analyse financière déterminant le coût de production de l'électricité verte;

4° une déclaration sur l'honneur attestant que les informations communiquées sont complètes et certifiées sincères et véritables;

5° si le projet est soumis à permis, une copie du permis d'environnement ou du permis unique obtenu. »;

2° à la deuxième phrase de l'alinéa 1^{er}, les mots « Ces modalités » sont remplacés par les mots « Les modalités déterminées par la CWaPE »;

3° la deuxième phrase de l'alinéa 1^{er} formera l'alinéa 2, inséré entre l'alinéa 1^{er} et l'alinéa 2, devenu l'alinéa 3;

4° à l'alinéa 2, devenu l'alinéa 3, les mots « à l'alinéa précédent » sont remplacés par les mots « aux alinéas 1^{er} et 2 ».

Art. 3. L'article 13, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 2°, du même arrêté, modifié par l'arrêté du Gouvernement wallon du 20 décembre 2007, est complété par les mots « , le cas échéant, après acceptation du dossier par l'Administration conformément à l'article 15, § 1^{er}bis. ».

Art. 4. A l'article 15 du même arrêté, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement wallon du 3 octobre 2013, un paragraphe 1^{er}bis, rédigé comme suit, est inséré :

« § 1^{er}bis. Par dérogation au paragraphe 1^{er}, pour les unités de production à partir du 1^{er} juillet 2014, autres que les installations de production d'électricité à partir de panneaux photovoltaïques d'une puissance nette inférieure à 10 kW, le droit d'obtenir des certificats verts est limité à dix ou quinze ans selon la filière de production conformément à l'annexe 5 et est subordonné à l'acceptation préalable par l'Administration du dossier de demande de certificats verts.

Le producteur visé à l'alinéa 1^{er} souhaitant bénéficier de certificats verts pour son unité de production à partir d'une année donnée est tenu d'adresser anticipativement un dossier de demande à l'Administration comprenant les éléments suivants :

1° le dossier technico-financier visé à l'article 10, alinéa 1^{er};

2° un calendrier des étapes préalables à la mise en service;

3° une date ferme permettant de déterminer la première date d'octroi des certificats verts;

4° un argumentaire démontrant la faisabilité du projet;

5° une estimation du nombre de certificats verts auxquels le projet pourrait prétendre. Pour les projets consistant à la remise à niveau d'une installation existante (repowering ou retrofit), une estimation du nombre de certificats verts additionnels par rapport au volume de certificats verts octroyés sous le régime avant remise à niveau est adossée. Pour déterminer le volume de certificats verts octroyés sous le régime avant remise à niveau, le producteur se base sur la moyenne annuelle du volume de certificats verts octroyés durant les 3 dernières années de fonctionnement.

A défaut d'un dossier comprenant les éléments susvisés, l'Administration déclare le dossier irrecevable.

L'Administration évalue le caractère sérieux et plausible du dossier de demande au regard des différents éléments visés à l'alinéa 2. L'Administration détermine, à la suite de cet examen, si en fonction de l'enveloppe globale de certificats verts additionnels pour l'année souhaitée fixée conformément à l'annexe 6 et de l'enveloppe de certificats verts additionnels pour cette filière pour l'année souhaitée fixée conformément à l'alinéa 8, elle peut ouvrir le droit à ce demandeur d'obtenir des certificats verts conformément à l'alinéa 1^{er}. Au sein d'une même filière, les demandeurs dont la date visée à l'alinéa 2, 3°, est la plus rapprochée dans le temps sont prioritaires. Si l'enveloppe de certificats verts additionnels pour cette filière est déjà atteinte pour l'année souhaitée, la demande d'obtention de certificats verts pour ce producteur prend rang dans la liste d'attente en vue de l'ouverture au 1^{er} septembre de l'année calendrier de l'enveloppe de certificats verts inter-filières sans réduction de la durée d'octroi visée à l'alinéa 1^{er}. Conformément à la disposition visée à l'alinéa 9, lorsque la flexibilité de 15 % visée dans cet alinéa est atteinte pour l'année souhaitée, la demande d'obtention de certificats verts pour ce producteur prend rang dans la liste d'attente de l'enveloppe de certificats verts pour cette filière de l'année calendrier suivante sans réduction de la durée d'octroi visée à l'alinéa 1^{er}. Cette décision est communiquée endéans les 45 jours à la CWaPE et au producteur ayant introduit un dossier de demande conformément à l'alinéa 2.

Le producteur informe, à tout moment, l'Administration des éventuelles modifications apportées à son dossier.

A défaut pour un producteur de respecter la date ferme qu'il a proposée conformément à l'alinéa 2, 3°, la durée d'octroi des certificats verts visée à l'alinéa 1^{er} est réduite de plein droit de la durée du retard. Une telle sanction n'est toutefois pas applicable lorsque ce retard est dû à des causes externes. L'appréciation de celles-ci est laissée à l'Administration.

L'enveloppe annuelle globale de certificats verts additionnels est déterminée par le Gouvernement, sur proposition du Ministre. Cette enveloppe est déterminée sur la base des quotas visés à l'article 25, § 3, de manière à atteindre indirectement et de manière progressive, une contribution de 8 000 GWh d'électricité renouvelable produits en Wallonie à l'horizon 2020 selon une répartition indicative entre filières telle que précisée à l'annexe 4, tout en visant un retour à l'équilibre sur le marché des certificats verts. Pour les années 2014 à 2016, l'enveloppe annuelle de certificats verts additionnels est précisée à l'annexe 6. En cas de baisse du volume de certificats verts octroyés aux installations existantes, due à l'arrêt définitif d'une ou de plusieurs installations constaté par la CWaPE, l'Administration peut procéder à l'ajout du volume de certificats verts correspondant aux enveloppes par filière visée à l'alinéa 8. En aucun cas, cet ajout ne peut avoir pour effet d'engendrer une hausse du volume de certificats verts supérieure à la somme de 3,5 millions de certificats verts et de l'enveloppe globale visée à l'annexe 6. La répartition de ce volume entre filières s'effectue au prorata des enveloppes de certificats additionnels visées à l'annexe 8.

Dans le respect de l'enveloppe annuelle globale visée à l'annexe 6, les enveloppes de certificats verts additionnels par filière sont fixées par le Gouvernement, après avis de la CWaPE, en fonction du taux d'octroi de certificats verts et de manière à tendre à la trajectoire par filière fixée à l'annexe 4. Pour la période de 2014 à 2016, les enveloppes de certificats verts additionnels par filière sont précisées à l'annexe 8.

Le premier jour de chaque trimestre, l'Administration publie sur son site le nombre de dossiers de demande s'étant vu ouvrir le droit à l'obtention de certificats verts, la quantité de certificats verts estimés par filière et par un ayant fait l'objet d'une réservation, le volume de certificats verts estimés restants par filière au regard des enveloppes fixées à l'annexe 8, ainsi que le volume de certificats verts visé par la liste d'attente. L'Administration effectue à cette même date un monitoring sur le suivi des trajectoires indicatives visées à l'annexe 4. Au 1^{er} septembre de chaque année, l'Administration transfère vers une enveloppe de certificats verts inter-filières, les certificats verts des enveloppes de certificats verts additionnels par filière n'ayant pas encore fait l'objet d'une réservation pour l'année en cours. Sur cette

base, l'Administration ouvre le droit aux certificats verts aux projets sur la liste d'attente de l'enveloppe de certificats verts inter-filières, dans le respect de son rang, conformément à l'alinéa 4. Le volume de certificats verts d'une filière bénéficiant de ce transfert vers l'enveloppe de certificats verts inter-filières ne peut dépasser 15 pour cent de l'enveloppe de certificats verts additionnels de cette filière visée à l'alinéa 8.

Tous les trois ans, de manière concomitante au mécanisme d'évaluation des quotas visé à l'article 25, §§ 3 et 4, une évaluation des trajectoires par filière est réalisée par le Gouvernement, sur la base d'un rapport de la CWaPE et de l'Administration. Cette évaluation porte sur l'évolution constatée et attendue du productible de chaque filière, au regard de la répartition indicative entre filière précisée à l'annexe 4, ainsi que sur l'évolution constatée et attendue sur le marché des certificats verts, compte tenu du mécanisme d'évaluation des quotas visés à l'article 25, §§ 3 et 4. Le Gouvernement fixe les trajectoires par filière de manière à constamment couvrir une période de 8 ans. Le cas échéant, le Gouvernement adapte les trajectoires par filière fixées à l'annexe 4.

Pour chaque filière de production d'électricité verte considérée, le nombre de certificats verts octroyés est défini comme suit :

$$\text{certificats verts octroyés} = \text{Eenp} \times \text{kCO2} \times \text{kECO}$$

Le calcul visé à l'alinéa 11 s'effectue avec les bases suivantes :

1° Eenp = électricité nette produite exprimée en MWh;

2° kCO2 = coefficient de performance réelle CO2 du projet envisagé calculé conformément à l'arrêté ministériel du 12 mars 2007 déterminant les procédures et le Code de comptage de l'électricité produite à partir de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération;

3° kECO = coefficient économique par filière s'appliquant sur 10 ou 15 ans fixé par la CWaPE en concertation avec l'Administration, de manière à garantir un niveau de rentabilité de référence déterminé à l'annexe 7 du présent arrêté;

4° le résultat du produit de "kCO2 x kECO" ne peut excéder le plafond fixé par l'article 38, § 6bis, du décret.

Pour l'ensemble des filières d'électricité verte, le Gouvernement peut fixer des plafonds de taux d'octroi sans excéder le plafond fixé par l'article 38, § 6bis, du décret.

Par dérogation à l'alinéa 11, pour les filières d'hydro-électricité, d'électricité produite à partir de panneaux photovoltaïques d'une puissance nette supérieure à 10 kW et à partir d'éoliennes, un coefficient correcteur « rho » du taux d'octroi permettant de moduler le taux d'octroi de certificats verts en fonction du niveau de prix du marché de l'électricité ENDEX est appliqué comme suit :

$$\text{certificats verts octroyés} = \text{Eenp} \times \text{kCO2} \times \text{kECO} \times \text{rho}$$

Le coefficient correcteur « rho » est égal à 1 pendant les trois premières années. En concertation avec l'Administration, la CWaPE évalue tous les trois ans à dater du premier jour d'octroi des certificats verts à un projet concerné, le taux d'octroi par application du coefficient correcteur « rho ». Le taux d'octroi de certificats verts est adapté de manière à maintenir un niveau de soutien correspondant au niveau de soutien de référence qui prévalait pour la filière au moment de la décision d'octroi pour les 3 années suivantes, si l'évolution réelle des prix de l'électricité ENDEX s'est écartée de 10 % à la hausse ou à la baisse par rapport aux paramètres d'évolution de prix initialement retenus.

Pendant toute la période d'octroi des certificats verts, les rendements énergétiques des installations modernes de référence sont maintenus aux valeurs en vigueur au moment de l'octroi des premiers certificats verts relatifs à l'unité de production concernée.

Tous les deux ans, la CWaPE révisé les coefficients kECO applicables pour les nouveaux projets en concertation avec l'Administration, à l'exception du coefficient kECO de la filière photovoltaïque et de la majoration prévue à l'article 15quater, alinéa 3, qui font l'objet d'une révision semestrielle. A titre exceptionnel, la CWaPE, en concertation avec l'Administration, peut, pour les nouveaux projets et après validation par le Gouvernement, réviser, entre deux exercices, le coefficient kECO pour une des filières, si elle constate une évolution particulièrement forte d'un paramètre affectant la rentabilité de référence telle que définie à l'annexe 7.

Pour le calcul de kECO visé à l'alinéa 12, 3°, la CWaPE, en concertation avec l'Administration, propose une méthodologie au Gouvernement qui la valide et, le cas échéant, l'adapte. La méthodologie prend en considération les paramètres techniques, économiques et financiers portant sur les variables suivantes :

1° variables techniques des filières : durée d'amortissement, rendement électrique et/ou thermique net, durée d'utilisation, part d'autoconsommation de l'électricité;

2° variables portant sur les coûts : coûts d'investissement éligibles, coût des combustibles, frais annuels d'opération et de maintenance en pourcentage de l'investissement, coûts de démantèlement, charges fiscales, à savoir l'impôt des sociétés effectif moyen tel que publié par le Conseil supérieur des Finances;

3° variables portant sur les revenus escomptés :

a) référence prix électricité : prix forward moyen annuel ENDEX pendant les deux premières années, ensuite prix tendanciel pour les années suivantes selon les sources de référence;

b) aides éventuelles complémentaires.

Les nouveaux coefficients kECO résultant de la procédure de révision visée à l'alinéa 18 sont publiés au plus tard trois mois avant leur entrée en vigueur.

Pour une unité de production donnée, le régime de soutien applicable est celui en vigueur au moment de la communication du dossier de demande de certificats verts visé à l'alinéa 2. ».

Art. 5. Dans le même arrêté, trois articles, rédigés comme suit, sont insérés entre l'article 15quinquies et l'article 16 :

« Art. 15sexies. Par dérogation à l'article 15, § 1^{er}bis, pour les installations hydro-électriques, le coefficient kECO peut être majoré, sur dossier, au maximum de 1,5 certificats verts par MWh produit sans préjudice de l'article 38, § 6bis, du décret, s'il ne permet pas de garantir la rentabilité de référence fixée à l'annexe 7 du présent arrêté.

A cette fin, le producteur concerné introduit une demande motivée auprès de l'Administration et de la CWaPE, au même moment de l'introduction de son dossier de demande de certificats verts visé à l'article 15, § 1^{er}bis, alinéa 2.

La CWaPE propose, en concertation avec l'Administration, un coefficient kECO alternatif permettant d'atteindre la rentabilité de référence fixée à l'annexe 7 du présent arrêté.

Art. 15septies. Par dérogation à l'article 15, § 1^{er}bis, pour les installations éoliennes d'une puissance inférieure ou égale à 100 kW, le coefficient kECO peut être majoré, sur dossier, de maximum 0,3 certificats verts par MWh produit sans préjudice de l'article 38, § 6bis, du décret, s'il ne permet pas de garantir la rentabilité de référence fixée à l'annexe 7 du présent arrêté.

A cette fin, le producteur concerné introduit une demande motivée auprès de l'Administration et de la CWaPE, au même moment de l'introduction de son dossier de demande de certificats verts visé à l'article 15, § 1^{er}bis, alinéa 2.

La CWaPE propose, en concertation avec l'Administration, un coefficient kECO alternatif permettant d'atteindre, dans la limite visée à l'alinéa 1^{er}, la rentabilité de référence fixée à l'annexe 7 du présent arrêté.

Art. 15octies. § 1^{er}. Par dérogation à l'article 15, § 1^{er}bis, pour les installations de production d'électricité à partir de la biométhanisation agricole ou de graisses animales, le coefficient kECO peut être majoré, sur dossier, de manière à atteindre le niveau de rentabilité de référence déterminé à l'annexe 7 du présent arrêté, sans préjudice de l'article 38, § 6, du décret.

A cette fin, le producteur concerné introduit une demande motivée auprès de l'Administration et de la CWaPE, au même moment de l'introduction de son dossier de demande de certificats verts visé à l'article 15, § 1^{er}bis, alinéa 2.

Si la CWaPE constate un écart de plus de 1 pour cent entre la rentabilité obtenue par le projet sur la base des paramètres technico-économiques propres de l'installation et la rentabilité de référence visée à l'annexe 7, la CWaPE fixe, en concertation avec l'Administration, un coefficient kECO alternatif permettant d'atteindre la rentabilité de référence fixée à l'annexe 7 du présent arrêté.

§ 2. Les producteurs à partir d'installations d'électricité produite à partir de la biométhanisation agricole bénéficiant à la date du 1^{er} mai 2014 de certificats verts sur la base du régime de certificats verts applicable antérieurement, peuvent, sous réserve de l'alinéa 2, introduire un dossier à la CWaPE en vue de bénéficier d'un coefficient kECO correspondant à la rentabilité de référence visée à l'annexe 7.

Pour être éligibles, les producteurs visés à l'alinéa 1^{er} doivent introduire leur dossier avant le 1^{er} décembre 2014 et démontrer qu'ils n'atteignent pas la rentabilité de référence au regard du régime de soutien dont ils bénéficient.

Si la CWaPE constate l'absence de rentabilité suffisante de l'installation visée à l'alinéa 2, la CWaPE autorise le changement de régime d'octroi des certificats verts et détermine le nouveau coefficient kECO pour le solde des années d'octroi de certificats verts restantes à courir, sans préjudice de l'article 38, § 6, du décret, celui-ci étant applicable au moment de la communication du dossier visé aux alinéas 1^{er} et 2.

La CWaPE communique sa décision au producteur et à l'Administration dans les 45 jours de la réception du dossier visé à l'alinéa 2. Le nouveau coefficient kECO fixé par la CWaPE, conformément à l'alinéa 3, prend effet le jour suivant la communication de sa décision par la CWaPE.

La CWaPE détermine pour le 1^{er} juin 2014, les modalités et la procédure d'introduction des dossiers visée à l'alinéa 1^{er}.

Art. 6. A l'article 25 du même arrêté, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement wallon du 1^{er} mars 2012, les modifications suivantes sont apportées :

1° au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, le mot « et » entre les mots « les fournisseurs » et « gestionnaires de réseau » est remplacé par une virgule « , les »; les mots « , les détenteurs d'une licence limitée de fourniture en vue d'assurer leur propre fourniture et les autoproduiteurs conventionnels » sont insérés entre les mots « gestionnaires de réseau » et les mots « sont tenus de restituer »; et les mots « ou la quantité d'électricité autoconsommée au cours du trimestre envisagé » sont insérés entre les mots « réalisées en Région wallonne au cours du trimestre envisagé » et les mots « . La CWaPE prélève »;

2° au paragraphe 1^{er}, alinéa 2, le mot « et » entre les mots « Les fournisseurs » et « les gestionnaires de réseau » est remplacé par une virgule « , », et les mots « , les détenteurs d'une licence limitée de fourniture en vue d'assurer leur propre fourniture et les autoproduiteurs conventionnels » sont insérés entre les mots « les gestionnaires de réseau » et les mots « sont tenus d'introduire »;

3° au paragraphe 2, 1°, les mots « consommée par ce dernier pour son usage propre et sur la base de l'électricité » sont insérés entre les mots « pour le fournisseur, sur base de l'électricité » et les mots « fournie par ce dernier »;

4° le paragraphe 2 est complété par un 4° rédigé comme suit :

« 4° pour l'autoproduiteur conventionnel, sur la base de l'électricité autoproduite par ce dernier pour son propre usage. »;

5° au paragraphe 3, les mots « 26,7 % entre le 1^{er} janvier 2015 et le 31 décembre 2015 » et les mots « 30,4 % entre le 1^{er} janvier 2016 et le 31 décembre 2016 » sont remplacés par les mots « 27,7 % entre le 1^{er} janvier 2015 et le 31 décembre 2015 » et « 31,4 % entre le 1^{er} janvier 2016 et le 31 décembre 2016 »;

6° au paragraphe 4, alinéa 3, les mots « à l'annexe 4 du présent arrêté » sont insérés entre les mots « qu'il aura fixés » et « en matière de chaleur produite de source renouvelable »;

7° au paragraphe 5, un alinéa, rédigé comme suit, est inséré entre les alinéas 1^{er} et 2 :

« Lorsqu'un autoproduiteur conventionnel produisant au minimum 1,25 GWh par trimestre a signé, directement ou par le biais d'une fédération, une convention avec la Région wallonne visant à améliorer son efficacité énergétique à court, moyen et long terme, celui-ci peut bénéficier d'une réduction de certificats verts à remettre à la CWaPE conformément aux paragraphes 1^{er} à 3. »;

8° à l'alinéa 2, devenant l'alinéa 3, du paragraphe 5, le mot « susmentionné » est remplacé par les mots « ou l'autoproduiteur conventionnel visés aux alinéas 1^{er} et 2 »;

9° l'alinéa 3, devenant l'alinéa 4, du paragraphe 5 est remplacé par ce qui suit :

« La réduction du nombre de certificats verts visé aux alinéas 1^{er} et 2 correspond à une diminution de quota selon les formules suivantes, appliquées aux entreprises formant une entité géographique et technique au sens des accords de branche :

1° pour la tranche de consommation trimestrielle d'électricité comprise entre 0 et 5 GWh inclus, application de 75 % du quota annuel visé au paragraphe 3;

2° pour la tranche de consommation trimestrielle d'électricité entre 5 et 25 GWh inclus, application de 50 % du quota annuel visé au paragraphe 3;

3° pour la tranche de consommation trimestrielle d'électricité entre 25 et 75 GWh inclus, application de 15 % du quota annuel visé au paragraphe 3;

4° pour la tranche de consommation trimestrielle d'électricité supérieure à 75 GWh, application de 10 % du quota annuel visé au paragraphe 3. »;

10° au paragraphe 5, alinéa 5, devenant l'alinéa 6, les mots « tel que visé à l'alinéa 1^{er}, point 2 » sont abrogés;

11° au paragraphe 5, alinéa 6, devenant l'alinéa 7, les mots « visée à l'alinéa 1^{er}, point 1 » sont abrogés;

12° au paragraphe 5, un alinéa rédigé comme suit est inséré entre les alinéas 6 et 7, devenant alinéas 7 et 8 :

« Afin de bénéficier de la réduction, l'autoprodacteur conventionnel visé à l'alinéa 2 transmet, par courrier simple, avant la fin du deuxième mois qui suit un trimestre écoulé, à la CWaPE, les données relatives au volume d'électricité autoproduite pour son propre usage ainsi que l'année considérée. La CWaPE établit les modalités de transmission et de contrôle de ces données. »;

13° au paragraphe 5, alinéa 7, devenant l'alinéa 9, les mots « ou autoprodacteur conventionnel » sont insérés entre les mots « sur chaque client final » et « qui en est à l'origine »;

14° au paragraphe 5, le dernier alinéa est remplacé par ce qui suit:

« Ne sont pas visées en tant qu'usage propre du fournisseur visé au paragraphe 2, 1°, les consommations du fournisseur dans les centrales de pompage/turbinage correspondant à l'énergie électrique absorbée par l'opération de pompage. »;

15° au même article, il est inséré un paragraphe 6 rédigé comme suit :

« § 6. Les clients protégés en vertu de l'article 33, 2° et 3°, du décret sont exonérés des quotas de l'année en cours.

Lorsque la fourniture des clients protégés visés à l'alinéa 1^{er} est assurée par un gestionnaire de réseau, les réductions de coûts résultant du présent paragraphe sont répercutées directement sur les clients finals résidentiels des gestionnaires de réseaux alimentant ces clients protégés.

Lorsque la fourniture des clients protégés visés à l'alinéa 1^{er} est assurée par un fournisseur, les réductions de coûts résultant du présent paragraphe sont répercutées directement sur chaque client protégé qui en est à l'origine. ».

Art. 7. A l'article 30 du même arrêté modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement wallon du 20 décembre 2007, les modifications suivantes sont apportées :

1° à l'alinéa 1^{er}, le mot « et » entre les mots « les fournisseurs » et « gestionnaires de réseau » est remplacé par une virgule « , les » et la phrase est complétée par les mots « , les détenteurs d'une licence limitée de fourniture en vue d'assurer leur propre fourniture et les autoproduteurs conventionnels. »;

2° à l'alinéa 3, le mot « ou » entre les mots « au fournisseur » et « gestionnaire de réseau de distribution » est remplacé par une virgule « , », et les mots « , détenteur d'une licence limitée de fourniture en vue d'assurer leur propre fourniture, ou autoprodacteur conventionnel » sont insérés entre les mots « gestionnaire de réseau de distribution » et « concerné par courrier ».

Art. 8. Dans le même arrêté, les annexes 4, 5, 6, 7, et 8 rédigées comme suit, sont insérées :

« Annexe 4. Trajectoire progressive indicative par filière et cible à l'horizon 2020 :				
Nouveaux projets: Production d'électricité additionnelle/an (GWh)				
	2014	2015	2016	Cible 2020 (additionnel cumulé)
PV <=10 kW	43	43	43	300
PV > 10 kW	30	36	41	400
Eolien	220	255	310	2.700
Hydro	10	10	10	50
	-	-	-	
Géothermie élec				50
Biogaz	15	17	21	375
Biomasse solide et liquide (cogen ou autre)	22	23	24	550
Total SER-elec	340	384	449	4.425
Cogen fossile	45	69	75	940
Total élec verte	385	453	524	5.365

Annexe 5. Nombre d'années d'octroi des certificats verts selon la filière et sous-filière de production :

Filières	Sous-filières	Segments de puissance	Duré d'octroi (nombre d'années)	
Photovoltaïque	Petit PV	$P \leq 10 \text{ kW}$	10	
	Grand PV	$10 \text{ kW} < P \leq 250 \text{ kW}$	10	
		$P > 250 \text{ kW}$	10	
Petit éolien ($\leq 100 \text{ kW}$)		$P < 100 \text{ kW}$	15	
Moyen et grand éolien		$100 \text{ kW} < P < 1 \text{ MW}$	15	
		$P \geq 1 \text{ MW}$	15	
Hydro-électricité		$P < 10 \text{ kW}$	15	
		$10 \text{ kW} < P < 100 \text{ kW}$	15	
		$100 \text{ kW} < P < 1 \text{ MW}$	15	
		$P > 1 \text{ MW}$	15	
Biomasse solide et liquide		Cogénération biomasse solide	$P < 500 \text{ kW}$	15
			$500 \text{ kW} < P < 1 \text{ MW}$	15
			$1 \text{ MW} < P < 5 \text{ MW}$	15
			$P > 5 \text{ MW}$	15
		Biomasse électricité Cogénération bioliquide	$P < 100 \text{ kW}$	15
				15
			$100 \text{ kW} < P < 500 \text{ kW}$	15
				15
			$500 \text{ kW} < P < 1 \text{ MW}$	15
				15
$P > 1 \text{ MW}$ Graisses animales'	15			
	15			
Biogaz		Cogénération biogaz	$P < 10 \text{ kW}$	15
			$P < 200 \text{ kW}$	15
			$200-600 \text{ kW}$	15
			$600-1500 \text{ kW}$	15
			$> 1500 \text{ kW}$	15
Cogénération fossile		$P < 10 \text{ kW}$	15	
			15	
			15	
			15	
			15	

Annexe 6. Enveloppe annuelle globale de certificats verts pour les projets additionnels de l'année considérée pour les années 2014 à 2016

- a) 284.000 CV pour les projets de 2014 ;
 b) 477.000 CV pour les projets de 2015 ;
 c) 543.000 CV pour les projets de 2016.

Annexe 7. Niveaux de rentabilité de référence par filière et sous-filières				
Filières	Sous-filières	Segments de puissance	Duré d'octroi (nombre d'années)	
Photovoltaïque	Petit PV	P<=10kW	Régime Quali watt	
	Grand PV	10kW<P<=250kW	7%	
Petit éolien (<= 100 kW)		P<100kW	7%	
Moyen et grand éolien		100kW<P<1MW	7%	
		P>=1MW	7%	
Hydro-électricité		P<10kW	7%	
		10kW<P<100kW	7%	
		100kW<P<1MW	7%	
		P>1MW	7%	
Biomasse solide et liquide	Cogénération biomasse solide	P<500kW	9%	
		500kW<P<1MW	9%	
		1MW<P<5MW	9%	
		P>5MW	9%	
	Biomasse électricité Cogénération bioliquide			9%
		P<100kW	9%	
		100kW<P<500kW	9%	
		500kW<P<1MW	9%	
		P>1MW	9%	
		Graisses animales'	9%	
Biogaz	Cogénération biogaz	P<10kW	8%	
		P < 200 kW	8%	
		200-600 kW	8%	
		600-1500 kW	8%	
		> 1500 kW	9%	
Cogénération fossile		P<10kW	9%	
		10kW<P<100kW	9%	
		100kW<P<500kW	9%	
		500kW<P<1MW	9%	
		P>1MW	9%	

Annexe 8. Enveloppes de certificats verts par filière pour les nouveaux projets, pour la période 2014-2016

Nouveaux projets: Certificats verts additionnels par an			
	2014 partim	2015	2016
PV > 10 kW	52.000	79.600	77.000
Eolien	148.900	258.900	314.500
Hydro	13.350	20.000	20.000
Biogaz	25.250	43.700	53.000
Biomasse solide et liquide (cogen ou autre)	37.100	57.500	60.000
Cogen fossile	7.400	17.300	18.500
Total élec verte	284.000	477.000	543.000

CHAPITRE II. — *Disposition modificative de l'arrêté du Gouvernement wallon du 20 février 2014 modifiant l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération*

Art. 9. A l'article 6, alinéa 2, de l'arrêté du Gouvernement wallon du 20 février 2014 modifiant l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif à la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération, les mots « ou à la présentation d'une preuve de demande d'inscription à une formation certifiante dans un centre de formation reconnu par la Région wallonne » sont insérés entre les mots « reconnue par la Région wallonne » et les mots « et à la condition visée à l'article 19bis ».

CHAPITRE III. — *Dispositions transitoires, d'entrée en vigueur et finales*

Art. 10. Le présent arrêté ne s'applique pas aux unités de production soumises à l'obtention préalable d'un permis d'environnement ou d'un permis unique et ayant obtenu un permis définitif à la date d'entrée en vigueur du présent arrêté, ainsi qu'aux unités de production ayant fait l'objet de la visite de contrôle RGIE de l'installation à la date d'entrée en vigueur du présent arrêté.

Art. 11. Le présent arrêté entre en vigueur le 1^{er} juillet 2014, sous réserve de l'alinéa 2.

L'article 15, § 1^{er} bis, alinéas 11 à 13, de l'arrêté du Gouvernement wallon du 30 novembre 2006 relatif la promotion de l'électricité produite au moyen de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération tel qu'inséré par l'article 4 du présent arrêté, s'applique aux installations photovoltaïques d'une puissance supérieure à 10 kW à partir du 1^{er} janvier 2015.

Art. 12. Le Ministre qui a l'Energie dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Namur, le 3 avril 2014.

Le Ministre-Président,
R. DEMOTTE

Le Ministre du Développement durable et de la Fonction publique,
J.-M. NOLLET

ÜBERSETZUNG

ÖFFENTLICHER DIENST DER WALLONIE

[2014/203206]

3. APRIL 2014 — Erlass der Wallonischen Regierung zur Abänderung des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms und des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 20. Februar 2014 zur Abänderung des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms

Die Wallonische Regierung,

Aufgrund des Dekrets vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts, Artikel 34, 4^o, b), ersetzt durch das Dekret vom 17. Juli 2008, Artikel 38, § 1, ersetzt durch das Dekret vom 4. Oktober 2007, Artikel 38, § 6bis, eingefügt durch das Dekret vom 27. März 2014, und Artikel 39, § 1, ersetzt durch das Dekret vom 4. Oktober 2007;

Aufgrund des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms;

Aufgrund des am 15. Juli 2011 abgegebenen Gutachtens der Finanzinspektion;

Aufgrund des am 1. März 2012 gegebenen Einverständnisses des Ministers für Haushalt;

Aufgrund des Gutachtens der CWaPE Nr. CD-12e07-CWaPE-380 vom 9. Mai 2012;

Aufgrund des am 2. Mai 2012 abgegebenen Gutachtens des "Conseil supérieur des Villes, Communes et Provinces de la Région wallonne" (Hoher Rat der Städte, Gemeinden und Provinzen der wallonischen Region);

Aufgrund des am 7. Mai 2012 abgegebenen Gutachtens des Wirtschafts- und Sozialrates der Wallonischen Region Nr. A.1069;

Aufgrund des am 8. Mai 2012 abgegebenen Gutachtens des Wallonischen Umweltrates für eine nachhaltige Entwicklung CWEDD/12/AV.524;

Aufgrund des am 26. Februar 2014 in Anwendung des Artikels 84, § 1, Absatz 1, 2^o der am 12. Januar 1973 koordinierten Gesetze über den Staatsrat abgegebenen Gutachtens des Staatsrates Nr. 55.203/4;

Auf Vorschlag des Ministers, zu dessen Zuständigkeitsbereich die Energie gehört;

Nach Beratung,

Beschließt:

KAPITEL I — *Bestimmungen zur Abänderung des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms*

Artikel 1 - In Artikel 2 des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms, zuletzt abgeändert durch den Erlass der Wallonischen Regierung vom 8. Januar 2009, wird eine Ziffer 11^o bis mit folgendem Wortlaut eingefügt:

"11^o bis "Verwaltung": die Abteilung Energie und nachhaltiges Bauwesen der operativen Generaldirektion Raumordnung, Wohnungswesen, Erbe und Energie des Öffentlichen Dienstes der Wallonie;"

Art. 2 - In Artikel 10 desselben Erlasses, zuletzt abgeändert durch den Erlass der Wallonischen Regierung vom 15. Juli 2010, werden folgende Abänderungen vorgenommen:

1^o im ersten Satz von Absatz 1 wird die Wortfolge "mittels des Formulars, die sie bestimmt, zugeschickt." durch die folgende Wortfolge ersetzt:

"mittels des Formulars, die sie bestimmt, sowie nach der Hinterlegung einer technisch-finanziellen Akte, die der Verwaltung gemäß Artikel 15, § 1 bis mitgeteilt wird, und nachstehende Unterlagen umfasst, zugeschickt:

1^o eine Kopie aller Dokumente, durch die die Gesamtkosten für die mit der Erzeugungsanlage verbundenen Investitionen bescheinigt werden;