

Bij aangifte van vastgestelde fraude verstrekt het kinderbijslagfonds het Agentschap een nauwkeurig overzicht van de op grond van artikel 17 van dit besluit genomen maatregelen.

In geval van door het kinderbijslagfonds geconstateerde fraude verstrekt het een uiteenzetting van de feiten en alle gegevens die nodig zijn om de fraude te bewijzen. Het kinderbijslagfonds specificeert, binnen vier maanden, in alle gevallen :

- 1) de exacte frauduleuze periode(n),
- 2) het (de) door de fraude getroffen begunstigde kind(eren),
- 3) het (de) door de fraude getroffen artikel(en),
- 4) de financiële gevolgen en indien deze nihil zijn, moet een nauwkeurige motivering worden gegeven.

Indien fraude wordt vastgesteld, stelt het Bureau geen onderzoek in naar de solvabiliteit van de schuldenaar of naar de kwijtschelding van onverschuldigde betalingen.

In geval van fraude bedragen de inhoudingen bedoeld in artikel 91 van het decreet van 8 februari 2018 100% van het maandelijks uitbetaalde bedrag.

In het geval van schuldbemiddeling, wanneer de schuldbemiddelaar een gehele of gedeeltelijke kwijtschelding van schulden voorstelt, weigert de kinderbijslagkas met de kwijtschelding in te stemmen indien de onverschuldigde betaling het gevolg van fraude is.

De kinderbijslagfonds bewaart de elementen van het dossier waarop een fraude betrekking heeft overeenkomstig artikel 2262bis, § 1, eerste lid, van het oud Burgerlijk Wetboek. Dit omvat ten minste de bewijzen van betaling van kinderbijslag, kennisgevingen van diverse beslissingen, mededelingen van een overheidsinstelling en alle andere documenten die relevant zijn voor de fraudezaak.

**Art. 22.** Elk jaar wordt verslag uitgebracht over het toezicht op de gezinnen.

De controlestatistieken hebben betrekking op het aantal en de soorten controles, inclusief die in verband met fraude, en op de gevolgen van deze controles.

De gegevens in dit verslag zijn geanonimiseerd.

#### HOOFDSTUK IV. — Toezicht

**Art. 23.** De "kwantitatieve en kwalitatieve controle van authentieke brongegevens" omvat de volgende specifieke taken van het Agentschap:

- met betrekking tot de kwantitatieve en kwalitatieve controle van de computerstromen, enerzijds de controle van de kwantiteit van de stromen, en anderzijds, op basis van kwantitatieve anomalieën die het vaststelt met betrekking tot het aantal ontvangen stromen of geraadpleegde gegevens contact opnemen met de authentieke bronnen om zich ervan te vergewissen dat alle nodige gegevens worden meegedeeld of bij de kinderbijslagfondsen nagaan op welke wettelijke gronden de gegevens worden geraadpleegd, en anderzijds de kwaliteit van de computerstromen controleren en op basis van de kwalitatieve anomalieën die zij vaststelt, contact opnemen met de authentieke bronnen om zich ervan te vergewissen dat de gegevens correct worden meegedeeld;

- wat de administratieve controle betreft, de kwalitatieve controle van de administratieve verwerking van de computerstromen in de bestanden.

In dit verband worden de gegevens verwerkt overeenkomstig de artikelen 106 tot en met 110 van hetzelfde decreet.

#### HOOFDSTUK V. — Slotbepalingen

**Art. 24.** Dit besluit heeft uitwerking met ingang van 1 januari 2019.

In afwijking van het eerste lid hebben de artikelen 3 tot en met 10 uitwerking op 1 januari 2020.

**Art. 25.** De Minister bevoegd voor gezinsbijslagen is belast met de uitvoering van dit besluit.

Namen, 10 februari 2022.

Voor de Regering:

De Minister-President,

E. DI RUPO

De Minister van Ambtenarenzaken, Informatica, Administratieve Vereenvoudiging,  
belast met Kinderbijslag, Toerisme, Erfgoed en Verkeersveiligheid,

V. DE BUE

### SERVICE PUBLIC DE WALLONIE

[C – 2022/20340]

**10 FEVRIER 2022. — Arrêté du Gouvernement wallon relatif aux critères de durabilité de la biomasse pour la production d'énergie et des critères de réduction des émissions de gaz à effet de serre et 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 15 octobre 2020 relatif à l'organisation du marché de l'énergie thermique et aux réseaux d'énergie thermique, l'article 14 § 1<sup>er</sup> ;

Vu le décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité, les articles 37 à 39, modifiés en dernier lieu par le décret du 2 mai 2019 ;

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 le rapport du 24 août 2020 établi conformément à l'article 3, 2<sup>o</sup>, du décret du 11 avril 2014 visant à la mise en œuvre des résolutions de la Conférence des Nations unies sur les femmes à Pékin de septembre 1995 et intégrant la dimension du genre dans l'ensemble des politiques régionales ;

Vu l'avis du Comité transversal de la biomasse, donné le 27 août 2021 ;

Vu l'avis 70.550/4 du Conseil d'Etat, donné le 24 décembre 2021, en application de l'article 84, § 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, 2<sup>o</sup>, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Considérant l'avis du pôle « Energie », donné le 3 septembre 2021 ;

Considérant l'avis de la Fédération des biométhaniseurs agricoles, donné le 19 août 2021 ;

Considérant l'avis d'Edora, donné le 27 août 2021 ;

Considérant l'avis de la Fédération wallonne de l'agriculture, donné le 27 août 2021 ;

Considérant l'avis de l'Union wallonne des entreprises, donné le 30 août 2021 ;

Considérant que les critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre prévus par la directive 2018/2001, dont le présent arrêté assure la transposition partielle, détermine l'énergie produite à base des bioliquides et des combustibles issus de la biomasse pouvant être prise en compte aux fins de :

- contribuer à l'objectif de l'Union européenne fixé à l'article 3, § 1<sup>er</sup>, de la Directive 2018/2001, et à la part d'énergie renouvelable de la Région wallonne ;

- mesurer la conformité aux obligations en matière d'énergie renouvelable ;

- déterminer l'admissibilité à une aide financière pour la consommation de bioliquides et de combustibles issus de la biomasse ;

Sur la proposition du Ministre de l'Energie ;

Après délibération,

Arrête :

#### CHAPITRE I<sup>er</sup>. — *Dispositions introductives et définitions*

**Article 1<sup>er</sup>.** Le présent arrêté transpose partiellement la directive (UE) 2018/2001 du Parlement européen et du Conseil du 11 décembre 2018 relative à la promotion de l'utilisation de l'énergie produite à partir de sources renouvelables.

**Art. 2.** Pour l'application du présent arrêté, l'on entend par :

1° les déchets : tout déchet visé à l'article 2, 1°, du décret du 27 juin 1996 relatif aux déchets, à l'exclusion des substances qui ont été délibérément modifiées ou contaminées pour répondre à cette définition ;

2° la biomasse : la fraction biodégradable des produits, des déchets et des résidus d'origine biologique provenant de l'agriculture, y compris les substances végétales et animales, de la sylviculture et des industries connexes, y compris la pêche et l'aquaculture, et la fraction biodégradable des déchets, notamment les déchets industriels et municipaux d'origine biologique ;

3° la biomasse agricole : la biomasse issue de l'agriculture ;

4° la biomasse forestière : la biomasse issue de la sylviculture ;

5° les combustibles issus de la biomasse : les combustibles solides et gazeux produits à partir de la biomasse ;

6° le biogaz : les combustibles gazeux produits à partir de la biomasse ;

7° les biodéchets : les déchets biodégradables de jardin ou de parc, les déchets alimentaires ou de cuisine issus des ménages, des restaurants, des traiteurs ou des magasins de vente au détail, ainsi que les déchets comparables provenant des usines de transformation de denrées alimentaires ;

8° la zone d'approvisionnement forestière : la zone définie géographiquement d'où sont issues les matières premières destinées à la fabrication de biomasse, d'où proviennent des informations fiables et indépendantes et dans laquelle les conditions sont suffisamment homogènes pour évaluer le risque en matière de durabilité et de légalité de la biomasse ;

9° la régénération des forêts : la reconstitution d'un peuplement forestier par des moyens naturels ou artificiels à la suite de la suppression d'arbres par abattage ou causes naturelles, notamment les incendies ou les tempêtes ;

10° le bioliquide : un combustible liquide destiné à des usages énergétiques autres que pour le transport, y compris la production d'électricité, le chauffage et le refroidissement, et produit à partir de la biomasse ;

11° les combustibles à base de carbone recyclé : les combustibles liquides et gazeux produits à partir de flux de déchets liquides ou solides d'origine non renouvelable ne se prêtant pas à la valorisation de matières, ou à partir de gaz issus du traitement des déchets et de gaz d'échappement d'origine non renouvelable qui découlent inévitablement et involontairement de processus de production dans des installations industrielles ;

12° les bioliquides et combustibles issus de la biomasse présentant un faible risque d'induire des changements indirects dans l'affectation des sols : les bioliquides et les combustibles issus de la biomasse dont les matières premières ont été produites dans le cadre de systèmes qui évitent les effets de déplacement des bioliquides et combustibles issus de la biomasse produits à partir de cultures destinées à l'alimentation humaine ou animale grâce à une amélioration des pratiques agricole ainsi qu'à la culture sur des terres qui n'étaient pas précédemment utilisées à cette fin, et qui ont été produits conformément aux critères de durabilité pour les bioliquides énoncés dans le présent arrêté ;

13° « fournisseur de combustibles » : une entité fournissant un combustible sur le marché, qui est responsable du passage du combustible par un point de contrôle des produits soumis à accises ;

14° le résidu : une substance qui ne constitue pas le ou les produits finaux qu'un processus de production tend directement à obtenir ; il ne s'agit pas de l'objectif premier du processus de production et celui-ci n'a pas été délibérément modifié pour l'obtenir ;

15° les résidus issus de l'agriculture, de l'aquaculture, de la pêche et de la sylviculture : les résidus qui sont directement générés par l'agriculture, l'aquaculture, la pêche et la sylviculture, et qui n'incluent pas les résidus issus d'industries connexes ou de la transformation ;

16° la valeur réelle : la réduction des émissions de gaz à effet de serre pour certaines ou toutes les étapes d'un processus de production de bioliquides ou de combustibles issus de la biomasse, calculée selon la méthodologie définie par le Ministre ;

17° la valeur type : une estimation des émissions de gaz à effet de serre et de la réduction des émissions de gaz à effet de serre qui est associée à une filière donnée de production de bioliquides ou de combustibles issus de la biomasse, représentative de la consommation dans l'Union européenne ;

18° la valeur par défaut : une valeur établie à partir d'une valeur type compte tenu de facteurs préétablis et pouvant, dans certaines conditions être utilisée à la place de la valeur réelle ;

19° la directive 2018/2001 : la directive (UE) 2018/2001 du Parlement européen et du Conseil du 11 décembre 2018 relative à la promotion de l'utilisation de l'énergie produite à partir de sources renouvelables ;

20° la puissance thermique nominale : la puissance thermique nominale ( $P_n$ ), est entendue comme la quantité maximale d'énergie thermique par unité de temps en entrée de l'équipement de production, exprimée sur la base du pouvoir calorifique inférieur fixés et garantis par le fabricant et pouvant être apportée par le combustible et consommée par l'équipement de combustion en marche continue ;

21° la cogénération : la production simultanée, dans un seul processus, d'énergie thermique et d'énergie électrique ou mécanique ;

22° la cogénération à haut rendement : la cogénération à haut rendement est une cogénération assurant des économies d'énergie primaire d'au moins dix pour cent par rapport aux données de référence de la production séparée des mêmes quantités de chaleur et d'électricité ou d'énergie mécanique ;

23° la cogénération de qualité : production combinée de chaleur et d'électricité, conçue en fonction des besoins de chaleur ou de froid du client, qui réalise une économie d'énergie par rapport à la production séparée des mêmes quantités de chaleur, d'électricité et, le cas échéant, de froid dans des installations modernes de référence dont les rendements annuels d'exploitation sont définis et publiés annuellement par l'Administration ;

24° la combustion : la production, dans un seul processus continu d'oxydation exothermique, d'énergie thermique ;

25° le document de gestion et de suivi : le document reprenant l'état des lieux d'une propriété des points de vue économique, écologique et social, les objectifs de gestion à moyens ou longs termes et la programmation des coupes et travaux ;

26° le CTB : le Comité Transversal de la Biomasse Energie, dont les missions sont définies à l'article 20 du présent arrêté ;

27° l'organisme d'évaluation de la conformité : l'organisme tel que défini à l'article 2, point 13), du règlement (CE) n° 765/2008 fixant les prescriptions relatives à l'accréditation et à la surveillance du marché pour la commercialisation des produits et abrogeant le règlement (CEE) n° 339/93 du Conseil et qui démontre la durabilité de la biomasse ;

30° le certificat de garantie d'origine : le certificat délivré à un site de production conformément aux législations relatives aux marchés du gaz, de l'électricité et de l'énergie thermique attestant que les quantités d'énergie produites à partir de sources d'énergie renouvelables ou de cogénération par ce site pourront clairement être identifiées et mesurées et que cette énergie pourra être, le cas échéant, qualifiée et vendue sous le label d'énergie garantie d'origine renouvelable ou de cogénération à haut rendement ;

28° les déchets solides municipaux : les déchets collectés et traités par ou pour les communes, à savoir les déchets des ménages, les déchets assimilés produits par les activités commerciales, les bureaux, les institutions et les petites entreprises, ainsi que les déchets d'entretien des jardins et des espaces verts, les déchets de nettoyage de la voirie, le contenu des poubelles publiques et les déchets des marchés s'ils sont traités comme des déchets ménagers ;

29° le lot : l'ensemble de matières premières présentant les mêmes caractéristiques de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre ;

30° le bilan massique : le bilan qui établit la relation entre l'entrée et la sortie, c'est à dire le bilan d'une substance donnée dans un système défini, qui prend en compte la formation ou la décomposition de cette substance dans le système.

Concernant l'alinéa 1<sup>er</sup>, 20°, la puissance thermique nominale est calculée sur la base de l'équation suivante :  $P_n = q_v \times H_i$ , où  $q_v$  est le débit volumétrique du combustible et  $H_i$  le pouvoir calorifique inférieur du combustible

Concernant l'alinéa 1<sup>er</sup>, 22°, les petites unités de cogénération et les unités de microcogénération assurant des économies d'énergie primaire sont également considérées comme de la cogénération à haut rendement.

Concernant l'alinéa 1<sup>er</sup>, 27°, les organismes d'évaluation de la conformité délivrent :

1° un certificat aux opérateurs économiques sur la base d'un schéma de certification tel que visé dans le présent arrêté ;

2° une déclaration de vérification à un opérateur économique dans le but de démontrer le respect des critères de durabilité légaux ou d'une partie de ceux-ci ;

3° une déclaration annuelle de conformité à un producteur d'énergie, sur la base des exigences du protocole de vérification pour la durabilité de la biomasse.

Concernant l'alinéa 1<sup>er</sup>, 29°, la définition exclut les déchets issus de l'assainissement des eaux usées urbaines, ainsi que les déchets des activités de construction et de démolition.

## CHAPITRE II. — Critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre

### Section 1<sup>re</sup>. — Principes généraux

**Art. 3.** Aux fins de la directive 2018/2001, l'énergie produite à partir de bioliquides et combustibles issus de la biomasse est prise en considération uniquement si elle répond aux critères de durabilités et de réduction des émissions de gaz à effet de serre visés aux sections 2, 3 et 4 du présent chapitre, ainsi qu'au cas prévu à l'article 4.

Les fins visées à l'alinéa 1<sup>er</sup> sont les suivantes :

1° contribuer à l'objectif de l'Union européenne fixé à l'article 3, § 1<sup>er</sup>, de la directive 2018/2001, et à la part d'énergie renouvelable de la Région wallonne ;

2° déterminer l'admissibilité à une aide financière accordée par le Gouvernement pour la consommation de bioliquides et de combustibles issus de la biomasse.

**Art. 4.** § 1<sup>er</sup>. Les bioliquides et les combustibles issus de la biomasse produits à partir de déchets et de résidus, autres que les résidus de l'agriculture, de l'aquaculture, de la pêche et de la sylviculture, et les déchets et résidus qui sont d'abord transformés en un produit avant d'être transformés ensuite en bioliquides et combustibles issus de la biomasse remplissent uniquement les critères de réduction des émissions de gaz à effet de serre énoncés à l'article 11 pour être pris en considération en vertu de l'article 3.

L'électricité, le chauffage et le refroidissement produits à partir de déchets solides municipaux ne sont pas soumis aux critères de durabilité et ne sont pas soumis aux critères de réduction des émissions de gaz à effet de serre établis à l'article 11.

Les combustibles issus de la biomasse remplissent les critères de durabilité et de réduction des gaz à effet de serre établis aux articles 5 à 11 s'ils sont utilisés dans des installations produisant de l'électricité ou de l'énergie thermique :

1° dont la puissance thermique nominale est égale ou supérieure à vingt MW dans le cas des combustibles issus de la biomasse solide ou ;

2° dont la puissance thermique nominale est égale ou supérieure à deux MW dans le cas des combustibles issus de la biomasse gazeuse.

3° Les bioliquides issus de la biomasse ne sont soumis à aucun seuil minimal.

§ 2. Le Ministre peut prévoir des seuils plus bas que ceux visés au paragraphe 1<sup>er</sup>, alinéa 3, afin d'étendre le champ d'application des critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre visés aux articles 5 à 11 à un plus grand nombre d'installations.

Les critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre énoncés aux articles 5 à 11 s'appliquent quelle que soit l'origine géographique de la biomasse.

Le Ministre peut préciser les critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre, ainsi que leurs modalités de vérification.

#### Section 2. — Critères de durabilité pour la biomasse agricole

**Art. 5.** Les bioliquides et les combustibles issus de la biomasse produite à partir de la biomasse agricole pris en considération en vertu de l'article 3 ne sont pas produits à partir de matières premières provenant d'une zone, qui en janvier 2008 ou postérieurement, possédaient l'un des statuts suivants, qu'elles aient ou non conservés ce statut à ce jour :

1° forêts primaires et autres surfaces boisées primaires, à savoir les forêts et autres surfaces boisées d'essences indigènes, lorsqu'il n'y a pas d'indication clairement visible d'activité humaine et que les processus écologiques ne sont pas perturbés de manière importante ;

2° forêts très riches en biodiversité et autres surfaces boisées riches en espèces et non dégradées ou identifiées comme présentant une grande valeur sur le plan de la biodiversité par l'autorité compétente concernée, sauf à produire des éléments attestant que la production de ces matières premières n'a pas compromis ces objectifs de protection de la nature ;

3° zones affectées soit :

a) par un décret ou un arrêté relatif à la protection de la nature ;

b) à la protection d'écosystèmes ou d'espèces rares, menacés ou en voie de disparition, reconnues par des accords internationaux ou figurant sur les listes établies par des organisations intergouvernementales ou par l'Union internationale pour la conservation de la nature, sous réserve de leur reconnaissance conformément à l'article 16,

sauf à produire des éléments attestant que la production de ces matières premières n'a pas compromis ces objectifs de protection de la nature ;

4° prairies de plus d'un hectare présentant une grande valeur sur le plan de la biodiversité soit :

a) les prairies naturelles, à savoir celles qui, en l'absence d'intervention humaine, resteraient des prairies et qui préservent la composition des espèces naturelles ainsi que les caractéristiques et processus écologiques ;

b) les prairies non naturelles, à savoir celles qui, en l'absence d'intervention humaine, cesseraient d'être des prairies, et qui sont riches en espèces et non dégradées et ont été identifiées comme présentant une grande valeur sur le plan de la biodiversité par la Région wallonne, sauf à produire des éléments attestant que la récolte des matières premières est nécessaire à la préservation du statut de prairie présentant une grande valeur sur le plan de la biodiversité.

Le Ministre peut préciser les modalités d'application du présent article.

**Art. 6.** Les bioliquides et les combustibles, issus de la biomasse, produits à partir de la biomasse agricole pris en considération en vertu de l'article 3 ne sont pas produits à partir de matières premières provenant de terres présentant un important stock de carbone, c'est-à-dire de terres qui possédaient l'un des statuts suivants en janvier 2008 et qui ne possèdent plus ce statut :

1° zones humides, à savoir des terres couvertes ou saturées d'eau en permanence ou pendant une partie importante de l'année ;

2° zones forestières continues, à savoir une étendue, de plus d'un hectare, caractérisée par un peuplement d'arbres d'une hauteur supérieure à cinq mètres et un couvert arboré couvrant plus de trente pour cent de sa surface, ou par un peuplement d'arbres pouvant atteindre ces seuils in situ ;

3° une étendue de plus d'un hectare, caractérisée par un peuplement d'arbres d'une hauteur supérieure à cinq mètres et un couvert forestier couvrant entre dix et trente pour cent de sa surface, ou par un peuplement d'arbres pouvant atteindre ces seuils in situ, à moins qu'il n'ait été prouvé que le stock de carbone de la zone, avant et après sa conversion, est tel que, quand la méthodologie établie par le Ministre, est appliquée, les conditions prévues à l'article 11 sont remplies.

L'alinéa 1<sup>er</sup> ne s'applique pas si, au moment de l'obtention des matières premières, les terres avaient le même statut qu'en janvier 2008.

Le Ministre peut préciser les modalités d'application du présent article.

**Art. 7.** Les bioliquides et les combustibles issus de la biomasse produits à partir de la biomasse agricole pris en compte en vertu de l'article 3, ne sont pas fabriqués à partir de matières premières obtenues à partir de terres qui étaient des tourbières en janvier 2008, à moins qu'il ait été prouvé que la culture et la récolte de ces matières premières n'impliquent pas le drainage de sols auparavant non drainés.

Le Ministre peut préciser les modalités d'application du présent article.

**Art. 8.** Les bioliquides et les combustibles issus de la biomasse produits à partir de déchets et résidus ne provenant pas de la sylviculture mais bien de l'agriculture sont pris en considération en vertu de l'article 3 lorsque les opérateurs ou la Région wallonne disposent de documents de gestion ou de suivi afin de faire face aux incidences sur la qualité des sols et la teneur en carbone du sol.

Les informations sur la gestion et le suivi de ces incidences visées à l'alinéa 1<sup>er</sup> sont transmises annuellement à l'Administration, selon les modalités définies par le Ministre.

Le Ministre peut préciser les modalités d'application du présent article.

*Section 3. — Critères de durabilité pour la biomasse forestière*

**Art. 9.** Les bioliquides et les combustibles issus de la biomasse produits à partir de la biomasse forestière pris en compte en vertu de l'article 3 remplissent les critères suivants en vue de réduire au minimum le risque d'utiliser de la biomasse forestière issue d'une production non durable :

1° le pays dans lequel la biomasse forestière a été exploitée dispose d'une législation au niveau national ou infranational applicable dans la zone d'exploitation ainsi que de systèmes de suivi et d'application de ces règles en vue de garantir :

- a) la légalité des opérations de récolte ;
- b) la régénération effective de la forêt dans les zones de récolte ;
- c) la protection des zones désignées par le droit national ou international ou par l'autorité compétente en la matière à des fins de protection de la nature, notamment dans les zones humides et les tourbières ;
- d) que l'exploitation est assurée dans le souci de la préservation de la qualité des sols et de la biodiversité, dans le but de réduire au minimum les incidences négatives ; et
- e) que l'exploitation maintient ou améliore la capacité de production à long terme de la forêt ;

2° lorsque le critère visé au 1° n'est pas disponible, les bioliquides et les combustibles issus de la biomasse produits à partir de la biomasse forestière sont pris en compte en vertu de l'article 3, si des systèmes de gestion sont mis en place au niveau de la zone d'approvisionnement forestière afin de garantir :

- a) la légalité des opérations de récolte ;
- b) la régénération effective de la forêt dans les zones de récolte ;
- c) la protection des zones désignées par le droit national ou international ou par l'autorité compétente en la matière à des fins de protection de la nature, notamment dans les zones humides et les tourbières, à moins qu'il n'ait été prouvé que la récolte de ces matières premières ne compromet pas ces objectifs de protection de la nature ;
- d) que l'exploitation est assurée dans le souci de la préservation de la qualité des sols et de la biodiversité, dans le but de réduire au minimum les incidences négatives ;
- e) que l'exploitation maintient ou améliore la capacité de production à long terme de la forêt.

**Art. 10.** Les bioliquides et les combustibles issus de la biomasse produits à partir de la biomasse forestière qui sont pris en compte en vertu de l'article 3 répondent aux critères suivants sur l'utilisation des terres, le changement d'affectation des terres et la foresterie, ci-après dénommé (UTCATF) :

1° le pays ou l'organisation régionale d'intégration économique d'origine de la biomasse forestière :

- a) est partie à l'accord de Paris ;
- b) a présenté une contribution prévue déterminée au niveau national, ci-après dénommé CDN, à la Convention-cadre des Nations unies sur les changements climatiques, ci-après dénommé CCNUCC, qui couvre les émissions et les absorptions de CO<sub>2</sub> de l'agriculture, de la sylviculture et de l'utilisation des sols et qui garantit que les modifications apportées au stock de carbone associé à la récolte de la biomasse sont prises en compte aux fins de l'engagement du pays de réduire ou de limiter les émissions de gaz à effet de serre conformément à la CDN ;
- c) dispose d'une législation en place au niveau national ou infranational, conformément à l'article 5 de l'accord de Paris, applicable à la zone d'exploitation, en vue de conserver et renforcer les stocks et les puits de carbone, et attestant que les émissions du secteur UTCATF déclarées ne dépassent pas les absorptions ;

2° lorsque le critère visé au 1° n'est pas disponible, les bioliquides et les combustibles issus de la biomasse produits à partir de la biomasse forestière sont pris en compte en vertu de l'article 3 si des systèmes de gestion sont mis en place au niveau de la zone d'approvisionnement forestière afin de garantir ou de renforcer sur le long terme la conservation des stocks et des puits de carbone.

*Section 4. — Calcul des réductions des émissions de gaz à effet de serre*

**Art. 11.** § 1<sup>er</sup>. La réduction des émissions de gaz à effet de serre résultant de l'utilisation des bioliquides et des combustibles issus de la biomasse pris en considération en vertu de l'article 3 est :

1° d'au minimum cinquante pour cent pour le biogaz consommé dans le secteur des transports et les bioliquides produits dans des installations mises en service le 5 octobre 2015 ou avant cette date ;

2° d'au minimum soixante pour cent pour le biogaz consommé dans le secteur des transports et les bioliquides produits dans des installations mises en service du 6 octobre 2015 au 31 décembre 2020 ;

3° d'au minimum soixante-cinq pour cent pour le biogaz consommé dans le secteur des transports et les bioliquides produits dans des installations mises en service à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2021 ;

4° d'au minimum septante pour cent pour la production d'électricité, de chaleur et de froid à partir de combustibles issus de la biomasse utilisés dans des installations mises en service du 1<sup>er</sup> janvier 2021 au 31 décembre 2025 ;

5° d'au minimum quatre-vingt pour cent pour la production d'électricité, de chaleur et de froid à partir de combustibles issus de la biomasse utilisés dans des installations mises en service à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2026.

Une installation est considérée comme étant en service une fois que la production physique de biogaz consommé dans le secteur des transports et de bioliquides, ou que la production physique de chaleur et de froid et d'électricité à partir de combustibles issus de la biomasse y a débuté.

§ 2. Si une installation concernée par l'article 4, § 1<sup>er</sup>, alinéa 3, ayant été mise en service avant le 1<sup>er</sup> janvier 2021 souhaite bénéficier du mécanisme de prolongation au sens de l'article 15<sup>ter</sup>, § 2, 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, elle se conforme au critère de réduction des émissions de gaz à effet de serre du présent article, et ce à partir de la date de l'avenant au certificat de garantie d'origine actant les modifications liées à la prolongation.

La réduction des émissions de gaz à effet de serre résultant de l'utilisation de biogaz consommé dans le secteur des transports, de bioliquides et de combustibles issus de la biomasse dans des installations produisant de la chaleur, du froid et de l'électricité est calculée conformément à l'article 12.

**Art. 12.** Aux fins de l'article 11, la réduction des émissions de gaz à effet de serre résultant de l'utilisation de bioliquides et de combustibles issus de la biomasse est calculée de l'une des manières suivantes :

1° lorsque le système déterminé par le Ministre fixe une valeur par défaut pour les réductions des émissions de gaz à effet de serre associées à la filière de production et lorsque la valeur e1 pour ces bioliquides, calculée conformément au système déterminé par le Ministre est égale ou inférieure à zéro, en utilisant cette valeur par défaut ;

2° en utilisant la valeur réelle calculée selon la méthodologie définie par le Ministre ;

3° en utilisant une valeur calculée correspondant à la somme des facteurs des formules visées dans le système déterminé par le Ministre.

*Section 5. — Production d'électricité ou de chaleur à partir de combustibles issus de la biomasse*

**Art. 13.** § 1<sup>er</sup>. L'électricité et la chaleur produites à partir de combustibles issus de la biomasse sont prises en considération en vertu de l'article 3 si elles satisfont à l'une ou plusieurs des exigences suivantes :

1° elle est produite dans des installations dont la puissance thermique nominale totale est inférieure à cinquante MW ;

2° pour les installations dont la puissance thermique nominale totale se situe entre cinquante et cent MW, elle est produite au moyen d'une technologie de cogénération à haut rendement ou, pour les installations exclusivement électriques respectant un niveau d'efficacité énergétique associé aux meilleures techniques disponibles au sens de la décision d'exécution (UE) 2017/1442 de la Commission du 31 juillet 2017 établissant les conclusions sur les meilleures techniques disponibles (MTD), au titre de la directive 2010/75/UE du Parlement européen et du Conseil, pour les grandes installations de combustion ;

3° pour les installations dont la puissance thermique nominale totale est supérieure à cent MW, elle est produite au moyen d'une technologie de cogénération à haut rendement ou, pour les installations exclusivement électriques, en atteignant un rendement électrique net d'au moins trente-six % ;

4° elle est produite en assurant un captage et un stockage du CO<sub>2</sub> issu de la biomasse.

§ 2. En vertu de l'article 3 les installations exclusivement électriques ne sont prises en compte que si elles n'utilisent pas de combustibles fossiles en tant que combustible principal et s'il ressort de l'évaluation réalisée conformément à l'article 14 de la directive 2012/27/UE du Parlement européen et du Conseil du 25 octobre 2012 relative à l'efficacité énergétique, modifiant les directives 2009/125/CE et 2010/30/UE et abrogeant les directives 2004/8/CE et 2006/32/CE qu'il n'existe pas de potentiel rentable pour l'utilisation de la technologie de cogénération à haut rendement.

§ 3. Aux fins de l'article 3, 1° et 2°, le présent article s'applique uniquement aux installations mises en service ou converties à l'utilisation de combustibles issus de la biomasse après le 25 décembre 2021.

§ 4. Aux fins de l'article 3, 3°, le présent article est sans préjudice de l'aide accordée au titre des régimes d'aide conformément à l'article 4 de la directive 2018/2001 approuvée au plus tard le 25 décembre 2021.

§ 5. Le paragraphe 1<sup>er</sup> ne s'applique pas à l'électricité produite dans des installations faisant l'objet d'une décision de la Commission Européenne suite à une notification spécifique de la Belgique sur la base de l'existence dûment documentée de risques pour la sécurité d'approvisionnement en électricité.

*Section 6. — Vérification du respect des critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre*

**Art. 14.** § 1<sup>er</sup>. Lorsque les bioliquides et les combustibles issus de la biomasse doivent être pris en considération aux fins visées à l'article 23 de la directive 2018/2001, ainsi qu'à l'article 3 du présent arrêté, les opérateurs économiques montrent que les critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre énoncés dans les articles 5 à 11 ont été respectés.

§ 2. À ces fins, les opérateurs économiques utilisent un système de bilan massique qui :

1° permet à des lots de matières premières ou de combustibles présentant des caractéristiques de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre différentes d'être mélangés par exemple, dans un conteneur, dans une installation de transformation ou une installation logistique ou un site de traitement, ou dans des infrastructures ou sites de transport et de distribution ;

2° permet à des lots de matières premières de contenus énergétiques différents d'être mélangés en vue de transformations ultérieures, à condition que la taille du lot soit adaptée en fonction du contenu énergétique ;

3° requiert que des informations relatives aux caractéristiques de durabilité, aux caractéristiques de réduction des émissions de gaz à effet de serre et au volume des lots visés au point 1° restent associées au mélange ;

4° prévoit que la somme de tous les lots prélevés sur le mélange soit décrite comme ayant les mêmes caractéristiques de durabilité, dans les mêmes quantités, que la somme de tous les lots ajoutés au mélange et impose que ce bilan soit réalisé dans un délai approprié.

§ 3. Le système de bilan massique garantit que chaque lot n'est comptabilisé qu'une seule fois à l'article 7, § 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, de la directive 2018/2001, aux fins du calcul de la consommation finale brute d'énergie produite à partir de sources renouvelables et il comprend des informations sur l'octroi ou non d'une aide à la production de ce lot et, le cas échéant, sur le type de régime d'aide.

**Art. 15.** Lors du traitement d'un lot, les informations relatives aux caractéristiques de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre du lot sont adaptées et associées à la production conformément aux règles suivantes :

1° lorsque le traitement d'un lot de matières premières génère uniquement un seul produit destiné à la production de bioliquides, ou de combustibles issus de la biomasse, la taille du lot et les quantités correspondantes relatives aux caractéristiques de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre sont adaptées par l'application d'un facteur de proportionnalité représentant le rapport entre la masse du produit destiné à ladite production et la masse des matières premières entrant dans le processus ;

2° lorsque le traitement d'un lot de matières premières génère plus d'un seul produit destiné à la production de bioliquides, ou de combustibles issus de la biomasse, un facteur de proportionnalité distinct est appliqué à chaque produit et un bilan massique distinct est utilisé.

**Art. 16.** La preuve de la durabilité de la biomasse forestière ou agricole est apportée si le producteur possède une des certifications volontaires reconnues par la Commission Européenne conformément à la directive 2018/2001.

La certification volontaire est contrôlée annuellement par un Conformity Assessment Body.

**Art. 17. § 1<sup>er</sup>.** La durabilité de la chaleur produite à partir de combustibles issus de la biomasse, lorsqu'il n'y a pas d'électricité produite, est contrôlée suivant la procédure énoncée dans le présent article.

Lorsqu'il introduit sa demande de permis d'environnement, le porteur de projet atteste qu'il a pris des contacts avec les organismes de certification.

§ 2. Toute aide publique pour les installations concernées par le présent arrêté est conditionnée à la présentation des preuves de durabilité telles que visées à l'article 16.

L'octroi du certificat de garantie d'origine est conditionné à la présentation des preuves de durabilité telles que visées à l'article 16.

Le CTB valide le certificat de garantie d'origine et le vérifie annuellement.

**Art. 18. § 1<sup>er</sup>.** La preuve de la durabilité de l'électricité et de la chaleur cogénérée produite à partir de combustibles issus de la biomasse est apportée par le producteur en accord avec les prescriptions 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.

Lorsqu'il introduit sa demande de permis d'environnement, le porteur de projet atteste qu'il a pris des contacts avec les organismes de certification.

§ 2. Toute aide publique pour les installations concernées par le présent arrêté est conditionnée à la présentation des preuves de durabilité visées à l'article 16.

L'octroi du certificat de garantie d'origine est conditionné à la présentation des preuves de durabilité visées à l'article 16.

Le producteur devra transmettre à un des organismes agréés par le Ministre les preuves de durabilité visées à l'article 16 en vue de la réalisation du contrôle annuel.

**Art. 19. § 1<sup>er</sup>.** La durabilité du biométhane injecté sur le réseau de gaz et produit à partir de combustibles issus de la biomasse sera contrôlée suivant la procédure énoncée dans le présent article.

La preuve de durabilité énoncée à l'article 16 incombe au producteur de biométhane, et ce peu importe l'utilisation de ce dernier après son injection sur le réseau.

Les installations concernées par les critères de durabilité sont celles qui génèreraient une puissance thermique nominale supérieure à la référence décrite dans l'article 4, § 1<sup>er</sup>, alinéa 3, en considérant que toute la production de biogaz est consommée par une chaudière présente sur le site, même si ce n'est pas le cas en réalité.

§ 2. Lorsqu'il introduit sa demande de permis d'environnement, le porteur de projet atteste qu'il a pris des contacts avec les organismes de certification.

Toute aide publique pour les installations concernées par le présent arrêté est conditionnée à la présentation des preuves de durabilité visées à l'article 16.

L'octroi du certificat de garantie d'origine est conditionné à la présentation des preuves de durabilité visées à l'article 16.

Le producteur transmet à un des organismes agréés par le Ministre les preuves de durabilité visées à l'article 16 en vue de la réalisation du contrôle annuel.

### CHAPITRE III. — *Le Comité transversal de la biomasse énergie*

**Art. 20. § 1<sup>er</sup>.** Il est créé un Comité transversal de la biomasse énergie. Le Comité a pour mission de :

1° participer avec les Ministres de l'Énergie, de l'Agriculture, de l'Environnement et de l'Économie à la rédaction d'un document stratégique « Biomasse-Énergie » et, le cas échéant, à la rédaction de tout document stratégique visant les biomasses ou leurs usages à des fins énergétiques, ainsi que leur mise à jour ;

2° remettre, aux Ministres de l'Énergie, de l'Agriculture et de l'Environnement, un avis sur les projets ou avant-projets de décrets, sur les projets ou avant-projets d'arrêtés du Gouvernement et sur les projets ou avant-projets d'arrêtés ministériels qui leur sont soumis relatifs aux biomasses ou à leurs usages, en ce compris la gestion du « Bois-Énergie » ;

3° remettre, aux Ministres de l'Énergie, de l'Agriculture et de l'Environnement, des avis d'initiative quant aux biomasses ou à leurs usages à des fins énergétiques, en ce compris la gestion du « Bois-Énergie » ;

4° proposer un document de déclaration « biomasse » permettant à l'Administration de statuer sur la durabilité de la ressource et le respect de l'utilisation en cascade ;

5° remettre un avis sur tout projet relatif à une valorisation énergétique de la biomasse à savoir tout projet d'installation utilisant de la biomasse pour produire de l'énergie, à l'exception des installations produisant uniquement de l'énergie thermique et dont la puissance thermique nominale est inférieure à 20 MW ;

6° remettre un avis à la demande du producteur ou d'une autorité représentée au Comité sur toutes modifications dans l'approvisionnement en intrant d'un projet relatif à une valorisation énergétique de la biomasse au moyen de la déclaration « biomasse » visée au 4° ;

7° analyser et valider annuellement les informations sur la gestion et le suivi des incidences sur la qualité des sols, visées à l'article 8, alinéa 2 du présent arrêté ;

8° valider à l'octroi et vérifier annuellement le certificat de garantie d'origine des installations de production d'énergie thermique non cogénérée concernées par les critères de durabilité ;

9° remettre au Gouvernement tout avis d'initiative que le Comité juge utile et pertinent.

Concernant l'aliéna 1<sup>er</sup>, 5°, cette demande est introduite au moyen de la déclaration biomasse visée au 4°.

Le Ministre peut préciser les missions visées dans le présent paragraphe.

§ 2. Le Comité se compose de :

1° quatre représentants de l'Administration issus du SPW Territoire, Logement, Patrimoine et Énergie ;

2° quatre représentants du Service public de Wallonie Agriculture, Ressources naturelles et Environnement ;

3° un représentant du Service public de Wallonie Économie, Emploi, Recherche ;

4° un représentant de l'Agence wallonne de l'Air et du Climat ;

Le Comité peut inviter à une ou plusieurs réunions, des experts indépendants selon les thématiques abordées par le Comité.

Le directeur général, ou le président, de chaque représentant visé au paragraphe 2, désigne les membres du Comité. La composition du Comité respecte la présence équilibrée d'hommes et de femmes au sein du Comité. Si plus de deux tiers des membres sont du même sexe, les Directions présentent au moins un homme et une femme afin de respecter ce quota de deux tiers.

§ 3. L'Administration assure la présidence et le secrétariat du Comité.

§ 4. Le Ministre approuve le règlement d'ordre intérieur fixé par le Comité. Il est interdit aux membres du Comité biomasse, tant pendant la durée de leur fonction qu'après leur cessation, de divulguer à des tiers toute information confidentielle de quelque nature que ce soit, de même que tout secret d'affaires qui viendrait à leur connaissance en raison de leur fonction au sein de ce Comité biomasse.

**Art. 21.** § 1<sup>er</sup>. Les Ministres de l'Énergie, de l'Agriculture et de l'Environnement peuvent demander un avis au Comité.

L'avis demandé, visé à l'alinéa 1, est remis aux Ministres de l'Énergie, de l'Agriculture et de l'Environnement.

§ 2. Tous les dossiers de demande de soutien à la production et de demande d'aide à l'investissement, y compris leur modification, pour les installations de production d'énergie utilisant la matière « Biomasse-Énergie » nécessitent l'avis du Comité, à l'exception des installations produisant uniquement de l'énergie thermique et dont la puissance thermique nominale est inférieure à 20 MW.

Le cas échéant, l'avis analyse le respect des critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre.

L'avis demandé, visé à l'alinéa 1<sup>er</sup>, est remis au demandeur, à l'Administration et au Ministre.

§ 3. La demande d'avis, visée au paragraphe 1<sup>er</sup>, est introduite par voie électronique.

Dans les vingt jours ouvrables de la réception de la demande, le Comité envoie un accusé de réception au demandeur. Si des éclaircissements sont nécessaires, ce délai est suspendu le temps que la demande soit complète.

Le Comité remet son avis dans un délai de vingt jours ouvrables à dater de l'accusé de réception de la demande complète.

Au cas où l'avis n'est pas remis dans ce délai, il est passé outre.

En cas d'urgence, motivée par le demandeur disposant d'une unité de production, en production active d'énergie au moment de la demande, et en cas d'urgence reconnue par le Comité, l'avis visé au paragraphe 1<sup>er</sup> est remis dans un délai de vingt jours calendriers à dater de l'accusé de réception.

Au cas où l'avis n'est pas remis dans ce délai, il est passé outre.

Ces délais sont suspendus du 16 juillet au 15 août et du 24 décembre au 2 janvier.

§ 4. L'avis du Comité, visé au paragraphe 1<sup>er</sup>, 5<sup>o</sup>, se fonde sur trois piliers :

1<sup>o</sup> l'analyse de la hiérarchie des usages, sur l'origine de la biomasse, est fondée sur une analyse, fournie par le porteur de projet au Comité et réalisée par un bureau d'étude indépendant, démontrant à minima : l'application des principes de substitutions et de valorisation en cascade des matières, un impact minimisé sur le sol (risque d'érosion, impact sur la teneur en carbone, pollution, ...), l'air et la biodiversité. Le Comité peut étendre le cadre des vérifications effectuées sur base des spécificités du projet analysé ;

2<sup>o</sup> l'analyse de la hiérarchie des usages, sur l'usage du potentiel énergétique des intrants, est fondée sur une analyse technico-économique, fournie par le porteur de projet au Comité et réalisée par un bureau d'étude indépendant, démontrant à minima une valorisation en cascade de l'énergie produite, en maximisant la valorisation de l'énergie renouvelable produite et ce pour tous les vecteurs considérés. L'analyse doit respecter une méthodologie validée et énoncée par le Comité dans le fichier de Déclaration Biomasse visé au § 1<sup>er</sup>, 5<sup>o</sup>, de cet arrêté. Pour les installations de cogénération, l'étude doit démontrer que le projet est une « cogénération de qualité ». Le Comité peut étendre le cadre des vérifications effectuées sur base des spécificités du projet analysé ;

3<sup>o</sup> l'analyse de la durabilité est fondée sur les conclusions de 1<sup>o</sup> et 2<sup>o</sup> et les complète avec une analyse d'impact du projet en termes d'efficacité, résilience et suffisance. Pour les projets concernés, le Comité appuiera son avis sur le respect des clauses de Durabilité des Intrants visés dans cet arrêté. Le Comité rendra disponible les modalités d'analyse et peut étendre le cadre des vérifications effectuées sur base des spécificités du projet analysé.

Le Ministre peut préciser les modalités d'analyse du présent paragraphe.

§ 5. Le Ministre précise les modalités d'analyse pour les avis et validation visé au paragraphe 1<sup>er</sup>, 5<sup>o</sup>, 7<sup>o</sup> et 8<sup>o</sup>.

#### CHAPITRE IV. — Dispositions transitoires, finales et modifiantes

**Art. 22.** A l'article 2 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, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement wallon du 11 avril 2019, les modifications suivantes sont apportées :

1<sup>o</sup> le 13<sup>o</sup> est remplacé par ce qui suit :

“13<sup>o</sup> : durable : se dit d'une source d'énergie satisfaisant aux critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre” ;

2<sup>o</sup> dans l'article 2 sont insérés les 13/1<sup>o</sup> et 13/2<sup>o</sup> rédigés comme suit :

“13/1<sup>o</sup> : critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre : les critères prévus par l'arrêté du Gouvernement wallon du 10 février 2022 relatif aux critères de durabilité de la biomasse pour la production d'énergie et 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 ;

13/2<sup>o</sup> Comité transversal de la biomasse énergie : le Comité visé aux articles 20 et 21 de l'arrêté du gouvernement wallon relatif aux critères de durabilité de la biomasse pour la production d'énergie et des critères de réduction des émissions de gaz à effet de serre et 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” ;



3° L'article 2 est complété par le 29° rédigé comme suit :

« 29° « Rééquipement » : la rénovation des centrales électriques produisant de l'énergie renouvelable, le remplacement total ou partiel des installations ou des systèmes et des équipements d'exploitation, dans le but d'en modifier la capacité ou d'augmenter l'efficacité ou la capacité de l'installation. ».

**Art. 23.** L'article 15, § 1<sup>er</sup>bis, alinéa 2, du même arrêté, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement wallon du 3 décembre 2020, est complété par le 6° rédigé comme suit :

« 6° pour les installations de production d'électricité utilisant un bioliquide ou un combustible issu de la biomasse, l'avis du Comité transversal de la biomasse énergie visé à l'article 17/1. ».

**Art. 24.** L'article 17/1 du même arrêté, inséré par l'arrêté du Gouvernement wallon du 3 octobre 2013 et modifié par l'arrêté du Gouvernement wallon du 4 avril 2019, est remplacé par ce qui suit :

« Art. 17/1. § 1<sup>er</sup>. « Lors de l'introduction du dossier de demande de certificats verts visé à l'article 15, § 1<sup>er</sup>bis, le producteur utilisant un bioliquide ou un combustible issu de la biomasse dans une unité de production démontre à l'Administration que le bioliquide ou le combustible respecte les critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre au moyen d'un avis favorable du Comité transversal de la biomasse énergie.

Lorsque l'avis du Comité transversal de la biomasse énergie est défavorable, le producteur démontre à l'Administration que le bioliquide ou le combustible respecte les critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre au moyen d'un dossier motivé contestant l'avis défavorable émis par le Comité transversal de la biomasse énergie. Le délai visé à l'article 15, § 1<sup>er</sup>bis, alinéa 4, pour la communication de la décision de l'Administration concernant l'ouverture du droit à obtenir des certificats verts, est de six mois à compter de la réception de la demande ou, le cas échéant, de la réception d'informations complémentaires sollicitées par l'Administration.

§ 2. Durant toute la période d'octroi de certificats verts, le bioliquide ou le combustible issu de la biomasse utilisé par le producteur dans une unité de production respecte les critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre.

Le Ministre détermine le système de vérification du respect des critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre. Ce système peut notamment inclure une certification et un contrôle, le cas échéant périodique, de l'unité de production, et une obligation de déclaration, à charge du producteur, relative au bioliquide ou au combustible issu de la biomasse utilisé, associée le cas échéant à la production de pièces justificatives à la demande de l'Administration.

Lorsque l'Administration constate, sur base du système de vérification, que le bioliquide ou le combustible issu de la biomasse utilisé par le producteur dans une unité de production ne respecte pas les critères de durabilité et de réduction des émissions de gaz à effet de serre, elle inflige le cas échéant une amende administrative conformément à l'article 54/1 du décret et procède à la récupération des certificats verts indûment octroyés, selon la procédure visée à l'article 13, § 2.

A défaut pour le producteur de fournir les preuves suffisantes conformément au système de vérification, l'Administration inflige le cas échéant une amende administrative conformément à l'article 54/1 du décret, procède à la récupération des certificats verts indûment octroyés, selon la procédure visée à l'article 13, § 2, et annule le droit à l'obtention de certificats verts relatif à l'unité de production pour le solde de la durée d'octroi. ».

**Art. 25.** Les articles 17/2, inséré par l'arrêté du Gouvernement wallon 3 octobre 2013 et modifié par les arrêtés du Gouvernement wallon des 13 juillet 2017 et 4 avril 2019, 17/3 à 17/7, insérés par l'arrêté du Gouvernement wallon 3 octobre 2013, et 17/8, inséré par l'arrêté du Gouvernement wallon 23 juin 2016 et modifié par l'arrêté du Gouvernement wallon du 4 avril 2019, du même arrêté sont abrogés.

**Art. 26.** Les articles 19septies et 19octies du même arrêté sont abrogés.

**Art. 27.** § 1<sup>er</sup>. Tant que l'arrêté du Gouvernement wallon portant exécution du décret du 15 octobre 2020 relatif à l'organisation du marché de l'énergie thermique et aux réseaux d'énergie thermique n'a pas été publié au *Moniteur belge*, le terme "installation" doit être entendu au sens du présent arrêté comme :

"Une ou plusieurs unité(s) de production d'énergie à partir d'une même filière de production d'énergie et d'une même méthode de production d'énergie, partageant sur le site de production un ou plusieurs équipements communs ou une logistique commune nécessaires à la production ou à la valorisation de l'énergie produite"

§ 2. Une fois que l'arrêté du Gouvernement wallon portant exécution du décret du 15 octobre 2020 relatif à l'organisation du marché de l'énergie thermique et aux réseaux d'énergie thermique et que la modification 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 auront été publiés au *Moniteur belge*, la notion d'installation devra être entendue comme suit :

« Pour les installations produisant uniquement de l'énergie thermique : les installations telles que définies à l'article 2 de l'arrêté du Gouvernement wallon portant exécution du décret du 15 octobre 2020 relatif à l'organisation du marché de l'énergie thermique et aux réseaux d'énergie thermique,

Pour les installations produisant de l'électricité et de la chaleur cogénérée : les installations telles que définies à l'article 2 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. ».

**Art. 28.** Le présent arrêté entre en vigueur un an après sa publication au *Moniteur belge*.

**Art. 29.** Le Ministre l'Énergie est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Namur, le 10 février 2022.

Pour le Gouvernement :

Le Ministre-Président,  
E. DI RUPO

Le Ministre du Climat, de l'Énergie, de la Mobilité et des Infrastructures,  
Ph. HENRY

## ÜBERSETZUNG

## ÖFFENTLICHER DIENST DER WALLONIE

[C – 2022/20340]

**10. FEBRUAR 2022 — Erlass der Wallonischen Regierung bezüglich der Nachhaltigkeitskriterien für Biomasse zur Energieerzeugung und der Kriterien für Treibhausgaseinsparungen und zur Änderung 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 15. Oktober 2020 über die Organisation des Wärmeenergiemarkts und über die Wärmenetze, Artikel 14 § 1;

Aufgrund des Dekrets vom 12. April 2001 bezüglich der Organisation des regionalen Elektrizitätsmarkts, Artikel 37 bis 39, zuletzt abgeändert durch das Dekret vom 2. Mai 2019;

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 Berichts vom 24. August 2020, der gemäß Artikel 3 Ziffer 2 des Dekrets vom 11. April 2014 zur Umsetzung der Resolutionen der im September 1995 in Peking organisierten Weltfrauenkonferenz der Vereinten Nationen und zur Integration des Gender Mainstreaming in allen regionalen politischen Vorhaben erstellt wurde;

Aufgrund der am 27. August 2021 abgegebenen Stellungnahme des bereichsübergreifenden Ausschusses für die Biomasse;

Aufgrund des am 24. Dezember 2021 in Anwendung des Artikels 84 § 1 Absatz 1 Ziffer 2 der am 12. Januar 1973 koordinierten Gesetze über den Staatsrat abgegebenen Gutachtens des Staatsrats Nr. 70.550/4;

In Erwägung der am 3. September 2021 abgegebenen Stellungnahme des Pools "Energie";

In Erwägung der am 19. August 2021 abgegebenen Stellungnahme der "Fédération des biométhaniseurs agricoles";

In Erwägung der am 27. August 2021 abgegebenen Stellungnahme von "Edora";

In Erwägung der am 27. August 2021 abgegebenen Stellungnahme des wallonischen Landwirtschaftsverbands ("Fédération wallonne de l'agriculture");

In Erwägung der am 30. August 2021 abgegebenen Stellungnahme des Verbands Wallonischer Unternehmen ("Union wallonne des Entreprises");

In der Erwägung, dass die Nachhaltigkeitskriterien und Kriterien für Treibhausgaseinsparungen gemäß der Richtlinie 2018/2001, die durch den vorliegenden Erlass teilweise umgesetzt wird, festlegen, welche Energie aus flüssigen Biobrennstoffen und Biomasse-Brennstoffen für folgende Zwecke berücksichtigt werden kann:

- Beitrag zu dem in Artikel 3 § 1 der Richtlinie 2018/2001 festgelegten Ziel der Europäischen Union und zum Anteil der erneuerbaren Energien der Wallonischen Region;

- Bewertung der Einhaltung der Verpflichtungen zur Nutzung erneuerbarer Energie;

- Möglichkeit der finanziellen Förderung für den Verbrauch von flüssigen Biobrennstoffen und Biomasse-Brennstoffen;

Auf Vorschlag des Ministers für Energie;

Nach Beratung,

Beschließt:

KAPITEL I — *Einleitende Bestimmungen und Definitionen*

**Artikel 1** - Durch den vorliegenden Erlass wird die Richtlinie (EU) 2018/2001 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 11. Dezember 2018 zur Förderung der Nutzung von Energie aus erneuerbaren Quellen teilweise umgesetzt.

**Art. 2** - Für die Anwendung des vorliegenden Erlasses gelten folgende Definitionen:

1° Abfall: jeder Abfall, der in Artikel 2 Ziffer 1 des Dekrets vom 27. Juni 1996 über die Abfälle genannt wird, mit Ausnahme von Stoffen, die absichtlich verändert oder kontaminiert wurden, um dieser Definition zu entsprechen;

2° Biomasse: der biologisch abbaubare Teil von Produkten, Abfällen und Reststoffen biologischen Ursprungs der Landwirtschaft, einschließlich pflanzlicher und tierischer Stoffe, der Forstwirtschaft und damit verbundener Wirtschaftszweige, einschließlich der Fischerei und der Aquakultur sowie den biologisch abbaubaren Teil von Abfällen, darunter auch Industrie- und Haushaltsabfälle biologischen Ursprungs;

3° landwirtschaftliche Biomasse: Biomasse aus der Landwirtschaft;

4° forstwirtschaftliche Biomasse: Biomasse aus der Forstwirtschaft;

5° Biomasse-Brennstoffe: gasförmige und feste Brennstoffe, die aus Biomasse hergestellt werden;

6° Biogas: gasförmige Kraft- und Brennstoffe, die aus Biomasse hergestellt werden;

7° Bioabfall: biologisch abbaubare Garten- und Parkabfälle, Nahrungs- und Küchenabfälle aus Haushalten, aus dem Gaststätten- und Cateringgewerbe und aus dem Einzelhandel sowie vergleichbare Abfälle aus Nahrungsmittelverarbeitungsbetrieben;

8° forstwirtschaftliches Gewinnungsgebiet: das geografisch definierte Gebiet, in dem die Biomasse-Rohstoffe gewonnen werden, zu dem zuverlässige und unabhängige Informationen verfügbar sind und in dem die Bedingungen homogen genug sind, um das Risiko in Bezug auf die Nachhaltigkeit und Rechtmäßigkeit der Biomasse zu bewerten;

9° Walderneuerung: die Wiederaufforstung eines Waldbestands mithilfe natürlicher oder künstlicher Mittel nach der Entnahme des früheren Bestands durch Fällung oder aufgrund natürlicher Ursachen, einschließlich Feuer oder Sturm;

10° flüssige Biobrennstoffe: flüssige Brennstoffe, die aus Biomasse hergestellt werden und für den Einsatz zu energetischen Zwecken, mit Ausnahme des Transports, einschließlich Elektrizität, Wärme und Kälte, bestimmt sind;

11° wiederverwertete kohlenstoffhaltige Kraftstoffe: flüssige und gasförmige Kraftstoffe, die aus flüssigen oder festen Abfallströmen nicht erneuerbaren Ursprungs, die für eine stoffliche Verwertung nicht geeignet sind, hergestellt werden, sowie aus Gas aus der Abfallverarbeitung und Abgas nicht erneuerbaren Ursprungs, die zwangsläufig und unbeabsichtigt infolge der Produktionsprozesse in Industrieanlagen entstehen;

12° flüssige Biobrennstoffe und Biomasse-Brennstoffe, bei denen ein geringes Risiko indirekter Landnutzungsänderungen besteht: flüssige Biobrennstoffe und Biomasse-Brennstoffe, deren Rohstoffe im Rahmen von Systemen hergestellt wurden, bei denen die Verdrängungseffekte von aus Nahrungs- und Futtermittelpflanzen produzierten flüssigen Biobrennstoffen und Biomasse-Brennstoffen durch verbesserte Landbewirtschaftungsmethoden sowie den Anbau von Kulturpflanzen auf zuvor nicht für den Anbau genutzten Flächen vermieden werden, und die in Einklang mit den in dem vorliegenden Erlass aufgeführten Nachhaltigkeitskriterien für flüssige Biobrennstoffe hergestellt wurden;

13° Brennstoffanbieter: eine Rechtsperson, die für die Abgabe von Brennstoffen an einer Verbrauchsteuerstelle zuständig;

14° Reststoff: ein Stoff, der kein Endprodukt ist, dessen Produktion durch den Produktionsprozess unmittelbar angestrebt wird; er stellt nicht das primäre Ziel des Produktionsprozesses dar, und der Prozess wurde nicht absichtlich geändert, um ihn zu produzieren;

15° Reststoffe aus Landwirtschaft, Aquakultur, Fischerei und Forstwirtschaft: Reststoffe, die unmittelbar in der Landwirtschaft, Aquakultur, Fischerei und Forstwirtschaft entstanden sind; sie umfassen keine Reststoffe aus damit verbundenen Wirtschaftszweigen oder aus der Verarbeitung;

16° tatsächlicher Wert: die Treibhausgaseinsparungen bei einigen oder allen Schritten eines speziellen Produktionsverfahrens für flüssige Biobrennstoffe oder Biomasse-Brennstoffe, berechnet anhand der durch den Minister festgelegten Methode;

17° typischer Wert: der Schätzwert der Treibhausgasemissionen und der entsprechenden Treibhausgaseinsparungen bei einem bestimmten Produktionsweg für flüssige Biobrennstoffe oder Biomasse-Brennstoffe, der für den Verbrauch in der Europäischen Union repräsentativ ist;

18° Standardwert: der von einem typischen Wert durch Anwendung vorab festgelegter Faktoren abgeleitete Wert, der unter bestimmten Bedingungen anstelle eines tatsächlichen Werts verwendet werden kann;

19° Richtlinie 2018/2001: die Richtlinie (EU) 2018/2001 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 11. Dezember 2018 zur Förderung der Nutzung von Energie aus erneuerbaren Quellen;

20° Feuerungswärmeleistung: unter Feuerungswärmeleistung ( $P_n$ ) versteht man die maximale Menge thermischer Energie pro Zeiteinheit am Eingang der Produktionsanlage, ausgedrückt anhand des unteren Heizwertes, die vom Hersteller festgelegt und garantiert wird, durch den Brennstoff abgegeben und von der Feuerungsausrüstung bei kontinuierlichem Betrieb verbraucht werden kann;

21° Kraft-Wärme-Kopplung: die Technik, die es ermöglicht, in einem einzigen Vorgang Wärmeenergie und elektrische oder mechanische Energie zu erzeugen;

22° hocheffiziente Kraft-Wärme-Kopplung: die hocheffiziente Kraft-Wärme-Kopplung (KWK) ist eine KWK, die Primärenergieeinsparungen von mindestens zehn Prozent im Vergleich zu den Referenzwerten für die getrennte Erzeugung derselben Mengen an Wärme und Strom oder mechanischer Energie gewährleistet;

23° hochwertige Kraft-Wärme-Kopplung: gekoppelte Erzeugung von Wärme und Strom, die sich an den Wärme- bzw. Kältebedürfnissen des Kunden orientiert, der eine Energieeinsparung gegenüber der getrennten Mengen von Wärme und Strom und gegebenenfalls von Kälte in modernen Referenzanlagen erzielt, deren jährliche Betriebsleistungen durch Verwaltung jährlich bestimmt und veröffentlicht werden;

24° Verbrennung: die Erzeugung von thermischer Energie in einem einzigen kontinuierlichen exothermen Oxidationsprozess;

25° das Bewirtschaftungs- und Überwachungsdokument: das Dokument, das den Zustand eines Grundstücks unter wirtschaftlichen, ökologischen und sozialen Gesichtspunkten, die mittel- oder langfristigen Bewirtschaftungsziele und die Planung der Einschlüsse und Arbeiten enthält;

26° BAB: der bereichsübergreifende Ausschuss für die Biomasse-Energie, dessen Aufgaben in Artikel 20 des vorliegenden Erlasses festgelegt sind;

27° Konformitätsbewertungsstelle: die in Artikel 2 Ziffer 13 der Verordnung (EG) Nr. 765/2008 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 9. Juli 2008 über die Vorschriften für die Akkreditierung und Marktüberwachung im Zusammenhang mit der Vermarktung von Produkten und zur Aufhebung der Verordnung (EWG) Nr. 339/93 des Rates definierte Stelle, die die Nachhaltigkeit der Biomasse nachweist;

30° Bescheinigung der Herkunftsgarantie: für einen Erzeugungsort gemäß der Gesetzgebung über den Gas-, Strom- und Wärmemarkt ausgestellte Bescheinigung, die bestätigt, dass die aus erneuerbaren Energieträgern oder KWK von diesem Erzeugungsort produzierten Strommengen eindeutig identifiziert und gemessen werden können und dass dieser Strom gegebenenfalls mit dem Gütezeichen „Strom mit garantierter Herkunft aus erneuerbarer Energie oder hocheffizienter Kraft-Wärme-Kopplung“ auszeichnet und verkauft werden darf;

28° feste Siedlungsabfälle: Abfälle, die von oder für Gemeinden gesammelt und behandelt werden, d. h. Abfälle aus Haushalten, ähnliche Abfälle aus Gewerbebetrieben, Büros, Institutionen und Kleinunternehmen sowie Garten- und Grünflächenabfälle, Straßenreinigungsabfälle, der Inhalt öffentlicher Abfallbehälter und Marktabfälle, wenn sie wie Hausmüll behandelt werden;

29° Lieferung: die gesamten Rohstoffe, die dieselben Nachhaltigkeitseigenschaften und Eigenschaften in Bezug auf Treibhausgaseinsparungen aufweisen;

30° Massebilanz: die Bilanz, die die Relation zwischen Eingang und Ausgang herstellt, d. h. die Bilanz einer bestimmten Substanz in einem definierten System, die die Bildung oder den Abbau dieser Substanz in dem System berücksichtigt.

In Bezug auf Absatz 1 Ziffer 20 wird die Feuerungswärmeleistung auf der Grundlage der folgenden Gleichung berechnet:  $P_n = q_v \times H_i$ , wobei  $q_v$  der Volumenstrom des Brennstoffs und  $H_i$  der untere Heizwert des Brennstoffs ist.

In Bezug auf Absatz 1 Ziffer 22 werden KWK-Klein- und Kleinanlagen, die Primärenergieeinsparungen gewährleisten, ebenfalls als hocheffiziente KWK betrachtet.

In Bezug auf Absatz 1 Ziffer 27 stellen die Konformitätsbewertungsstellen folgende Dokumente aus:

1° ein Zertifikat für Wirtschaftsteilnehmer auf der Grundlage eines Zertifizierungssystems, wie es in dem vorliegenden Erlass genannt wird;

2° eine Prüferklärung an einen Wirtschaftsteilnehmer mit dem Ziel, die Einhaltung der gesetzlichen Nachhaltigkeitskriterien oder eines Teils davon nachzuweisen;

3° eine jährliche Konformitätserklärung an einen Energieerzeuger auf der Grundlage der Anforderungen des Verifikationsprotokolls für die Nachhaltigkeit von Biomasse.

In Bezug auf Absatz 1 Ziffer 29 schließt die Definition Abfälle aus der städtischen Abwasserentsorgung sowie Abfälle aus Bau- und Abbruchaktivitäten aus.

## KAPITEL II — Kriterien für die Nachhaltigkeit und für Treibhausgaseinsparungen

### Abschnitt 1 — Allgemeine Grundsätze

**Art. 3** - Für die Zwecke der Richtlinie 2018/2001 wird Energie aus flüssigen Biobrennstoffen und aus Biomasse-Brennstoffen nur dann berücksichtigt, wenn sie die Kriterien für die Nachhaltigkeit und für Treibhausgaseinsparungen gemäß den Abschnitten 2, 3 und 4 des vorliegenden Kapitels sowie den Fall gemäß Artikel 4 erfüllen.

Die in Absatz 1 genannten Zwecke sind folgende:

1° Beitrag zum Ziel der Europäischen Union nach Artikel 3 Absatz 1 der Richtlinie 2018/2001 und zum Anteil erneuerbarer Energie der Wallonischen Region;

2° Möglichkeit einer von der Regierung gewährten finanziellen Förderung für den Verbrauch von flüssigen Biobrennstoffen und Biomasse-Brennstoffen.

**Art. 4** - § 1. Aus Abfällen und Reststoffen, mit Ausnahme von land- und forstwirtschaftlichen Reststoffen und Reststoffen aus der Aquakultur und Fischerei, hergestellte flüssige Biobrennstoffe und Biomasse-Brennstoffe und Abfälle und Reststoffe, die vor ihrer Weiterverarbeitung zu flüssigen Biobrennstoffen und Biomasse-Brennstoffen zuerst zu einem anderen Produkt verarbeitet werden, müssen lediglich die in Artikel 11 festgelegten Kriterien für Treibhausgaseinsparungen erfüllen, um für die in Artikel 3 genannten Zwecke berücksichtigt zu werden.

Mit festen Siedlungsabfällen produzierte Elektrizität, Wärme und Kälte unterliegt nicht den in Artikel 11 festgelegten Nachhaltigkeitskriterien und Kriterien für Treibhausgaseinsparungen.

Biomasse-Brennstoffe müssen sie die in den Artikeln 5 bis 11 festgelegten Kriterien für die Nachhaltigkeit und für Treibhausgaseinsparungen erfüllen, wenn sie in Anlagen zur Produktion von Elektrizität oder thermischer Energie verwendet werden:

1° mit einer Gesamtfeuerungswärmeleistung von 20 MW oder mehr im Fall fester Biomasse-Brennstoffe, oder

2° mit einer Gesamtfeuerungswärmeleistung von 2 MW oder mehr im Fall gasförmiger Biomasse-Brennstoffe.

3° Flüssige Biobrennstoffe aus Biomasse unterliegen keinem Mindestschwellenwert.

§ 2. Der Minister kann niedrigere Schwellenwerte als die in § 1 Absatz 3 genannten vorsehen, um den Anwendungsbereich der in den Artikeln 5 bis 11 genannten Kriterien für die Nachhaltigkeit und für Treibhausgaseinsparungen auf eine größere Anzahl von Anlagen auszudehnen.

Die Nachhaltigkeitskriterien und die Kriterien für Treibhausgaseinsparungen gemäß Artikel 5 bis 11 gelten unabhängig von der geografischen Herkunft der Biomasse.

Der Minister kann die Nachhaltigkeitskriterien und die Kriterien für Treibhausgaseinsparungen sowie die Art und Weise ihrer Überprüfung festlegen.

### Abschnitt 2 — Kriterien für die Nachhaltigkeit landwirtschaftlicher Biomasse

**Art. 5** - Flüssige Biobrennstoffe und aus landwirtschaftlicher Biomasse produzierte Biomasse-Brennstoffe, die gemäß Artikel 3 berücksichtigt werden, dürfen nicht aus Rohstoffen hergestellt werden, die auf Flächen gewonnen wurden, die im oder nach Januar 2008 folgenden Status hatten, unabhängig davon, ob die Flächen noch diesen Status haben:

1° Primärwald und andere bewaldete Flächen, das heißt Wald und andere bewaldete Flächen mit einheimischen Arten, in denen es kein deutlich sichtbares Anzeichen für menschliche Aktivität gibt und die ökologischen Prozesse nicht wesentlich gestört sind;

2° Wald mit großer biologischer Vielfalt oder andere bewaldete Flächen, die artenreich und nicht degradiert sind oder für die die zuständige Behörde eine große biologische Vielfalt festgestellt hat, es sei denn, es wird nachgewiesen, dass die Gewinnung des Rohstoffs den genannten Naturschutzzwecken nicht zuwiderlieft;

3° ausgewiesene Flächen:

a) durch ein Dekret oder einen Erlass zum Naturschutz;

b) für den Schutz seltener, bedrohter oder gefährdeter Ökosysteme oder Arten, die in internationalen Übereinkünften anerkannt werden oder in den Verzeichnissen zwischenstaatlicher Organisationen oder der Internationalen Union für die Erhaltung der Natur aufgeführt sind, vorbehaltlich ihrer Anerkennung gemäß dem Verfahren des Artikels 16,

sofern nicht nachgewiesen wird, dass die Gewinnung des Rohstoffs den genannten Naturschutzzwecken nicht zuwiderlieft;

4° Grünland von mehr als einem Hektar mit großer biologischer Vielfalt, das heißt:

a) natürliches Grünland, das ohne Eingriffe von Menschenhand Grünland bleiben würde und dessen natürliche Artenzusammensetzung sowie ökologische Merkmale und Prozesse intakt sind, oder

b) künstlich geschaffenes Grünland, das heißt Grünland, das ohne Eingriffe von Menschenhand kein Grünland bleiben würde und das artenreich und nicht degradiert ist und für das die Wallonische Region eine große biologische Vielfalt festgestellt hat, sofern nicht nachgewiesen wird, dass die Ernte des Rohstoffs zur Erhaltung des Status als Grünland mit großer Artenvielfalt erforderlich ist.

Der Minister kann die Modalitäten der Anwendung des vorliegenden Artikels festlegen.

**Art. 6** - Flüssige Biobrennstoffe und aus landwirtschaftlicher Biomasse produzierte Biomasse-Brennstoffe, die gemäß Artikel 3 berücksichtigt werden, dürfen nicht aus Rohstoffen hergestellt werden, die auf Flächen mit hohem Kohlenstoffbestand gewonnen werden, das heißt auf Flächen, die im Januar 2008 einen im Folgenden genannten Status hatten, diesen Status aber nicht mehr haben:

1° Feuchtgebiete, d. h. Flächen, die ständig oder für einen beträchtlichen Teil des Jahres von Wasser bedeckt oder durchtränkt sind;

2° kontinuierlich bewaldete Gebiete, d. h. Flächen von mehr als einem Hektar mit über fünf Meter hohen Bäumen und einem Überschirmungsgrad von mehr als 30 % oder mit Bäumen, die auf dem jeweiligen Standort diese Schwellenwerte erreichen können;

3° Flächen von mehr als einem Hektar mit über fünf Meter hohen Bäumen und einem Überschirmungsgrad von 10 bis 30 % oder mit Bäumen, die auf dem jeweiligen Standort diese Schwellenwerte erreichen können, sofern nicht nachgewiesen wird, dass der Kohlenstoffbestand der Fläche vor und nach der Umwandlung so bemessen ist, dass unter Anwendung der durch den Minister festgelegten Methode die in Artikel 11 genannten Bedingungen erfüllt wären.

Absatz 1 findet keine Anwendung, wenn zum Zeitpunkt der Gewinnung des Rohstoffs die Flächen denselben Status hatten wie im Januar 2008.

Der Minister kann die Modalitäten der Anwendung des vorliegenden Artikels festlegen.

**Art. 7** - Flüssige Biobrennstoffe und aus landwirtschaftlicher Biomasse produzierte Biomasse-Brennstoffe, die gemäß Artikel 3 berücksichtigt werden, dürfen nicht aus Rohstoffen hergestellt werden, die auf Flächen gewonnen werden, die im Januar 2008 Torfmoor waren, es sei denn, es wird der Nachweis dafür erbracht, dass nicht entwässerte Flächen für den Anbau und die Ernte dieses Rohstoffs nicht entwässert werden müssen.

Der Minister kann die Modalitäten der Anwendung des vorliegenden Artikels festlegen.

**Art. 8** - Flüssige Biobrennstoffe und Biomasse-Brennstoffe, die aus Abfällen und Reststoffen hergestellt werden, die nicht von forstwirtschaftlichen, sondern von landwirtschaftlichen Flächen stammen, werden gemäß Artikel 3 berücksichtigt, wenn die Betreiber oder die Wallonische Region Bewirtschaftungs- und Überwachungsdokumente festgelegt haben, um einer Beeinträchtigung der Bodenqualität und des Kohlenstoffbestands des Bodens zu begegnen.

Informationen darüber, wie die in Absatz 1 erwähnte Beeinträchtigung überwacht und gesteuert wird, sind gemäß der Verwaltung jährlich nach den durch den Minister bestimmten Modalitäten zu melden.

Der Minister kann die Modalitäten der Anwendung des vorliegenden Artikels festlegen.

#### *Abschnitt 3 — Kriterien für die Nachhaltigkeit forstwirtschaftlicher Biomasse*

**Art. 9** - Flüssige Biobrennstoffe und Biomasse-Brennstoffe aus forstwirtschaftlicher Biomasse, die gemäß Artikel 3 berücksichtigt werden, müssen zur Minderung der Gefahr, dass nicht nachhaltig produzierte forstwirtschaftliche Biomasse genutzt wird, die folgenden Kriterien erfüllen:

1° in dem Land, in dem die forstwirtschaftliche Biomasse geerntet wurde, gelten nationale und/oder subnationale Gesetze auf dem Gebiet der Ernte und wird mittels Überwachungs- und Durchsetzungssystemen Folgendes sichergestellt:

- a) die Erntetätigkeiten sind legal;
- b) auf den Ernteflächen findet Walderneuerung statt;
- c) Gebiete, die durch internationale oder nationale Rechtsvorschriften oder von der zuständigen Behörde zu Naturschutzzwecken ausgewiesen sind bzw. wurden, auch in Feuchtgebieten und auf Torfmoorflächen, sind geschützt;
- d) bei der Ernte wird auf die Erhaltung der Bodenqualität und der biologischen Vielfalt geachtet, um Beeinträchtigungen möglichst gering zu halten; und
- e) durch die Erntetätigkeiten werden die langfristigen Produktionskapazitäten des Waldes erhalten oder verbessert;

2° stehen Nachweise gemäß Ziffer 1 nicht zur Verfügung, so finden flüssige Biobrennstoffe und Biomasse-Brennstoffe aus forstwirtschaftlicher Biomasse gemäß Artikel 3 Berücksichtigung, wenn durch Bewirtschaftungssysteme auf Ebene des forstwirtschaftlichen Gewinnungsgebiets Folgendes sichergestellt ist:

- a) die Erntetätigkeiten sind legal;
- b) auf den Ernteflächen findet Walderneuerung statt;
- c) Gebiete, die durch internationale oder nationale Rechtsvorschriften oder von der zuständigen Behörde zu Naturschutzzwecken ausgewiesen sind bzw. wurden, auch in Feuchtgebieten und auf Torfmoorflächen, sind geschützt, es sei denn, es wird der Nachweis dafür erbracht, dass die Ernte des Rohstoffs diesen Naturschutzzwecken nicht zuwiderläuft;
- d) bei der Ernte wird auf die Erhaltung der Bodenqualität und der biologischen Vielfalt geachtet, um Beeinträchtigungen möglichst gering zu halten; und
- e) durch die Erntetätigkeiten werden die langfristigen Produktionskapazitäten des Waldes erhalten oder verbessert.

**Art. 10** - Flüssige Biobrennstoffe und Biomasse-Brennstoffe aus forstwirtschaftlicher Biomasse, die für die gemäß Artikel 3 Berücksichtigung finden, müssen den folgenden Anforderungen für Landnutzung, Landnutzungsänderung und Forstwirtschaft (LULUCF) entsprechen:

1° Das Ursprungsland oder die Ursprungsorganisation der regionalen Wirtschaftsintegration der forstwirtschaftlichen Biomasse:

- a) ist Vertragspartei des Übereinkommens von Paris;
- b) hat einen beabsichtigten nationalen Beitrag (NDC) zum Rahmenübereinkommen der Vereinten Nationen über Klimaänderungen (UNFCCC) übermittelt, der Emissionen und den Abbau von Treibhausgasen durch die Landwirtschaft, Forstwirtschaft und Landnutzung abdeckt und gewährleistet, dass jede Änderung des Kohlenstoffbestands in Verbindung mit der Ernte von Biomasse auf die Verpflichtungen des Landes zur Reduzierung oder Begrenzung der Treibhausgasemissionen im Sinne des beabsichtigten nationalen Beitrags angerechnet wird; oder
- c) es bestehen nationale oder subnationale Gesetze im Einklang mit Artikel 5 des Übereinkommens von Paris, die im Erntegebiet gelten, um die Kohlenstoffbestände und -senken zu erhalten und zu verbessern, und die für Nachweise sorgen, dass die für den LULUCF-Sektor gemeldeten Emissionen nicht höher ausfallen als der Emissionsabbau;

2° stehen Nachweise gemäß Ziffer 1 nicht zur Verfügung, so finden flüssige Biobrennstoffe und Biomasse-Brennstoffe aus forstwirtschaftlicher Biomasse gemäß Artikel 3 Berücksichtigung, wenn durch Bewirtschaftungssysteme auf Ebene des forstwirtschaftlichen Gewinnungsgebiets sichergestellt ist, dass die Niveaus der Kohlenstoffbestände und -senken in den Wäldern gleich bleiben oder langfristig verbessert werden.

*Abschnitt 4 — Berechnung der Treibhausgaseinsparungen*

**Art. 11 - § 1.** Die durch die Verwendung von flüssigen Biobrennstoffen und Biomasse-Brennstoffen erzielte Minderung der Treibhausgasemissionen, die gemäß Artikel 3 berücksichtigt wird, muss:

1° bei im Verkehrssektor verbrauchtem Biogas und flüssigen Biobrennstoffen, die in Anlagen hergestellt werden, die am 5. Oktober 2015 oder davor in Betrieb waren, mindestens 50 % betragen;

2° bei im Verkehrssektor verbrauchtem Biogas und flüssigen Biobrennstoffen, die in Anlagen hergestellt werden, die den Betrieb seit dem 6. Oktober 2015 bis zum 31. Dezember 2020 aufgenommen haben, mindestens 60 % betragen;

3° bei im Verkehrssektor verbrauchtem Biogas und flüssigen Biobrennstoffen, die in Anlagen hergestellt werden, die den Betrieb seit dem 1. Januar 2021 aufgenommen haben, mindestens 65 % betragen;

4° bei der Elektrizitäts-, Wärme- und Kälteerzeugung aus Biomasse-Brennstoffen in Anlagen, die den Betrieb zwischen dem 1. Januar 2021 und dem 31. Dezember 2025 aufnehmen, mindestens 70% betragen;

5° bei der Elektrizitäts-, Wärme- und Kälteerzeugung aus Biomasse-Brennstoffen in Anlagen, die den Betrieb nach dem 1. Januar 2026 aufnehmen, mindestens 80 % betragen.

Es gilt, dass eine Anlage dann in Betrieb ist, wenn die physische Produktion von im Verkehrssektor verbrauchtem Biogas, und flüssigen Biobrennstoffen sowie die physische Produktion von Wärme, Kälte und Elektrizität aus Biomasse-Brennstoffen aufgenommen wurde.

§ 2. Wenn eine von Artikel 4 § 1 Absatz 3 betroffene Anlage, die vor dem 1. Januar 2021 den Betrieb aufgenommen hat, den Verlängerungsmechanismus im Sinne von Artikel 15ter § 2 des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms in Anspruch nehmen möchte, erfüllt sie das Kriterium der Treibhausgaseinsparungen des vorliegenden Artikels, und zwar ab dem Datum des Nachtrags zur Bescheinigung der Herkunftsgarantie, der die Änderungen im Zusammenhang mit der Verlängerung bestätigt.

Die durch die Verwendung von im Verkehrssektor verbrauchtem Biogas, flüssigen Biobrennstoffen und Biomasse-Brennstoffen in Wärme, Kälte und Elektrizität produzierenden Anlagen erzielte Treibhausgaseinsparungen wird im Einklang mit Artikel 12 berechnet.

**Art. 12 -** Für die Zwecke von Artikel 11 § wird die durch die Verwendung von flüssigen Biobrennstoffen und Biomasse-Brennstoffen erzielte Treibhausgaseinsparung nach einer der folgenden Methoden berechnet:

1° ist in dem durch den Minister festgelegten System ein Standardwert für die Treibhausgaseinsparung für den Produktionsweg festgelegt und ist der gemäß dem durch den Minister festgelegten System berechnete el-Wert für diese flüssigen Biobrennstoffe kleiner oder gleich null, durch Verwendung dieses Standardwerts;

2° durch Verwendung des tatsächlichen Werts, der gemäß der durch den Minister festgelegten Methodologie berechnet wird, oder

3° durch Verwendung eines Werts, der berechnet wird als Summe der in den Formeln in dem durch den Minister festgelegten System genannten Faktoren.

*Abschnitt 5 — Erzeugung von Elektrizität oder Wärme aus Biomasse-Brennstoffen*

**Art. 13 - § 1.** Gemäß Artikel 3 finden Elektrizität und Wärme aus Biomasse-Brennstoffen nur Berücksichtigung, wenn sie eine oder mehrere der folgenden Anforderungen erfüllen:

1° sie wird in Anlagen mit einer Gesamtfeuerungswärmeleistung von unter 50 MW produziert; oder

2° die Elektrizität wird in Anlagen mit einer Gesamtfeuerungswärmeleistung zwischen 50 und 100 MW mit hocheffizienter Kraft-Wärme-Kopplungstechnologie, oder in ausschließlich Elektrizität produzierenden Anlagen, die die im Durchführungsbeschluss (EU) 2017/1442 der Kommission vom 31. Juli 2017 über Schlussfolgerungen zu den besten verfügbaren Techniken (BVT) gemäß der Richtlinie 2010/75/EU des Europäischen Parlaments und des Rates für Großfeuerungsanlagen definierten, mit den besten verfügbaren Techniken verbundenen Energieeffizienzwerte ("BVT-assoziierten Energieeffizienzwerte") erreichen, produziert; oder

3° die Elektrizität wird in Anlagen mit einer Gesamtfeuerungswärmeleistung über 100 MW mit hocheffizienter Kraft-Wärme-Kopplungstechnologie, oder in ausschließlich Elektrizität produzierenden Anlagen, die einen elektrischen Nettowirkungsgrad von mindestens 36 % erreichen, produziert; oder

4° die Elektrizität wird durch Abscheidung und Speicherung von CO<sub>2</sub> aus Biomasse produziert.

§ 2. Ausschließlich Elektrizität produzierende Anlagen werden gemäß Artikel 3 nur berücksichtigt, wenn sie als Hauptbrennstoff keine fossilen Brennstoffe verwenden und die Bewertung gemäß Artikel 14 der Richtlinie 2012/27/EU des Europäischen Parlaments und des Rates vom 25. Oktober 2012 zur Energieeffizienz, zur Änderung der Richtlinien 2009/125/EG und 2010/30/EU und zur Aufhebung der Richtlinien 2004/8/EG und 2006/32/EG ergibt, dass es keine kosteneffiziente Möglichkeit zur Nutzung hocheffizienter Kraft-Wärme-Kopplungstechnologie gibt.

§ 3. Für die Zwecke des Artikels 3 Ziffer 1 und 2 gilt der vorliegende Artikel nur für Anlagen, die nach dem 25. Dezember 2021 den Betrieb aufnehmen oder auf die Nutzung von Biomasse-Brennstoffe umgestellt werden.

§ 4. Für die Zwecke des Artikels 3 Ziffer 3 lässt der vorliegende Artikel bis zum 25. Dezember 2021 genehmigte Förderungen aus Förderregelungen nach Artikel 4 der Richtlinie 2018/2001 unberührt.

§ 5. Paragraf 1 gilt nicht für Elektrizität aus Anlagen, die Gegenstand einer Entscheidung der Europäischen Kommission einer nach einer besonderen Mitteilung Belgiens aufgrund des ordnungsgemäß begründeten Vorliegens einer Gefahr für die Stromversorgungssicherheit sind.

*Abschnitt 6 — Überprüfung der Einhaltung der Nachhaltigkeitskriterien und der Kriterien für Treibhausgaseinsparungen*

**Art. 14 - § 1.** Werden flüssige Biobrennstoffe und Biomasse-Brennstoffe für die in Artikel 23 der Richtlinie 2018/2001 sowie in Artikel 3 des vorliegenden Erlasses genannten Zwecke berücksichtigt, verpflichten weisen die Wirtschaftsteilnehmer nach, dass die in den Artikeln 5 bis 11 festgelegten Nachhaltigkeitskriterien und Kriterien für Treibhausgaseinsparungen erfüllt sind.

§ 2. Zu diesen Zwecken verpflichten sie die Wirtschaftsteilnehmer zur Verwendung eines Massenbilanzsystems, das

1° es erlaubt, Lieferungen von Rohstoffen oder Brennstoffen mit unterschiedlichen Nachhaltigkeitseigenschaften und Eigenschaften in Bezug auf Treibhausgaseinsparungen zu mischen, z. B. in einem Container, einer Verarbeitungs- oder Logistikeinrichtung oder einer Übertragungs- und Verteilungsinfrastruktur bzw. -stätte;

2° es erlaubt, Lieferungen von Rohstoffen mit unterschiedlichem Energiegehalt zur weiteren Verarbeitung zu mischen, sofern der Umfang der Lieferungen nach ihrem Energiegehalt angepasst wird;

3° vorschreibt, dass dem Gemisch weiterhin Angaben über die Nachhaltigkeitseigenschaften sowie Eigenschaften in Bezug auf Treibhausgaseinsparungen und den jeweiligen Umfang der unter Ziffer 1 genannten Lieferungen zugeordnet sind, und

4° vorsieht, dass die Summe sämtlicher Lieferungen, die dem Gemisch entnommen werden, dieselben Nachhaltigkeitseigenschaften in denselben Mengen hat wie die Summe sämtlicher Lieferungen, die dem Gemisch zugefügt werden, und dass diese Bilanz innerhalb eines angemessenen Zeitraums erreicht wird.

§ 3. Durch das Massenbilanzsystem soll zudem sichergestellt werden, dass jede Lieferung nur einmal gemäß Artikel 7 Absatz 1 Unterabsatz 1 der Richtlinie 2018/2001 für die Berechnung des Bruttoendverbrauchs von Energie aus erneuerbaren Quellen berücksichtigt wird und dass Informationen dazu angegeben werden, ob für die Produktion der betreffenden Lieferung eine Förderung gewährt wurde und wenn ja, um welche Art von Förderregelung es sich handelte.

**Art. 15** - Bei Verarbeitung einer Lieferung werden die Angaben hinsichtlich der Eigenschaften der Lieferung in Bezug auf die Nachhaltigkeit und Treibhausgaseinsparungen angepasst und im Einklang mit folgenden Vorschriften dem Output zugeordnet:

1° Sollte die Verarbeitung der Rohstofflieferung nur einen Output hervorbringen, der zur Produktion von flüssigen Biobrennstoffen oder Biomasse-Brennstoffen dienen soll, werden der Umfang der Lieferung und die entsprechenden Werte der Eigenschaften in Bezug auf die Nachhaltigkeit und Treibhausgaseinsparungen durch Anwendung eines Proportionalitätsfaktors angepasst, der das Verhältnis zwischen der Masse des Outputs, die dieser Produktion dienen soll, und der Rohstoffmasse zu Beginn des Verfahrens ausdrückt;

2° sollte die Verarbeitung der Rohstofflieferung mehrere Outputs hervorbringen, die zur Produktion von flüssigen Biobrennstoffen oder Biomasse-Brennstoffen dienen sollen, ist für jeden Output ein gesonderter Proportionalitätsfaktor anzuwenden und eine gesonderte Massenbilanz zugrunde zu legen.

**Art. 16** - Der Nachweis der Nachhaltigkeit von forst- oder landwirtschaftlicher Biomasse wird erbracht, wenn der Erzeuger eine der von der Europäischen Kommission anerkannten freiwilligen Zertifizierungen gemäß der Richtlinie 2018/2001 besitzt.

Die freiwillige Zertifizierung wird jährlich von einem Conformity Assessment Body überprüft.

**Art. 17** - § 1. Die Nachhaltigkeit von Wärme, die mit Biomasse-Brennstoffen erzeugt wird, wird, wenn kein Strom erzeugt wird, nach dem in dem vorliegenden Artikel festgelegten Verfahren überprüft.

Bei der Einreichung des Antrags auf eine Umweltgenehmigung bestätigt der Projektträger, dass er mit den Zertifizierungsstellen in Verbindung getreten ist.

§ 2. Jegliche öffentliche Förderung für Anlagen, die unter den vorliegenden Erlass fallen, ist an die Vorlage von Nachhaltigkeitsnachweisen im Sinne von Artikel 16 gebunden.

Die Erteilung der Bescheinigung der Herkunftsgarantie ist an die Vorlage der Nachhaltigkeitsnachweise gemäß Artikel 16 gebunden.

Der BAB validiert die Bescheinigung der Herkunftsgarantie und überprüft sie jährlich.

**Art. 18** - § 1. Der Nachweis der Nachhaltigkeit von Strom und KWK-Wärme, die mit Biomasse-Brennstoffen erzeugt werden, wird vom Erzeuger gemäß den Vorschriften des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms erbracht.

Bei der Einreichung des Antrags auf eine Umweltgenehmigung bestätigt der Projektträger, dass er mit den Zertifizierungsstellen in Verbindung getreten ist.

§ 2. Jegliche öffentliche Förderung für Anlagen, die unter den vorliegenden Erlass fallen, ist an die Vorlage von Nachhaltigkeitsnachweisen im Sinne von Artikel 16 gebunden.

Die Erteilung der Bescheinigung der Herkunftsgarantie ist an die Vorlage der Nachhaltigkeitsnachweise gemäß Artikel 16 gebunden.

Der Erzeuger muss die in Artikel 16 genannten Nachhaltigkeitsnachweise zur Durchführung der jährlichen Kontrolle an eine der vom Minister zugelassenen Stellen übermitteln.

**Art. 19** - § 1. Die Nachhaltigkeit des in das Gasnetz eingespeisten Biomethans, das aus Biomasse-Brennstoffen hergestellt wurde, wird nach dem in dem vorliegenden Artikel festgelegten Verfahren überprüft.

Der Nachweis der Nachhaltigkeit gemäß Artikel 16 obliegt dem Erzeuger des Biomethans, und zwar unabhängig von der Verwendung des Biomethans nach seiner Einspeisung in das Netz.

Die von den Nachhaltigkeitskriterien betroffenen Anlagen sind diejenigen, die eine Feuerungswärmeleistung erzeugen würden, die über dem in Artikel 4 § 1 Absatz 3 beschriebenen Referenzwert liegt, wobei davon ausgegangen wird, dass die gesamte Biogasproduktion von einer am Standort befindlichen Anlage verbraucht wird, auch wenn dies in Wirklichkeit nicht der Fall ist.

§ 2. Bei der Einreichung des Antrags auf eine Umweltgenehmigung bestätigt der Projektträger, dass er mit den Zertifizierungsstellen in Verbindung getreten ist.

Jegliche öffentliche Förderung für Anlagen, die unter den vorliegenden Erlass fallen, ist an die Vorlage von Nachhaltigkeitsnachweisen im Sinne von Artikel 16 gebunden.

Die Erteilung der Bescheinigung der Herkunftsgarantie ist an die Vorlage der Nachhaltigkeitsnachweise gemäß Artikel 16 gebunden.

Der Erzeuger übermittelt die in Artikel 16 genannten Nachhaltigkeitsnachweise zur Durchführung der jährlichen Kontrolle an eine der vom Minister zugelassenen Stellen.

KAPITEL III — *Der bereichsübergreifende Ausschusses für die Biomasse-Energie*

**Art. 20 - § 1.** Es wird ein bereichsübergreifender Ausschuss für die Biomasse-Energie eingerichtet. Dieser Ausschuss hat die folgenden Aufgaben:

1° Beteiligung, zusammen mit den Ministern für Energie, Landwirtschaft, Umwelt und Wirtschaft, an der Verfassung eines strategischen Dokuments "Biomasse-Energie" und ggf. an der Verfassung jeglichen strategischen Dokuments über Biomassen und deren Nutzung zu energetischen Zwecken, sowie an der Aktualisierung dieser Dokumente;

2° Abgabe an die Minister für Energie, Landwirtschaft und Umwelt von Stellungnahmen über die Entwürfe oder Vorentwürfe von Dekreten, über die Entwürfe oder Vorentwürfe von Erlassen der Regierung und über die Entwürfe oder Vorentwürfe von Ministerialerlassen, die ihnen im Bereich der Biomassen und ihrer Nutzung unterbreitet werden, einschließlich im Bereich "Holz-Energie";

3° Abgabe an die Minister für Energie, Landwirtschaft und Umwelt von aus eigener Initiative verfassten Stellungnahmen im Bereich der Biomassen und ihrer Nutzung zu energetischen Zwecken, einschließlich im Bereich "Holz-Energie";

4° Vorschlag eines Erklärungsdokuments "Biomasse", damit die Verwaltung über die Nachhaltigkeit der Ressource und die Kaskadennutzung entscheiden kann;

5° Abgabe einer Stellungnahme über jedes Projekt zur energetischen Verwertung der Biomasse, d. h. zu jedem Projekt für Anlagen, die Biomasse zur Energieerzeugung nutzen, mit Ausnahme von Anlagen, die nur thermische Energie erzeugen und eine Feuerungswärmeleistung von weniger als 20 MW haben;

6° Abgabe einer Stellungnahme auf Ersuchen des Erzeugers oder einer im Ausschuss vertretenen Behörde zu Änderungen bei der Lieferung von Inputs für ein Projekt zur energetischen Verwertung der Biomasse mittels des in Ziffer 4 genannten Erklärungsdokuments "Biomasse";

7° Analyse und jährliche Validierung der in Artikel 8 Absatz 2 des vorliegenden Erlasses genannten Informationen über die Verwaltung und Überwachung der Auswirkungen auf die Bodenqualität;

8° Validierung bei der Gewährung und jährliche Überprüfung der Bescheinigung der Herkunftsgarantie der Anlagen zur Erzeugung von Wärmeenergie ohne KWK, die von den Nachhaltigkeitskriterien betroffen sind;

9° Abgabe an die Regierung von aus eigener Initiative verfassten Stellungnahmen, die der Ausschuss als nützlich und zweckdienlich erachtet.

In Bezug auf Absatz 1 Ziffer 5 wird dieser Antrag anhand des in Ziffer 4 genannten Erklärungsdokuments "Biomasse" gestellt.

Der Minister kann die in diesem Absatz genannten Aufgaben festlegen.

§ 2. Der Ausschuss setzt sich wie folgt zusammen:

1° vier Vertreter der Verwaltung aus dem Öffentlichen Dienstes der Wallonie Raumordnung, Wohnungswesen, Erbe und Energie;

2° vier Vertreter des Öffentlichen Dienstes der Wallonie Landwirtschaft, Naturschätze und Umwelt;

3° ein Vertreter des Öffentlichen Dienstes der Wallonie Wirtschaft, Beschäftigung und Forschung;

4° ein Vertreter der Wallonischen Luft- und Klimaagentur ("Agence wallonne de l'air et du climat");

Der Ausschuss kann zu einer oder mehreren Tagungen unabhängige Sachverständige je nach den vom Ausschuss angesprochenen Themen einladen.

Der Generaldirektor oder der Vorsitzende jedes Vertreters nach Paragraph 2 bestellt die Mitglieder des Ausschusses. Bei der Zusammensetzung des Ausschusses wird die ausgeglichene Vertretung von Männern und Frauen beachtet. Wenn mehr als zwei Drittel der Mitglieder gleichen Geschlechts sind, stellen die Direktionen mindestens einen Mann und eine Frau vor, um diese Quote von zwei Dritteln zu beachten.

§ 3. Die Verwaltung übernimmt den Vorsitz und die Schriftführung des Ausschusses.

§ 4. Der Minister genehmigt die vom Ausschuss bestimmte Geschäftsordnung. Es ist den Mitgliedern des Biomasse-Ausschusses, sowohl während der Dauer ihres Amtes als auch danach, untersagt, Drittpersonen vertrauliche Informationen jeder Art, sowie Geschäftsgeheimnisse, von denen sie aufgrund ihres Amtes innerhalb dieses Biomasse-Ausschusses Kenntnis haben könnten, mitzuteilen.

**Art. 21 - § 1.** Die Minister für Energie, Landwirtschaft und Umwelt können den Ausschuss um eine Stellungnahme ersuchen.

Die in Absatz 1 erwähnte Stellungnahme wird den Ministern für Energie, Landwirtschaft und Umwelt übermittelt.

§ 2. Alle Anträge auf Produktionsunterstützung und Anträge auf Investitionsbeihilfe, einschließlich ihrer Änderung, für Energieerzeugungsanlagen, die "Biomasse-Energie" nutzen, erfordern die Stellungnahme des Ausschusses, mit Ausnahme von Anlagen, die nur thermische Energie erzeugen und eine Feuerungswärmeleistung von weniger als 20 MW haben.

Gegebenenfalls wird in der Stellungnahme analysiert, ob die Kriterien für die Nachhaltigkeit und für Treibhausgaseinsparungen eingehalten werden.

Die beantragte Stellungnahme nach Absatz 1 wird dem Antragsteller, der Verwaltung und dem Minister übermittelt.

§ 3. Der in Paragraph 1 genannte Antrag auf Stellungnahme wird auf elektronischem Wege eingereicht.

Innerhalb von 20 Arbeitstagen nach Eingang des Antrags übermittelt der Ausschuss dem Antragsteller eine Empfangsbestätigung. Falls Klärungsbedarf besteht, wird diese Frist ausgesetzt, bis der Antrag vollständig ist.

Der Ausschuss gibt seine Stellungnahme innerhalb von 20 Arbeitstagen nach der Bestätigung des Eingangs des vollständigen Antrags ab.

Falls die Stellungnahme nicht innerhalb dieser Frist abgegeben wird, wird sie außer Acht gelassen.

In dringenden Fällen, die vom Antragsteller, der zum Zeitpunkt der Antragstellung über eine Produktionseinheit verfügt, die aktiv Energie erzeugt, begründet werden, und in vom Ausschuss anerkannten dringenden Fällen wird die Stellungnahme nach Paragraph 1 innerhalb von 20 Kalendertagen ab dem Datum der Empfangsbestätigung abgegeben.

Falls die Stellungnahme nicht innerhalb dieser Frist abgegeben wird, wird sie außer Acht gelassen.



Diese Fristen werden vom 16. Juli bis 15. August und vom 24. Dezember bis 2. Januar ausgesetzt.

§ 4. Die in Paragraph 1 Ziffer 5 genannte Stellungnahme des Ausschusses stützt sich auf drei Säulen:

1° die Analyse der Nutzungshierarchie hinsichtlich der Herkunft der Biomasse basiert auf einer Analyse, die der Projektträger dem Ausschuss vorlegt und die von einem unabhängigen Studienbüro durchgeführt wird und die mindestens Folgendes belegt: die Anwendung der Prinzipien der Substitution und der Kaskadenverwertung von Materialien, eine minimierte Auswirkung auf den Boden (Erosionsrisiko, Auswirkung auf den Kohlenstoffgehalt, Verschmutzung, ...), die Luft und die biologische Vielfalt. Der Ausschuss kann den Rahmen der Überprüfungen, die auf der Grundlage der Besonderheiten des analysierten Projekts durchgeführt werden, erweitern;

2° die Analyse der Nutzungshierarchie in Bezug auf die Nutzung des Energiepotenzials von Inputs auf einer technisch-wirtschaftlichen Analyse beruht, die der Projektträger dem Ausschuss vorlegt und die von einem unabhängigen Studienbüro durchgeführt wird und die mindestens eine Kaskadenverwertung der erzeugten Energie nachweist, wobei die Verwertung der erzeugten erneuerbaren Energie für alle berücksichtigten Vektoren maximiert wird. Die Analyse muss einer validierten Methodik folgen, die vom Ausschuss in dem Erklärungsdokument "Biomasse" gemäß § 1 Ziffer 5 des vorliegenden Erlasses dargelegt wird. Bei KWK-Anlagen muss die Analyse belegen, dass es sich bei dem Projekt um eine "hochwertige KWK" handelt. Der Ausschuss kann den Rahmen der Überprüfungen, die auf der Grundlage der Besonderheiten des analysierten Projekts durchgeführt werden, erweitern;

3° Die Nachhaltigkeitsanalyse basiert auf den Schlussfolgerungen von Ziffern 1 und 2 und ergänzt diese mit einer Analyse der Auswirkungen des Projekts in Bezug auf Effizienz, Widerstandsfähigkeit und Suffizienz. Bei den betreffenden Projekten wird der Ausschuss seine Stellungnahme auf die Einhaltung der in diesem Erlass genannten Klauseln zur Nachhaltigkeit der Inputs stützen. Der Ausschuss wird die Modalitäten der Analyse verfügbar machen und kann den Rahmen der Überprüfungen, die auf der Grundlage der Besonderheiten des analysierten Projekts durchgeführt werden, erweitern.

Der Minister kann die Analysemodalitäten des vorliegenden Paragraphen festlegen.

§ 5. Der Minister bestimmt die Modalitäten der Analyse für die in Paragraph 1 Ziffern 5, 7 und 8 genannten Stellungnahmen und Validierungen.

#### KAPITEL IV — Übergangs-, Schluss- und Änderungsbestimmungen

**Art. 22** - 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, in seiner zuletzt durch den Erlass der Wallonischen Regierung vom 11. April 2019 abgeänderten Fassung, werden folgende Abänderungen vorgenommen:

1° Ziffer 13 wird durch Folgendes ersetzt:

"13°: nachhaltig: bezeichnet eine Energiequelle, die die Nachhaltigkeitskriterien und Kriterien für Treibhausgas-einsparungen erfüllt";

2° in Artikel 2 werden die Punkte 13/1° und 13/2° mit folgendem Wortlaut werden eingefügt:

"13/1°: Nachhaltigkeitskriterien und Kriterien für Treibhausgaseinsparungen: die in dem Erlass der Wallonischen Regierung vom 10. Februar 2022 bezüglich der Nachhaltigkeitskriterien für Biomasse zur Energieerzeugung und der Kriterien für Treibhausgaseinsparungen und zur Änderung des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms erwähnten Kriterien;

13/2° Bereichsübergreifender Ausschusses für die Biomasse-Energie: der in den Artikeln 20 und 21 des Erlasses der Wallonischen Regierung bezüglich der Nachhaltigkeitskriterien für Biomasse zur Energieerzeugung und der Kriterien zur Reduzierung der Treibhausgasemissionen und zur Änderung des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms erwähnte Ausschuss";

3° Artikel 4 wird um eine Ziffer 29 mit folgendem Wortlaut ergänzt:

"29° "Repowering" die Modernisierung von Kraftwerken, die erneuerbare Energie produzieren, einschließlich des vollständigen oder teilweisen Austauschs von Anlagen oder Betriebssystemen und -geräten zum Austausch von Kapazität oder zur Steigerung der Effizienz oder der Kapazität der Anlage."

**Art. 23** - Artikel 15 § 1bis Absatz 2 desselben Erlasses, zuletzt abgeändert durch den Erlass der Wallonischen Regierung vom 3. Dezember 2020, wird durch die Ziffer 6 mit folgendem Wortlaut ergänzt:

"6° für Anlagen zur Stromerzeugung, die mit flüssigen Biobrennstoffen und Biomasse-Brennstoffen betrieben werden, die Stellungnahme des Bereichsübergreifenden Ausschusses für die Biomasse-Energie gemäß Artikel 17/1. ».

**Art. 24** - Artikel 17/1 desselben Erlasses, eingefügt durch den Erlass der Wallonischen Regierung vom 3. Oktober 2013 und abgeändert durch den Erlass der Wallonischen Regierung vom 4. April 2019, wird durch Folgendes ersetzt:

"Art. 17/1 - § 1. "Bei der Einreichung des Antrags auf grüne Zertifikate gemäß Artikel 15, § 1 bis erbringt der Erzeuger, der in einer Produktionseinheit einen flüssigen Biobrennstoff oder einen Biomasse-Brennstoff verwendet, der Verwaltung gegenüber durch eine günstige Stellungnahme des Bereichsübergreifenden Ausschusses für die Biomasse-Energie den Nachweis, dass der flüssige Biobrennstoff oder der Brennstoff die Nachhaltigkeitskriterien und Kriterien für Treibhausgaseinsparungen erfüllt.

Fällt die Stellungnahme des Bereichsübergreifenden Ausschusses für die Biomasse-Energie negativ aus, erbringt der Erzeuger gegenüber der Verwaltung durch eine mit Gründen versehene Akte, in der die ungünstige Stellungnahme des Bereichsübergreifenden Ausschusses für die Biomasse-Energie beanstandet wird, den Nachweis, dass der flüssige Biobrennstoff oder der Brennstoff die Nachhaltigkeitskriterien und Kriterien für Treibhausgaseinsparungen erfüllt. Die in Artikel 15 § 1 bis Absatz 4 genannte Frist für die Mitteilung der Entscheidung der Verwaltung über die Eröffnung des Anspruchs auf den Erhalt grüner Zertifikate beträgt sechs Monate ab dem Eingang des Antrags oder gegebenenfalls ab dem Eingang der von der Verwaltung angeforderten zusätzlichen Informationen.

§ 2. Während des gesamten Zeitraums, für den grüne Zertifikate vergeben werden, erfüllt der flüssige Biobrennstoff oder der Biomasse-Brennstoff, der vom Erzeuger in einer Produktionsanlage verwendet wird, die Nachhaltigkeitskriterien und Kriterien für Treibhausgaseinsparungen.

Der Minister legt das System zur Kontrolle der Einhaltung der Nachhaltigkeitskriterien und Kriterien für Treibhausgaseinsparungen fest. Dieses System kann insbesondere eine - gegebenenfalls regelmäßige - Zertifizierung und Kontrolle der Produktionsanlage sowie eine Berichtspflicht des Erzeugers in Bezug auf den verwendeten flüssigen Biobrennstoff oder den verwendeten Biomasse-Brennstoff umfassen, die gegebenenfalls mit der Vorlage von Belegen auf Verlangen der Verwaltung verbunden ist.

Stellt die Verwaltung auf der Grundlage des Kontrollsystems fest, dass der vom Erzeuger in einer Produktionseinheit verwendete flüssige Biobrennstoff oder Biomasse-Brennstoff die Nachhaltigkeitskriterien und Kriterien für Treibhausgaseinsparungen nicht erfüllt, verhängt sie gegebenenfalls eine administrative Geldbuße gemäß Artikel 54/1 des Dekrets und zieht die zu Unrecht gewährten grünen Zertifikate nach dem in Artikel 13 § 2 genannten Verfahren ein.

Wenn der Erzeuger keine ausreichenden Nachweise gemäß dem Kontrollsystem erbringt, verhängt die Verwaltung gegebenenfalls eine administrative Geldbuße gemäß Artikel 54/1 des Dekrets, zieht die zu Unrecht gewährten grünen Zertifikate gemäß dem in Artikel 13 § 2 genannten Verfahren ein und annulliert das Recht auf den Erhalt grüner Zertifikate in Bezug auf die Produktionseinheit für den Rest des Gewährungszeitraums.“

**Art. 25** - Die Artikel 17/2, eingefügt durch den Erlass der Wallonischen Regierung 3. Oktober 2013 und abgeändert durch die Erlasse der Wallonischen Regierung vom 13. Juli 2017 und 4. April 2019, 17/3 bis 17/7, eingefügt durch den Erlass der Wallonischen Regierung 3. Oktober 2013, und 17/8, eingefügt durch den Erlass der Wallonischen Regierung 23. Juni 2016 und abgeändert durch den Erlass der Wallonischen Regierung vom 4. April 2019, desselben Erlasses werden aufgehoben.

**Art. 26** - Die Artikel 19septies und 19octies desselben Erlasses werden aufgehoben.

**Art. 27** - § 1. Solange der Erlass der Wallonischen Regierung zur Ausführung des Dekrets vom 15. Oktober 2020 über die Organisation des Wärmeenergiemarkts und über die Wärmenetze nicht im Belgischen Staatsblatt veröffentlicht wurde, ist der Begriff "Anlage" im Sinne des vorliegenden Erlasses zu verstehen als:

"Eine oder mehrere Energieerzeugungseinheiten, die Strom mittels desselben Energieerzeugungssystems und desselben Erzeugungsverfahrens erzeugt bzw. erzeugen, die am Produktionsstandort eine oder mehrere gemeinsame Ausrüstungen oder eine gemeinsame Logistik teilen, die für die Erzeugung oder Verwertung der erzeugten Energie erforderlich sind."

§ 2. Sobald der Erlass der Wallonischen Regierung zur Ausführung des Dekrets vom 15. Oktober 2020 über die Organisation des Wärmeenergiemarkts und über die Wärmenetze sowie die Abänderung des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms im Belgischen Staatsblatt veröffentlicht worden sind, ist der Begriff der Anlage wie folgt zu verstehen:

"Für die Anlagen, die nur thermische Energie erzeugen: Anlagen gemäß der Definition in Artikel 2 des Erlasses der Wallonischen Regierung zur Ausführung des Dekrets vom 15. Oktober 2020 über die Organisation des Wärmeenergiemarkts und über die Wärmenetze;

Für die Anlagen, die Strom und KWK-Wärme erzeugen: Anlagen gemäß der Definition in Artikel 2 des Erlasses der Wallonischen Regierung des Erlasses der Wallonischen Regierung vom 30. November 2006 über die Förderung des mittels erneuerbarer Energiequellen oder Kraft/Wärme-Kopplung erzeugten Stroms“.

**Art. 28** - Der vorliegende Erlass tritt ein Jahr nach seiner Veröffentlichung im *Belgischen Staatsblatt* in Kraft.

**Art. 29** - Der Minister für Energie wird mit der Durchführung des vorliegenden Erlasses beauftragt.

Namur, den 10. Februar 2022

Für die Regierung:

Der Ministerpräsident

E. DI RÜPO

Der Minister für Klima, Energie, Mobilität und Infrastrukturen

Ph. HENRY

VERTALING

#### WAALSE OVERHEIDSDIENST

[C – 2022/20340]

**10 FEBRUARI 2022. — Besluit van de Waalse Regering betreffende de duurzaamheidscriteria van de biomassa voor de productie van energie en de broeikasgasemissiereductiecriteria en tot wijziging van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling**

De Waalse Regering,

Gelet op het decreet van 15 oktober 2020 betreffende de organisatie van de thermische-energiemarkt en de thermische-energienetten, artikel 14, § 1;

Gelet op het decreet van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de gewestelijke elektriciteitsmarkt, inzonderheid op de artikelen 37 tot 39, laatstelijk gewijzigd bij het decreet van 2 mei 2019;

Gelet op het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling;

Gelet op het rapport van 24 augustus 2020 opgemaakt krachtens artikel 3, 2°, van het decreet van 11 april 2014 houdende uitvoering van de resoluties van de Vrouwenconferentie van de Verenigde Naties die in september 1995 in Peking heeft plaatsgehad en tot integratie van de genderdimensie in het geheel van de gewestelijke beleidslijnen;

Gelet op het advies van het transversaal Comité van de biomassa, gegeven op 27 augustus 2021;

Gelet op het advies 70.550/4 van de Raad van State, gegeven op 24 december 2021, overeenkomstig artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Gelet op het advies van de beleidsgroep "Energie", gegeven op 3 september 2021;

Gelet op het advies van de "Fédération des biométhaniseurs agricoles", gegeven op 19 augustus 2021;

Gelet op het advies van Edora, gegeven op 27 augustus 2021;

Gelet op het advies van de "Fédération wallonne de l'agriculture" (Waalse landbouwbond), gegeven op 27 augustus 2021;

Gelet op het advies van de "Union wallonne des entreprises", uitgebracht op 30 augustus 2021;

Overwegende dat de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria bedoeld in richtlijn 2018/2001, die door dit besluit gedeeltelijk wordt omgezet, bepalen welke energie uit vloeibare biomassa en biomassabrandstoffen in aanmerking kan worden genomen voor de doeleinden van :

- het bijdragen aan het in artikel 3, lid 1, vastgestelde streefcijfer van de Unie en het aandeel hernieuwbare energie van het Waalse Gewest;

- het meten van de naleving van de verplichtingen tot het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen;

- het in aanmerking komen voor financiële steun voor het verbruik van vloeibare biomassa en biomassabrandstoffen;

Op de voordracht van de Minister van Energie;

Na beraadslaging,

Besluit :

#### HOOFDSTUK I. — Inleidende bepalingen en begripsomschrijvingen

**Artikel 1.** Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen wordt bij dit besluit gedeeltelijk omgezet.

**Art. 2.** Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder:

1° afvalstof: afvalstof bedoeld in artikel 2, 1°, van het decreet van 27 juni 1996 betreffende de afvalstoffen met uitzondering van stoffen die doelbewust zijn gewijzigd of besmet om aan die definitie te voldoen;

2° biomassa: de biologisch afbreekbare fractie van producten, afvalstoffen en residuen van biologische oorsprong uit de landbouw, met inbegrip van plantaardige en dierlijke stoffen, de bosbouw en aanverwante bedrijfstakken, met inbegrip van de visserij en de aquacultuur, alsmede de biologisch afbreekbare fractie van afval, met inbegrip van industrieel en huishoudelijk afval van biologische oorsprong;

3° "agrarische biomassa": van landbouw afkomstige biomassa;

4° bosbiomassa: van bosbouw afkomstige biomassa;

5° biomassabrandstoffen: gasvormige of vaste brandstoffen die uit biomassa worden geproduceerd;

6° biogas: gasvormige brandstof die uit biomassa wordt geproduceerd;

7° bio-afval: biologisch afbreekbaar tuin- en plantsoenafval, levensmiddelen- en keukenafval van huishoudens, restaurants, cateringfaciliteiten en winkels en vergelijkbare afvalstoffen van de levensmiddelenindustrie;

8° oorsprongsgebied: het geografisch omschreven gebied waar de grondstof voor bosbiomassa vandaan komt, waarvan betrouwbare en onafhankelijke informatie beschikbaar is en waar de omstandigheden voldoende homogeen zijn voor het beoordelen van het risico inzake de duurzaamheids- en rechtmatigheidskenmerken van de biomassa;

9° herbebossing: het herstel van een bosareaal langs natuurlijke of kunstmatige weg, nadat de vorige begroeiing door het omhakken ervan of als gevolg van natuurlijke oorzaken, zoals brand of storm, is verwijderd;

10° vloeibare biomassa: uit biomassa geproduceerde vloeibare brandstof voor andere energiedoelstellingen dan vervoer, waaronder elektriciteit, verwarming en koeling;

11° brandstoffen op basis van hergebruikte koolstof: vloeibare en gasvormige brandstoffen die worden geproduceerd uit vloeibare of vaste afvalstromen van niet-hernieuwbare oorsprong die niet geschikt zijn voor terugwinning van materialen of uit afvalverwerkings- en uitlaatgas van niet-hernieuwbare oorsprong die worden geproduceerd als een onvermijdelijk en onbedoeld gevolg van het productieproces in industriële installaties;

12° vloeibare biomassa en biomassabrandstoffen met een laag risico op indirecte veranderingen in landgebruik: vloeibare biomassa en biomassabrandstoffen waarvan de grondstoffen zijn geproduceerd in het kader van regelingen die verplaatsingseffecten van op voedsel- en voedergewassen gebaseerde vloeibare biomassa en biomassabrandstoffen vermijden middels verbeterde landbouwmethodes, evenals door middel van het verbouwen van gewassen op arealen die voordien niet werden gebruikt voor het verbouwen van gewassen, en die werden geproduceerd overeenkomstig de in dit besluit vastgestelde duurzaamheidscriteria voor vloeibare biomassa;

13° brandstofleverancier: de entiteit die de markt brandstof levert en die brandstof langs een punt voert waar accijns wordt geheven;

14° residu: een stof die niet het rechtstreekse doel van een productieproces zijnde eindproduct is; het vormt geen hoofddoel van het productieproces en het proces is niet opzettelijk gewijzigd voor het produceren ervan;

15° van landbouw, aquacultuur, visserij of bosbouw afkomstige residuen: residuen die rechtstreeks afkomstig zijn uit de landbouw, de aquacultuur, de visserij en de bosbouw, en die geen residuen van aanverwante bedrijfstakken of van verwerking omvatten;

16° feitelijke waarde: de broeikasgasemissiereductie die bereikt wordt met bepaalde of met alle stappen van een specifiek productieproces voor vloeibare biomassa of biomassabrandstof als berekend volgens de door de Minister vastgelegde werkwijze;

17° typische waarde: een raming van de broeikasgasemissie en broeikasgasemissiereductie voor een bepaalde productieketen van vloeibare biomassa of biomassabrandstoffen, die representatief is voor het verbruik in de Europese Unie;

18° standaardwaarde: een waarde die is afgeleid van een typische waarde middels toepassing van tevoren vastgestelde factoren en die, onder bepaalde voorwaarden, gebruikt mag worden in plaats van een feitelijke waarde;

19° Richtlijn 2018/2001: Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen;

20° nominaal thermisch ingangsvermogen: onder nominaal thermisch ingangsvermogen (P<sub>n</sub>) wordt verstaan de maximale hoeveelheid thermische energie per tijdseenheid aan de ingang van het productieapparaat, uitgedrukt op basis van de door de fabrikant vastgestelde en gegarandeerde calorische onderwaarde, die door de brandstof kan worden geleverd en door het verbrandingsapparaat in continubedrijf kan worden verbruikt;

21° warmtekrachtkoppeling: gelijktijdige opwekking in één proces van thermische energie en elektrische en/of mechanische energie;

22° hoogrenderende warmtekrachtkoppeling: hoogrenderende warmtekrachtkoppeling is een vorm van warmtekrachtkoppeling die een besparing op primaire energie oplevert van ten minste tien procent ten opzichte van de basislijn waarbij dezelfde hoeveelheid warmte en elektriciteit of mechanische energie afzonderlijk wordt geproduceerd;

23° kwaliteitswarmtekrachtkoppeling: gecombineerde productie van warmte en elektriciteit, ontworpen op basis van de warmte- of koelingsbehoeften van de afnemer, die energiebesparingen oplevert ten opzichte van de afzonderlijke productie van dezelfde hoeveelheden warmte en elektriciteit en, in voorkomend geval, van kou in de moderne referentie-installaties waarvan de jaarlijkse exploitatierendementen jaarlijks door de Administratie bepaald en bekendgemaakt worden;

24° verbranding: de productie, in één continu proces van exotherme oxidatie, van thermische energie;

25° beheers- en opvolgingsdocument: het document waarin de toestand van een onroerend goed vanuit economisch, ecologisch en sociaal oogpunt wordt beschreven, de beheersdoelstellingen op middellange of lange termijn en de planning van de kap en de werkzaamheden ;

26° "TCB": het transversaal Comité voor biomassa-energie, waarvan de opdrachten in artikel 20 van dit besluit worden vastgesteld;

27° conformiteitsbeoordelingsinstantie: de instantie zoals bepaald in artikel 2, 13) van Verordening (EG) nr. 765/2008 van het Europees Parlement en de Raad van 9 juli 2008 tot vaststelling van de eisen inzake accreditatie en markttoezicht betreffende het verhandelen van producten en tot intrekking van Verordening (EEG) nr. 339/93;

30° certificaat van garantie van oorsprong: het certificaat dat aan een productiesite wordt afgeleverd overeenkomstig de wetgeving betreffende de markten voor gas, elektriciteit en thermische energie, en waaruit blijkt dat de hoeveelheden energie die door deze site uit hernieuwbare energiebronnen of door warmtekrachtkoppeling worden geproduceerd, duidelijk kunnen worden geïdentificeerd en gemeten, en dat deze energie in voorkomend geval kan worden gekwalificeerd en verkocht onder het label van gegarandeerde energie van hernieuwbare oorsprong of hoogrenderende warmtekrachtkoppeling;

28° vast stedelijk afval: door of voor gemeenten ingezameld en verwerkt afval, d.w.z. huishoudelijk afval, soortgelijk afval van commerciële activiteiten, kantoren, instellingen en kleine bedrijven, alsmede afval afkomstig van het onderhoud van de tuinen en groene ruimten, straatreinigingsafval, de inhoud van openbare vuilnisbakken en marktafval, mits behandeld als huishoudelijk afval;

29° levering: het geheel van grondstoffen met dezelfde kenmerken inzake duurzaamheid en reductie van broeikasgasemissies;

30° massabalans: de balans die de verhouding tussen input en output vaststelt, d.w.z. de balans van een bepaalde stof in een gedefinieerd systeem, waarbij rekening wordt gehouden met de vorming of ontbinding van die stof in het systeem.

Met betrekking tot lid 1, 20°, wordt het nominaal thermisch ingangsvermogen berekend aan de hand van de volgende vergelijking:  $P_n = q_v \times H_i$ , waarin  $q_v$  het brandstofvolumedebiet is en  $H_i$  de calorische onderwaarde van de brandstof;

Met betrekking tot lid 1, 22°, worden kleinschalige warmtekrachtkoppelingseenheden en micro-warmtekrachtkoppelingseenheden die een besparing op primaire energie opleveren, ook beschouwd als hoogrenderende warmtekrachtkoppeling.

Met betrekking tot lid 1, 27°, geven de conformiteitsbeoordelingsinstanties:

1° een certificaat aan marktdeelnemers op basis van een certificatieregeling als bedoeld in dit besluit;

2° een verklaring van verificatie aan een marktdeelnemer om aan te tonen dat hij voldoet aan de wettelijke duurzaamheidscriteria of een deel ervan;

3° een jaarlijkse verklaring van overeenstemming aan een energieproducent, gebaseerd op de vereisten van het verificatieprotocol voor de duurzaamheid van biomassa.

Met betrekking tot lid 1, 29°, sluit de definitie afval van de behandeling van stedelijk afvalwater alsook afval van bouw- en slooppactiviteiten uit.

## HOOFDSTUK II. — Duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria

### Afdeling 1. — Algemene beginselen

**Art. 3.** Voor de toepassing van richtlijn 2018/2001 wordt energie uit vloeibare biomassa en biomassabrandstoffen enkel in aanmerking genomen indien ze voldoet aan de in de in de afdelingen 2, 3 en 4 van dit hoofdstuk bedoelde duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria alsook aan het in artikel 4 bepaalde geval voldoet:

De in het eerste lid bedoelde doeleinden zijn:

1° het bijdragen aan het in artikel 3, § 1, van richtlijn 2018/2001 vastgestelde streefcijfer van de Unie en het aandeel hernieuwbare energie van het Waalse Gewest;

2° het in aanmerking komen voor financiële steun voor het verbruik van vloeibare biomassa en biomassabrandstoffen, die door de Regering wordt toegekend.

**Art. 4.** § 1. Vloeibare biomassa en biomassabrandstoffen die vervaardigd zijn uit niet van landbouw, aquacultuur, visserij of bosbouw afkomstige afvalstoffen en residuen die eerst in een product zijn verwerkt alvorens zij verder worden verwerkt in vloeibare biomassa en biomassabrandstoffen hoeven alleen te voldoen aan de in artikel 11 bepaalde broeikasgasemissiereductiecriteria om krachtens artikel 3 in aanmerking te worden genomen.

De in artikel 11 bepaalde broeikasgasemissiereductiecriteria gelden niet voor elektriciteit, verwarming en koeling die worden geproduceerd uit vast stedelijk afval.

Biomassabrandstoffen voldoen aan de in de artikelen 5 tot 11 bepaalde duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria indien zij worden gebruikt in installaties voor de productie van elektriciteit of thermische energie:

1° met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 20 MW of meer in het geval van vaste biomassabrandstoffen of;

2° of met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van 2 MW of meer in het geval van gasvormige biomassabrandstoffen.

3° Voor vloeibare biomassa geldt geen minimumdrempel.

§ 2. De Minister kan lagere drempelwaarden vaststellen dan de in paragraaf 1, derde lid, bedoelde drempelwaarden, teneinde het toepassingsgebied van de in de artikelen 5 tot en met 11 bedoelde duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria uit te breiden tot een groter aantal installaties.

De in de artikelen 5 tot 11 bepaalde duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria gelden ongeacht de geografische herkomst van de biomassa.

De Minister kan de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria specificeren, alsmede de wijze waarop deze moeten worden gecontroleerd.

#### *Afdeling 2. — Duurzaamheidscriteria voor agrarische biomassa*

**Art. 5.** De vloeibare biomassa en biomassabrandstoffen uit agrarische biomassa die krachtens artikel 3 in aanmerking worden genomen, mogen niet geproduceerd zijn uit grondstoffen verkregen van land met een hoge biodiversiteitswaarde, d.w.z. land dat in of na januari 2008 een van de hierna vermelde statussen had, ongeacht of het die status nog steeds heeft:

1° oerbos en andere beboste gronden, d.w.z. bos en andere beboste gronden met inheemse soorten, waar geen duidelijk zichtbare tekenen van menselijke activiteiten zijn en de ecologische processen niet in aanzienlijke mate zijn verstoord;

2° bos met grote biodiversiteit en andere beboste grond die rijk is aan soorten en niet is aangetast, of die door de betrokken bevoegde autoriteit is aangemerkt als grond met grote biodiversiteit, tenzij wordt aangetoond dat de productie van de grondstof in kwestie geen invloed heeft op die natuurbeschermingsdoeleinden;

3° gebieden die :

a) bij decreet of besluit voor natuurbeschermingsdoeleinden zijn aangewezen, of

b) voor de bescherming van zeldzame, kwetsbare of bedreigde ecosystemen of soorten die bij internationale overeenkomst zijn erkend of opgenomen zijn op lijsten van intergouvernementele organisaties of van de International Union for the Conservation of Nature, zijn aangewezen, mits die gebieden zijn erkend overeenkomstig artikel 16;

tenzij wordt aangetoond dat de productie van de grondstof in kwestie geen invloed heeft op die natuurbeschermingsdoeleinden;

4° grasland met grote biodiversiteit van meer dan een hectare dat:

a) natuurlijk is, d.w.z. grasland dat zonder menselijk ingrijpen grasland zou blijven en dat zijn natuurlijke soortensamenstelling en ecologische kenmerken en processen behoudt, of

b) niet-natuurlijk is, d.w.z. grasland dat zonder menselijk ingrijpen zou ophouden grasland te zijn, dat rijk is aan soorten en niet is aangetast en door het Waalse Gewest is aangemerkt als grasland met grote biodiversiteit, tenzij is aangetoond dat de oogst van de grondstoffen noodzakelijk is voor het behoud van de status van grasland met grote biodiversiteit.

De Minister kan de modaliteiten tot toepassing van dit artikel bepalen.

**Art. 6.** De vloeibare biomassa en biomassabrandstoffen uit agrarische biomassa die krachtens artikel 3 in aanmerking worden genomen, mogen niet geproduceerd zijn uit grondstoffen verkregen van land met hoge koolstofvoorraden, d.w.z. land dat in januari 2008 een van de hierna vermelde statussen had maar deze status niet langer heeft:

1° waterrijke gebieden, d.w.z. land dat permanent of tijdens een groot gedeelte van het jaar onder water staat of verzadigd is met water;

2° permanent beboste gebieden, d.w.z. gebieden van meer dan een hectare met bomen van hoger dan vijf meter en een bedekkingsgraad van meer dan 30 %, of bomen die deze drempels ter plaatse kunnen bereiken;

3° gebieden van meer dan een hectare met bomen van hoger dan vijf meter en een bedekkingsgraad van 10 tot 30 %, of bomen die deze drempels ter plaatse kunnen bereiken, tenzij aangetoond wordt dat de voor en na omschakeling aanwezige koolstofvoorraden van een zodanige omvang zijn dat bij toepassing van de door de Minister vastgestelde methode aan de voorwaarden van lid 11 van dit artikel zou zijn voldaan.

Het eerste lid is niet van toepassing op land dat, op het tijdstip dat de grondstof werd verkregen, dezelfde status had als in januari 2008.

De Minister kan de modaliteiten tot toepassing van dit artikel bepalen.

**Art. 7.** Vloeibare biomassa en biomassabrandstoffen uit agrarische biomassa die krachtens artikel 3 in aanmerking worden genomen, mogen niet zijn geproduceerd uit grondstoffen verkregen van land dat in januari 2008 veengebied was, tenzij wordt aangetoond dat de teelt en oogst van die grondstof geen ontwatering van een voorheen niet-ontwaterde bodem met zich meebrengen.

De Minister kan de modaliteiten tot toepassing van dit artikel bepalen.

**Art. 8.** Vloeibare biomassa en biomassabrandstoffen die worden geproduceerd uit niet uit bosbouw maar uit landbouwgrond afkomstige afvalstoffen en residuen worden krachtens artikel 3 in aanmerking genomen indien de exploitanten of het Waalse Gewest toezicht- of beheerplannen hebben om de effecten op de bodemkwaliteit en de koolstof in de bodem aan te pakken.

De in het eerste lid bedoelde informatie over hoe op die effecten wordt toegezien en hoe zij worden beheerd wordt aan de Administratie overgemaakt volgens de door de Minister bepaalde modaliteiten.

De Minister kan de modaliteiten tot toepassing van dit artikel bepalen.

#### *Afdeling 3. — Duurzaamheidscriteria voor bosbiomassa*

**Art. 9.** De vloeibare biomassa en biomassabrandstoffen uit bosbiomassa die krachtens artikel 3 in aanmerking worden genomen, voldoen aan de volgende criteria om het risico op het gebruik van bosbiomassa uit niet-duurzame productie tot een minimum te beperken:

1° in het land waar de bosbiomassa is geoogst, is nationale of subnationale wetgeving van kracht die van toepassing is op de oogst, alsmede toezichts- en handhavingssystemen die ervoor zorgen dat:

a) de activiteiten met betrekking tot het oogsten wettig zijn;

- b) de gebieden waar is geoogst, worden herbebest;
  - c) gebieden die bij internationaal of nationaal recht of door de desbetreffende bevoegde autoriteit zijn aangewezen voor natuurbeschermingsdoeleinden, met inbegrip van waterrijke gebieden en veengebieden, worden beschermd,
  - d) het oogsten op een zodanige wijze wordt uitgevoerd dat de bodemkwaliteit en de biodiversiteit in stand worden gehouden, teneinde de nadelige effecten tot een minimum te beperken, en
  - e) er zodanig wordt geoogst dat de productiecapaciteit van het bos op lange termijn behouden blijft of vergroot wordt;
- 2° indien geen in 1° bedoeld criterium beschikbaar is, worden vloeibare biomassa en biomassa-brandstoffen uit bosbiomassa krachtens artikel 3 in aanmerking genomen, indien op het niveau van het oorsprongsgebied van het bos beheersystemen voorhanden zijn waarbij ervoor gezorgd wordt dat:
- a) de activiteiten met betrekking tot het oogsten wettig zijn;
  - b) de gebieden waar is geoogst, worden herbebest;
  - c) gebieden die bij internationaal of nationaal recht of door de desbetreffende bevoegde autoriteit zijn aangewezen voor natuurbeschermingsdoeleinden, met inbegrip van waterrijke gebieden en veengebieden, worden beschermd, tenzij wordt aangehouden dat de oogst van die grondstof geen invloed heeft op die natuurbeschermingsdoeleinden;
  - d) het oogsten op een zodanige wijze wordt uitgevoerd dat de bodemkwaliteit en de biodiversiteit in stand worden gehouden, teneinde de nadelige effecten tot een minimum te beperken;
  - e) er zodanig wordt geoogst dat de productiecapaciteit van het bos op lange termijn behouden blijft of vergroot wordt.

**Art. 10.** De vloeibare biomassa en biomassa-brandstoffen uit bosbiomassa die krachtens artikel 3 in aanmerking worden genomen, voldoen aan de volgende eisen inzake landgebruik, wijzigingen in het landgebruik en bosbouw (LULUCF):

1° het land waaruit de bosbiomassa afkomstig is of de regionale organisatie voor economische integratie waaronder de bosbiomassa valt moet:

- a) een partij zijn bij de Overeenkomst van Parijs,
- b) een nationaal bepaalde bijdrage (NDC) geleverd hebben aan het Raamverdrag van de Verenigde Naties inzake klimaatverandering (UNFCCC), die betrekking heeft op emissies en verwijderingen van landbouw, bosbouw en landgebruik om ervoor te zorgen dat wijzigingen in de koolstofvoorraad die verband houden met de oogst van biomassa meegeteld worden voor het in de NDC gespecificeerde streefcijfer van het land voor het verminderen of beperken van broeikasgasemissies;
- c) er nationale of subnationale wetgeving is, overeenkomstig artikel 5 van de Overeenkomst van Parijs, die van toepassing is op de oogst, met het oog op instandhouding en versterking van koolstofvoorraden en -putten, en die aantoonde dat de in de LULUCF-sector gerapporteerde emissies niet hoger liggen dan de verwijderingen;

2° indien geen in 1° bedoeld criterium beschikbaar is, worden vloeibare biomassa en biomassa-brandstoffen uit bosbiomassa krachtens artikel 3 in aanmerking genomen, indien op het niveau van het oorsprongsgebied van het bos beheersystemen voorhanden zijn om ervoor te zorgen dat de niveaus van de koolstofvoorraden en -putten in het bos voor lange termijn worden gehandhaafd of versterkt.

#### Afdeling 4. — Berekening van de broeikasgasemissiereducties

**Art. 11.** § 1. Om krachtens artikel 3 in aanmerking te worden genomen, bedraagt de broeikasgasemissiereductie ten gevolge van het gebruik van vloeibare biomassa en biomassa-brandstoffen:

- 1° ten minste 50 % voor biogas dat wordt verbruikt in de vervoerssector en vloeibare biomassa die worden geproduceerd in installaties die operationeel waren op of vóór 5 oktober 2015;
- 2° ten minste 60 % voor biogas dat wordt verbruikt in de vervoerssector en vloeibare biomassa die worden geproduceerd in installaties die operationeel zijn vanaf 5 oktober 2015 tot 31 december 2020;
- 3° ten minste 65 % voor biogas dat wordt verbruikt in de vervoerssector en vloeibare biomassa die worden geproduceerd in installaties die operationeel zijn na 1 januari 2021;
- 4° ten minste 70 % voor de productie van elektriciteit, verwarming en koeling uit biomassa-brandstoffen die worden gebruikt in installaties die operationeel zijn na 1 januari 2021 tot 31 december 2025;
- 5° ten minste 80 % voor de productie van elektriciteit, verwarming en koeling uit biomassa-brandstoffen die worden gebruikt in installaties die operationeel zijn na 1 januari 2026.

Een installatie wordt geacht operationeel te zijn zodra de fysieke productie van biogas dat wordt verbruikt in de vervoerssector, en vloeibare biomassa, en de fysieke productie van verwarming en koeling, en uit biomassa-brandstoffen, is gestart.

§ 2. Indien een installatie waarop artikel 4, § 1, derde lid, van toepassing is en die vóór 1 januari 2021 in gebruik is genomen, in aanmerking wenst te komen voor het verlengingsmechanisme in de zin van artikel 15<sup>ter</sup>, § 2, van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling, dient zij te voldoen aan het broeikasgasemissiereductiecriterium van dit artikel vanaf de datum van de wijziging van het garantiecertificaat van oorsprong waarin de wijzigingen in verband met de verlenging zijn vastgelegd.

De broeikasgasemissiereductie door het gebruik van biogas dat wordt verbruikt in de vervoerssector, vloeibare biomassa en biomassa-brandstoffen die worden gebruikt in installaties die verwarming, koeling en elektriciteit produceren, wordt berekend overeenkomstig artikel 12.

**Art. 12.** Met het oog op de toepassing van artikel 11 wordt de broeikasgasemissiereductie door het gebruik van vloeibare biomassa en biomassa-brandstoffen berekend op één van de volgende manieren:

- 1° indien het door de Minister bepaalde systeem voorziet in een standaardwaarde voor de broeikasgasemissiereductie met betrekking tot de productieketen en indien de e1-waarde voor deze vloeibare biomassa, berekend overeenkomstig het door de Minister bepaalde systeem, gelijk is aan of lager is dan nul, wordt die standaardwaarde gebruikt ;
- 2° de werkelijke waarde, berekend overeenkomstig de door de Minister vastgestelde methode, wordt gebruikt ;

3° de berekende waarde die de som is van de factoren in de formules waarnaar in het door de Minister vastgestelde systeem wordt verwezen, wordt gebruikt.

*Afdeling 5. — Productie van elektriciteit of warmte uit biomassa-brandstoffen*

**Art. 13.** § 1. Elektriciteit en warmte uit biomassa-brandstoffen worden krachtens artikel 3 in aanmerking worden genomen als ze aan één of meer van de volgende eisen voldoen:

1° ze is geproduceerd in installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van minder dan 50 MW, of

2° ze is, voor installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen tussen 50 en 100 MW, geproduceerd met hoogrenderende warmtekrachtkoppelingstechnologie, of in alleen op elektriciteit werkende installaties, die voldoen aan een met de best beschikbare technieken geassocieerd energie-efficiëntieniveau (BBT-GEEN's) zoals gedefinieerd in Uitvoeringsbesluit (EU) 2017/1442 van de Commissie van 31 juli 2017 tot vaststelling van BBT-conclusies (beste beschikbare technieken) op grond van Richtlijn 2010/75/EU van het Europees Parlement en de Raad, voor grote stookinstallaties;

3° ze is, voor installaties met een totaal nominaal thermisch ingangsvermogen van meer dan 100 MW, geproduceerd met ofwel hoogrenderende warmtekrachtkoppelingstechnologie, of ze is, in alleen op elektriciteit werkende installaties die een netto elektrische efficiëntie behalen van ten minste 36 %;

4° ze is geproduceerd uit biomassa gecombineerd met afvang en opslag van CO<sub>2</sub>.

§ 2. Krachtens artikel 3 worden op elektriciteit werkende installaties alleen in aanmerking genomen indien zij fossiele brandstoffen niet als voornaamste brandstof gebruiken en alleen indien er geen kosteneffectief potentieel voor de toepassing van hoogrenderende warmtekrachtkoppelingstechnologie is volgens de beoordeling overeenkomstig artikel 14 van Richtlijn 2012/27/EU van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie, tot wijziging van Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en houdende intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG.

§ 3. Voor de toepassing van artikel 3, 1° en 2°, is dit artikel alleen van toepassing op installaties die na 25 december 2021 operationeel zijn of worden omgebouwd voor het gebruik van biomassa-brandstoffen.

§ 4. Voor de toepassing van artikel 3, 3°, laat dit artikel de steun die wordt verleend in het kader van steunregelingen overeenkomstig artikel 4 van richtlijn 201/2001 die uiterlijk 25 december 2021 worden goedgekeurd, onverlet.

§ 5. Paragraaf 1 is niet van toepassing op elektriciteit van installaties die het onderwerp zijn van een beslissing van de Europese Commissie ten gevolge van een specifieke kennisgeving van België, waarin het bestaan van risico's voor de voorzieningszekerheid van elektriciteit terdege wordt onderbouwd.

*Afdeling 6. — Controle op de naleving van de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria*

**Art. 14.** § 1. Wanneer vloeibare biomassa en biomassa-brandstoffen in aanmerking moeten worden genomen voor de doeleinden, bedoeld in artikel 23 van Richtlijn 2018/2001 en in artikel 3 van dit besluit, tonen de marktdeelnemers aan dat is voldaan aan de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria bedoeld in de artikelen 5 tot en met 11.

§ 2. Daartoe gebruiken de marktdeelnemers een massabalanssysteem dat:

1° toelaat leveringen van grondstoffen of brandstoffen met verschillende duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiekenmerken te mengen, bijvoorbeeld in een container, verwerkings- of logistieke faciliteit of transmissie- en distributie-infrastructuur of -locatie;

2° toelaat leveringen van grondstoffen met verschillende energie-inhoud te mengen met het oog op de verdere verwerking, mits de omvang van de leveringen aan de energie-inhoud ervan is aangepast;

3° vereist dat informatie over de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiekenmerken en de omvang van de in 1° bedoelde leveringen aan het mengsel toegewezen blijven;

4° bepaalt dat de som van alle leveringen die uit het mengsel zijn gehaald dezelfde duurzaamheidscriteria heeft, in dezelfde hoeveelheden, als de som van alle leveringen die aan het mengsel worden toegevoegd en vereist dat die balans binnen een passende tijdsduur wordt bereikt.

§ 3. Het massabalanssysteem zorgt ervoor dat elke levering slechts éénmaal onder artikel 7, § 1, eerste lid, van richtlijn 2018/2001 geteld wordt voor het berekenen van het bruto-eindverbruik van energie uit hernieuwbare bronnen en bevat informatie over de al dan niet geboden ondersteuning voor de productie van die levering en, in voorkomend geval, over het type steunverlening.

**Art. 15.** Wanneer een levering wordt verwerkt, wordt de informatie over de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiekenmerken aangepast en toegewezen aan de verkregen output overeenkomstig de volgende regels:

1° als de verwerking van een levering grondstoffen slechts leidt tot één output die bedoeld is voor de productie van vloeibare biomassa of biomassa-brandstoffen worden de omvang van de levering en de desbetreffende duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiekenmerken aangepast door toepassing van een omzettingfactor die de verhouding weergeeft tussen de massa van de output die bestemd is voor dergelijke productie, en de massa van de grondstof vóór verwerking;

2° als de verwerking van een levering grondstoffen leidt tot meer dan één output die bedoeld is voor de productie van vloeibare biomassa of biomassa-brandstoffen wordt voor elke output een afzonderlijke omzettingfactor toegepast en een afzonderlijke massabalans gebruikt.

**Art. 16.** Het bewijs van de duurzaamheid van bosbiomassa of agrarische bouwbiomassa wordt geleverd als de producent beschikt over een van de vrijwillige certificeringen die door de Europese Commissie zijn erkend overeenkomstig Richtlijn 2018/2001.

De vrijwillige certificering wordt jaarlijks gecontroleerd door een conformiteitsbeoordelingsinstantie.

**Art. 17.** § 1. De duurzaamheid van uit biomassa-brandstoffen geproduceerde warmte, waarbij geen elektriciteit wordt geproduceerd, wordt gemonitord overeenkomstig de in dit artikel vastgelegde procedure.

Bij de indiening van zijn aanvraag voor een milieuvergunning verklaart de projectontwikkelaar dat hij contact heeft opgenomen met de certificerende instanties.

§ 2. Elke overheidssteun voor de installaties waarop dit besluit betrekking heeft, is afhankelijk van de overlegging van een bewijs van duurzaamheid als bedoeld in artikel 16.

De afgifte van het certificaat van garantie van oorsprong is afhankelijk van de overlegging van het bewijs van duurzaamheid als bedoeld in artikel 16.

Het TCB valideert het certificaat van garantie van oorsprong en controleert het jaarlijks.

**Art. 18.** § 1. Het bewijs van de duurzaamheid van elektriciteit en warmtekrachtkoppeling geproduceerd uit biomassa-brandstoffen wordt door de producent geleverd overeenkomstig de bepalingen van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling.

Bij de indiening van zijn aanvraag voor een milieuvergunning verklaart de projectontwikkelaar dat hij contact heeft opgenomen met de certificerende instanties.

§ 2. Elke overheidssteun voor de installaties waarop dit besluit betrekking heeft, is afhankelijk van de overlegging van een bewijs van duurzaamheid als bedoeld in artikel 16.

De afgifte van het certificaat van garantie van oorsprong is afhankelijk van de overlegging van het bewijs van duurzaamheid als bedoeld in artikel 16.

De producent moet het bewijs van duurzaamheid, bedoeld in artikel 16, met het oog op de jaarlijkse controle toezenden aan een van de door de Minister erkende instanties.

**Art. 19.** § 1. De duurzaamheid van het in het gassysteem geïnjecteerde en uit biomassa-brandstoffen geproduceerde biomethaan wordt gemonitord overeenkomstig de in dit artikel vastgelegde procedure.

Het bewijs van duurzaamheid als bedoeld in artikel 16 is de verantwoordelijkheid van de producent van biomethaan, ongeacht het gebruik van het biomethaan na de injectie ervan in het net.

De duurzaamheidscriteria hebben betrekking op installaties die een nominaal thermisch ingangsvermogen genereren dat groter is dan de in artikel 4, § 1, derde lid, beschreven referentie, ervan uitgaande dat de volledige biogasproductie wordt verbruikt door een ter plaatse aanwezige ketel, ook al is dat in werkelijkheid niet het geval.

§ 2. Bij de indiening van zijn aanvraag voor een milieuvergunning verklaart de projectontwikkelaar dat hij contact heeft opgenomen met de certificerende instanties.

Elke overheidssteun voor de installaties waarop dit besluit betrekking heeft, is afhankelijk van de overlegging van een bewijs van duurzaamheid als bedoeld in artikel 16.

De afgifte van het certificaat van garantie van oorsprong is afhankelijk van de overlegging van het bewijs van duurzaamheid als bedoeld in artikel 16.

De producent moet het bewijs van duurzaamheid, bedoeld in artikel 16, met het oog op de jaarlijkse controle toezenden aan een van de door de Minister erkende instanties.

### HOOFDSTUK III. — *Het transversaal comité voor biomassa-energie*

**Art. 20.** § 1. Er wordt een transversaal comité voor biomassa-energie opgericht. Het Comité heeft als opdracht om:

1° met de Ministers van Energie, Landbouw, Leefmilieu en van Economie deel te nemen aan het opstellen van een strategisch document "Biomassa-Energie" en, desgevallend, aan het opstellen van elk strategisch document betreffende de biomassa of het gebruik ervan voor strategische doeleinden, alsook de bijwerking ervan;

2° aan de Ministers van Energie, Landbouw en Leefmilieu, een advies te geven over de ontwerpen of voorontwerpen van decreten, over de ontwerpen of voorontwerpen van besluiten van de Regering en over de ontwerpen of voorontwerpen van ministerieel besluit die hen worden voorgelegd i.v.m. de biomassa of het gebruik ervan, met inbegrip van het beheer "Bois-Energie";

3° initiatiefadviezen over de biomassa of het gebruik ervan voor energetische doeleinden, met inbegrip van het beheer "Bois-Energie" aan de Ministers van Energie, Landbouw en Leefmilieu te geven;

4° een "biomassa"-verklaringsdocument voor te stellen dat aan de Administratie de mogelijkheid biedt om te beslissen over de duurzaamheid van de hulpbron en de naleving van het trapsgewijs gebruik;

5° advies uit te brengen over elk project met betrekking tot het gebruik van biomassa voor energiedoeleinden, d.w.z. elk project voor een installatie die biomassa gebruikt om energie te produceren, met uitzondering van installaties die uitsluitend thermische energie produceren en een nominaal thermisch ingangsvermogen hebben van minder dan 20 MW;

6° op verzoek van de producent of van een in het Comité vertegenwoordigde overheid advies uit te brengen over elke wijziging in de inputvoorziening van een project betreffende het gebruik van biomassa voor energiedoeleinden door middel van de in 4° bedoelde "biomassa-verklaring";

7° het jaarlijks analyseren en valideren van de informatie over het beheer en de monitoring van de effecten op de bodemkwaliteit, bedoeld in artikel 8, tweede lid, van dit besluit;

8° de toekenning van het certificaat van garantie van oorsprong voor de installaties voor de productie van warmte-energie zonder warmtekrachtkoppeling waarop de duurzaamheidscriteria betrekking hebben, te valideren en jaarlijks te controleren;

9° aan de Regering elk initiatiefadvies te geven dat het Comité nuttig en relevant acht.

Met betrekking tot het eerste lid, 5°, wordt dit verzoek gedaan door middel van de "biomassa-verklaring" bedoeld in 4°.

De Minister kan de in deze paragraaf bedoelde opdrachten nader omschrijven.

§ 2. Het Comité bestaat uit :

1° vier vertegenwoordigers van de Administratie afkomstig uit de Waalse Overheidsdienst Gebiedsontwikkeling, Woonbeleid, Erfgoed en Energie;

2° vier vertegenwoordigers van de Waalse Overheidsdienst Landbouw, Natuurlijke Hulpbronnen en Leefmilieu;

3° een vertegenwoordiger van de Waalse Overheidsdienst Economie, Tewerkstelling, Onderzoek";

4° een vertegenwoordiger van het "Agence wallonne de l'Air et du Climat" (Waal agentschap voor Lucht en Klimaat).



Het Comité kan op één of meerdere vergaderingen, zelfstandige deskundigen uitnodigen volgens de thematieken die door het Comité besproken worden.

De directeur-generaal, of de voorzitter, van elke vertegenwoordiger bedoeld in paragraaf 2, wijst de leden van het Comité aan. De samenstelling van het Comité moet de evenwichtige aanwezigheid van mannen en vrouwen in het Comité naleven. Als meer dan twee derde van de leden van hetzelfde geslacht zijn, moeten de Directies minstens een man en een vrouw voordragen om deze twee derde quota na te leven.

§ 3. De Administratie moet het voorzitterschap en het secretariaat van het Comité waarnemen.

§ 4. De Minister keurt het huishoudelijk reglement vastgelegd door het Comité goed. Het is de leden van het Comité biomassa verboden, tijdens de duur van hun functie of na de stopzetting ervan, om eender welke vertrouwelijke informatie aan derden te onthullen, alsook elk zakengeheim waarvan zij wegens hun functie in het Comité biomassa kennis zouden krijgen.

**Art. 21.** § 1. De Ministers van Energie, Landbouw en Leefmilieu kunnen het Comité om advies vragen.

Het gevraagde advies, als bedoeld in lid 1, wordt voorgelegd aan de Ministers van Energie, Landbouw en Leefmilieu.

§ 2. Alle aanvragen voor productiesteun en investeringssteun, met inbegrip van wijzigingen, voor energieproductie-installaties die gebruik maken van biomassa-energie, vereisen het advies van het comité, met uitzondering van installaties die uitsluitend thermische energie produceren en een nominaal thermisch vermogen hebben van minder dan 20 MW.

In voorkomend geval wordt in het advies nagegaan of de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria worden nageleefd.

Het gevraagde advies, bedoeld in het eerste lid, wordt aan de aanvrager, aan de Administratie en aan de Minister overgemaakt.

§ 3. De adviesaanvraag, bedoeld in paragraaf 1, wordt langs de elektronische weg ingediend.

Binnen twintig werkdagen na ontvangst van de aanvraag stuurt het Comité de aanvrager een ontvangstbevestiging. Indien verduidelijking nodig is, wordt deze periode opgeschort tot de aanvraag volledig is.

Het Comité brengt zijn advies uit binnen een termijn van 20 werkdagen te rekenen van de ontvangst van de volledige aanvraag.

Bij gebrek aan adviesverlening binnen deze termijn wordt aan het advies voorbijgegaan.

In geval van urgentie, die wordt gerechtvaardigd door het feit dat de aanvrager op het tijdstip van de aanvraag een productie-eenheid heeft die actief energie produceert, en in geval van urgentie die door het comité wordt erkend, wordt het in lid 1 bedoelde advies uitgebracht binnen twintig kalenderdagen na de datum van ontvangstbevestiging.

Bij gebrek aan adviesverlening binnen deze termijn wordt aan het advies voorbijgegaan.

Deze termijnen worden geschorst van 16 juli tot en met 15 augustus en van 24 december tot en met 2 januari.

§ 4. Het advies van het Comité, vermeld in paragraaf 1, 5°, steunt op drie pijlers

1° de analyse van de hiërarchie van de gebruiksmogelijkheden, over de oorsprong van de biomassa, is gebaseerd op een analyse, door de projectontwikkelaar aan het Comité overgemaakt en door een onafhankelijk studiebureau uitgevoerd, die minstens aantoonde: de toepassing van de principes van vervanging en trapsgewijze valorisatie van materialen, een minimale impact op de bodem (risico op erosie, impact op het koolstofgehalte, vervuiling, ...), de lucht en de biodiversiteit. Het comité kan de reikwijdte van de verrichte verificaties uitbreiden op basis van de specifieke kenmerken van het geanalyseerde project.

2° de analyse van de hiërarchie van de gebruiksmogelijkheden over het gebruik van het energiepotentieel van de inputs, is gebaseerd op een analyse, door de projectontwikkelaar aan het Comité overgemaakt en door een onafhankelijk studiebureau uitgevoerd en die ten minste een trapsgewijze valorisatie van de geproduceerde energie aantoonde, waarbij het gebruik van de geproduceerde hernieuwbare energie voor alle in aanmerking genomen vectoren wordt gemaximaliseerd. De analyse moet overeenstemmen met een gevalideerde methodologie die door het Comité in het in § 1.5 van dit besluit bedoelde dossier "biomassa-verklaring" is opgenomen. Voor warmtekrachtkoppelingssystemen moet de studie aantonen dat het project een "kwaliteitswarmtekrachtkoppeling" is. Het comité kan de reikwijdte van de verrichte verificaties uitbreiden op basis van de specifieke kenmerken van het geanalyseerde project.

3° de duurzaamheidsanalyse is gebaseerd op de conclusies van 1° en 2° en vult deze aan met een impactanalyse van het project in termen van efficiëntie, veerkracht en toereikendheid. Voor de betrokken projecten zal het comité zijn advies baseren op de naleving van de in dit besluit bedoelde duurzaamheidsclausules voor de inputs. Het comité stelt de analysemethoden ter beschikking en kan de reikwijdte van de verrichte verificaties uitbreiden op basis van de specifieke kenmerken van het geanalyseerde project.

De Minister kan de in dit lid bedoelde analysemethoden nader omschrijven.

§ 5. De Minister bepaalt de analysemethoden voor de adviezen en de validatie, bedoeld in het eerste lid, 5°, 7° en 8°.

#### HOOFDSTUK IV. — *Overgangs-, slot- en wijzigingsbepalingen*

**Art. 22.** In artikel 2 van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling, voor het laatst gewijzigd bij het besluit van de Waalse Regering van 11 april 2019, worden volgende wijzigingen aangebracht:

1° punt 13° wordt vervangen als volgt:

"13° " duurzaam " : wordt gezegd van een energiebron die voldoet aan de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria";

2° in artikel 2 worden de punten 13/1° en 13/2° ingevoegd, luidend als volgt:

"13/1°: duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria: de criteria bedoeld in het besluit van de Waalse Regering van 10 februari 2022 betreffende de duurzaamheidscriteria voor de productie van energie en broeikasgasemissiereductiecriteria en tot wijziging van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling;

13/2° : Transversaal Comité Biomassa-energie: het Comité bedoeld in de artikelen 20 en 21 van het besluit van de Waalse Regering betreffende de duurzaamheidscriteria voor de productie van energie en broeikasgasemissiereductiecriteria en tot wijziging van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling”;

3° Artikel 2 wordt aangevuld met een punt 29°, luidend als volgt:

“29° “repowering”: het vernieuwen van hernieuwbare energie producerende elektriciteitscentrales, met inbegrip van de volledige of gedeeltelijke vervanging van installaties of exploitatiesystemen en apparatuur, teneinde de capaciteit te vervangen of de efficiëntie of capaciteit van de installatie te verhogen. ».

**Art. 23.** Artikel 15, § 1bis, tweede lid, van hetzelfde besluit, laatstelijk gewijzigd bij het besluit van de Waalse Regering van 3 december 2020, wordt aangevuld met een punt 6°, luidend als volgt:

“6° voor de installaties voor elektriciteitsproductie die gebruik maken van vloeibare biomassa of biomassa-brandstof, het advies van het in artikel 17/1 bedoelde Transversaal Comité Biomassa-energie. ”.

**Art. 24.** Artikel 17/1 van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Waalse Regering van 3 oktober 2013 en gewijzigd bij het besluit van de Waalse Regering van 4 april 2019, wordt vervangen als volgt:

“Art. 17/1. § 1. “Bij het indienen van het aanvraagdossier voor groen certificaten bedoeld in artikel 15, § 1bis, moet de producent die in een productie-eenheid een vloeibare biomassa of een biomassa-brandstof gebruikt, aan de Administratie aantonen dat de vloeibare biomassa of de brandstof voldoet aan de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria door middel van een gunstig advies van het Transversaal Comité voor biomassa-energie.

Wanneer het advies van het Transversaal Comité voor biomassa-energie ongunstig is, moet de producent aan de overheid aantonen dat de vloeibare biomassa of de biomassa-brandstof voldoet aan de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria door middel van een met redenen omkleed dossier waarin het ongunstige advies van het Transversaal Comité voor biomassa-energie wordt betwist. De in artikel 15, § 1bis, vierde lid, bedoelde termijn voor de mededeling van de beslissing van de Administratie betreffende de opening van het recht op het verkrijgen van groene certificaten bedraagt zes maanden vanaf de ontvangst van de aanvraag of, in voorkomend geval, vanaf de ontvangst van de door de Administratie gevraagde aanvullende informatie.

§ 2. Tijdens de volledige geldigheidsduur van het groene certificaat moeten de door de producent in een productie-eenheid gebruikte vloeibare biomassa of biomassa-brandstof voldoen aan de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria.

De Minister bepaalt het systeem voor de controle op de naleving van de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria. Dit systeem kan met name een certificering en, indien nodig periodieke, controle van de productie-eenheid omvatten, alsmede een aan de producent opgelegde aangifteplicht met betrekking tot de gebruikte vloeibare biomassa of biomassa-brandstof, zo nodig gepaard gaand met de overlegging van bewijsstukken op verzoek van de Administratie.

Indien de Administratie op basis van het controlesysteem vaststelt dat de door de producent in een productie-eenheid gebruikte vloeibare biomassa of biomassa-brandstof niet voldoet aan de duurzaamheids- en broeikasgasemissiereductiecriteria, kan zij een administratieve boete opleggen overeenkomstig artikel 54/1 van het decreet en de ten onrechte toegekende groene certificaten terugvorderen volgens de procedure bedoeld in artikel 13, § 2.

Indien de producent geen voldoende bewijs levert overeenkomstig het controlesysteem, kan de Administratie een administratieve boete opleggen overeenkomstig artikel 54/1 van het decreet, de ten onrechte toegekende groene certificaten terugvorderen volgens de procedure van artikel 13, § 2, en het recht op het verkrijgen van groene certificaten met betrekking tot de productie-eenheid intrekken voor het resterende deel van de toekenningsperiode. ”.

**Art. 25.** De artikelen 17/2, ingevoegd bij het besluit van de Waalse Regering van 3 oktober 2013 en gewijzigd bij de besluiten van de Waalse Regering van 13 juli 2017 en 4 april 2019, 17/3 tot 17/7, ingevoegd bij het besluit van de Waalse Regering van 3 oktober 2013, en 17/8, ingevoegd bij het besluit van de Waalse Regering van 23 juni 2016 en gewijzigd bij het besluit van de Waalse Regering van 4 april 2019, van hetzelfde besluit worden opgeheven.

**Art. 26.** De artikelen 19septies en 19octies van hetzelfde besluit worden opgeheven.

**Art. 27.** § 1. Zolang het besluit van de Waalse Regering tot uitvoering van het decreet van 15 oktober 2020 betreffende de organisatie van de thermische-energiemarkt en de thermische-energienetten niet in het *Belgisch Staatsblad* is bekendgemaakt, moet onder “installatie” in de zin van dit besluit worden verstaan:

“Een of meerdere energieproductie-eenheden die voortkomen uit dezelfde energieproductieketen en dezelfde energieproductiemethode en die op de productielocatie een of meer gemeenschappelijke uitrustingen of gemeenschappelijke logistieke middelen delen die nodig zijn voor de productie of de valorisatie van de geproduceerde energie”.

§ 2. Zodra het besluit van de Waalse Regering tot uitvoering van het besluit van 15 oktober 2020 betreffende de organisatie van de thermische-energiemarkt en de thermische-energienetten en de wijziging van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling in het *Belgisch Staatsblad* zijn bekendgemaakt, moet het begrip installatie als volgt worden opgevat:

“Voor installaties die uitsluitend thermische energie produceren: installaties zoals gedefinieerd in artikel 2 van het besluit van de Waalse Regering tot uitvoering van het decreet van 15 oktober 2020 betreffende de organisatie van de thermische-energiemarkt en de thermische-energienetten,

Voor installaties die elektriciteit en warmtekrachtkoppeling produceren: installaties zoals gedefinieerd in artikel 2 van het besluit van de Waalse Regering van 30 november 2006 tot bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling. ”.

**Art. 28.** Dit besluit treedt in werking één jaar na zijn bekendmaking in het *Belgisch Staatsblad*.

**Art. 29.** De Minister van Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Namen, 10 februari 2022.

Voor de Regering:

De Minister-President,  
E. DI RUPO

De Minister van Klimaat, Energie, Mobiliteit en Infrastructuren,  
Ph. HENRY