

## Signature

L'initiateur s'engage à respecter les obligations de l'arrêté du Gouvernement flamand du 24 mai 2019 relatif à l'agrément et au subventionnement des organisations de bailleurs.

Signature de l'initiateur : .....

Date : .....

VLAAMSE OVERHEID

Omgeving

[C – 2019/13536]

**5 APRIL 2019. — Ministerieel besluit houdende het aantonen van biomassakenmerken**

DE VLAAMSE MINISTER VAN BEGROTING, FINANCIËN EN ENERGIE,

Gelet op het Energiedecreet van 8 mei 2009, artikel 7.1.3, ingevoegd bij het decreet van 8 mei 2009, artikel 7.1.4, ingevoegd bij het decreet van 8 mei 2009 en gewijzigd bij het decreet van 14 maart 2014 en artikel 7.1.5, § 4, eerste lid, ingevoegd bij het decreet van 8 mei 2009 en laatst gewijzigd bij het decreet van 14 maart 2014;

Gelet op het Energiebesluit van 19 november 2010, artikel 6.1.12/1, ingevoegd bij het besluit van 8 april 2011 en laatst gewijzigd bij het besluit van 30 november 2018 en artikel 6.1.16, ingevoegd bij het besluit van 8 mei 2009 en laatst gewijzigd bij het besluit van 30 november 2018;

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 12 mei 2017 houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft technische wijzigingen van de certificaten-toekenning en de invoering van biomassa-certificatie, van duurzaamheidscriteria voor vaste en gasvormige biomassa en van ILUC-voorwaarden, artikel 32;

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 30 november 2018 houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft diverse bepalingen over energie, artikel 72;

Gelet op het advies van de Inspectie van Financiën van 6 februari 2018;

Gelet op advies nr. 63.025/3 van de Raad van State, gegeven op 26 maart 2018, met toepassing van artikel 84, §1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973,

Besluit :

HOOFDSTUK I. — *Algemeenheden*

**Artikel 1.** De begrippen en definities, vermeld in het Energiedecreet van 8 mei 2009 en het Energiebesluit van 19 november 2010, zijn van toepassing op dit besluit.

**Art. 2.** In dit besluit wordt verstaan onder :

1° biomassamarktpartij : een natuurlijke persoon of rechtspersoon die de eigendom of de fysieke controle heeft over biomassa, vanaf de oorsprong van deze biomassa tot en met het finale gebruik of voor één of meerdere stappen in deze keten;

2° certificatie-instantie : onpartijdig rechtspersoon die biomassarapporten opstelt conform de bepalingen van dit besluit en die de naleving van de eisen met betrekking tot het aantonen van biomassakenmerken controleert over de volledige productieketen van een biomassastroom en gedurende de volledige geldigheidsduur van het biomassarapport, of die een erkend certificatieschema controleert;

3° certificatieschema : geheel van schriftelijke bepalingen dat tot doel heeft kenmerken van een bepaalde biomassastroom aan te tonen en tevens te garanderen dat aan de eisen met betrekking tot certificatie van de betreffende biomassastroom voldaan is doorheen de volledige productieketen van die biomassa.

HOOFDSTUK II. — *Biomassarapport*

**Art. 3.** Voor elke gecontracteerde hoeveelheid biomassa wordt overeenkomstig de bepalingen in artikel 4 een biomassarapport opgesteld dat tenminste de in artikel 5 bedoelde informatie bevat en dat aan het Vlaams Energieagentschap wordt overgemaakt.

**Art. 4.** Het biomassarapport is opgesteld overeenkomstig de bepalingen in de artikelen 18 tot en met 20 van dit besluit volgens een erkend certificatieschema overeenkomstig de bepalingen in dit besluit door een erkende certificatie instantie. In de gevallen waarin gepaste normen voor certificatie niet of niet volledig voorhanden zouden zijn, kan het Vlaams Energieagentschap akkoord gaan met verificatie.

**Art. 5.** § 1. Het biomassarapport bevat ten minste volgende informatie:

1° unieke referentiecode van het biomassarapport;

2° datum van toekenning van het biomassarapport;

3° identiteit van de finale biomassa producent;

4° identificatie van de biomassastroom;

5° identificatie van de productieketen;

6° land van oorsprong van de biomassastroom en NUTS 2-regio indien van toepassing voor het criterium zoals bepaald in artikel 6.1.16, § 1/2 van het Energiebesluit van 19 november 2010;

7° minimale gedekte hoeveelheid van de biomassastroom op jaarbasis.

§ 2. Indien de biomassastroom vervaardigd is uit afvalstoffen, bevat het biomassarapport eveneens volgende informatie:

1° het advies van de OVAM inzake de energetische valorisatie van de afvalstroom;

2° de groenfactor: de hoeveelheid energie van de afvalstroom die in aanmerking komt voor het verkrijgen van groenestroomcertificaten zoals bepaald in artikel 6.1.10 van het Energiebesluit van 19 november 2010.

§ 3. Indien de biomassastroom een houtstroom betreft, bevat het biomassarapport eveneens volgende informatie:

1° of de biomassastroom wel of niet onder de noemer 'korteomloophout' valt;

2° of de biomassastroom wel of niet onder de noemer 'hout dat geen industriële grondstof is' valt.

§ 4. Indien de biomassastroom vloeibare biomassa betreft die vervaardigd is uit afvalstoffen en residuen die niet afkomstig zijn van landbouw, aquacultuur, visserij of bosbouw, bevat het biomassarapport bijkomend de informatie beschreven in punt 1° van § 5 in dit artikel;

Indien de biomassastroom vloeibare biomassa betreft die a) niet vervaardigd is uit afvalstoffen en residuen of b) die vervaardigd is uit afvalstoffen en residuen die afkomstig zijn van landbouw, aquacultuur, visserij of bosbouw, bevat het biomassarapport bijkomend de informatie beschreven in punten 1°, 2°, 3°, 4° en 5° van § 5 in dit artikel;

Indien de biomassastroom vaste of gasvormige biomassa betreft die niet vervaardigd is uit afvalstoffen en residuen en die biomassa is afkomstig van landbouw, aquacultuur of visserij, bevat het biomassarapport bijkomend de informatie beschreven in punten 2°, 3°, 4°, 5° en 7° van § 5 in dit artikel;

Indien de biomassastroom vaste of gasvormige biomassa betreft die niet vervaardigd is uit afvalstoffen en residuen en die biomassa is niet afkomstig van landbouw, aquacultuur of visserij, bevat het biomassarapport bijkomend de informatie beschreven in punten 6°, 7°, 8° en 9° van § 5 in dit artikel;

Indien de biomassastroom vaste of gasvormige biomassa betreft die vervaardigd is uit afvalstoffen en residuen en die biomassa is afkomstig van landbouw, aquacultuur, visserij, bosbouw of natuurgebieden, bevat het biomassarapport bijkomend de informatie beschreven in punten 7° en 9° van § 5 in dit artikel;

Indien de biomassastroom vaste of gasvormige biomassa betreft die vervaardigd is uit afvalstoffen en residuen en die biomassa is niet afkomstig van landbouw, aquacultuur, visserij, bosbouw of natuurgebieden, bevat het biomassarapport geen bijkomende informatie beschreven in § 5 in dit artikel;

§ 5. Afhankelijk van de aard van de biomassastroom bevat het biomassarapport, overeenkomstig § 4 van dit artikel, al dan niet volgende aanvullende informatie:

1° of het criterium zoals bepaald in artikel 6.1.16, § 1/2 van het Energiebesluit van 19 november 2010 is nageleefd, voor zover van toepassing, met vermelding van de overeenkomstige broeikasgasemissiereducties, het al dan niet gebruik van actuele data, de eventuele bonus voor hersteld aangetast land en de eventuele factor voor emissiereductie door koolstofopslag in de bodem;

2° of het criterium zoals bepaald in artikel 6.1.16, § 1/3 van het Energiebesluit van 19 november 2010 is nageleefd;

3° of het criterium zoals bepaald in artikel 6.1.16, § 1/4 van het Energiebesluit van 19 november 2010 is nageleefd;

4° of het criterium zoals bepaald in artikel 6.1.16, § 1/5 van het Energiebesluit van 19 november 2010 is nageleefd;

5° of het criterium zoals bepaald in artikel 6.1.16, § 1/6 van het Energiebesluit van 19 november 2010 is nageleefd;

6° of het criterium zoals bepaald in artikel 6.1.16, § 1/7 van het Energiebesluit van 19 november 2010 is nageleefd;

7° of het criterium zoals bepaald in artikel 6.1.16, § 1/8 van het Energiebesluit van 19 november 2010 is nageleefd;

8° of het criterium zoals bepaald in artikel 6.1.16, § 1/9 van het Energiebesluit van 19 november 2010 is nageleefd;

9° of het criterium zoals bepaald in artikel 6.1.16, § 1/10 van het Energiebesluit van 19 november 2010 is nageleefd;

10° het duurzaamheidscertificatieschema of de duurzaamheidscertificatieschema's waarmee de informatie onder 1° tot en met 10° is aangetoond voor zover van toepassing.

**Art. 6.** Het biomassarapport heeft een maximale geldigheidsduur van twee jaar vanaf de datum van toekenning als vermeld op het biomassarapport.

HOOFDSTUK III. — *Certificatie-instanties*

**Art. 7.** Een certificatie-instantie wordt als erkend beschouwd indien de instantie aan volgende voorwaarden voldoet:

1° rechtspersoonlijkheid bezitten en onafhankelijk zijn, dit wil zeggen geen enkele band hebben met de gecontroleerde biomassamarktpartijen of met de belangen van deze biomassamarktpartijen;

2° geaccrediteerd zijn door BELAC overeenkomstig de norm NBN EN ISO/IEC 17065:2012 ten behoeve van de instellingen die overgaan tot de certificatie van producten, processen en diensten, of gelijkwaardig, met betrekking tot het toepassingsdomein biomassacertificatie overeenkomstig dit besluit;

3° de certificatie-instanties vermeld in artikel 18 verbinden zich ertoe om aan het Vlaams Energieagentschap jaarlijks een verslag over te maken waarin informatie is opgenomen met betrekking tot de functie van de certificatie-instantie binnen het domein biomassacertificatie zoals bedoeld in dit besluit.

**Art. 8.** § 1. Voor het bepalen van de criteria zoals vastgelegd in artikel 6.1.16, paragrafen 1/2 tot en met 1/6 van het Energiebesluit van 19 november 2010 wordt een certificatie-instantie als erkend beschouwd indien en voor zover deze werd geaccrediteerd voor certificatie van Europees erkende vrijwillige schema's of indien en voor zover deze hiertoe erkend werd door:

1° de Europese Commissie; of

2° een andere lidstaat van de Europese Unie; of

3° door middel van een bilaterale of multilaterale overeenkomst die de Europese Gemeenschap heeft afgesloten met een derde land.

§ 2. De vrijwillige schema's evenals de door de Europese Unie afgesloten bilaterale of multilaterale overeenkomsten, bedoeld in paragraaf 1, zijn deze waarvoor een besluit van de Europese Commissie is genomen zoals bedoeld in artikel 18, paragrafen 4 tot en met 6, van Richtlijn 2009/28/EG.

HOOFDSTUK IV. — *Certificatieschema's*

**Art. 9.** Een certificatieschema wordt als erkend beschouwd indien het schema aan volgende voorwaarden voldoet:

1° het is opgesteld door een certificatie-instantie die geaccrediteerd is door BELAC overeenkomstig de norm NBN EN ISO/IEC 17067:2013 ten behoeve van de instellingen die overgaan tot de certificatie van producten, processen en diensten, of gelijkwaardig, met betrekking tot het toepassingsdomein biomassacertificatie overeenkomstig dit besluit;

2° in de bepalingen van het certificatieschema wordt ten minste tegemoet gekomen aan de bepalingen in de artikelen 10 tot en met 22 en artikel 25 van dit besluit.

**Art. 10.** § 1. De bepalingen van het certificatieschema beschrijven de organisatie van de rapportering, de doorlichting en de controle van de marktpartijen, en de organisatie, de doorlichting en de controle van het certificatieschema.

§ 2. De rechtspersoon die houder is van het certificatieschema:

1° is verantwoordelijk voor de nauwkeurigheid, betrouwbaarheid en fraudebestendigheid van het certificatieschema;

2° legt een passende standaard vast voor het uitvoeren van onafhankelijke audits van de processen en voor de verificatie van de verschaft informatie, waarbij de richtlijnen van de internationale standaard ISO 19011 in overweging genomen kunnen worden;

3° legt een passend systeem vast ter controle van de bij het certificatieschema aangesloten marktpartijen door een erkende certificatie-instantie waarbij de frequentie en methode van controle duidelijk omschreven is en waarbij verzekerd is dat een marktpartij bij iedere opstelling van een nieuw biomassarapport een volledige certificatieaudit ondergaat en minstens één maal per jaar een controleaudit ondergaat;

4° legt een passend systeem vast voor het doorgeven van de informatie bedoeld in artikel 4 van één marktpartij tot de andere, op elke stap in de productieketen tot aan het eindverbruik en gebaseerd op een massabalans overeenkomstig artikel 6.1.12/1, § 1 van het Energiebesluit van 19 november 2010. Er wordt jaarlijks een massabalans opgesteld door de marktpartij. Bij de beschrijving van biomassastromen wordt steeds op een eenduidige wijze verwezen naar de gebruikelijke benaming overeenkomstig artikel 20;

5° implementeert een doeltreffend systeem van kwaliteitsborging en risicobeheer waarbij de eisen van ISAE 3000 in overweging genomen kunnen worden;

6° voorziet in een procedure voor klachten, bezwaren en beroepen waarbij de tijdige afhandeling hiervan met betrekking tot administratieve beslissingen binnen het systeem of in verband met de interpretatie van de regels die het systeem beschrijven wordt gegarandeerd.

§ 3. De marktpartijen die deelnemen aan het certificatieschema:

1° verbinden zich ertoe voldoende en correcte informatie te verschaffen in het kader van de massabalans, de traceerbaarheid en de vaststelling van de onderzochte biomassakenmerken en afdoende bewijsmateriaal bij te houden gedurende een in het schema vastgelegde periode;

2° aanvaarden de verantwoordelijkheid voor het voorbereiden en aanleveren van informatie met betrekking tot de controles in het kader van dit certificatieschema.

§ 4. De certificatie-instanties die door de marktpartijen belast worden met de controle op de naleving van het certificatieschema:

1° zijn verantwoordelijk voor het verzekeren van de nauwkeurigheid, betrouwbaarheid en fraudebestendigheid van de door de marktpartijen gebruikte systemen;

2° zijn verantwoordelijk voor de controle op de accuraatheid van de aangeleverde gegevens en de vaststelling van de gepaste frequentie en methode van de monsterneming.

§ 5. De rechtspersoon die houder is van het certificatieschema zorgt ervoor dat bewijzen met betrekking tot de punten onder paragraaf 2 tot en met paragraaf 4 beschikbaar zijn.

**Art. 11.** De bepalingen van het certificatieschema beschrijven het beoordelingskader voor de vaststelling van de biomassakenmerken overeenkomstig bijlage I en II van dit besluit, en voor het opstellen van het biomassarapport overeenkomstig de artikelen 18 tot en met 20 van dit besluit.

#### HOOFDSTUK V. — *Controle door een erkende certificatie instantie*

**Art. 12.** § 1. Uit de controles die door een erkende certificatie instantie worden uitgevoerd, kunnen non-conformiteiten blijken met de bepalingen in het certificatieschema.

Een non-conformiteit wordt als groot aangeduid zodra de bij de marktpartijen verzamelde informatie ertoe leidt dat de waarde vermeld op het biomassarapport geen conservatieve waarde blijkt te zijn.

§ 2. Zodra een grote non-conformiteit wordt vastgesteld door een erkende certificatie instantie, wordt die door de certificatie instantie onverwijld gerapporteerd aan de betreffende marktpartijen. Zowel de marktpartijen als de certificatie instantie rapporteren onverwijld de grote non-conformiteit aan het Vlaams Energieagentschap. De erkende certificatie instantie verschaft aan het Vlaamse Energieagentschap alle noodzakelijke informatie die toelaat om de loten non-conforme biomassa te identificeren.

§ 3. Voor een levering biomassa waarbij een grote non-conformiteit geïdentificeerd is, worden de betreffende biomassakenmerken geacht een waarde te hebben overeenkomstig artikel 26.

§ 4. Een non-conformiteit die niet omschreven is in paragraaf 1 wordt als klein beschouwd. Kleine non-conformiteiten worden jaarlijks door de certificatie instantie aan het Vlaams Energieagentschap gerapporteerd evenals de eventuele corrigerende maatregelen.

§ 5. Om de criteria zoals bepaald in artikel 6.1.16, § 1/7, 1°, 2° en 3° van het Energiebesluit van 19 november 2010 in praktijk af te toetsen, wordt de verificatie van een eenvoudige verklaring, gesteund door GIS-data en de betreffende exploitatievergunningen of beheersplannen, als sluitend aanvaard.

§ 6. Om de criteria zoals bepaald in artikel 6.1.16, § 1/7, 4°, 5° en 6° van het Energiebesluit van 19 november 2010 in praktijk af te toetsen, wordt de bevestiging door verificatie ervan als sluitend aanvaard. De nodige vaststellingen daartoe moeten evenwel gebeuren tijdens een onaangekondigd bezoek op initiatief van de certificatie instantie of het Vlaams Energieagentschap, en aan de hand van foto's worden gestaafd.

#### HOOFDSTUK VI. — *Gedeeltelijke certificatie*

**Art. 13.** § 1. Onder gedeeltelijke certificatie wordt verstaan certificatie van slechts een deel van de te beschouwen productieketen, of certificatie van slechts een deel van de aan te tonen biomassakenmerken.

§ 2. Gedeeltelijke certificatie wordt enkel toegestaan bij het aantonen van de biomassakenmerken zoals bepaald in artikel 6.1.16, paragrafen 1/2 tot en met 1/10 van het Energiebesluit van 19 november 2010 en onder de voorwaarde dat het deel van de keten of de biomassakenmerken die niet onder het ene certificatieschema vallen wel volledig beschouwd zijn onder een ander certificatieschema of aangetoond worden aan de hand van verificatie.

§ 3. De voorwaarden van de massabalans zijn steeds doorheen de volledige productieketen gegarandeerd en alle betrokken certificatieschema's bevatten de nodige bepalingen om uitwisseling van de relevante informatie te verzekeren.

#### HOOFDSTUK VII. — *Groepsaudit*

**Art. 14.** § 1. Groepsaudit is uitsluitend toegestaan voor het aantonen van kenmerken van biomassastromen afkomstig van kleinschalige landbouwers, bosbouwers, producentenorganisaties en coöperaties, voor zover deze een intern controlesysteem hanteren, overeenkomstig de voorwaarden in paragraaf 2 tot en met 5.

§ 2. Groepsaudit wordt uitgevoerd door een erkende certificatie instantie overeenkomstig de norm ISEAL 2008 - Norm P035 of gelijkwaardig.

§ 3. De biomassakenmerken zoals bepaald in artikel 6.1.16, paragrafen 1/3 tot en met 1/7, en paragrafen 1/9 en 1/10 kunnen uitsluitend via een groepsaudit vastgesteld worden indien de betreffende gebieden zich dicht bij elkaar bevinden en soortgelijke kenmerken vertonen.

§ 4. De biomassakenmerken zoals bepaald in artikel 6.1.16, paragrafen 1/2 en 1/8 kunnen uitsluitend via een groepsaudit vastgesteld worden indien de eenheden dicht bij elkaar liggen binnen eenzelfde NUTS 2-gebied, soortgelijke productiesystemen en dezelfde producten hebben, en indien van toepassing, dezelfde bonus voor hersteld aangetast land alsook dezelfde factor voor de emissiereductie door koolstofopslag in de bodem door een verbeterd landbouwbeheer werden toegepast, zoals bedoel in bijlage XI, deel C, paragrafen 1, 7 en 8 van het Energiebesluit van 19 november 2010.

§ 5. Er wordt jaarlijks en op willekeurige basis een selectie van de deelnemende marktpartijen gecontroleerd door een erkende certificatie instantie.

#### HOOFDSTUK VIII. — *Methode gebaseerd op regionale risicoschatting*

**Art. 15.** § 1. De methode van regionale risicoschatting is uitsluitend toegestaan voor het bepalen van de biomassakenmerken zoals bepaald in artikel 6.1.16, paragrafen 1/7 tot en met 1/10 van het Energiebesluit van 19 november 2010.

§ 2. De methode van regionale risicoschatting is uitsluitend toegestaan voor een homogene regio waarvan de grenzen duidelijk vastgelegd zijn.

§ 3. Voor het bepalen van een homogene regio wordt hoofdzakelijk rekening gehouden met de uniformiteit van de karakteristieken met betrekking tot de principes voor duurzaam bosbeheer zoals bepaald in artikel 6.1.16, § 1/9 van het Energiebesluit van 19 november 2010.

**Art. 16.** § 1. Een risicoanalyse wordt uitgevoerd voor de regio zoals bepaald onder artikel 15 gebaseerd op informatie die op lokaal niveau wordt verzameld met betrekking tot die criteria waarvoor een inschatting dient gemaakt te worden.

§ 2. Voor ieder criterium wordt een risico bepaald als “specifiek risico” of “laag risico”:

1° De risicoclassificatie is gebaseerd op de mogelijke gevolgen van een non-conformiteit gecombineerd met de graad van waarschijnlijkheid van die non-conformiteit;

2° Het risico neemt toe met de waarschijnlijkheid dat een negatief gevolg van een non-conformiteit plaats vindt, gecombineerd met de waarschijnlijkheid van die non-conformiteit;

3° Een verwaarloosbare waarschijnlijkheid van een non-conformiteit geeft voor dat criterium een laag risico;

4° Een specifiek risico is een ongekend risico of een risico dat niet laag is.

§ 3. Een laag risico wordt onderbouwd door middel van verifieerbare informatie die een combinatie is van:

1° documentverificatie zoals bijvoorbeeld via wetgeving, regeringsstatistieken of beheersplannen; en

2° lokale verificatie door:

a) consultatie van stakeholders en experts uit alle relevante stakeholdercategorieën in de regio; en

b) eigen onderzoek in de regio.

**Art. 17.** § 1. Indien een criterium als specifiek risico is bepaald, worden er mitigatiemaatregelen gedefinieerd om het risico minstens tot laag risico te reduceren.

§ 2. Indien voor één of meerdere criteria met specifiek risico geen effectieve maatregelen vastgelegd kunnen worden om deze tot een laag risico te reduceren, dan zal de regio worden geherdefinieerd zodat het risico op de productie van een biomassaastroom uit een regio die niet voldoet aan de criteria wordt vermeden.

§ 3. Indien voor één of meerdere criteria met specifiek risico ondanks de bepaling in de tweede paragraaf nog steeds geen reductie tot een laag risico mogelijk is, dan voldoet de uit deze regio afkomstige biomassaastroom niet aan de eisen met betrekking tot deze criteria.

#### HOOFDSTUK IX. — *Opstelling van het biomassa-rapport*

**Art. 18.** Het biomassa-rapport wordt opgesteld door een erkende certificatie-instantie nadat een instantie een succesvolle audit heeft uitgevoerd van de volledige productieketen van een bepaalde biomassaastroom volgens de bepalingen van een erkend certificatieschema.

Het biomassa-rapport geeft een overzicht van alle relevante kenmerken van de biomassaastroom.

**Art. 19.** Het biomassa-rapport wordt opgesteld volgens het model in bijlage II bij dit besluit. Daarbij zijn minstens volgende bepalingen van toepassing:

1° De unieke referentiecode is gestructureerd als BE-VL-BM-[XXX]-[YYY]-[ZZZ]-[rapportnummer]-[controlegetal] waarbij BE staat voor België, VL staat voor Vlaanderen, BM staat voor biomassa, [XXX] gelijk is aan de unieke 3-lettercode van de certificatie-instantie die het biomassa-rapport uitgeeft, [YYY] gelijk is aan de unieke 3-lettercode van het certificatieschema dat hiervoor toegepast werd, [ZZZ] gelijk is aan de unieke 3-lettercode van de finale biomassa-producent, een rapportnummer dat er voor zorgt dat de referentiecode van het biomassa-rapport uniek is en tot slot een controlegetal bestaande uit 2 cijfers;

2° De datum van toekenning is gestructureerd als [dag maand jaar];

3° De informatie met betrekking tot de identiteit van de finale biomassa-producent omvat minstens de bedrijfsnaam, de rechtsvorm, het ondernemingsnummer, het adres en de contactpersoon met naam, voornaam, telefoonnummer en email-adres;

4° De identificatie van de biomassaastroom omvat de beschrijvingen van de biomassaastroom overeenkomstig artikel 20;

5° De identificatie van de productieketen omvat een opsomming van de verschillende biomassa-vormen en verwerkingsprocessen in chronologische volgorde bij het doorlopen van de productieketen;

6° Het land van oorsprong is het land waar de biomassaastroom geoogst werd of ontstaan is als afval indien dit afval niet afkomstig is van landbouw, aquacultuur, visserij, bosbouw of natuurbeheer;

7° De minimale gedekte hoeveelheid van de biomassaastroom op jaarbasis wordt uitgedrukt in kilogram geleverde biomassaastroom per jaar in de vorm zoals deze geleverd wordt;

8° De voorbehandelingsenergie wordt uitgedrukt in kilowattuur per kilogram geleverde biomassaastroom;

9° De transportenergie wordt uitgedrukt in kilowattuur per kilogram geleverde biomassaastroom;

10° Het advies van de OVAM inzake energetische valorisatie omvat de woordelijke overname van het formele advies van de OVAM met betrekking tot energetische valorisatie van de betreffende biomassaastroom;

11° Indien van toepassing, de groenfactor omvat de woordelijke overname van het formele advies van de OVAM met betrekking tot de groenfactor;

12° De kenmerken met betrekking tot 'korteomloophout' en 'hout dat geen industriële grondstof is', worden aangeduid met "ja" of "neen";

13° De kenmerken met betrekking tot de criteria zoals bepaald in artikel 6.1.16, paragrafen 1/2 tot en met 1/10 van het Energiebesluit van 19 november 2010 wordt per criterium dat van toepassing is aangegeven of er al dan niet aan voldaan is;

14° Bij de broeikasgasemissiereductiecriteria voor het gebruik van vloeibare, vaste of gasvormige biomassa wordt het reductiepercentage vermeld alsook of actuele data gebruikt werden voor deze berekeningen en indien ja voor welke delen van de productieketen. Indien van toepassing wordt tevens vermeld of de bonus voor hersteld aangetast land gebruikt werd zoals bepaald in bijlage XI, deel C, paragrafen 7 en 8 van het Energiebesluit van 19 november 2010 en of de factor voor emissiereductie door koolstofopslag in de bodem gebruikt werd zoals bedoeld in bijlage XI, deel C, paragraaf 1 van het Energiebesluit van 19 november 2010;

15° Voor de punten 13 en 14 wordt een opsomming gegeven van alle certificatieschema's waarmee de duurzaamheidskenmerken worden aangetoond gedurende de volledige periode van geldigheid van het biomassa-rapport;

16° Voor de berekening van broeikasgasemissies van vaste en gasvormige biomassa voor de productie van elektriciteit en warmte wordt de methodologie toegepast, zoals vastgelegd in het EC rapport COM(2010) 11, aangevuld door EC SWD(2014)259, en de fossil fuel comparator van het Europese Joint Research Center.

**Art. 20.** § 1. De definitie van afvalstof, vermeld in het materialendecreet is van toepassing voor dit besluit.

In geval van twijfel over het afvalstatuut wordt het advies van de OVAM ingewonnen en beslist OVAM over het afvalstatuut.

§ 2. De identificatie van een biomassastroom die geen afval is, bevat minstens de volgende gegevens:

1° De gebruikelijke benaming van de biomassastroom;

2° De commerciële benaming zoals gebruikt in contracten en op facturen en leveringsbons;

3° GN-code of -codes;

4° De morfologie of vorm waarin de inputstroom aan de installatie wordt toegevoegd, zijnde vloeibaar, vast of gasvormig;

5° De stukgrootte indien van toepassing, meer bepaald de minimumafmeting en maximumafmeting van de stukken in de biomassastroom uitgedrukt in cm;

6° De onderste verbrandingswaarde op natte basis uitgedrukt in kilowattuur per kilogram (kWh/kg) en het vochtgehalte uitgedrukt in procent (%).

§ 3. De identificatie van een biomassastroom die afval is, bevat minstens de gegevens die vermeld moeten worden op het afvalstoffenformulier zoals bedoeld in artikel 6.1.2, § 1 van het Energiebesluit van 19 november 2010.

#### HOOFDSTUK X. — *Periodieke beoordeling van een certificatieschema*

**Art. 21.** § 1. Het Vlaams Energieagentschap is verantwoordelijk voor de periodieke beoordeling van erkende certificatieschema's.

§ 2. Als een certificatieschema erkend is, wordt het onderworpen aan een eerste beoordeling na een jaar en vervolgens om de twee jaar zolang de erkenning behouden blijft.

§ 3. Het Vlaams Energieagentschap publiceert een beoordelingsverslag van het certificatieschema.

**Art. 22.** Ingeval de reglementaire bepalingen die van toepassing waren op het ogenblik van de vorige beoordeling van het certificatieschema belangrijke wijzigingen ondergaan, dan is een nieuwe beoordeling noodzakelijk. Die nieuwe beoordeling heeft in dat geval enkel betrekking op de nieuwe en/of gewijzigde reglementaire bepalingen.

#### HOOFDSTUK XI. — *Certificatieschema beheerd door het Vlaams Energieagentschap*

**Art. 23.** Het Vlaams Energieagentschap beheert een certificatieschema dat voorziet in een vereenvoudigde rapportering overeenkomstig de bepalingen in artikel 25 van dit besluit, die het voor de productie-installaties vermeld in artikel 6.1.12/1, § 3 van het Energiebesluit van 19 november 2010 haalbaar maakt om aan de eisen uit het Energiebesluit van 19 november 2010 te voldoen.

**Art. 24.** § 1. Een installatie kan slechts gebruik maken van de vereenvoudigde certificatieprocedure indien zij voldoet aan de volgende voorwaarden:

1° Er wordt een overzichtstabel van de inputstromen overgemaakt aan het Vlaams Energieagentschap in een door het Vlaams Energieagentschap bepaald formaat;

2° Deze tabel wordt tijdens de volledige periode dat de installatie certificaatgerechtigd is doorlopend geactualiseerd en jaarlijks aan het Vlaams Energieagentschap overgemaakt;

3° Installaties die vloeibare biomassa rechtstreeks in een verbrandingsproces verbruiken kunnen enkel die loten vloeibare biomassa verbruiken die zijn geregistreerd in de federale gegevensbank biobrandstoffen van de federale overheidsdienst volksgezondheid, veiligheid van de voedselketen en leefmilieu door middel van de volgende website: [www.product-declaration.be](http://www.product-declaration.be). Daarbij wordt voor elk lot vloeibare biomassa het unieke referentienummer van registratie in de federale gegevensbank biobrandstoffen samen met het overeenkomstige volume opgetekend in de overzichtstabel inputstromen.

4° Installaties die onder meer zeefoverloop of houtige fractie groenafval afkomstig van Vlaamse composteerinstallaties (biomassaleverancier) inzetten als brandstof dienen voor deze biomassastromen geen biomassa-rapport op te vragen aan de biomassaleverancier indien deze stromen conform het Actieplan Biomassareststromen (6.2) tot stand kwamen.

§ 2. Het Vlaams Energieagentschap kan op elk moment de door de marktpartijen verschaft informatie controleren en bijkomende informatie opvragen.

HOOFDSTUK XII. — *Controle door het Vlaams Energieagentschap*

**Art. 25.** § 1. Het Vlaams Energieagentschap kan een productie-installatie die elektriciteit of warmte opwekt uit een hernieuwbare energiebron op elk moment controleren om na te gaan of de elektriciteit of warmte wel opgewekt wordt uit een hernieuwbare en aanvaardbare energiebron, en of de metingen van de geproduceerde elektriciteit, warmte en andere metingen die noodzakelijk zijn voor de berekening van het aantal toe te kennen aanvaardbare groenestroomcertificaten overeenstemmen met de werkelijkheid, overeenkomstig artikel 6.1.4, § 2, van het Energiebesluit van 19 november 2010.

§ 2. Bij controle wordt, op eenvoudige vraag van het Vlaams Energieagentschap, al het bewijsmateriaal overgemaakt onder de gevraagde vorm ter staving van:

1° de bepaling van biomassakenmerken;

2° de in het kader van een bepaald groenestroomdossier of dossier voor ondersteuning van groene warmte afgelegde verklaringen;

3° uitgevoerde audits;

4° leveringen van biomassa.

§3. Indien het Vlaams Energieagentschap beslist dat de gebruikte biomassa niet voldoet aan de voorwaarden opgenomen in het Energiebesluit of in dit ministerieel besluit, kan de houder van het biomassarapport een gemotiveerd beroep indienen tegen deze beslissing van het Vlaams Energieagentschap, via een aangetekende brief bij de minister bevoegd voor energie.

**Art. 26.** Wanneer de waarde van een bepaald biomassakenmerk ontbreekt op een biomassarapport of wanneer er een non-conformiteit werd vastgesteld bij de bepaling van een bepaald biomassakenmerk, kan het Vlaams Energieagentschap een conservatieve inschatting maken van dit biomassakenmerk:

1° Voor biomassakenmerken met betrekking tot energieverbruiken wordt de conservatieve inschatting berekend door het Vlaams Energieagentschap via een conservatieve benadering op basis van eigen expertise;

2° Voor biomassakenmerken met betrekking tot de aanvaardbaarheid van afvalstromen en houtstromen houdt de conservatieve inschatting in dat de betreffende biomassaastroom geen aanleiding geeft tot aanvaardbare groenestroomcertificaten;

3° Voor biomassakenmerken met betrekking tot de duurzaamheidscriteria houdt de conservatieve inschatting in dat de betreffende biomassaastroom niet voldoet aan de duurzaamheidscriteria.

**Art. 27.** De informatie op het biomassarapport wordt door het Vlaams Energieagentschap beheerd overeenkomstig het decreet van 26 maart 2004 betreffende de openbaarheid van bestuur.

HOOFDSTUK XIII. — *Slot- en overgangsbepalingen*

**Art. 28.** De artikelen 1, 7, 18, 1° en 27 van het besluit van de Vlaamse Regering van 12 mei 2017 houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft technische wijzigingen van de certificatenoekenning en de invoering van biomassacertificatie, van duurzaamheidscriteria voor vaste en gasvormige biomassa en van ILUC-voorwaarden treden in werking voor alle biomassa gecontracteerd vanaf de inwerkingtreding van dit besluit, en treden in werking voor alle biomassa gecontracteerd voorafgaand aan de inwerkingtreding van dit besluit vanaf 1 april 2020.

**Art. 29.** Artikel 10 van het besluit van de Vlaamse Regering van 30 november 2018 houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft diverse bepalingen over energie, treedt in werking.

**Art. 30.** § 1. Indien na de inwerkingtreding van dit besluit geen biomassarapporten door een groenestroomproducent aan het Vlaams Energieagentschap voorgelegd kunnen worden, wordt voor ieder biomassakenmerk een conservatieve inschatting toegepast.

§ 2. Het Vlaams Energieagentschap aanvaardt tot en met 30 september 2020 dat de biomassakenmerken zoals bedoeld in artikel 5 van dit besluit bepaald worden volgens de procedures die van kracht waren voor de inwerkingtreding van dit besluit.

§ 3. Voor alle biomassa gecontracteerd voorafgaand aan de inwerkingtreding van dit besluit aanvaardt het Vlaams Energieagentschap tot en met 30 september 2020 dat de biomassakenmerken zoals bedoeld in artikel 5, §4, derde tot en met zesde lid van dit besluit aangetoond worden met behulp van een zelfverklaring waarvan het model door het Vlaams Energieagentschap ter beschikking wordt gesteld;

§ 4. Het vereenvoudigd certificatieschema van het Vlaams Energieagentschap zal zes maanden na publicatie van dit besluit in werking treden. De desbetreffende installaties zullen hiervan tijdig op de hoogte gebracht worden met vermelding van de eventuele acties die door de desbetreffende installaties ondernomen dienen te worden om te voldoen aan de vereisten van dit schema.

Brussel, 5 april 2019.

De Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie,  
L. PEETERS

## **BIJLAGE I.**

### **Beoordelingskader biomassakenmerken**

#### **Kenmerk 1: voorbehandelingsenergie**

Om het energieverbruik van een bepaald proces te bepalen wordt bij voorkeur gewerkt met inputwaarden gebaseerd op meetgegevens, facturen, vrachtbonnen, voor de input- en outputstromen alsook het energieverbruik over de periode van een jaar. Het gebruik van leveringsbonnen en facturen is enkel toegestaan in zoverre het aantal toe te kennen groenestroomcertificaten vermindert wanneer niet alle bonnen of facturen worden overgemaakt en in zoverre ze integraal deel uitmaken van een intern opvolgingssysteem dat gecontroleerd wordt door een erkende certificatie-instantie.

Indien het redelijkerwijze niet haalbaar is om bovenvermelde werkwijze te hanteren kan het energieverbruik van een bepaald proces eveneens bepaald worden op basis van het geïnstalleerd vermogen en de gebruikelijke draaiuren, zoals bevestigd door een erkende certificatie-instantie. Hierbij wordt er steeds van uitgegaan dat het geïnstalleerd vermogen op vollast opgenomen wordt. Berekeningen op basis van deellast worden niet aanvaard aangezien dit niet controleerbaar is.

De energie-inhoud van energiebronnen wordt steeds bepaald als de onderste verbrandingswaarde op natte basis, kortweg  $OVW_{nat}$ , uitgedrukt in kWh/kg. Voor afval wordt de norm CMA/2/II/A.5 gehanteerd, voor vaste biomassa de norm CEN/TS 14918.

Er gelden twee vrijstellingen voor het in mindering brengen van de voorbehandelingsenergie:

- Het Vlaams Energieagentschap brengt de elektriciteitsafname of de equivalente elektriciteitsafname van de utiliteitsvoorzieningen niet in mindering van de elektriciteit, geproduceerd uit mest, afval of afvalwater, voor zover de certificaatgerechtigde aantoonde dat een overeenkomstig energieverbruik ook vereist is bij de toepassing van de beste beschikbare techniek voor de verwerking of noodzakelijke behandeling van mest, afval of afvalwater, overeenkomstig artikel 6.1.13, §2, vijfde lid van het Energiebesluit van 19 november 2010. Hieronder wordt nader ingegaan op het begrip *beste beschikbare techniek*.
- Het Vlaams Energieagentschap brengt de equivalente elektriciteitsafname van de niet-elektrische utiliteitsvoorzieningen niet in mindering van de geproduceerde elektriciteit voor zover de certificaatgerechtigde aantoonde dat de utiliteitsvoorzieningen met brandstoffen uit hernieuwbare energiebronnen worden gevoed, overeenkomstig artikel 6.1.13, §2, zesde lid van het Energiebesluit van 19 november 2010.

#### ***Beste beschikbare techniek***

Het principe van de beste beschikbare techniek (BBT) komt uitsluitend in aanmerking in geval van verwerking van mest, afval of afvalwater. Om te beslissen of de verwerking van een biomassastroom volgens een bepaalde techniek beschouwd dient te worden als BBT is een eventueel advies van OVAM en/of VITO richtinggevend. Het Vlaams Energieagentschap benadert dit begrip echter steeds vanuit energetisch standpunt.

In het geval dat de verbranding van een bepaalde afvalstof in bijvoorbeeld een wervelbedoven beschouwd wordt als BBT, zal het Vlaams Energieagentschap de utiliteitsvoorzieningen van die wervelbedoven niet in mindering brengen, maar de utiliteitsvoorzieningen voor elektriciteitsopwekking (vb. turbine) wel. De bijkomende processen na de verbranding kunnen immers niet meer als verwerking van afval beschouwd worden en dienen bijgevolg wel in mindering gebracht te worden.



Een ander voorbeeld is het vergisten van organisch biologisch afval en mest, waarbij de vergisting tot biogas wél, maar de elektriciteitsproductie uit biogas niet als BBT wordt beschouwd door het Vlaams Energieagentschap. Voor energiegewassen wordt vergisting niet als BBT beschouwd.

### **Equivalent elektriciteitsverbruik**

Als de utiliteitsvoorzieningen andere energiebronnen dan elektriciteit gebruiken, wordt hun equivalente elektriciteitsafname berekend door het Vlaams Energieagentschap als de elektriciteit die in een referentie-installatie met dezelfde hoeveelheid energie opgewekt kan worden, overeenkomstig artikel 6.1.13, §2 van het Energiebesluit van 19 november 2010.

Indien de utiliteitsvoorzieningen andere energie dan elektriciteit verbruiken, wordt dit verbruik omgerekend naar equivalent elektriciteitsverbruik, alvorens het in mindering wordt gebracht om het aantal toe te kennen groenestroomcertificaten te bepalen.

Dit equivalent elektriciteitsverbruik wordt berekend als de onderste verbrandingswaarde van de hoeveelheid brandstof die utiliteitsvoorzieningen verbruiken, uitgedrukt in kWh, vermenigvuldigd met 0,55; het referentierendement voor elektriciteitsproductie.

Indien de utiliteitsvoorzieningen warmte verbruiken, waarbij de primaire energie om de verbruikte hoeveelheid warmte op te wekken niet op een redelijke wijze gemeten of bepaald kan worden, wordt deze primaire energie berekend door de hoeveelheid verbruikte warmte uitgedrukt in kWh, te delen door

- 0,93 indien de warmtedrager lucht is;
- 0,90 indien de warmtedrager water is;
- 0,85 indien de warmtedrager stoom of een ander medium is.

### **Conservatieve inschatting**

In het geval van houtpellets die aangewend worden in micro-installaties (elektrisch vermogen < 50 kW) en in het geval van geraffineerde palmolie bestaat de mogelijkheid om bij de bepaling van de voorbehandelingsenergie gebruik te maken van conservatieve inschattingen in plaats van berekeningen op basis van werkelijke gegevens. Deze waarden werden door het Vlaams Energieagentschap op een conservatief niveau vastgelegd. Zodoende is het onwaarschijnlijk dat marktpartijen, door voor deze conservatieve waarden te kiezen, waarden kunnen claimen die beter zijn dan de werkelijke waarden. Tabel 1 geeft deze conservatieve waarden weer.

<b>Geraffineerde palmolie</b>		<b>kWh/ton</b>
<b>E<sub>vb</sub>, palmolie</b>	Persing	2294,31
	- Thermisch	2186,66
	- Elektrisch	107,65
	Raffinage	116,51
<b>TOTAAL</b>		<b>2410,82</b>
<b>Houtpellets (micro-installaties)</b>		<b>kWh/ton</b>
<b>E<sub>vb</sub>, houtpellets</b>	Productie	800,29
	- Thermisch	650,29
	- Elektrisch	150,00
<b>TOTAAL</b>		<b>800,29</b>

**Tabel 1: Conservatieve inschatting voorbehandelingsenergie van palmolie en houtpellets**

### **Kenmerk 2: transportenergie**

De volgende formule geeft aan hoe de transportenergie bepaald dient te worden:

$E_{trp}$  de equivalente hoeveelheid elektriciteit die verbruikt wordt voor het transport van de biomassa vanuit het buitenland, vanaf de oogst van het product of het ontstaan als afval, tot aan de grens van het Vlaamse Gewest, uitgedrukt in kWh en bepaald als:

$$E_{trp} = 0,55 * E_{trp,spec} * \sum_{i=1}^n (D_i * M_{BM,i}).$$

In deze uitdrukking is:

- $E_{trp,spec}$  het specifieke primaire energieverbruik voor een welbepaalde vorm van transport, uitgedrukt in kWh/(kg.km);
- $n$  het aantal leveringen van uit het buitenland toegevoerde biomassa;
- $D_i$  de afstand tussen de plaats van herkomst van de biomassa, met name vanaf de oogst van het product of het ontstaan als afval, en de grens van het Vlaamse Gewest, afgelegd voor levering  $i$ , uitgedrukt in km;
- $M_{BM,i}$  de hoeveelheid van de biomassa die via levering  $i$  naar de productie-installatie wordt aangevoerd, uitgedrukt in kg;

De term  $E_{trp,spec}$  wordt berekend op basis van de transportefficiëntie van de betreffende transportvorm. Voor de transportefficiënties van de verschillende vormen van transport dienen standaardwaarden gebruikt te worden zoals toegelicht in sectie 'Parameterwaarden energieverbruik'.

De termen  $D_i$  en  $M_{BM,i}$  worden voor elke levering onder het biomassarapport opgetekend in het register van de toegevoerde biomassa aan de groenestroomproductie-installatie. De erkende certificatie instantie staat in voor de controle van de correcte uitvoering hiervan.

Voor de vastlegging van het kenmerk transportenergie van een bepaalde biomassastroom dient steeds de verst mogelijke afstand genomen te worden waarop een levering van deze biomassa getransporteerd zal worden. Enkel op deze manier zal het biomassarapport waarop dit kenmerk vastgelegd is, geldig zijn voor alle leveringen van deze biomassastroom.

Voor zeetransport dient de term  $D_i$ , in dit geval de afstand tussen twee zeehavens, te worden bepaald met behulp van de AXSMarine afstandentabel die gratis ter beschikking is via de website <http://www.axsmarine.com/distance/>. Indien het niet mogelijk is om de AXSMarine afstandentabel te gebruiken, dient dit gemotiveerd te worden. De alternatieve methode voor berekening van de transportafstand op zee dient daarbij tevens uitvoerig toegelicht te worden.

Het Vlaams Energieagentschap brengt de equivalente elektriciteitsafname voor niet-elektrisch transport niet in mindering van de geproduceerde elektriciteit, voor zover aangetoond wordt dat voor het transport brandstoffen uit hernieuwbare energiebronnen worden gebruikt, overeenkomstig artikel 6.1.12, derde lid van het Energiebesluit van 19 november 2010. Hiertoe zijn de bepalingen in sectie 'Hernieuwbare energiebronnen voor transport, hulpdiensten en voorbehandelingsenergie' van toepassing.

Het Vlaams Energieagentschap brengt het equivalente elektriciteitsverbruik van het transport niet in mindering van de elektriciteit geproduceerd uit dierlijk afval, voor zover de certificaatgerechtigde aantoont dat het transport betreft dat voortvloeit uit een wettelijke verplichting voor het transport van dierlijk afval.

### **Equivalent elektriciteitsverbruik**

In de sectie 'Voorbehandelingsenergie' werd reeds toegelicht hoe bij de berekening van de voorbehandelingsenergie het equivalent elektriciteitsverbruik bepaald dient te worden. Voor de berekening van de transportenergie komt dit in bovenstaande formulering tot uiting in de factor 0,55.

## Bijkomende bepalingen bij het vastleggen van de energieverbruiken

### **Parameterwaarden energieverbruik**

Bij de berekening van de energieverbruiken wordt een onderscheid gemaakt tussen inputwaarden en standaardwaarden.

Inputwaarden zijn waarden die door het bedrijf beïnvloed en rechtstreeks gemeten kunnen worden met behulp van meettoestellen of op basis van het nodige bewijsmateriaal dat aan het Vlaams Energieagentschap voorgelegd kan worden. Bij elke inputwaarde die gebruikt wordt voor het bepalen van de kenmerken voorbehandelings- en transportenergie dient toegelicht te worden hoe de inputwaarde werd bekomen.

Standaardwaarden zijn waarden die nodig zijn om inputwaarden om te zetten in energieverbruik. Deze waarden zijn over het algemeen niet beïnvloedbaar of meetbaar door de installatie. Het betreft bijvoorbeeld de volgende parameters:

- Onderste verbrandingswaarden van brandstoffen:  $OVW$  (MJ/kg);
- Dichtheden:  $\rho$  (kg/m<sup>3</sup>);
- Specifiek energieverbruik van transportmiddelen (transportefficiëntie):  $E_{trp}$  (MJ/ton.km).

Bij de berekening van de kenmerken voorbehandelings- en transportenergie dienen steeds de standaardwaarden toegepast te worden die vooropgesteld worden door het Vlaams Energieagentschap. Het Vlaams Energieagentschap baseert zich hiervoor op de standaardwaarden die zijn vastgelegd in het BioGrace-project en die zijn opgesteld door het Joint Research Centre (JRC) van de Europese Commissie. JRC beoogt deze standaardwaarden om de twee jaar te herevalueren op basis van wetenschappelijke ontwikkelingen en beschikbare data. Dit updateproces is een publieke aangelegenheid waarin alle betreffende stakeholders worden uitgenodigd om gefundeerde input te verschaffen. Het Vlaams Energieagentschap werkt actief mee om de beschikbaarheid van actuele data naar de Europese Commissie toe te faciliteren.

Er kan tevens gebruik gemaakt worden van andere standaardwaarden. De voorwaarden die hierbij van toepassing zijn, zijn vastgelegd in de rekenregels van het BioGrace-schema dat erkend werd door de Europese Commissie. Deze informatie is terug te vinden op volgende website:

[http://ec.europa.eu/energy/renewables/biofuels/sustainability\\_schemes\\_en.htm](http://ec.europa.eu/energy/renewables/biofuels/sustainability_schemes_en.htm). Enkel een certificatie-instantie die formeel uitvoering geeft aan het Europees erkende schema 'Biograce GHG calculation tool' kan op deze uitzondering aanspraak maken. Uitzondering hierop wordt gemaakt voor de  $OVW$  die rechtstreeks gemeten wordt op de site conform de normen gedefinieerd bij het kenmerk voorbehandelingsenergie.

### **Allocatie van energieverbruik**

De voorbehandelings- of transportenergie wordt op massabasis gealloceerd over de verschillende outputstromen die geen afval zijn. Afvalproducten die voortkomen uit het voorbehandelingsproces, worden uit deze pro-rata verdeling weggelaten.

Het energieverbruik van de hulpdiensten wordt op energiebasis ( $OVW_{nat}$ ) gealloceerd over alle energiebronnen waarvoor deze hulpdiensten nodig zijn. Dit verbruik dient enkel pro rata de groenfactor (op energiebasis) in mindering te worden gebracht. De bepaling van de hulpdiensten valt echter buiten de doelstelling van de certificatie van biomassastromen en wordt hier slechts ter volledigheid vermeld.

### **Hernieuwbare energiebronnen voor transport, hulpdiensten en voorbehandelingsenergie**

In zoverre er a) voor het niet-elektrisch transport hernieuwbare energiebronnen worden gebruikt en b) voor niet-elektrische utiliteitsvoorzieningen (hulpdiensten of voorbehandeling) hernieuwbare energiebronnen worden aangewend, dienen deze niet in mindering te worden gebracht ter bepaling van de netto-groenestroomproductie, overeenkomstig respectievelijk

artikel 6.1.12, derde lid en artikel 6.1.13, §2, zesde lid van het Energiebesluit van 19 november 2010.

### **Kenmerk 3: Advies OVAM inzake energetische valorisatie**

Voor afvalstromen dient bij de OVAM advies ingewonnen te worden omtrent de aanvaardbaarheid van de toepassing van de betreffende afvalstroom voor energetische valorisatie overeenkomstig artikel 6.1.16, §1 van het Energiebesluit van 19 november 2010. In functie van de toekenning van het biomassarapport, vraagt de certificatie-instantie dit advies aan bij de OVAM. Het identificatieformulier voor afvalstoffen bevat in principe alle nodige informatie die aan de OVAM doorgegeven dient te worden, overeenkomstig artikel 6.1.2, §1, eerste lid van het Energiebesluit van 19 november 2010. Het is echter steeds mogelijk dat de OVAM hierop nog bijkomende informatie zal opvragen. Het advies van de OVAM inzake de aanvaardbaarheid van de afvalstroom voor energetische valorisatie wordt door de certificatie-instantie één op één uit het formele schrijven van OVAM overgenomen op het biomassarapport.

### **Kenmerk 4: Groenfactor**

Voor afvalstromen dient de OVAM een beslissing te nemen inzake de hoeveelheid energie van de betreffende afvalstroom die in aanmerking komt voor het verkrijgen van groenestroomcertificaten, kortweg groenfactor, overeenkomstig artikel 6.1.10 van het Energiebesluit van 19 november 2010. De wijze waarop deze beslissing door de certificatie-instantie dient aangevraagd te worden, is dezelfde als voor het advies inzake energetische valorisatie. Beiden kunnen bijgevolg gelijktijdig aangevraagd worden. Het oordeel inzake de groenfactor wordt door de certificatie-instantie één op één uit het formele schrijven van OVAM overgenomen op het biomassarapport.

### **Kenmerk 5: Korte omloophout**

Er dient op voldoende en regelmatige basis gecontroleerd te worden dat de betreffende biomassaastroom voldoet aan de definitie van korte omloophout overeenkomstig artikel 1.1.1, §2, 62° van het Energiebesluit van 19 november 2010. De nodige informatie met betrekking tot cultivatie en oogst dient voorgelegd te kunnen worden.

### **Kenmerk 6: Hout dat geen industriële grondstof is**

Er dient aangetoond te worden dat de betreffende biomassaastroom valt binnen de categorie 'houtstromen die niet gebruikt worden als industriële grondstof', overeenkomstig artikel 6.1.16, §1 van het Energiebesluit van 19 november 2010. Om te bepalen of specifieke houtstromen, andere dan vermeld in artikel 6.1.16, §1, eerste lid, 7°, c), 1) tot 5) van het Energiebesluit van 19 november 2010, al dan niet gebruikt worden als industriële grondstof, dient de certificatie-instantie een aanvraag hiertoe in bij het Vlaams Energieagentschap.

Het Vlaams Energieagentschap vraagt daarbij een advies op 30 dagen aan de OVAM en de sectorfederaties van de hout- en papierindustrie. Wanneer de adviezen eensluidend zijn, dan zijn deze bindend voor zover de ministers bevoegd voor energie en leefmilieu gezamenlijk, uiterlijk binnen een periode van 10 dagen vanaf de formele kennisgeving van de beide adviezen (de datum van het laatste advies doet de termijn starten), de zaak niet hebben geëvoceerd. In dat specifieke geval kan de regering anders beslissen, mits grondige motivering. Wanneer over een specifieke houtstroom geen eensluidende adviezen worden gegeven, beslist de Vlaamse Regering op voorstel van het Vlaams Energieagentschap.

Het oordeel inzake het al dan niet vallen onder de noemer 'houtstromen die niet gebruikt worden als industriële grondstof' van de biomassaastroom, wordt door de certificatie-instantie

één op één uit het formele schrijven van het Vlaams Energieagentschap overgenomen op het biomassarapport.

### **Kenmerk 7-12: Duurzaamheidscriteria vloeibare biomassa**

Voor het aantonen van kenmerken met betrekking tot duurzaamheidscriteria voor vloeibare biomassa dient binnen het kader van een certificatieschema gebruik gemaakt te worden van een duurzaamheidscertificatieschema, of een combinatie van enkele van deze schema's. Het Vlaams Energieagentschap zal hiertoe zelf geen nieuwe certificatieschema's erkennen.

De duurzaamheidscertificatie dient tot en met de laatste stap in de productieketen van de biomassastroom en gedurende de volledige gebruiksperiode van het biomassarapport gegarandeerd te zijn. Daartoe dient iedere levering van vloeibare biomassa aan de groenestroomproductie-installatie geregistreerd te zijn in de federale gegevensbank biobrandstoffen van de federale overheidsdienst volksgezondheid, veiligheid van de voedselketen en leefmilieu ([www.product-declaration.be](http://www.product-declaration.be)). Voor elke levering van vloeibare biomassa onder het biomassarapport dient het unieke referentienummer van registratie in de federale gegevensbank biobrandstoffen samen met het overeenkomstige volume opgetekend te worden in het register van de toegevoerde biomassa aan de groenestroomproductie-installatie. De principes van traceerbaarheid en het massabalanssysteem dienen ook bij de bepaling van de duurzaamheidskenmerken ten allen tijde verzekerd te zijn. De erkende certificatie-instantie staat in voor de controle op de correcte uitvoering hiervan.

De certificatie-instantie die instaat voor de toekenning van het biomassarapport dient niet noodzakelijkerwijze erkend te zijn voor het duurzaamheidscertificatieschema waarmee de duurzaamheidskenmerken worden aangetoond. Dit is echter enkel mogelijk indien er een bestaande duurzaamheidscertificatie van de betreffende biomassastroom aanwezig is over de volledige productieketen en gedurende de volledige geldigheid van het biomassarapport die door één of meerdere andere erkende duurzaamheidscertificatie-instanties gecontroleerd wordt.

### **Kenmerk 13-15: Duurzaamheidscriteria vaste en gasvormige biomassa**

Voor het aantonen van kenmerken met betrekking tot duurzaamheidscriteria voor vaste biomassa kan binnen het kader van een certificatieschema gebruik gemaakt worden van een duurzaamheidscertificatieschema, of een combinatie van enkele van deze schema's.

De duurzaamheidscertificatie dient tot en met de laatste stap in de productieketen van de biomassastroom en gedurende de volledige geldigheid van het biomassarapport gegarandeerd te zijn. De principes van traceerbaarheid en het massabalanssysteem dienen ook bij de bepaling van de duurzaamheidskenmerken te allen tijde verzekerd te zijn. De erkende certificatie-instantie staat in voor de controle op de correcte uitvoering hiervan.

De certificatie-instantie die instaat voor de toekenning van het biomassarapport dient niet noodzakelijkerwijze erkend te zijn voor het certificatieschema waarmee de duurzaamheidskenmerken worden aangetoond. Dit is echter enkel mogelijk indien er een bestaande duurzaamheidscertificatie van de betreffende biomassastroom aanwezig is over de volledige productieketen en gedurende de volledige geldigheid van het biomassarapport die door één of meerdere andere erkende certificatie-instanties gecontroleerd wordt.

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit houdende het aantonen van biomassakenmerken.

Brussel, 5 april 2019.

De Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie,

L. PEETERS

**BIJLAGE II.****Model voor een biomassarapport****BIOMASSARAPPORT**

Opgesteld in uitvoering van het Ministerieel besluit houdende het aantonen van biomassakenmerken .

Referentiecode: BE-VL-BM

[XXX]-[YYY]-[ZZZ]

met [XXX] de unieke 3-lettercode van de certificatie-instantie die het biomassarapport uitdeeft,

[YYY] gelijk is aan de unieke 3-lettercode van het certificatieschema,

[ZZZ] gelijk is aan de unieke 3-lettercode van de finale biomassaleverancier,

[certificaatnummer van 13 tekens]-[controlegetal van 2 cijfers]

Datum van toekenning: [dd mm jjjj]

**1. Biomassaleverancier**

De biomassaleverancier die de biomassa levert aan de productie-installatie:

[Bedrijfsnaam en rechtsvorm]

[Ondernemingsnummer]

[Straat en huisnummer / Bus]

[Postcode en Gemeente]

[Land]

Verantwoordelijke:

[Voornaam en Naam]

[telefoonnummer]

[email]

**2. Identificatie productieketen**

Geef een opsomming van de verschillende biomassavormen en verwerkingsprocessen in chronologische volgorde bij het doorlopen van de productieketen vanaf de oogst of het ontstaan als afval tot en met het finale gebruik.

**Kenmerk 1.** Voorbehandelingsenergie: [#,#,##] kWh/kg [finale vorm]

**Kenmerk 2.** Transportenergie: [#,#,##] kWh/kg [finale vorm]

**3. Advies van de OVAM**

Indien de biomassastroom vervaardigd is uit afvalstoffen, wordt hieronder de letterlijke formulering uit het formele schrijven van OVAM overgenomen:

**Kenmerk 3.** Energetische valorisatie

"[Letterlijk over te nemen]"

**Kenmerk 4.** Groenfactor

"[Letterlijk over te nemen]"

**4. Identificatie biomassastroom**

Beschrijving van de biomassastroom overeenkomstig artikel 20 van het Ministerieel besluit houdende het aantonen van biomassakenmerken.

[#,.#,##] kg [finale vorm]/jaar

**Kenmerk 5.** Valt onder de noemer 'korteomloophout': [Ja/Nee]

**Kenmerk 6.** Valt onder de noemer 'hout dat geen industriële grondstof is': [Ja/Nee]

## 5. Duurzaamheidscriteria

Met betrekking tot de duurzaamheidscriteria in artikel 6.1.16. van het Energiebesluit van 19 november 2010. Bij ieder kenmerk dat van toepassing is wordt steeds het certificatieschema en de code van het certificaat vermeld.

**Kenmerk 7.** Broeikasgassen vloeibaar (§1/2)

[schema1, 2, ...] [Code] Voldaan: [Ja/Nee]  
 Reductie [##] %  
 Actuele data toegepast voor [delen productieketen] [motivatie en toelichting]  
 Bonus landherstel<sup>1</sup> toegepast: [Ja/Nee] [motivatie en toelichting]  
 Bodem koolstof<sup>2</sup> toegepast: [Ja/Nee] [motivatie en toelichting]

**Kenmerk 8.** Biodiversiteit (§1/3)

[schema1, 2, ...] [Code] Voldaan: [Ja/Nee]

**Kenmerk 9.** Koolstofvoorraden (§1/4)

[schema1, 2, ...] [Code] Voldaan: [Ja/Nee]

**Kenmerk 10.** Veengebied (§1/5)

[schema1, 2, ...] [Code] Voldaan: [Ja/Nee]

**Kenmerk 11.** EU landbouw (§1/6)

[schema1, 2, ...] [Code] Voldaan: [Ja/Nee]

**Kenmerk 12.** Water en bos (§1/7)

[schema1, 2, ...] [Code] Voldaan: [Ja/Nee]

**Kenmerk 13.** Broeikasgassen vast/gas (§1/8)

[schema1, 2, ...] [Code] Voldaan: [Ja/Nee]  
 Reductie [##] %  
 Actuele data toegepast voor [delen productieketen] [motivatie en toelichting]  
 Bonus landherstel<sup>1</sup> toegepast: [Ja/Nee] [motivatie en toelichting]  
 Bodem koolstof<sup>2</sup> toegepast: [Ja/Nee] [motivatie en toelichting]

**Kenmerk 14.** Duurzaam bosbeheer (§1/9)

[schema1, 2, ...] [Code] Voldaan: [Ja/Nee]

**Kenmerk 15.** Afval en residuen (§1/10)

[schema1, 2, ...] [Code] Voldaan: [Ja/Nee]

### UITGEREIKT DOOR:

[Bedrijfsnaam en rechtsvorm]  
 [Ondernemingsnummer]  
 [Straat en huisnummer / Bus]  
 [Postcode en Gemeente]  
 [Land]

Verantwoordelijke:  
 [Voornaam en Naam]  
 [telefoonnummer]  
 [email]

[Handtekening]

<sup>1</sup> Volgens bijlage XI, deel C, nrs. 7 en 8 van het Energiebesluit van 19 november 2010.

<sup>2</sup> Volgens bijlage XI, deel C, nr. 1 van het Energiebesluit van 19 november 2010.

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit houdende het aantonen van biomassakenmerken.

Brussel, 5 april 2019.

De Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie,

L. PEETERS

---

TRADUCTION

**AUTORITE FLAMANDE**

**Environnement et Aménagement du Territoire**

[C – 2019/13536]

**5 AVRIL 2019. — Arrêté ministériel portant l'établissement des caractéristiques de la biomasse**

LA MINISTRE FLAMANDE DU BUDGET, DES FINANCES ET DE L'ÉNERGIE,

Vu le décret relatif à l'énergie du 8 mai 2009, article 7.1.3, inséré par le décret du 8 mai 2009, article 7.1.4, inséré par le décret du 8 mai 2009 et modifié par le décret du 14 mars 2014, et article 7.1.5, § 4, premier alinéa, inséré par le décret du 8 mai 2009 et modifié pour la dernière fois par le décret du 14 mars 2014 ;

Vu l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, article 6.1.12/1, inséré par l'arrêté du 8 avril 2011 et modifié pour la dernière fois par le décret du 30 novembre 2018 et l'article 6.1.16, inséré par l'arrêté du 8 mai 2009 et modifié pour la dernière fois par l'arrêté du 30 novembre 2018 ;

Vu l'arrêté du Gouvernement flamand du 12 mai 2017 modifiant l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, en ce qui concerne les modifications techniques de l'octroi de certificats et l'introduction de la certification de biomasse, les modifications des critères de durabilité et les conditions ILUC, article 32 ;

Vu l'arrêté du Gouvernement flamand du 30 novembre 2018 modifiant l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, en ce qui concerne diverses dispositions en matière d'énergie, article 72 ;

Vu l'avis de l'Inspection des Finances du 6 février 2018 ;

Vu l'avis n° 63.025/3 du Conseil d'État, rendu le 26 mars 2018, en application de l'article 84, § 1, premier alinéa, point 2°, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973,

Arrête :

**CHAPITRE I<sup>er</sup>. — Généralités**

**Article 1<sup>er</sup>.** Les notions et définitions mentionnées dans le décret du 8 mai 2009 relatif à l'Énergie et l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010 s'appliquent au présent arrêté.

**Art. 2.** Dans le présent arrêté, on entend par :

1° acteur de marché de la biomasse : une personne physique ou morale qui détient la propriété de la biomasse ou le contrôle physique sur celle-ci, depuis son origine jusqu'à son utilisation finale ou pour une ou plusieurs étapes de cette chaîne ;

2° instance de certification : personne morale impartiale qui établit les rapports de biomasse conformément aux dispositions du présent arrêté et qui contrôle le respect des exigences en ce qui concerne l'établissement des caractéristiques de la biomasse sur l'ensemble de la chaîne de production d'un flux de biomasse et pendant toute la durée de validité du rapport de biomasse, ou qui contrôle un mécanisme de certification agréé ;

3° mécanisme de certification : ensemble de dispositions écrites ayant pour but d'établir les caractéristiques d'un flux de biomasse déterminé et de garantir simultanément qu'il est satisfait aux exigences relatives à la certification du flux de biomasse concerné tout le long de la chaîne de production de la biomasse.

**CHAPITRE II. — Rapport de biomasse**

**Art. 3.** Pour toute quantité de biomasse convenue contractuellement, conformément aux dispositions de l'article 4, il est établi un rapport de biomasse qui contient au moins les informations visées à l'article 5 et qui est transmis à l'Agence flamande de l'Énergie (« Vlaams Energieagentschap »).

**Art. 4.** Le rapport de biomasse est établi conformément aux dispositions des articles 18 à 20 du présent arrêté selon un mécanisme de certification agréé et par une instance de certification agréée conformément aux dispositions du présent arrêté. Dans les cas où des normes de certification adéquates ne seraient pas disponibles ou de façon incomplète, l'Agence flamande de l'Énergie peut accepter une vérification.



**Art. 5.** § 1<sup>er</sup>. Le rapport de biomasse contient au moins les informations suivantes :

- 1° le code de référence unique du rapport de biomasse ;
- 2° la date d'octroi du rapport de biomasse ;
- 3° l'identité du producteur final de biomasse ;
- 4° l'identification du flux de biomasse ;
- 5° l'identification de la chaîne de production ;
- 6° le pays d'origine du flux de biomasse et la région NUTS 2 si applicable pour le critère tel que défini à l'article 6.1.16, § 1/2 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010 ;
- 7° la quantité minimale du flux de biomasse couverte par année.

§ 2. Si le flux de biomasse est produit à base de déchets, le rapport de biomasse contient également les informations suivantes :

- 1° l'avis de la Société publique des Déchets de la Région flamande en ce qui concerne la valorisation énergétique du flux de déchets ;
- 2° le facteur écologique : la quantité d'énergie du flux de déchets qui entre en ligne de compte pour l'octroi de certificats d'électricité écologique telle que visée à l'article 6.1.10 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010.

§ 3. Si le flux de biomasse concerne un flux de bois, le rapport de biomasse contient également les informations suivantes :

- 1° si le flux de biomasse relève ou non de la dénomination « bois à rotation rapide » ;
- 2° si le flux de biomasse relève ou non de la dénomination « bois qui n'est pas une matière première industrielle ».

§ 4. Si le flux de biomasse concerne des bioliquides produits à partir de déchets et de résidus qui ne proviennent pas de l'agriculture, de l'aquaculture, de la pêche ou de la sylviculture, le rapport de biomasse contient en outre les informations définies au point 1° du § 5 du présent article ;

Si le flux de biomasse concerne des bioliquides qui a) ne sont pas produits à partir de déchets et de résidus ou b) sont produits à partir de déchets et de résidus qui proviennent de l'agriculture, de l'aquaculture, de la pêche ou de la sylviculture, le rapport de biomasse contient en outre les informations définies aux points 1°, 2°, 3°, 4° et 5° du § 5 du présent article ;

Si le flux de biomasse concerne de la biomasse solide ou gazeuse qui n'est pas produite à partir de déchets et de résidus et si cette biomasse provient de l'agriculture, de l'aquaculture ou de la pêche, le rapport de biomasse contient en outre les informations définies aux points 2°, 3°, 4°, 5° et 7° du § 5 du présent article ;

Si le flux de biomasse concerne de la biomasse solide ou gazeuse qui n'est pas produite à partir de déchets et de résidus et si cette biomasse ne provient pas de l'agriculture, de l'aquaculture ou de la pêche, le rapport de biomasse contient en outre les informations définies aux points 6°, 7°, 8° et 9° du § 5 du présent article ;

Si le flux de biomasse concerne de la biomasse solide ou gazeuse qui est produite à partir de déchets et de résidus et si cette biomasse provient de l'agriculture, de l'aquaculture, de la pêche, de la sylviculture ou de zones naturelles, le rapport de biomasse contient en outre les informations définies aux points 7° et 9° du § 5 du présent article ;

Si le flux de biomasse concerne de la biomasse solide ou gazeuse qui est produite à partir de déchets et de résidus et si cette biomasse ne provient pas de l'agriculture, de l'aquaculture, de la pêche, de la sylviculture ou de zones naturelles, le rapport de biomasse ne contient aucune information supplémentaire définie au § 5 du présent article.

§ 5. En fonction de la nature du flux de biomasse, conformément au § 4 du présent article, le rapport de biomasse contient éventuellement des informations complémentaires :

1° le respect éventuel du critère tel que visé à l'article 6.1.16, § 1/2 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, pour autant qu'il soit applicable, avec la mention des réductions des émissions de gaz à effet de serre correspondantes, de l'utilisation ou non de données actuelles, du bonus éventuel pour les terres dégradées restaurées et du facteur éventuel pour la réduction des émissions par le stockage du carbone dans le sol ;

2° le respect éventuel du critère tel que visé à l'article 6.1.16, § 1/3 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010 ;

3° le respect éventuel du critère tel que visé à l'article 6.1.16, § 1/4 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010 ;

4° le respect éventuel du critère tel que visé à l'article 6.1.16, § 1/5 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010 ;

5° le respect éventuel du critère tel que visé à l'article 6.1.16, § 1/6 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010 ;

6° le respect éventuel du critère tel que visé à l'article 6.1.16, § 1/7 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010 ;

7° le respect éventuel du critère tel que visé à l'article 6.1.16, § 1/8 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010 ;

8° le respect éventuel du critère tel que visé à l'article 6.1.16, § 1/9 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010 ;

9° le respect éventuel du critère tel que visé à l'article 6.1.16, § 1/10 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010 ;

10° le ou les mécanismes de certification de la durabilité au moyen desquels les informations visées aux points 1° à 10° sont établies le cas échéant.

**Art. 6.** Le rapport de biomasse a une durée de validité maximale de deux ans à compter de sa date d'octroi telle que mentionnée sur ledit rapport.

CHAPITRE III. — *Instances de certification*

**Art. 7.** Une instance de certification est réputée agréée si elle réunit les conditions suivantes :

1° posséder une personnalité juridique et être indépendante, c'est-à-dire n'avoir aucun lien avec les acteurs de marché de la biomasse contrôlés ni avec les intérêts de ces acteurs de marché de la biomasse ;

2° être accréditée par BELAC conformément à la norme NBN EN ISO/IEC 17065:2012 pour les institutions qui procèdent à la certification de produits, de processus et de services, ou équivalents, en ce qui concerne le domaine d'application de la certification de la biomasse conformément au présent arrêté ;

3° les instances de certification visées à l'article 18 s'engagent à transmettre chaque année à l'Agence flamande de l'Énergie un rapport contenant des informations concernant la fonction de l'instance de certification dans le domaine de la certification de la biomasse conformément au présent arrêté.

**Art. 8.** § 1<sup>er</sup>. Pour la définition des critères tels que visés à l'article 6.1.16, paragraphes 1/2 à 1/6 inclus de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, une instance de certification est réputée agréée si et pour autant qu'elle ait été accréditée pour la certification de mécanismes volontaires agréés au niveau européen ou si et pour autant qu'elle ait été agréée à cette fin par :

1° la Commission européenne ; ou

2° un autre État membre de l'Union européenne ; ou

3° au moyen d'un accord bilatéral ou multilatéral que la Communauté européenne a conclu avec un pays tiers.

§ 2. Les mécanismes volontaires ainsi que les accords bilatéraux ou multilatéraux conclus par l'Union européenne visés au premier paragraphe sont ceux qui font l'objet d'une décision de la Commission européenne telle que visée à l'article 18, paragraphes 4 à 6, de la directive 2009/28/CE.

CHAPITRE IV. — *Mécanismes de certification*

**Art. 9.** Un mécanisme de certification est réputé agréé s'il réunit les conditions suivantes :

1° être élaboré par une instance de certification accréditée par BELAC conformément à la norme NBN EN ISO/IEC 17067:2013 pour les institutions qui procèdent à la certification de produits, de processus et de services, ou équivalents, en ce qui concerne le domaine d'application de la certification de la biomasse conformément au présent arrêté ;

2° ses dispositions respectent au moins les dispositions des articles 10 à 22 et 25 du présent arrêté.

**Art. 10.** § 1<sup>er</sup>. Les dispositions du mécanisme de certification décrivent l'organisation des rapports, l'évaluation et le contrôle des acteurs de marché et l'organisation, l'évaluation et le contrôle du mécanisme de certification.

§ 2. La personne morale qui est titulaire du mécanisme de certification :

1° est responsable de la précision, la fiabilité et l'étanchéité à la fraude du mécanisme de certification ;

2° définit une norme appropriée pour l'exécution d'audits indépendants des processus et pour la vérification des informations fournies, les directives de la norme internationale ISO 19011 pouvant être prises en compte à cet égard ;

3° définit un système approprié de contrôle des acteurs de marché affiliés au mécanisme de certification par une instance de certification agréée, dans lequel la fréquence et la méthode de contrôle sont clairement définies et qui garantit que lors de l'établissement de chaque nouveau rapport de biomasse, un acteur de marché est soumis à un audit de certification complet et subit au moins une fois par an un audit de contrôle ;

4° définit un système approprié pour la transmission des informations visées à l'article 4 d'un acteur de marché à un autre, à chaque étape de la chaîne de production jusqu'à l'utilisateur final, fondé sur un bilan massique conformément à l'article 6.1.12/1, § 1, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010. Un bilan massique est établi chaque année par l'acteur de marché. Dans la description des flux de biomasse, il est toujours fait clairement référence à la dénomination courante conformément à l'article 20 ;

5° met en place un système efficace d'assurance de la qualité et de maîtrise des risques, les exigences d'ISAE 3000 pouvant être prises en considération à cet égard ;

6° prévoit une procédure pour les réclamations, plaintes et recours, qui en garantit le traitement rapide en ce qui concerne les décisions administratives prises dans le système ou l'interprétation des règles qui décrivent le système.

§ 3. Les acteurs de marché qui participent au mécanisme de certification :

1° s'engagent à fournir des informations suffisantes et correctes dans le cadre du bilan massique, de la traçabilité et de l'établissement des caractéristiques de la biomasse étudiées et à conserver des justificatifs suffisants pendant une période définie dans le mécanisme ;

2° acceptent la responsabilité de la préparation et de la fourniture des informations relatives aux contrôles dans le cadre de ce mécanisme de certification.

§ 4. Il incombe aux instances de certification qui sont chargées par les acteurs de marché de contrôler le respect du mécanisme de certification :

1° de garantir la précision, la fiabilité et l'étanchéité aux fraudes des systèmes utilisés par les acteurs de marché ;

2° de contrôler l'exactitude des données fournies et de constater le caractère approprié de la fréquence et de la méthode d'échantillonnage.

§ 5. La personne morale qui est titulaire du schéma de certification veille à ce que les preuves relatives aux points énumérés aux paragraphes 2 à 4 soient disponibles.

**Art. 11.** Les dispositions du mécanisme de certification décrivent le cadre d'appréciation pour l'établissement des caractéristiques de la biomasse conformément aux annexes I et II du présent arrêté, et pour l'établissement du rapport de biomasse conformément aux articles 18 à 20 du présent arrêté.

CHAPITRE V. — *Contrôle par une instance de certification agréée*

**Art. 12.** § 1<sup>er</sup>. Les contrôles effectués par une instance de certification agréée peuvent révéler des non-conformités par rapport aux dispositions du mécanisme de certification.

Une non-conformité est considérée comme importante lorsqu'en conséquence des informations collectées auprès des acteurs de marché, la valeur mentionnée dans le rapport de biomasse n'est pas considérée comme conservatrice.

§ 2. Dès qu'une non-conformité importante est constatée par une instance de certification agréée, celle-ci la communique immédiatement aux acteurs de marché concernés. Tant les acteurs de marché que l'instance de certification rendent immédiatement compte de la non-conformité importante à l'Agence flamande de l'Énergie. L'instance de certification agréée fournit à l'Agence flamande de l'Énergie toutes les informations nécessaires pour identifier les lots de biomasse non conforme.

§ 3. Pour une livraison de biomasse dans laquelle une non-conformité importante a été identifiée, les caractéristiques de la biomasse concernée sont réputées avoir une valeur telle que visée à l'article 26.

§ 4. Une non-conformité qui n'est pas définie au premier paragraphe est considérée comme petite. L'instance de certification rend compte chaque année des petites non-conformités ainsi que des éventuelles mesures correctives à l'Agence flamande de l'Énergie.

§ 5. Aux fins de vérifier concrètement les critères tels que définis à l'article 6.1.16, § 1/7, 1<sup>o</sup>, 2<sup>o</sup> et 3<sup>o</sup>, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, la vérification d'une simple déclaration, appuyée par des données SIG et les autorisations d'exploitation ou plans de gestion correspondants, est acceptée comme concluante.

§ 6. Aux fins de vérifier concrètement les critères tels que définis à l'article 6.1.16, § 1/7, 4<sup>o</sup>, 5<sup>o</sup> et 6<sup>o</sup>, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, la confirmation par le biais d'une vérification est acceptée comme concluante. Les constatations nécessaires à cet effet doivent toutefois être effectuées pendant une visite inopinée à l'initiative de l'instance de certification ou de l'Agence flamande de l'Énergie et être étayées par des photos.

CHAPITRE VI. — *Certification partielle*

**Art. 13.** § 1<sup>er</sup>. On entend par certification partielle la certification de seulement une partie de la chaîne de production à prendre en compte ou la certification de seulement une partie des caractéristiques de la biomasse à établir.

§ 2. La certification partielle est uniquement accordée lors de l'établissement des caractéristiques de la biomasse telles que définies à l'article 6.1.16, paragraphes 1/2 à 1/10, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010 et à condition que la partie de la chaîne ou les caractéristiques de la biomasse qui ne relèvent pas d'un mécanisme de certification donné soient prises totalement en compte dans le cadre d'un autre mécanisme de certification ou soient établies par vérification.

§ 3. Les conditions du bilan massique sont toujours garanties le long de toute la chaîne de production et tous les mécanismes de certification concernés contiennent les dispositions nécessaires pour garantir l'échange des informations pertinentes.

CHAPITRE VII. — *Audit collectif*

**Art. 14.** § 1<sup>er</sup>. Un audit collectif est uniquement autorisé pour établir les caractéristiques de flux de biomasse provenant de petites exploitations agricoles ou sylvicoles, organisations de producteurs et coopératives, à condition que celles-ci utilisent un système de contrôle interne, conformément aux conditions visées aux paragraphes 2 à 5.

§ 2. Un audit collectif est réalisé par une instance de certification agréée conformément à la norme ISEAL 2008 – norme P035 ou équivalente.

§ 3. Les caractéristiques de la biomasse telles que définies à l'article 6.1.16, paragraphes 1/3 à 1/7 et paragraphes 1/9 et 1/10 peuvent être établies par le biais d'un audit collectif si les zones concernées sont proches les unes des autres et présentent des caractéristiques similaires.

§ 4. Les caractéristiques de la biomasse telles que définies à l'article 6.1.16, paragraphes 1/2 et 1/8, peuvent uniquement être établies par le biais d'un audit collectif si les unités sont proches les unes des autres dans une même zone NUTS 2, ont des systèmes de production similaires et des produits identiques et, le cas échéant, si le même bonus pour terres dégradées restaurées ainsi que le même facteur pour la réduction des émissions par le stockage du carbone dans le sol grâce à une meilleure gestion agricole ont été appliqués, tels que visés à l'annexe XI, partie C, paragraphes 1, 7 et 8 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010.

§ 5. Chaque année, une sélection aléatoire des acteurs de marché participants est contrôlée par une instance de certification agréée.

CHAPITRE VIII. — *Méthode basée sur l'estimation régionale des risques*

**Art. 15.** § 1<sup>er</sup>. La méthode d'estimation régionale des risques est uniquement autorisée pour établir les caractéristiques de la biomasse telles que visées à l'article 6.1.16, paragraphes 1/7 à 1/10 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010.

§ 2. La méthode d'estimation régionale des risques est uniquement autorisée pour une région homogène dont les limites sont clairement définies.

§ 3. Pour déterminer une région homogène, il est principalement tenu compte de l'uniformité des caractéristiques concernant une gestion forestière durable telles que définies à l'article 6.1.16, § 1/9, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010.

**Art. 16.** § 1<sup>er</sup>. Une analyse des risques basée sur des informations collectées au niveau local concernant les critères à apprécier est effectuée pour la région telle que visée à l'article 15.

§ 2. Pour chaque critère, un risque est défini comme « risque spécifique » ou « risque faible » :

1° La classification du risque est basée sur les conséquences possibles d'une non-conformité associées au degré de probabilité de cette non-conformité ;

2° Le risque augmente avec la probabilité qu'une conséquence négative d'une non-conformité survienne, associée à la probabilité de cette non-conformité ;

3° Une probabilité négligeable d'une non-conformité résulte en un risque faible pour ce critère ;

4° Un risque spécifique est un risque qui est inconnu ou qui n'est pas faible.

§ 3. Un risque faible est étayé par des informations vérifiables qui constituent une combinaison de :

1° contrôle documentaire, par exemple par le biais de la législation, des statistiques officielles ou des plans de gestion ; et

2° vérification locale par :

a) consultation de parties prenantes et d'experts de toutes les catégories de parties prenantes pertinentes dans la région ; et

b) recherche propre dans la région.

**Art. 17.** § 1<sup>er</sup>. Si un critère est établi comme un risque spécifique, des mesures d'atténuation sont définies afin de ramener le risque au moins à un risque faible.

§ 2. Si pour un ou plusieurs critères assortis d'un risque spécifique, aucune mesure effective ne peut être définie pour le ou les ramener à un risque faible, la région sera redéfinie de façon à éviter le risque de production d'un flux de biomasse provenant d'une région qui ne satisfait pas aux critères.

§ 3. Si pour un ou plusieurs critères assortis d'un risque spécifique, il n'est toujours pas possible de ramener le risque à un risque faible malgré la disposition du deuxième paragraphe, le flux de biomasse provenant de cette région ne satisfait pas aux exigences relatives à ce critère.

#### CHAPITRE IX. — *Établissement du rapport de biomasse*

**Art. 18.** Le rapport de biomasse est établi par une instance de certification agréée après qu'une instance a réalisé un audit favorable de la totalité de la chaîne de production d'un flux de biomasse donné suivant les dispositions d'un mécanisme de certification agréé.

Le rapport de biomasse donne un aperçu de toutes les caractéristiques pertinentes du flux de biomasse.

**Art. 19.** Le rapport de biomasse est établi suivant le modèle repris à l'annexe II au présent arrêté. À cet égard, les dispositions suivantes s'appliquent au minimum :

1° Le code de référence unique est structuré sous la forme BE-VL-BM-[XXX]-[YYY]-[ZZZ]-[numéro de rapport]-[chiffre de contrôle], où BE désigne la Belgique, VL la Flandre, et BM la biomasse, [XXX] correspond au code de 3 lettres unique de l'instance de certification qui délivre le rapport de biomasse, [YYY] au code de 3 lettres unique du mécanisme de certification appliqué à cet effet, [ZZZ] au code de 3 lettres unique du producteur final de biomasse, un numéro de rapport grâce auquel le code de référence du rapport de biomasse est unique et, enfin, un chiffre de contrôle composé de 2 chiffres ;

2° La date d'octroi est structurée sous la forme [jour mois année] ;

3° Les informations relatives à l'identité du producteur final de biomasse comprennent au minimum le nom de l'entreprise, la forme juridique, le numéro d'entreprise, l'adresse et la personne de contact avec son nom, son prénom, son numéro de téléphone et son adresse e-mail ;

4° L'identification du flux de biomasse comprend des descriptions du flux de biomasse conformément à l'article 20 ;

5° L'identification de la chaîne de production contient une énumération des différentes formes de biomasse et des processus de traitement par ordre chronologique le long de la chaîne de production ;

6° Le pays d'origine est le pays où le flux de biomasse a été récolté ou a été généré comme déchet si ce déchet ne provient pas de l'agriculture, l'aquaculture, la pêche, la sylviculture ou la gestion de la nature ;

7° La quantité minimale couverte du flux de biomasse sur base annuelle est exprimée en kilos de flux de biomasse livrés par an dans la forme sous laquelle ce flux est livré ;

8° L'énergie du prétraitement est exprimée en kilowattheure par kilo de flux de biomasse livré ;

9° L'énergie du transport est exprimée en kilowattheure par kilo de flux de biomasse livré ;

10° L'avis de la Société publique des Déchets de la Région flamande concernant la valorisation énergétique reprend textuellement l'avis officiel de ladite Société concernant la valorisation énergétique du flux de biomasse concerné ;

11° Le cas échéant, le facteur écologique reprend textuellement l'avis officiel de la Société publique des Déchets de la Région flamande concernant le facteur écologique ;

12° Les caractéristiques concernant le « bois à rotation rapide » et le « bois qui n'est pas une matière première industrielle » sont marquées par « oui » ou par « non » ;

13° Pour les caractéristiques en rapport avec les critères tels que définis à l'article 6.1.16, paragraphes 1/2 à 1/10 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, il est indiqué pour chaque critère applicable s'il y est satisfait ou non ;

14° Pour les critères de réduction des émissions de gaz à effet de serre concernant l'utilisation de bioliquides ou de biomasse solide ou gazeuse, le pourcentage de réduction est indiqué et il est également précisé si des données actuelles ont été utilisées pour ces calculs et, dans l'affirmative, pour quelles parties de la chaîne de production. Le cas échéant, il est également indiqué si le bonus pour terres dégradées restaurées tel que défini à l'annexe XI, partie C, paragraphes 7 et 8 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, a été appliqué, de même que le facteur pour la réduction des émissions par le stockage du carbone dans le sol, tel que défini à l'annexe XI, partie C, premier paragraphe, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010 ;

15° Pour les points 13 et 14, une énumération de tous les mécanismes de certification au moyen desquels les caractéristiques de durabilité sont établies pendant toute la période de validité du rapport de biomasse est fournie ;

16° Pour le calcul des émissions de gaz à effet de serre de la biomasse solide et gazeuse en vue de la production d'électricité et de chaleur, la méthodologie telle que définie dans le rapport COM(2010)11 de la Commission européenne, complété par le document de travail des services de la Commission SWD(2014)259, et le comparateur des combustibles fossiles du Centre Commun de Recherche européen, sont appliqués.

**Art. 20.** § 1<sup>er</sup>. La définition du déchet, visée dans le décret sur les matériaux, est applicable au présent arrêté.

En cas d'hésitation concernant le statut de déchet, la Société publique des Déchets de la Région flamande est consultée et statue.

§ 2. L'identification d'un flux de biomasse qui n'est pas un déchet contient au moins les données suivantes :

1° La dénomination courante du flux de biomasse ;

2° La dénomination commerciale telle qu'elle est utilisée dans les contrats et sur les factures et bons de livraison ;

3° Le ou les code(s) NC ;

4° La morphologie ou la forme sous laquelle le flux d'intrant est livré à l'installation, à savoir liquide, solide ou gazeuse ;

5° Les dimensions unitaires, le cas échéant, et plus précisément les dimensions minimales et maximales des unités du flux de biomasse, exprimées en cm ;

6° Le pouvoir calorifique inférieur rapporté à des conditions humides exprimé en kilowattheure par kilo (kWh/kg) et la teneur en humidité exprimée en pour cent (%).

§ 3. L'identification d'un flux de biomasse qui constitue un déchet contient au moins les données qui doivent être mentionnées dans le formulaire relatif aux déchets tel que visé à l'article 6.1.2, § 1, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010.

#### CHAPITRE X. — *Évaluation périodique d'un mécanisme de certification*

**Art. 21.** § 1<sup>er</sup>. L'Agence flamande de l'Énergie est responsable de l'évaluation périodique des mécanismes de certification agréés.

§ 2. Lorsqu'un mécanisme de certification est agréé, il est soumis à une première évaluation après un an et ensuite tous les deux ans aussi longtemps qu'il conserve son agrément.

§ 3. L'Agence flamande de l'Énergie publie un rapport d'évaluation du mécanisme de certification.

**Art. 22.** Si les dispositions réglementaires en vigueur au moment de l'évaluation précédente du mécanisme de certification sont modifiées de façon significative, une nouvelle évaluation est nécessaire. Dans ce cas, la nouvelle évaluation porte uniquement sur les dispositions réglementaires nouvelles et/ou modifiées.

#### CHAPITRE XI. — *Mécanisme de certification géré par l'Agence flamande de l'Énergie*

**Art. 23.** L'Agence flamande de l'Énergie gère un mécanisme de certification qui prévoit un système de rapport simplifié conformément aux dispositions de l'article 25 du présent arrêté, qui permet aux installations de production mentionnées à l'article 6.1.12/1, § 3, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, de satisfaire aux exigences dudit arrêté.

**Art. 24.** § 1<sup>er</sup>. Une installation peut uniquement recourir à la procédure de certification simplifiée si elle satisfait aux conditions suivantes :

1° Un tableau synoptique des flux entrants est transmis à l'Agence flamande de l'Énergie dans un format défini par ladite Agence ;

2° Ce tableau est mis à jour en permanence pendant toute la période durant laquelle l'installation est certifiée et transmis chaque année à l'Agence flamande de l'Énergie ;

3° Les installations qui consomment directement des bioliquides dans un processus de combustion peuvent uniquement utiliser les lots de bioliquides qui sont enregistrés dans la banque de données fédérale des biocarburants du Service public fédéral Santé publique, Sécurité de la Chaîne alimentaire et Environnement sur le site web suivant : [www.product-declaration.be](http://www.product-declaration.be). À cet égard, le numéro de référence unique d'enregistrement dans la banque de données fédérale des biocarburants ainsi que le volume correspondant sont consignés dans le tableau synoptique des flux entrants pour chaque lot.

4° Les installations qui utilisent, entre autres, le refus de criblage ou la fraction ligneuse des déchets de végétaux provenant d'installations de compostage flamandes (fournisseur de biomasse) comme combustible ne doivent pas demander de rapport de biomasse au fournisseur de biomasse pour ces flux de biomasse si ces flux ont été produits conformément au Plan d'action sur les flux résiduels de biomasse (6.2).

§ 2. L'Agence flamande de l'Énergie peut à tout moment contrôler les informations fournies par les acteurs de marché et demander des informations complémentaires.

CHAPITRE XII. — *Contrôle par l'Agence flamande de l'Énergie*

**Art. 25.** § 1<sup>er</sup>. L'Agence flamande de l'Énergie peut contrôler à tout moment une installation de production qui produit de l'électricité ou de la chaleur à partir d'une source d'énergie renouvelable afin de vérifier si l'électricité ou la chaleur est bien produite à partir d'une source d'énergie renouvelable et acceptable, et si les mesures de l'électricité et de la chaleur produites et les autres mesures nécessaires pour calculer le nombre de certificats d'électricité écologique acceptables à octroyer correspondent à la réalité, conformément à l'article 6.1.4, § 2, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010.

§ 2. Lors d'un contrôle, tous les documents justificatifs sont transmis sur simple demande de l'Agence flamande de l'Énergie au format demandé afin d'étayer :

- 1° l'établissement des caractéristiques de la biomasse ;
- 2° les déclarations faites dans le cadre d'un dossier d'électricité écologique précis ou d'un dossier d'aide en matière de chaleur verte ;
- 3° les audits réalisés ;
- 4° les livraisons de biomasse.

§ 3. Si l'Agence flamande de l'Énergie décide que la biomasse utilisée ne satisfait pas aux conditions énoncées dans l'arrêté relatif à l'énergie ou dans le présent arrêté ministériel, le titulaire du rapport de biomasse peut introduire un recours motivé contre cette décision de l'Agence flamande de l'Énergie par courrier recommandé adressé au ministre qui a l'énergie dans ses compétences.

**Art. 26.** Lorsque la valeur d'une caractéristique donnée de la biomasse manque dans un rapport de biomasse ou lorsqu'une non-conformité a été constatée lors d'établissement d'une caractéristique donnée de la biomasse, l'Agence flamande de l'Énergie peut réaliser une appréciation conservatrice de cette caractéristique de la biomasse :

- 1° Pour les caractéristiques de la biomasse relatives aux consommations d'énergie, l'appréciation conservatrice est calculée par l'Agence flamande de l'Énergie au moyen d'une approche conservatrice basée sur sa propre expertise ;
- 2° Pour les caractéristiques de la biomasse relatives à l'acceptabilité des flux de déchets et des flux de bois, l'appréciation conservatrice a pour conséquence que le flux de biomasse concerné ne donne pas droit à des certificats d'électricité écologique ;
- 3° Pour les caractéristiques de la biomasse relatives aux critères de durabilité, l'appréciation conservatrice a pour conséquence que le flux de biomasse concerné ne satisfait pas aux critères de durabilité.

**Art. 27.** Les informations figurant dans le rapport de biomasse sont gérées par l'Agence flamande de l'Énergie conformément au décret du 26 mars 2004 relatif à la publicité de l'administration.

CHAPITRE XIII. — *Dispositions finales et transitoires*

**Art. 28.** Les articles 1, 7, 18, 1° et 27 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 12 mai 2017 modifiant l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, en ce qui concerne les modifications techniques de l'octroi de certificats et l'introduction de la certification de biomasse, les modifications des critères de durabilité et les conditions ILUC entrent en vigueur pour l'ensemble de la biomasse convenue contractuellement à dater de l'entrée en vigueur du présent arrêté, et entrent en vigueur pour l'ensemble de la biomasse convenue contractuellement avant l'entrée en vigueur du présent arrêté à compter du 1<sup>er</sup> avril 2020.

**Art. 29.** L'article 10 de l'arrêté du Gouvernement flamand du 30 novembre 2018 modifiant l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, en ce qui concerne diverses dispositions en matière d'énergie, entre en vigueur.

**Art. 30.** § 1<sup>er</sup>. Si après l'entrée en vigueur de cet arrêté, aucun rapport de biomasse ne peut être présenté à l'Agence flamande de l'Énergie par un producteur d'électricité écologique, une appréciation conservatrice est appliquée à chaque caractéristique de la biomasse.

§ 2. Jusqu'au 30 septembre 2020 inclus, l'Agence flamande de l'Énergie accepte que les caractéristiques de la biomasse, telles que visées à l'article 5 de cet arrêté, soient établies suivant les procédures qui étaient applicables avant l'entrée en vigueur de cet arrêté.

§ 3. Pour l'ensemble de la biomasse convenue contractuellement avant l'entrée en vigueur de cet arrêté, l'Agence flamande de l'Énergie accepte, jusqu'au 30 septembre 2020 inclus, que les caractéristiques de la biomasse telles que visées à l'article 5, § 4, troisième à sixième alinéa de cet arrêté, soient établies au moyen d'une déclaration dont le modèle est mis à disposition par l'Agence flamande de l'Énergie ;

§ 4. Le mécanisme de certification simplifié de l'Agence flamande de l'Énergie entrera en vigueur six mois après la publication du présent arrêté. Les installations concernées en seront informées en temps utile et les actions éventuelles qu'elles doivent entreprendre pour satisfaire aux exigences de ce mécanisme leur seront communiquées simultanément.

Bruxelles, le 5 avril 2019.

La Ministre flamande du Budget, des Finances et de l'Énergie,  
L. PEETERS

## **ANNEXE I.**

### **Cadre d'appréciation des caractéristiques de la biomasse**

#### **1<sup>re</sup> caractéristique : énergie de prétraitement**

Afin de déterminer la consommation d'énergie d'un processus précis, on utilise de préférence des valeurs d'entrée basées sur des données de mesure, des factures, des bons de transport, pour les flux entrants et sortants, ainsi que la consommation d'énergie sur une période d'un an. L'utilisation de bordereaux de livraison et de factures n'est autorisée que si le nombre de certificats d'électricité écologique à octroyer diminue lorsque la totalité des bons ou factures n'est pas transmise et dans la mesure où ils font partie intégrante d'un système de suivi interne contrôlé par une instance de certification agréée.

S'il n'est raisonnablement pas possible d'appliquer la méthode précitée, la consommation d'énergie d'un processus précis peut également être déterminée sur la base de la puissance installée et des heures de fonctionnement habituelles, telles que confirmées par une instance de certification agréée. À cet égard, on part toujours du principe que la puissance installée est enregistrée à pleine charge. Les calculs basés sur une charge partielle ne sont pas acceptés étant donné que cela n'est pas contrôlable.

La teneur énergétique des sources d'énergie est toujours définie comme le pouvoir calorifique inférieur rapporté à des conditions humides, en abrégé  $OVW_{nat}$ , exprimé en kWh/kg. La norme CMA/2/II/A.5 est appliquée pour les déchets et la norme CEN/TS 14918 pour la biomasse solide.

Deux dispenses s'appliquent pour la déduction de l'énergie de prétraitement :

- L'Agence flamande de l'Énergie ne déduit pas le prélèvement d'électricité ou le prélèvement d'électricité équivalent des équipements d'utilité publique, de l'électricité produite à partir d'engrais, de déchets ou d'eaux usées, pour autant que le bénéficiaire du certificat puisse démontrer qu'une consommation d'énergie analogue serait également nécessaire à l'application de la meilleure technique disponible pour la transformation ou le traitement nécessaire d'engrais, de déchets ou d'eaux usées conformément à l'article 6.1.13, § 2, cinquième alinéa, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010. La notion de *meilleure technique disponible* est évoquée de façon plus détaillée plus bas.
- L'Agence flamande de l'Énergie ne déduit pas le prélèvement d'électricité équivalent des équipements utilitaires non électriques de l'électricité produite pour autant que l'ayant droit d'un certificat démontre que les équipements utilitaires sont alimentés par des combustibles provenant de sources d'énergie renouvelables, conformément à l'article 6.1.13, § 2, sixième alinéa, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010.

#### ***Meilleure technique disponible***

Le principe de la meilleure technique disponible (MTD) entre exclusivement en ligne de compte en cas de traitement d'engrais, de déchets ou d'eaux usées. Un avis éventuel de la Société publique des Déchets de la Région flamande et/ou de l'Institut flamand pour la Recherche technologique est déterminant pour décider si le traitement d'un flux de biomasse suivant une certaine technique doit être considéré comme la MTD. L'Agence flamande de l'Énergie aborde toutefois toujours cette définition depuis un point de vue énergétique.

Si la combustion d'un déchet particulier dans un four à lit fluidisé est considérée comme la MTD, par exemple, l'Agence flamande de l'Énergie ne déduira pas les équipements d'utilité publique de ce four à lit fluidisé, mais bien les équipements d'utilité publique de production d'électricité (par ex. : turbine). En effet, les processus complémentaires postérieurs à la

combustion ne peuvent plus être considérés comme un traitement de déchets et doivent par conséquent être déduits.

Un autre exemple est la fermentation des déchets organo-biologiques et de l'engrais dans laquelle la fermentation résultant en la production de biogaz est considérée comme la MTD par l'Agence flamande de l'Énergie, mais pas la production d'électricité à partir de biogaz. La fermentation n'est pas considérée comme la MTD pour les cultures énergétiques.

### **Consommation d'électricité équivalente**

Si les équipements d'utilité publique font appel à d'autres sources d'énergie que l'électricité, leur prélèvement d'électricité équivalent est calculé par l'Agence flamande de l'Énergie comme l'électricité qui peut être produite dans une installation de référence à l'aide de la même quantité d'énergie, conformément à l'article 6.1.13, § 2, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010.

Si les équipements d'utilité publique consomment une autre énergie que l'électricité, cette consommation est convertie en consommation d'électricité équivalente avant d'être déduite afin de déterminer le nombre de certificats d'électricité écologique à octroyer.

Cette consommation d'électricité équivalente est calculée comme le pouvoir calorifique inférieur de la quantité de combustible que les équipements d'utilité publique consomment, exprimé en Kwh, multiplié par 0,55 ; le rendement de référence pour la production d'électricité.

Si les équipements d'utilité publique consomment de la chaleur et que l'énergie primaire nécessaire à la production de la quantité de chaleur consommée ne peut être mesurée ou déterminée de façon raisonnable, cette énergie primaire est calculée en divisant la quantité de chaleur consommée, exprimée en kWh, par

- 0,93 si le média caloporteur est l'air ;
- 0,90 si le média caloporteur est l'eau ;
- 0,85 si le média caloporteur est la vapeur ou un autre média.

### **Appréciation conservatrice**

Dans le cas des pellets de bois utilisés dans des micro-installations (puissance électrique < 50 kWh) et de l'huile de palme raffinée, il est possible de remplacer les calculs basés sur des données réelles par des appréciations conservatrices pour déterminer l'énergie de prétraitement. Ces valeurs ont été fixées à un niveau conservateur par l'Agence flamande de l'Énergie. De cette manière, il est peu probable qu'en optant pour ces valeurs conservatrices, des acteurs de marché puissent faire valoir de meilleures valeurs que les valeurs réelles. Le tableau 1 présente ces valeurs conservatrices.



<b>Huile de palme raffinée</b>		<b>kWh/tonne</b>
<b>E<sub>vb, huile de palme</sub></b>	Pressage	2294,31
	- Thermique	2186,66
	- Électrique	107,65
	Raffinage	116,51
<b>TOTAL</b>		<b>2410,82</b>
<b>Pellets de bois (micro-installations)</b>		<b>kWh/tonne</b>
<b>E<sub>vb, pellets de bois</sub></b>	Production	800,29
	- Thermique	650,29
	- Électrique	150,00
	<b>TOTAL</b>	<b>800,29</b>

**Tableau 1 : appréciation conservatrice de l'énergie de prétraitement de l'huile de palme et des pellets de bois**

## 2<sup>e</sup> caractéristique : énergie de transport

La formule suivante indique la façon dont il convient de déterminer l'énergie de transport :  
*E<sub>trp</sub>* la quantité d'électricité équivalente qui est consommée pour le transport de la biomasse depuis l'étranger, depuis la récolte du produit ou sa génération comme déchet jusqu'à la frontière de la Région flamande, exprimée en kWh et définie comme :

$$E_{trp} = 0,55 * E_{trp,spec} * \sum_{i=1}^n (D_i * M_{BM,i}).$$

Dans cette expression :

*E<sub>trp,spec</sub>* est la consommation d'énergie primaire spécifique pour un type précis de transport, exprimée en kWh/(kg.km) ;

*n* est le nombre de livraisons de biomasse transportées depuis l'étranger ;

*D<sub>i</sub>* est la distance parcourue entre le lieu d'origine de la biomasse, à savoir depuis la récolte du produit ou sa génération comme déchet, et la frontière de la Région flamande, pour la livraison *i*, exprimée en km ;

*M<sub>BM,i</sub>* est la quantité de la biomasse qui est amenée à l'installation de production par la livraison *i*, exprimée en kgNuméro de série Pont-basculé ;

Le terme *E<sub>trp,spec</sub>* est calculé sur la base de l'efficacité du type de transport concerné. En ce qui concerne l'efficacité des différents types de transport, il convient d'utiliser des valeurs standards, comme expliqué dans la section « Valeurs paramétriques de la consommation d'énergie ».

Les termes *D<sub>i</sub>* et *M<sub>BM,i</sub>* sont consignés dans le registre de la biomasse livrée à l'installation de production d'électricité écologique pour chaque livraison couverte par le rapport de biomasse. L'instance de certification agréée est chargée de contrôler la bonne exécution de cette obligation.

Pour établir la caractéristique liée à l'énergie du transport d'un flux de biomasse précis, il y a lieu de toujours prendre la plus grande distance possible sur laquelle une livraison de cette biomasse sera transportée. C'est la seule manière de faire en sorte que le rapport de biomasse sur lequel cette caractéristique est établie soit valable pour toutes les livraisons de ce flux de biomasse.

Pour le transport par mer, le terme *D<sub>i</sub>*, dans ce cas la distance entre deux ports maritimes, doit être déterminé à l'aide du tableau des distances d'AXSMarine qui peut être consulté gratuitement sur le site web <http://www.axsmarine.com/distance/>. L'impossibilité d'utiliser le

tableau des distances d'AXSMarine doit être justifiée. À cet égard, il convient aussi d'expliquer en détail l'autre méthode de calcul de la distance de transport par mer utilisée.

L'Agence flamande de l'Énergie ne déduit pas le prélèvement d'électricité équivalent pour le transport non électrique de l'électricité produite pour autant que l'on démontre que des combustibles provenant de sources d'énergie renouvelable sont utilisés pour le transport, conformément à l'article 6.1.12, troisième alinéa, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010. À cet effet, les dispositions reprises dans la section « Sources d'énergie renouvelable pour le transport, les services auxiliaires et l'énergie de prétraitement » s'appliquent.

L'Agence flamande de l'Énergie ne déduit pas la consommation électrique équivalente du transport de l'électricité produite à partir de déchets animaux, pour autant que le bénéficiaire du certificat démontre qu'il s'agit d'un transport résultant d'une obligation légale relative au transport de déchets animaux.

### **Consommation d'électricité équivalente**

La manière dont il convient de déterminer la consommation d'électricité équivalente lors du calcul de l'énergie de prétraitement a déjà été expliquée dans la section « Énergie de prétraitement ». Pour le calcul de l'énergie de transport, cela s'exprime au travers du facteur 0,55 dans la formule citée plus haut.

### **Dispositions complémentaires lors de l'établissement des consommations d'énergie**

#### **Valeurs paramétriques de la consommation d'énergie**

Lors du calcul des consommations d'énergie, une distinction est établie entre les valeurs d'entrée et les valeurs standards.

Les valeurs d'entrée sont des valeurs qui sont influencées par l'entreprise et qui peuvent être mesurées directement à l'aide d'instruments de mesure ou sur la base des documents justificatifs nécessaires pouvant être présentés à l'Agence flamande de l'Énergie. La manière dont la valeur d'entrée a été obtenue doit être expliquée pour chaque valeur d'entrée utilisée afin de déterminer les caractéristiques « énergie de prétraitement » et « énergie de transport ».

Les valeurs standards sont les valeurs nécessaires pour convertir des valeurs d'entrée en consommation d'énergie. Ces valeurs ne sont généralement pas influençables ni mesurables par l'installation. Il s'agit par exemple des paramètres suivants :

- Pouvoir calorifique inférieur des combustibles :  $OVM$  (MJ/kg) ;
- Densités :  $\rho$  (kg/m<sup>3</sup>) ;
- Consommation d'énergie spécifique des moyens de transport (efficacité du transport) :  $E_{trp}$  (MJ/tonne.km).

Lors du calcul des caractéristiques « énergie de prétraitement » et « énergie de transport », il convient de toujours appliquer les valeurs standards imposées par l'Agence flamande de l'Énergie. À cet égard, l'Agence flamande de l'Énergie se base sur les valeurs standards établies dans le projet BioGrace et imposées par le Centre commun de recherche (JRC) de la Commission européenne. Le JRC a l'intention de réévaluer ces valeurs standards tous les deux ans sur la base des progrès scientifiques et des données disponibles. Ce processus de mise à jour est une affaire publique au cours de laquelle toutes les parties prenantes concernées sont invitées à apporter des contributions fondées. L'Agence flamande de l'Énergie y collabore activement afin de faciliter la disponibilité de données actuelles pour la Commission européenne.

D'autres valeurs standards peuvent également être utilisées. Les conditions applicables à cet égard sont établies dans les règles de calcul du mécanisme BioGrace agréé par la Commission européenne. Ces informations peuvent être consultées à l'adresse suivante :

[http://ec.europa.eu/energy/renewables/biofuels/sustainability\\_schemes\\_en.htm](http://ec.europa.eu/energy/renewables/biofuels/sustainability_schemes_en.htm). Seule une instance de certification qui met formellement en œuvre le mécanisme européen agréé « Outil de calcul BioGrace des émissions de gaz à effet de serre » peut invoquer cette dérogation. Une exception à ce principe est prévue pour l'OVM qui est mesuré directement sur le site conformément aux normes définies pour la caractéristique « énergie de prétraitement ».

### ***Attribution de consommation d'énergie***

L'énergie de prétraitement ou de transport est répartie en fonction de la masse entre les différents flux sortants qui ne sont pas des déchets. Les déchets résultant du processus de prétraitement ne sont pas pris en compte dans cette répartition proportionnelle.

La consommation d'énergie des services auxiliaires est répartie en fonction de l'énergie ( $OVW_{nat}$ ) entre toutes les sources d'énergie pour lesquelles ces services auxiliaires sont nécessaires. Cette consommation doit uniquement être déduite au pro rata du facteur écologique (en fonction de l'énergie). La détermination des services auxiliaires ne relève toutefois pas de l'objectif de la certification des flux de biomasse et n'est mentionnée ici que par souci d'exhaustivité.

### ***Sources d'énergie renouvelable pour le transport, les services auxiliaires et l'énergie de prétraitement***

Si a) des sources d'énergie renouvelable sont utilisées pour le transport non-électrique et b) des sources d'énergie renouvelable sont utilisées pour des équipements d'utilité publique non électriques (services auxiliaires ou prétraitement), elles ne doivent pas être déduites pour déterminer la production nette d'électricité écologique, conformément, respectivement, à l'article 6.1.12, troisième alinéa, et à l'article 6.1.13, § 2, sixième alinéa de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010.

### **3<sup>e</sup> caractéristique : avis de la Société publique des Déchets de la Région flamande concernant la valorisation énergétique**

Pour les flux de déchets, il convient de demander l'avis de la Société publique des Déchets de la Région flamande en ce qui concerne l'acceptabilité de l'application du flux de déchets concerné pour la valorisation énergétique, conformément à l'article 6.1.16, § 1, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010. En fonction de l'octroi du rapport de biomasse, l'instance de certification demande cet avis à la Société publique des Déchets de la Région flamande. Le formulaire d'identification des déchets contient en principe toutes les informations nécessaires qu'il convient de transmettre à la Société publique des Déchets de la Région flamande, conformément à l'article 6.1.2, § 1, premier alinéa de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010. La Société publique des Déchets de la Région flamande peut toutefois toujours demander des informations complémentaires à ce sujet. Dans le rapport de biomasse, l'instance de certification reprend textuellement l'avis de la Société publique des Déchets de la Région flamande concernant l'acceptabilité du flux de déchets pour la valorisation énergétique tiré du courrier officiel de ladite Société.

### **4<sup>e</sup> caractéristique : facteur écologique**

Pour les flux de déchets, la Société publique des Déchets de la Région flamande doit prendre une décision concernant la quantité d'énergie du flux de déchets concerné qui entre en ligne de compte pour l'octroi de certificats d'électricité écologique, en bref facteur écologique, conformément à l'article 6.1.10 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010. Cette décision doit être demandée par l'instance de certification de la même manière que pour l'avis en matière de valorisation énergétique. Ils peuvent par conséquent être demandés simultanément. Dans le rapport de biomasse, l'instance de certification reprend textuellement la décision concernant le facteur écologique tirée du courrier officiel de la Société publique des Déchets de la Région flamande.

**5<sup>e</sup> caractéristique : bois à rotation rapide**

Il convient de contrôler de manière suffisante et à intervalle régulier que le flux de biomasse concerné répond à la définition du bois à rotation rapide conformément à l'article 1.1.1, § 2, 62°, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010. Les informations nécessaires concernant la culture et la récolte doivent pouvoir être présentées.

**6<sup>e</sup> caractéristique : bois qui n'est pas une matière première industrielle**

Il convient de démontrer que le flux de biomasse concerné relève de la catégorie « flux de bois qui ne sont pas utilisés comme matière première industrielle », conformément à l'article 6.1.16, § 1, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010. Afin de déterminer si des flux de bois spécifiques, autres que ceux mentionnés à l'article 6.1.16, § 1, premier alinéa, 7°, c), 1) à 5) de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, sont utilisés ou non comme matière première industrielle, l'instance de certification introduit une demande correspondante auprès de l'Agence flamande de l'Énergie.

L'Agence flamande de l'Énergie demande à la Société publique des Déchets de la Région flamande et aux fédérations de l'industrie du bois et du papier de rendre un avis dans les 30 jours. Si les avis sont unanimes, ils sont contraignants, à condition que les ministres compétents en matière d'énergie et d'environnement n'aient pas conjointement évoqué l'affaire, dans un délai de maximum 10 jours à compter de la notification formelle des deux avis (le délai commence à courir à la date du dernier avis). Dans ce cas précis, le gouvernement peut décider autrement, moyennant une motivation approfondie. Si les avis rendus sur un flux de bois particulier ne sont pas unanimes, le Gouvernement flamand statue sur proposition de l'Agence flamande de l'Énergie.

La décision en ce qui concerne la classification ou non du flux de biomasse comme « flux de bois qui ne sont pas utilisés comme matière première industrielle » est reprise textuellement du courrier officiel de l'Agence flamande de l'Énergie dans le rapport de biomasse par l'instance de certification.

**7<sup>e</sup>-12<sup>e</sup> caractéristiques : critères de durabilité bioliquides**

Afin d'établir des caractéristiques relatives aux critères de durabilité pour les bioliquides, il convient, dans le cadre d'un mécanisme de certification, d'utiliser un mécanisme de certification de la durabilité, ou une combinaison de plusieurs de ces mécanismes. L'Agence flamande de l'Énergie n'accordera pas elle-même d'agrément à de nouveaux mécanismes de certification à cet effet.

La certification de la durabilité doit être garantie jusqu'à la dernière étape de la chaîne de production du flux de biomasse et y compris cette étape, et pendant toute la durée d'utilisation du rapport de biomasse. À cet effet, chaque livraison de bioliquides à l'installation de production d'électricité écologique doit être enregistrée dans la banque de données fédérale des biocarburants du Service public fédéral Santé publique, Sécurité de la Chaîne alimentaire et Environnement ([www.product-declaration.be](http://www.product-declaration.be)). Pour chaque livraison de bioliquides couverte par le rapport de biomasse, le numéro de référence unique d'enregistrement dans la banque de données fédérale des biocarburants ainsi que le volume correspondant doivent être notés dans le registre de la biomasse livrée à l'installation de production d'électricité verte. Les principes de traçabilité et le système de bilan massique doivent aussi être garantis à tout moment lors de l'établissement des caractéristiques de durabilité. L'instance de certification agréée est chargée de contrôler la bonne exécution de cette obligation.

L'instance de certification qui est chargée de l'octroi du rapport de biomasse ne doit pas nécessairement être agréée pour le mécanisme de certification de la durabilité au moyen duquel les caractéristiques de durabilité sont établies. Cela n'est toutefois possible que si une certification existante de la durabilité du flux de biomasse concerné est disponible pour toute la

chaîne de production et pendant toute la durée de validité du rapport de biomasse, et est contrôlée par une ou plusieurs autres instances de certification de la durabilité agréées.

### **13<sup>e</sup>-15<sup>e</sup> caractéristiques : critères de durabilité biomasse solide et gazeuse**

Afin d'établir des caractéristiques relatives aux critères de durabilité pour la biomasse solide, il est possible, dans le cadre d'un mécanisme de certification, d'utiliser un mécanisme de certification de la durabilité, ou une combinaison de plusieurs de ces mécanismes.

La certification de la durabilité doit être garantie jusqu'à la dernière étape de la chaîne de production du flux de biomasse et y compris cette étape, et pendant toute la durée de validité du rapport de biomasse. Les principes de traçabilité et le système de bilan massique doivent aussi être garantis à tout moment lors de l'établissement des caractéristiques de durabilité. L'instance de certification agréée est chargée de contrôler la bonne exécution de cette obligation.

L'instance de certification qui est chargée de l'octroi du rapport de biomasse ne doit pas nécessairement être agréée pour le mécanisme de certification au moyen duquel les caractéristiques de durabilité sont établies. Cela n'est toutefois possible que si une certification existante de la durabilité du flux de biomasse concerné est disponible pour toute la chaîne de production et pendant toute la durée de validité du rapport de biomasse, et est contrôlée par une ou plusieurs autres instances de certification agréées.

Vu pour être joint à l'arrêté ministériel portant l'établissement des caractéristiques de la biomasse.

Bruxelles, le 5 avril 2019

La Ministre flamande du Budget, des Finances et de l'Énergie,

L. PEETERS

**ANNEXE II.****Modèle de rapport de biomasse****RAPPORT DE BIOMASSE**

Établi en application de l'arrêté ministériel portant l'établissement des caractéristiques de la biomasse.

Code de référence : BE-VL-BM

[XXX]-[YYY]-[ZZZ]

où [XXX] est le code en 3 lettres unique de l'instance de certification qui délivre le rapport de biomasse,

[YYY] correspond au code en 3 lettres unique du mécanisme de certification,

[ZZZ] correspond au code en 3 lettres unique du fournisseur final de biomasse,

[numéro de certificat de 13 signes]-[chiffre de contrôle en 2 chiffres]

Date d'octroi : [jj mm aaaa]

**1. Fournisseur de biomasse**

Le fournisseur de biomasse qui livre la biomasse à l'installation de production :

[Nom de l'entreprise et forme juridique]

[Numéro d'entreprise]

[Rue et numéro/boîte]

[Code postal et commune]

[Pays]

Responsable :

[Prénom et Nom]

[Numéro de téléphone]

[E-mail]

**2. Identification de la chaîne de production**

Énumérez les différentes formes de biomasse et les différents procédés de traitement par ordre chronologique tout au long de la chaîne de production, depuis la récolte ou la génération de la biomasse comme déchet jusqu'à son utilisation finale.

**1<sup>re</sup> caractéristique.** Énergie de prétraitement : [#,# #] kWh/kg [forme finale]

**2<sup>e</sup> caractéristique.** Énergie de transport : [#,# #] kWh/kg [forme finale]

**3. Avis de la Société publique des Déchets de la Région flamande**

Si le flux de biomasse est produit à partir de déchets, le libellé littéral du courrier officiel de la Société publique des Déchets de la Région flamande doit être repris ici :

**3<sup>e</sup> caractéristique.** Valorisation énergétique

« [à reprendre textuellement] »

**4<sup>e</sup> caractéristique.** Facteur écologique

« [à reprendre textuellement] »

**4. Identification du flux de biomasse**

Description du flux de biomasse conformément à l'article 20 de l'arrêté ministériel portant l'établissement des caractéristiques de la biomasse.

[#. # #] kg [forme finale]/an

**5<sup>e</sup> caractéristique.** Relève de la dénomination « bois à rotation rapide » : [Oui/Non]

**6<sup>e</sup> caractéristique.** Relève de la dénomination « bois qui n'est pas une matière première industrielle » : [Oui/Non]

## 5. Critères de durabilité

Concerne les critères de durabilité visés à l'article 6.1.16 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010. Pour chaque caractéristique applicable, il convient de toujours mentionner le mécanisme de certification et le code du certificat.

**7<sup>e</sup> caractéristique.** Gaz à effet de serre bioliquides (§ 1/2)

[mécanisme1, 2, ...] [Code] Respecté : [Oui/Non]

Réduction [##] %

Données actuelles appliquées pour [parties de la chaîne de production]

[motivation et explication]

Bonus restauration de terres<sup>1</sup> appliqué : [Oui/Non] [motivation et explication]

Carbone dans le sol<sup>2</sup> appliqué : [Oui/Non] [motivation et explication]

**8<sup>e</sup> caractéristique.** Biodiversité (§ 1/3)

[mécanisme1, 2, ...] [Code] Respecté : [Oui/Non]

**9<sup>e</sup> caractéristique.** Stocks de carbone (§ 1/4)

[mécanisme1, 2, ...] [Code] Respecté : [Oui/Non]

**10<sup>e</sup> caractéristique.** Tourbières (§ 1/5)

[mécanisme1, 2, ...] [Code] Respecté : [Oui/Non]

**11<sup>e</sup> caractéristique.** Culture dans l'UE (§ 1/6)

[mécanisme1, 2, ...] [Code] Respecté : [Oui/Non]

**12<sup>e</sup> caractéristique.** Eau et forêt (§ 1/7)

[mécanisme1, 2, ...] [Code] Respecté : [Oui/Non]

**13<sup>e</sup> caractéristique.** Gaz à effet de serre solide/gazeux (§ 1/8)

[mécanisme1, 2, ...] [Code] Respecté : [Oui/Non]

Réduction [##] %

Données actuelles appliquées pour [parties de la chaîne de production]

[motivation et explication]

Bonus restauration de terres<sup>1</sup> appliqué : [Oui/Non] [motivation et explication]

Carbone dans le sol<sup>2</sup> appliqué : [Oui/Non] [motivation et explication]

**14<sup>e</sup> caractéristique.** Gestion forestière durable (§ 1/9)

[mécanisme1, 2, ...] [Code] Respecté : [Oui/Non]

**15<sup>e</sup> caractéristique.** Déchets et résidus (§ 1/10)

[mécanisme1, 2, ...] [Code] Respecté : [Oui/Non]

## DÉLIVRÉ PAR :

[Nom de l'entreprise et forme juridique]

[Numéro d'entreprise]

[Rue et numéro/boîte]

[Code postal et commune]

[Pays]

Responsable :

[Prénom et Nom]

[Numéro de téléphone]

[E-mail]

<sup>1</sup> Conformément à l'annexe XI, partie C, points 7 et 8 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010.

<sup>2</sup> Conformément à l'annexe XI, partie C, point 1 de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010.

[Signature]

Vu pour être joint à l'arrêté ministériel portant l'établissement des caractéristiques de la biomasse.

Bruxelles, le 5 avril 2019

La Ministre flamande du Budget, des Finances et de l'Énergie,

L. PEETERS

---

**REGION WALLONNE — WALLONISCHE REGION — WAALS GEWEST**

**SERVICE PUBLIC DE WALLONIE**

[C – 2019/41297]

**25 AVRIL 2019. — Arrêté du Gouvernement wallon relatif aux contrats d'objectifs des services visés aux Titres VII, chapitres 1 à 4, 7 et 9, XI, XII, XII/1, XII/2 du Code réglementaire wallon de l'Action sociale et de la Santé, Deuxième partie, Livre V**

Le Gouvernement wallon,

Vu le Code wallon de l'Action sociale et de la Santé, l'article 285;

Vu le Code wallon de l'Action sociale et de la Santé, l'article 283, modifié par l'arrêté du Gouvernement wallon du 6 février 2014, par l'arrêté du Gouvernement wallon du 15 mai 2014 et par le décret du 3 décembre 2015;

Vu le Code réglementaire wallon de l'Action sociale et de la Santé;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 28 juin 2018;

Vu l'accord du Ministre du Budget, donné le 12 juillet 2018;

Vu le rapport du 4 juillet 2018 établi conformément à l'article 4, 2°, du décret du 3 mars 2016 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, pour les matières réglées en vertu de l'article 138 de la Constitution;

Vu l'avis 65.204/4 du Conseil d'Etat, donné le 11 mars 2019, en application de l'article 84, § 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, 2°, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973;

Considérant l'avis de la Commission wallonne des personnes handicapées, donné le 12 septembre 2018;

Considérant l'avis du Comité de branche « Handicap », donné le 18 octobre 2018;

Considérant la Convention des Nations Unies relative aux droits des personnes handicapées du 13 décembre 2006, ratifiée par la Belgique le 3 juillet 2009;

Considérant la Convention internationale aux droits de l'enfant du 20 novembre 1989;

Sur la proposition de la Ministre de l'Action sociale;

Après délibération,

Arrête :

**Article 1<sup>er</sup>.** Le présent arrêté règle, en application de l'article 138 de la Constitution, une matière visée à l'article 128, § 1<sup>er</sup>, de celle-ci.

**Art. 2.** Dans la Deuxième partie, Livre V, Titre VI, du Code réglementaire wallon de l'Action sociale et de la Santé, il est inséré un chapitre I/1, comportant les articles 469/1 à 469/4, rédigés comme suit :

« Chapitre I/1. — *Dispositions spécifiques*

*Section 1. — Disposition introductive*

Art. 469/1. La présente section est applicable aux services visés à la Deuxième partie, Livre V, Titres VII, chapitres 1 à 4, 7 et 9, XI, XII, XII/1, XII/2.

Sous-section 1. — Le projet de service et le contrat d'objectifs

Art. 469/2. § 1<sup>er</sup>. Les services visés au titre de la présente section fondent leur gestion sur un projet de service élaboré pour six ans et correspondant au modèle figurant en annexe 45/2. Ce projet de service contient le contrat d'objectifs défini à l'article 469/3.