



— Nederlandse Emissieautoriteit
— Dutch Emissions Authority

NEa LEIDRAAD

REDII eisen voor biomassa in het EU ETS

Versie: 1.3

Inhoud

1. Introductie	5
1.1 Extra eisen biomassa	5
1.2 Aantonen altijd verplicht	5
2. REDII eisen en aantoning	6
2.1 REDII eisen	6
2.2 Welke eisen zijn van toepassing en hoe kunt u aantonen dat de biomassa voldoet?	7
2.3 Schema en tabel	8
3. Gevolgen voor het monitoringsplan en emissieverslag	13
3.1 Nieuwe regels emissierapportage	13
3.2 aansluiting monitoringsplan met emissieverslag	14
4. Aanpassen van uw monitoringsplan: Stappenplan	16
4.1 Toelichting stappenplan	17
4.2 Het eenvoudig monitoringsplan en biomassa	19
4.3 Garanties van Oorsprong (GvO's)	19
5. Voorbeelden van wijzigingen van het monitoringsplan	21
5.1 Methode 3	22
5.1.1 Voorbeeld 1: 100% biogene bronstroom, geen REDII eisen	22
5.1.2 Voorbeeld 2: biomassa bronstroom met een fossiel deel, geen REDII eisen	23
5.2 Methode 1	24
5.2.1 Voorbeeld 1: 100% biogene bronstroom met REDII eisen, homogeen	24
5.3 Methode 2	25
5.3.1: Voorbeeld 1: Houtpellets bronstroom, 100% biomassa	25



— Nederlandse Emissieautoriteit
— Dutch Emissions Authority

Versienummer	Publicatiedatum	Korte omschrijving wijzigingen
1.0	01-12-2022	
1.1	13-12-2022	Verwijzingen in voorbeelden naar MP-onderdelen gecorrigeerd
1.2	29-06-2023	<ul style="list-style-type: none"> • Versiehistorie toegevoegd • Verwijzing naar actuele verificatieprotocollen toegevoegd • Paragraaf over eenvoudig monitoringsplan toegevoegd • Diverse kleine verbeteringen • Opties bij niet homogene bronstroom beschreven • Voorbeelden aangevuld
1.3	09-02-2026	<ul style="list-style-type: none"> • Uitleg over gewijzigde BKGR-eisen • Uitleg over garanties van oorsprong aangescherpt

1. Introductie

1.1 Extra eisen biomassa

Tot en met 31 december 2022 gold dat u bij de inzet van biomassa in het EU ETS een nul-emissie mocht rapporteren, als u had aangetoond dat de aanwezige koolstof een biogene oorsprong heeft. Vanaf 1 januari 2023 gelden er in het EU ETS extra eisen voor het rapporteren van een nul-emissie bij biomassa-verbranding. Deze eisen zijn verder aangescherpt vanaf 21 mei 2025. Deze extra eisen gelden indien de biomassa wordt verbrand ten behoeve van energiedoeleinden. Voor biomassa die niet wordt ingezet voor energie-doeleinden, maar wordt ingezet als grondstof, gelden geen extra eisen.

De extra eisen volgen uit de Europese Verordening voor de monitoring en rapportage van de emissies van broeikasgassen ([EU ETS MRV](#)). In deze verordening wordt verwezen naar enkele onderdelen van de Europese Richtlijn Hernieuwbare Energie ([REDII](#)). Afhankelijk van het soort biomassa en de EU ETS-installatie waarin deze wordt verbrand kan het volgende van toepassing zijn:

- Elke levering biomassa moet voldoen aan duurzaamheidseisen, en/of
- Elke levering biomassa moet voldoen aan een broeikasgasreductie-eis, of
- De biomassa hoeft niet te voldoen aan duurzaamheidseisen of broeikasgasreductie-eisen

In onderdeel 2.3 staat een schema waarmee u per bronstroom kunt bepalen welke extra eisen gelden. Voor verschillende bronstromen kunnen verschillende eisen gelden.

ETS-installaties die biomassa verbranden moeten per 1 januari 2023 in hun monitoringsplan identificeren voor welke bronstromen welke eisen van toepassing zijn. Als er extra eisen zijn dan moet het monitoringsplan ook beschrijven op welke manier wordt aangetoond dat aan de eisen wordt voldaan. Verder moet het monitoringsplan een methode beschrijven waarmee geborgd wordt dat alleen biomassa die aan de eisen voldoet gerapporteerd wordt met een nul-emissie. Als er geen extra eisen zijn, dan moet het monitoringsplan een onderbouwing hiervoor bevatten.

Het eerste emissieverslag waarvoor de extra eisen gelden is het verslag over het jaar 2023, dat u begin 2024 opstelt. Om in dit verslag een nul-emissie te rapporteren voor verbrande biomassa, moet u nu voorbereidingen treffen.

1.2 Aantonen altijd verplicht

In de [Regeling handel in emissierechten](#) is gespecificeerd welke methoden zijn toegestaan om aan te tonen dat aan de extra eisen is voldaan. Wilt u weten hoe u garanties van

oorsprong voor biogas kunt gebruiken om nul-emissies te claimen? Ga dan direct naar onderdeel 4.3.

De hoofdmethode voor aantoning is een externe verklaring waaruit blijkt dat de biomassa voldoet aan de eisen. Dit is de conformiteitsjaarverklaring (CJV), die wordt opgesteld door een conformiteitsbeoordelingsinstantie (CBI). Een voorwaarde voor een CBI om een CJV af te geven is dat zowel de leveranciersketen als de eindgebruiker (de exploitant van de ETS-installatie) gecertificeerd is volgens een geldig certificatieschema. Een partij biomassa mag vervolgens op de CJV worden vermeld als deze aantoonbaar voldoet aan de eisen. De ETS-verificateur gebruikt vervolgens de informatie van de CJV bij de verificatie van het emissieverslag.

Voor een aantal categorieën biomassa is aantoning met behulp van een CJV van een CBI niet verplicht. In dat geval is certificering van de leveringsketen en de exploitant ook niet nodig. In het monitoringsplan moet worden beschreven hoe u ervoor zorgt dat alleen biomassa die voldoet aan de extra eisen in het emissieverslag wordt gerapporteerd met een nul-emissie.

Indien voor een biomassa-bronstroom extra eisen van toepassing zijn, maar niet op de juiste wijze wordt aangetoond dat aan deze eisen wordt voldaan, kan voor deze bronstroom geen nul-emissie worden gerapporteerd in het emissieverslag. Dit moet per levering worden vastgesteld. Een levering waarvoor niet kan worden aangetoond dat aan de eisen wordt voldaan moet uiteindelijk in het emissieverslag voor wat betreft de CO₂-emissie worden beschouwd als 'fossiel'.

Als er voor een biomassa bronstroom geen duurzaamheidseisen of broeikasgasreductie-eis (en dus ook geen massabalans-eis) gelden, dan moet het monitoringsplan hiervoor een onderbouwing bevatten.

2. REDII eisen en aantoning

De extra eisen en aantoningsplicht volgen uit de EU ETS MRV. In de Regeling handel in emissierechten is dit nader uitgewerkt. **Let op!** In het EU ETS is *niet* de volledige REDII-richtlijn van toepassing. Er zijn aparte ETS-regels, die direct of indirect gebaseerd zijn op de REDII-richtlijn. Het is daarom van belang dat u gebruik maakt van de informatie in deze leidraad om te bepalen wat voor uw biomassa-bronstromen van toepassing is.

2.1 REDII eisen

De extra eisen die kunnen gelden voor biomassa in het EU ETS zijn onder te verdelen in duurzaamheidseisen en de broeikasgasreductie-eis.

Duurzaamheidseisen

De duurzaamheidseisen hebben betrekking op het landgebruik bij de productie en oogst van de biomassa. Denk bijvoorbeeld aan duurzaam beheer van de bodem en het voorkomen dat beschermd bos wordt gekapt. De duurzaamheidseisen zijn van toepassing wanneer biomassa wordt verbrand die rechtstreeks afkomstig is van bosbouw of landbouw (inclusief visserij en aquacultuur). Het betreft zowel het biomassa-product zelf (bijv. aardappelen, suikerbieten, mais, hout) als de directe residuen van het oogstproces (bijvoorbeeld aardappelloof of versnipperd tophout).

Biomassa die afkomstig is van bosbouw of landbouw kan, na bewerking of gebruik, resulteren in een afval- of reststroom. Een voorbeeld hiervan is een industrieel proces waarin biomassa als grondstof wordt gebruikt, waarna een deel van de biomassa als rest overblijft. Deze afval- en reststromen worden niet meer gezien als biomassa afkomstig van bosbouw of landbouw. Als deze stromen vast of gasvormig zijn, dan gelden er geen duurzaamheidseisen. Enkele voorbeelden zijn:

- Biogas uit een afvalwaterzuivering die afvalwater uit aardappelbewerking verwerkt;
- Overblijvende koffiedik;
- B-hout (behandeld hout).

Broeikasgasreductie-eis

Een broeikasgasreductie-eis (BKGR-eis) is verbonden aan de CO₂-emissie van de gehele keten van productie, transport en verbranding van de biomassa. Om aan de BKGR-eis te voldoen moet het gebruik van biomassa leiden tot een vastgesteld minimum percentage broeikasgasreductie in vergelijking met een fossiele referentie. Alleen wanneer dit minimum percentage gehaald wordt, mogen de verbrandingsemissies van biomassa in het emissieverslag met een nul-emissie worden gerapporteerd.

Of de BKGR-eis van toepassing is, is afhankelijk van de datum waarop de EU ETS-installatie voor het eerst begonnen is met biomassa verbranden. Onderdeel 2.3 toont een BKGR tabel die toelicht of er een BKGR-eis van toepassing is.

2.2 Welke eisen zijn van toepassing en hoe kunt u aantonen dat de biomassa voldoet?

Omdat de uitkomst per bronstroom verschillend kan zijn, bepaalt u voor elke biomassa-bronstroom apart met behulp van het schema in onderdeel 2.3 welke duurzaamheids- en broeikasgasreductie-eisen van toepassing zijn. Ook bepaalt u met dit schema welke methode is toegestaan om aan te tonen dat de biomassa aan de eisen voldoet. Zowel de eisen als de methode voor aantoning zijn afhankelijk van deze drie vragen:

- Worden er in de ETS-installatie pellets verbrand?

- Tot welke categorie behoort de biomassa?

- Vanaf wanneer werd er in de installatie biomassa verbrand?

Er zijn drie methoden voor aantoning:

1. Methode 1: CJV van een CBI met gebruikmaking van het “Verificatieprotocol duurzaamheid biomassa – aantonen van REDII-duurzaamheid voor SDE en EU-ETS”, versie 3.0 van januari 2023 (VP REDII). Dit vereist dat zowel de leveranciersketen als de eindgebruiker (de exploitant van de ETS-installatie) gecertificeerd zijn volgens een geldig certificatieschema.

2. Methode 2: CJV van een CBI met gebruikmaking van het “Verificatieprotocol duurzaamheid biomassa in pelletinstallaties – Aantonen van duurzaamheid voor SDE en EU-ETS”, versie januari 2023 (VP Pellets). Ook hier is vereist dat zowel de leveranciersketen als de eindgebruiker (de exploitant van de ETS-installatie) gecertificeerd zijn volgens een geldig certificatieschema.

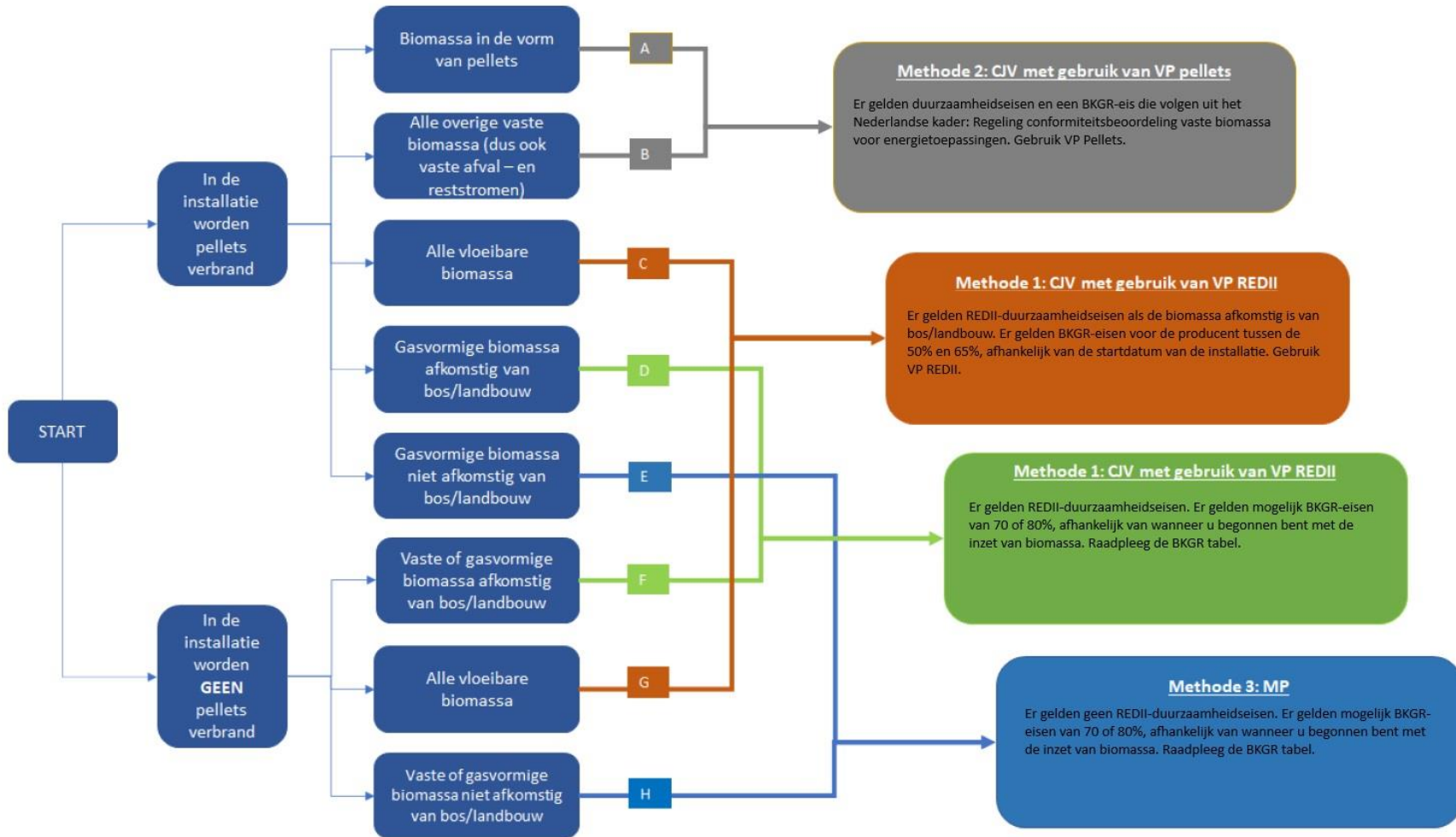
3. Methode 3: Geen CJV, maar uitsluitend opnemen van een monitoringsmethode in het monitoringsplan. Dit kan een beschrijving van de controle op de broeikasgasreductie-eis zijn, en/of een onderbouwing waarom voor de bronstroom geen duurzaamheidseisen of broeikasgasreductie-eisen gelden.

De twee genoemde Verificatieprotocollen (VP’s) zijn documenten die al langer in gebruik zijn binnen de SDE-systematiek. In de hierboven genoemde versies van deze protocollen is rekening gehouden met de nieuwe regels in het ETS. Op de website van de NEa staan actuele links naar de juiste versies.

2.3 Schema en tabel

Dit onderdeel bevat een schema en een tabel. Met het schema stelt u vast op welke manier u moet aantonen dat uw biomassa bronstroom duurzaam is en dus nul-emissies kunt claimen. Met de tabel stelt u vervolgens vast of uw bronstroom ook een BKGR-eis heeft en hoe hoog die is.

Schema



N.B. vloeibare afval- of reststromen uit verwerking of verbranding van duurzame biomassa in de eigen broeikasgasinstallatie mogen methode 3, het monitoringsplan, gebruiken.

De BKGR-tabel

	Het thermische ingangsvermogen van de ETS installatie is ≥ 10 MWth én;	Het thermische ingangsvermogen van de ETS installatie is ≤ 10 MWth én;	Het thermische ingangsvermogen van de ETS installatie is <10 MWth én;
	Uw installatie verbrandt gasvormige en/of vaste biomassa	Uw installatie verbrandt gasvormige biomassa	Uw installatie verbrandt vaste biomassa
U bent begonnen met biomassa verbranden voor 1 januari 2011	De biomassa krijgt een BKGR-eis van 80% vanaf 1 januari 2026	De biomassa krijgt een BKGR-eis van 80% vanaf 1 januari 2026	De biomassa heeft momenteel géén BKGR-eis
U bent begonnen met biomassa verbranden tussen 1 januari 2011 en 31 december 2014	De biomassa krijgt een BKGR-eis van 80% vanaf 15 jaar na de startdatum van biomassa verbranden in uw installatie	De biomassa krijgt een BKGR-eis van 80% vanaf 15 jaar na de startdatum van biomassa verbranden in uw installatie	De biomassa heeft momenteel géén BKGR-eis
U bent begonnen met biomassa verbranden tussen 1 januari 2015 en 31 december 2020	De biomassa krijgt een BKGR-eis van 80% vanaf 1 januari 2030.	De biomassa krijgt een BKGR-eis van 80% vanaf 15 jaar na de startdatum van biomassa verbranden in uw installatie	De biomassa heeft momenteel géén BKGR-eis
U bent begonnen met biomassa verbranden tussen 1 januari 2021 en 20 november 2023	De biomassa heeft een BKGR-eis van 70%, vanaf 1 januari 2030 is de BKGR-eis 80%	De biomassa heeft een BKGR-eis van 70% en die wordt 80% vanaf 15 jaar na de startdatum van biomassa verbranden in uw installatie	De biomassa heeft momenteel géén BKGR-eis

U bent begonnen met biomassa verbranden na 20 november 2023	De biomassa heeft en houdt een BKGR-eis van 80%.	De biomassa heeft en houdt een BKGR-eis van 80%.	De biomassa heeft en houdt een BKGR-eis van 80%.
---	--	--	--

N.B. vast stedelijk afval heeft momenteel geen BKGR-eisen, zie ook artikel 38, lid 5 van de MRV. Deze tabel is dus niet relevant voor vast stedelijk afval.



— Nederlandse Emissieautoriteit

— Dutch Emissions Authority

Voorbeeld

Uw installatie heeft een thermisch ingangsvermogen van 20 MW. U bent begonnen met B-hout verbranden op 1 januari 2022. U heeft dan momenteel een BKGR-eis van 70% en die wordt 80% vanaf 1 januari 2030.

3. Gevolgen voor het monitoringsplan en emissieverslag

Uw monitoringsplan moet worden aangepast aan de extra eisen en de aantonningsplicht. In hoofdstuk 5 staan enkele voorbeelden van de noodzakelijke aanpassingen van het monitoringsplan. In sommige gevallen hebben de extra eisen gevolgen voor de indeling in bronstromen en de wijze van rapporteren in het emissieverslag. Om dit toe te lichten volgt hieronder eerst een uitleg van de nieuwe regels voor de rapportage van biomassa bronstromen (onderdeel 3.1). Daarna volgt een uitleg over de aansluiting tussen monitoringsplan, CJV en het emissieverslag (onderdelen 3.2 en 3.3.).

3.1 Nieuwe regels emissierapportage

Het is sinds 1 januari 2021 al niet meer toegestaan om voor biomassa rechtstreeks een emissiefactor van nul toe te passen in het monitoringsplan of emissieverslag. In plaats daarvan moest een voorlopige emissiefactor worden toegepast, in combinatie met een biomassafractie. De biomassafractie is hier de hoeveelheid koolstof van biogene oorsprong in de bronstroom als fractie van de totale koolstofinhoud van de bronstroom. Bijvoorbeeld:

Berekening CO₂-emissie van een bronstroom van 2000 ton biodiesel van 100% biogene oorsprong, met een calorische onderwaarde van 0,0375 GJ/ton en een emissiefactor van 75,0 kg CO₂/GJ.

Formule: Hoeveelheid (ton) * calorische onderwaarde (GJ/ton) * voorlopige emissiefactor (kg CO₂/GJ) * oxidatiefactor * (1-biomassafractie)

Getalenvoorbeeld: 2.000 * 0,0375 * 75,0 * 1 * (1-1) = 0 kg CO₂

De fossiele emissies en biomassa-emissies telden in deze methodiek dus altijd op tot 100% van de werkelijke (fysieke) emissies van de bronstroom. Maar vanaf 1 januari 2023 kan er binnen een bronstroom ook sprake zijn van een 'niet duurzaam biogeen deel'. Dit kan aan de orde zijn als het voor een gedeelte van de bronstroom niet lukt middels de juiste aantonningsmethode te laten zien dat deze voldoet aan de RED-eisen.

Als er geen bronstromen zijn waarvoor REDII-eisen gelden, dan wijzigt voor u de manier van rapporteren niet, en blijft de indeling in bronstromen hetzelfde. Als er één of meer bronstromen zijn waarvoor REDII-eisen gelden, dan is het onderstaande van belang

Voor bronstromen waarvoor REDII-eisen gelden zal de fossiele fractie en de duurzame biomassafractie hierdoor niet meer altijd optellen tot 100%. Het deel van de emissies dat niet fossiel is, maar ook niet afkomstig is van duurzame biomassa, is het niet-duurzame biogene deel. Er zijn dus drie verschillende fracties te onderscheiden:

- *Fossiele fractie*: de hoeveelheid koolstof ten opzichte van de totale hoeveelheid koolstof die afkomstig is van een fossiele bron.

- *Duurzame biomassafractie*: de hoeveelheid koolstof van biogene oorsprong waarvoor er bewijs is dat er aan de extra eisen is voldaan, ten opzichte van de totale hoeveelheid koolstof. U bent verplicht het bewijs te laten zien middels de juiste aantooningsmethode die volgt uit het schema in onderdeel 2.3.

- *Niet duurzame biomassafractie*: de hoeveelheid koolstof van biogene oorsprong waarvoor er *geen* bewijs is dat er aan de extra eisen is voldaan, ten opzichte van de totale hoeveelheid koolstof.

Bij het aanpassen van uw monitoringsplan kunt u er niet van uitgaan dat alle leveringen biomassa binnen een bronstroom voldoen aan de duurzaamheidseisen. Dit blijkt immers pas uit de CJV die na afloop van het kalenderjaar wordt opgesteld. In onderdelen 3.2 en 3.3 leest u welke gevolgen dit heeft.

3.2 aansluiting monitoringsplan met emissieverslag

Als er REDII-eisen gelden voor een biomassa bronstroom, dan wordt de biomassafractie in het emissieverslag nader uitgesplitst in een duurzaam deel en een niet-duurzaam deel. Het niet-duurzame deel wordt meegerekend als uitstoot waarover emissierechten ingeleverd moeten worden.

In uw monitoringsmethodiek moet u rekening houden met de mogelijkheid dat niet voor alle leveringen biomassa kan worden aangetoond dat zij voldoen aan de REDII-eisen.

- Als het gaat om een homogene bronstroom (constante samenstelling, dus ook een constante calorische waarde, emissiefactor en biomassafractie) kunt u in het monitoringsplan beschrijven hoe in dat geval de niet-duurzame biomassafractie wordt bepaald.
- Als het gaat om een niet-homogene bronstroom zijn er verschillende mogelijkheden, afhankelijk van de situatie. Onder een niet-homogene bronstroom verstaan we in dit verband: een bronstroom die is samengesteld uit verschillende delen in een niet vooraf bekende verhouding, waarbij voor elk deel een andere calorische waarde, emissiefactor en/of biomassafractie geldt. In het monitoringsplan kunt u op de volgende manieren rekening houden met niet aantoonbaar duurzame leveringen:
 - U splitst de bronstroom zodanig dat de resulterende nieuwe bronstromen wél homogeen zijn.

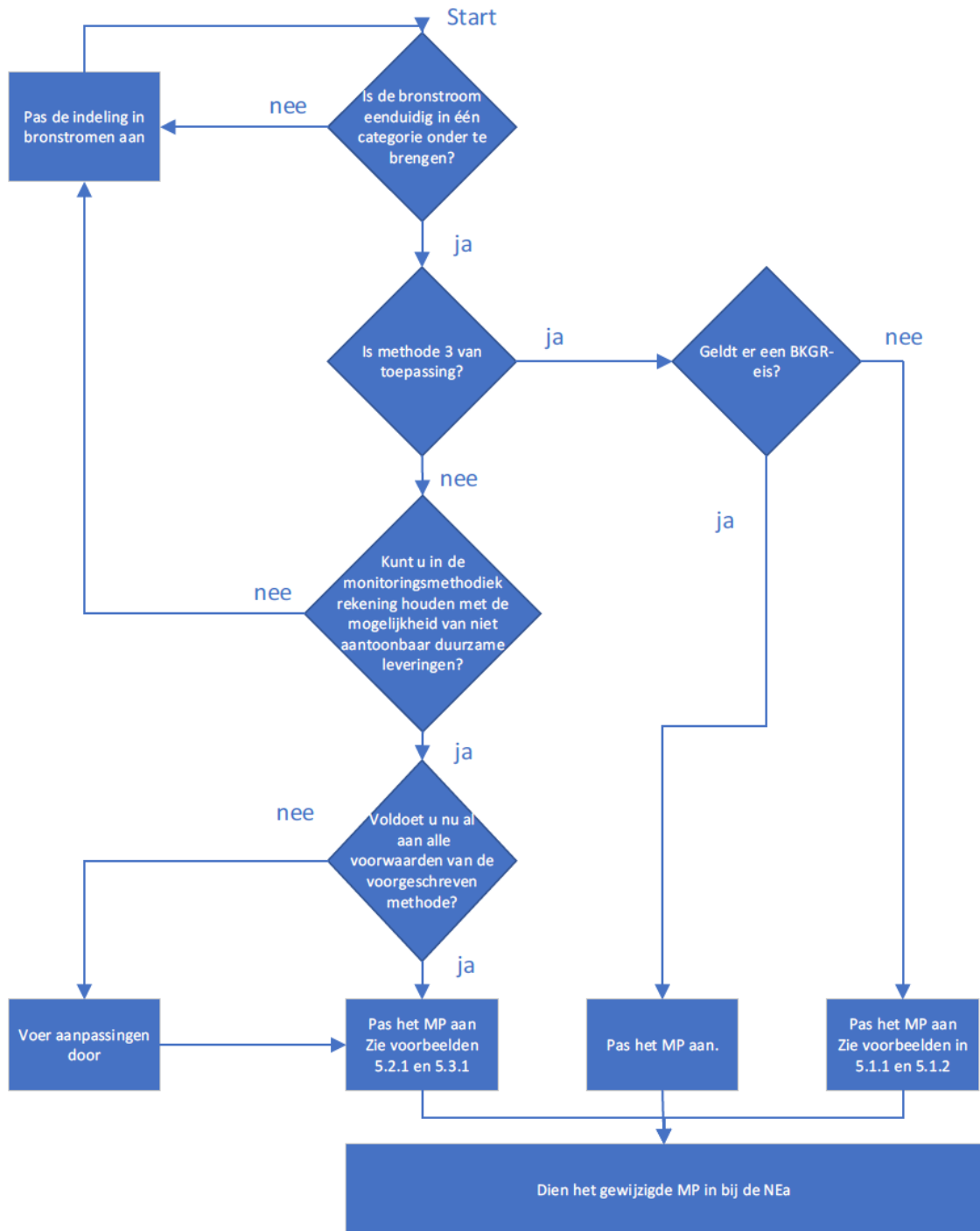
- U neemt een nieuwe bronstroom “niet aangetoond duurzame leveringen” op in het monitoringsplan.
- U heeft een procedure die borgt dat niet aantoonbaar duurzame leveringen niet worden geaccepteerd. U beschrijft deze procedure in het monitoringsplan.

3.3 Aansluiting CJV en emissieverslag

Als methode 1 (CJV met gebruik van VP REDII) of 2 (CJV met gebruik van VP Pellets) van toepassing is op uw biomassa bronstroom dan maakt de ETS-verificateur bij de verificatie van het emissieverslag gebruik van de informatie in de CJV. Daarom is het van belang dat de gegevens in het emissieverslag consistent zijn met de gegevens in de CJV. Op de CJV worden geen emissies vermeld, maar alleen de geleverde hoeveelheden biomassa die voldoen aan de duurzaamheidseisen en/of de broeikasgasreductie-eis. Voor homogene bronstromen kan het voorkomen dat de hoeveelheid die is vermeld op de CJV niet overeenkomt met de hoeveelheid die is vermeld in het emissieverslag. Dat zal het geval zijn als een of meer leveringen niet aantoonbaar duurzaam zijn. Dit komt tot uitdrukking in de niet-duurzame biomassafractie in het emissieverslag. Maar voor niet-homogene bronstromen moet zoveel mogelijk worden voorkomen dat de hoeveelheid die is vermeld op de CJV niet overeenkomt met de hoeveelheid die is vermeld in het emissieverslag. Zie onderdeel 3.1 voor de verschillende methoden hiervoor.

4. Aanpassen van uw monitoringsplan: Stappenplan

Volg voor elke biomassa-bronstroom het onderstaande stappenplan om te bepalen welke acties u moet ondernemen.



4.1 Toelichting stappenplan

Is de bronstroom eenduidig in één categorie uit het schema in onderdeel 2.3 onder te brengen?

Als een bronstroom bestaat uit een mengsel van verschillende soorten biomassa, dan kan het zijn dat niet al deze soorten biomassa in dezelfde categorie vallen. In dat geval moet u de bronstroom zodanig splitsen dat voor iedere bronstroom eenduidig is te bepalen welke eisen en aantooningsmethode gelden.

Bepaal met behulp van het schema: Is methode 3 (monitoringsplan gebruiken om duurzaamheid aan te tonen) van toepassing?

U gebruikt voor elke biomassa-bronstroom het schema in onderdeel 2.3 om dit te bepalen.

Geldt er een BKGR-eis?

U gebruikt voor elke biomassa-bronstroom tabel 1 in onderdeel 2.3 om dit te bepalen.

Kunt u in de monitoringsmethodiek rekening houden met de mogelijkheid dat één of meerdere leveringen biomassa worden verbrand waarvan niet kan worden aangetoond dat deze voldoen aan de REDII-eisen.

Zie onderdeel 3.1 van deze leidraad.

Voldoet u nu al aan alle voorwaarden van de voorgeschreven methode?

Het kan zijn dat al aan alle voorwaarden is voldaan: de leveranciersketen(s) en de ETS-exploitant zijn gecertificeerd volgens het juiste duurzaamheidsschema, en er is een CBI gecontracteerd die jaarlijks de CJV opstelt. In dat geval hoeft er niets aanvullend geregeld te worden, en kunt u direct door naar het aanpassen van het MP.

Voer aanpassingen door

Afhankelijk van de situatie kan dit gaan om

- Contracteren van een CBI. Een lijst van door de Minister voor Klimaat en Energie erkende CBI's is hier te vinden: [Duurzaamheidseisen biomassa in pelletinstallaties SDE++ \(rvo.nl\)](#)
- Certificeren van de leveranciersketen(s). Als ETS-exploitant kunt u in overleg treden met uw leveranciers over het certificeren van alle ketenpartners. Welk duurzaamheidsschema geschikt is, is onder andere afhankelijk van de categorie biomassa. Voor het ETS zijn dezelfde duurzaamheidsschema's toegestaan als voor SDE. Zie hiervoor: [Voluntary schemes \(europa.eu\)](#). Bovendien is het in het EU-ETS toegestaan om voor houtige biomassa (geen pellets) duurzaamheidsschema's te gebruiken die door de Minister voor Klimaat en Energie zijn goedgekeurd voor de betreffende scope. Op het moment van schrijven van deze leidraad (mei 2023) zijn dat de volgende schema's: 'Better Biomass Certified' (Better Biomass schema), 'ISCC Solid Biomass NL' Compliant (ISCC schema) en 'NL SDE complaint' (SBP schema)⁵. Dit laatste

mag alleen voor installaties waarin géén pellets worden verbrand. Voor het kiezen van een geschikt duurzaamheidsschema neemt u contact op met een CBI.

- Certificering van de eindgebruiker

Pas het MP aan

Voorbeelden van aanpassingen aan het MP voor verschillende gevallen vindt u in onderdeel 5.

Dien het gewijzigde MP in bij de NEa

U dient de wijziging van het MP in bij de NEa als “significante wijziging” van het MP.

Let op: Sommige wijzingen in uw MP hebben ook gevolgen voor uw Monitoringsmethodologieplan (MMP).

4.2 Het eenvoudig monitoringsplan en biomassa

Als u gebruik maakt van het “eenvoudig monitoringsplan” kan het zijn dat u in verband met de nieuwe eisen moet overstappen op het reguliere format voor het monitoringsplan. We onderscheiden drie situaties:

- 1) Als u volgens het schema en de tabel in onderdeel 2.3 het monitoringsplan als aantoningsmethode mag beruiken, dan kunt u gebruik blijven maken van het eenvoudig monitoringsplan. De onderbouwing dat het monitoringsplan van toepassing is als aantoningsmethode moet per bronstroom in het eenvoudig monitoringsplan worden opgenomen.
- 2) Als er wél duurzaamheidseisen gelden dan is het eenvoudig monitoringsplan niet langer toepasbaar. U moet dan overstappen naar het reguliere format.
- 3) Als er wél een broeikasgasreductie-eis geldt, maar geen duurzaamheidseisen, dan zal de NEa per geval beoordelen of het eenvoudig monitoringsplan nog te gebruiken is.

4.3 Garanties van Oorsprong (GvO's)

Heeft u een source stream aardgas uit het gasnetwerk? Dan kunt u hiervan zelf de biomassafractie bepalen met behulp van Garanties van Oorsprong (GvO's). Deze GvO's worden aangemaakt door biogasproducenten elders in het gasnet. GvO's kunt u kopen via Verticer.

Met de aankoop kunt u de biomassafractie van uw aardgas source stream op administratieve wijze vergroten.

Met deze GvO's kunt u nul-emissies claimen. De regels voor het inzetten van nationale GvO's kunt u vinden op de [GvO pagina](#) van de NEA. Het gebruik van GvO's geeft u aan in uw monitoringsplan door dit toe te lichten in uw bronstroom aardgas. De daadwerkelijk ingezette hoeveelheid volgt uit het emissieverslag. De GvO's maken dat de biomassafractie van deze bronstroom hoger dan 0 wordt. Hoeveel hoger hangt af van hoeveel GvO's u inzet. Hieronder volgt een voorbeeld hoe u rekening houdt met GvO's in uw monitoringsplan.

Voorbeeld: In 2025 heeft u 140.000 Nm₃ aardgas van Groningse kwaliteit verbruikt. Hiervan berekent u eerst de energie-inhoud op basis van de jaarlijks gepubliceerde netto stookwaarde. Deze kunt u [hier](#) vinden en worden jaarlijks gepubliceerd. In dit voorbeeld gebruiken we de waarde uit 2025 (31,65 MJ/Nm³).

Aardgasverbruik (Nm ³) * Cal. onderwaarde (MJ/Nm ³) / 1000	= Energie-inhoud aardgas (GJ)
140.000 Nm ³ * 31,65 MJ/Nm ³ / 1000	= 4.431 GJ

U wilt GvO's inzetten voor bovenstaande source stream. Hiervoor moet u eerst corrigeren voor de calorische onderwaarde. U gebruikt dezelfde calorische onderwaarde als hierboven, en controleert voor de zekerheid de website van VertiCer voor de correcte calorische bovenwaarde. Door de onderwaarde (31,65 MJ/Nm³) door de bovenwaarde (voorbeeld: 35,17 MJ/Nm³) te delen, voert u de correctie uit. Dit resulteert in de volgende energie-inhoud per GvO:

1 GvO (MWh) * 3,6 * (Cal. onderwaarde / Cal. bovenwaarde)	= Energie-inhoud per GvO (GJ)
1 * 3,6 * (31,65 MJ/Nm ³ / 35,17 MJ/Nm ³)	= 3,239693 GJ / GvO

Als u geen GvO's gebruikt, is de biomassafractie 0. Als u wel GvO's gebruikt, moet u de biomassafractie berekenen. Stel, u heeft 600 GvO's gekocht. Dan berekent u de biomassafractie door de totale energie-inhoud van de GvO's te delen door de totale energie-inhoud van uw source stream:

Aantal GvO's * Energie-inhoud per GvO (GJ)	= Energie-inhoud biogas (GJ)
600 * 3,239693	= 1.944 GJ
Energie-inhoud biogas (GJ) / Energie-inhoud aardgas (GJ)	= Biomassafractie (-)

1.944 GJ / 4.431 GJ	= 0,4387
---------------------	----------

Met de NIR-emissiefactor voor aardgas uit 2025 (56,2 kg/GJ) en bovenstaande biomassafractie geeft dit de volgende waarden voor uw emissieverslag:

Energie-inhoud aardgas (GJ) * Emissiefactor (kg/GJ) / 1000	= Totale uitstoot (ton CO₂)
4.431 GJ * 56,2 kg/GJ / 1000	= 249 ton CO ₂
0,4387 (biomassafractie) * 249 ton CO ₂	= 109 ton biogeen CO₂

In dit voorbeeld heeft u dus 109 ton CO₂ verduurzaamd door de inzet van 600 GvO's. U hoeft over deze tonnen geen emissierechten af te dragen. Voor het restant, 140 ton, levert u wel rechten in.

5. Voorbeelden van wijzigingen van het monitoringsplan

Met het schema in 2.3 komt u voor een bronstroom in stap 3 uit bij één van de drie methoden en de eisen die voor de bronstroom gelden. In dit hoofdstuk leest u hoe u dit vervolgens opneemt in uw MP en vindt u enkele voorbeelden.

Voor elke biomassa bronstroom onderbouwt u in uw monitoringsplan hoe u bent uitgekomen bij een bepaalde aantooningsmethodiek en set eisen.

In het MP, zoals opgenomen in het Emissiehandelsportaal (EHP) van de NEa beschrijft u de eisen die van toepassing zijn. Dit doet u bij onderdeel 'E. Source streams' bij '5. Opmerkingen en uitleg'. Hier geeft u aan:

1. Waaruit bestaat de bronstroom en hoe is deze ontstaan?
2. Welke categorie biomassa is het volgens het schema (categorieën A t/m H)?
3. Waarom gelden de duurzaamheidseisen wél/niet (o.b.v. bovenstaande)?
4. Waarom is de BKGR-eis wél/niet van toepassing is (gebaseerd op de categorie biomassa en de startdatum van verbranding van biomassa in de EU ETS installatie)?

Vervolgens beschrijft u bij 'D. Berekeningsmethoden', bij '11. Indien van toepassing, een beschrijving van de procedure die is gebruikt om te beoordelen of biomassa bronstroom voldoen aan artikel 38, lid 5':

1. Een samenvatting van de eisen die per biomassa bronstroom van toepassing zijn.
2. Indien er eisen gelden, hoe die worden geborgd en aangetoond.
3. Hoe omgegaan wordt met leveringen die niet aan de eisen voldoen.

5.1 Methode 3

Wanneer u via het schema voor een bronstroom uitkomt bij methode 3, betekent dit dat er géén duurzaamheidseisen zijn. Of de BKGR-eis van toepassing is, kunt u aflezen in de BKGR tabel. Indien van toepassing bevat het monitoringsplan een methode om na te gaan of de biomassa aan de BKGR-eis voldoet.

5.1.1 Voorbeeld 1: 100% biogene bronstroom, geen REDII eisen

Een frietproducent verwerkt sinds 2019 afvalwater uit de frietproductie in een waterzuivering. Hier wordt biogas gevormd, wat sinds die datum is opgenomen als bronstroom F3 in het Monitoringsplan. Alle koolstof in het biogas komt uit de biogene grondstoffen. Het biogas wordt in een stoomketel, samen met aardgas, verstoekt. Het betreft een homogene bronstroom.

U past het volgende aan in uw MP:

- Onderdeel E, Bronstroom F3, onder 5:

1. *"Het biogas is ontstaan uit de vergisting van aardappelresten die ontstaan bij het proces van friet maken. Alle koolstof in het biogas komt uit de aardappelen en is daarom volledig biogeen. Het is dus geen gemengde stroom."*

Hoewel het voortkomt uit een landbouwproduct (aardappel) is dit geen biomassa die afkomstig is van landbouw, maar een biomassa reststroom uit een industrieel proces. Als bijvoorbeeld aardappelloof geoogst en vergist zou worden zou dit wél het geval zijn.

2. *"Het biogas valt onder categorie H in het schema in de Leidraad REDII eisen voor biomassa in het EU ETS"*

3. *"Voor categorie H zijn er geen duurzaamheidseisen"*.

4. *“Omdat in de EU ETS installatie reeds sinds 2019 biomassa wordt verbrand en de installatie een opgesteld ingangsvermogen van 30 MWth heeft, is er momenteel geen BKGR-eis van toepassing, slechts vanaf 1 januari 2030.*

- Onderdeel D, bij 11 (vink eerst ‘ja’):

1. *“Er is één biomassa bronstroom (F3). Hiervoor zijn geen eisen van toepassing. Zie onderbouwing bij onderdeel E bronstroom F3”*

In dit voorbeeld is geen BKGR-eis van toepassing. Wanneer de BKGR-eis wél van toepassing is bij methode 3 dan neemt u in het monitoringsplan een methode op voor de borging en aantoning daarvan bij onderdeel ‘D. Berekeningsmethoden’, bij 11.

5.1.2 Voorbeeld 2: biomassa bronstroom met een fossiel deel, geen REDII eisen

Een papierproducent verbrandt sinds 2010 papier rejets en de installatie heeft een thermisch ingangsvermogen van 40 MW. De bronstroom is sinds die datum opgenomen als bronstroom F3 in het Monitoringsplan. Een deel van de koolstof in de bronstroom heeft een biogene oorsprong en een ander deel heeft een fossiele oorsprong.

U past het volgende aan in uw MP:

- Onderdeel E, Bronstroom F3, onder 5:

1. *“In de EU ETS installatie wordt papier gemaakt van gerecycled papier. De papieren rejets betreft gerecycled papier dat niet bruikbaar is wegens verontreiniging. Een deel van de koolstof is oorspronkelijk afkomstig van hout en is daarom biogeen. Een deel van de koolstof is afkomstig van verontreiniging die een fossiele oorsprong heeft. Een eenmalige analyse heeft plaatsgevonden in 2015 waaruit de koolstof fractie met een fossiele oorsprong is bepaald op 30%. Het is dus een gemengde stroom.”*

2. *“De papieren rejets vallen onder categorie H in het schema in de Leidraad REDII eisen voor biomassa in het EU ETS”*

3. *“Voor categorie H zijn er geen duurzaamheidseisen”.*

4. *“Omdat in de EU ETS installatie sinds 2010 biomassa verbrand wordt, is er nu een BKGR-eis van toepassing van 80% vanaf 1 januari 2026. De BKGR-eis wordt middels annex VI van de RED aangetoond.”*

- Onderdeel D, bij 11 (vink eerst ‘ja’):

1. *“Er is één biomassa bronstroom (F3). Hiervoor zijn BKGR-eisen eisen van toepassing. Zie onderbouwing bij onderdeel E bronstroom F3”*

5.2 Methode 1

Wanneer u via het schema voor een bronstroom uitkomt bij methode 1, betekent dit dat u de duurzaamheid moet aantonen. Als het gaat om een vloeibare bronstroom dan is altijd ook de BKGR-eis van toepassing. Als het gaat om een vaste biomassa of een biogas wordt pas duidelijk of een BKGR-eis van toepassing is na raadplegen van de BKGR tabel.

U toont alle relevante eisen aan met behulp van het 'Verificatieprotocol duurzaamheid REDII'. U doet dit voor alle leveringen binnen deze bronstroom met een Conformiteitsjaarverklaring (CJV) uitgegeven door een Conformiteitsbeoordelingsinstantie (CBI).

5.2.1 Voorbeeld 1: 100% biogene bronstroom met REDII eisen, homogeen

Een installatie verbrandt sinds 2016 biodiesel afkomstig van palmolie. Dit is sinds die datum opgenomen als bronstroom F3 in het Monitoringsplan. De bronstroom bestaat voor 100% uit diesel. Het betreft dus een homogene bronstroom

U past het volgende aan in uw MP:

- Onderdeel E, Bronstroom F3, onder 5:

1. *"De biodiesel wordt door een raffinaderij geproduceerd uit palmolie. De leverancier bepaalt via analyses dat de biodiesel geen fossiele verontreiniging bevat. De bronstroom is daarom volledig biogeen. De bronstroom bestaat volledig uit (bio)diesel en is daarom homogeen."*
2. *"De biodiesel bronstroom valt onder categorie G in het schema in de Leidraad REDII eisen voor biomassa in het EU ETS"*
3. *"Voor categorie G zijn er duurzaamheidseisen."*
4. *"Omdat deze bronstroom bestaat uit vloeibare biomassa geldt een BKGR-eis."*

- Onderdeel D, bij 11 (vink eerst 'ja'):

1. *"Er zijn zowel duurzaamheidseisen als een BKGR-eis van toepassing op de biomassa die wordt verbrand in de EU ETS-installatie."*
2. *"De exploitant van de ETS-installatie is gecertificeerd volgens een geldig certificatieschema. Na afloop van ieder verslagjaar wordt een conformiteitsjaarverklaring (CJV) opgesteld door een conformiteitsbeoordelingsinstantie (CBI) waaruit blijkt dat aan de REDII eisen voldaan is met gebruikmaking van het Verificatieprotocol duurzaamheid REDII. De*

CJV wordt ter beschikking gesteld aan de EU ETS-verificateur als onderdeel van de verificatie van het emissieverslag.”

3. “Wanneer uit de CJV blijkt dat een levering niet voldoet aan de eisen, dan wordt voor het emissieverslag de niet duurzame biomassafractie en de duurzame biomassafractie bepaald. Dit is mogelijk omdat het een homogene bronstroom betreft. Voor de duurzame biomassafractie wordt alleen de koolstofinhoud gebruikt van de leveringen die volgens de CJV aan de eisen voldoen.”

Let op! U beschrijft in onderdeel D 11 een interne procedure. In deze interne procedure legt u de details van de borging en aantoning vast, zoals hoe aan de certificeringseis wordt voldaan en welke informatie u bijhoudt voor aantoning aan de CBI. Het is niet nodig om de volledige procedure op te nemen in uw monitoringsplan.

5.3 Methode 2

Wanneer u via het schema voor een bronstroom uitkomt bij methode 2, betekent dit dat u de duurzaamheid en BKGR-eis moet aantonen. U doet dit met behulp van het ‘Verificatieprotocol duurzaamheid pellets’. U toont de duurzaamheid voor alle leveringen binnen deze bronstroom aan met een Conformiteitsjaarverklaring (CJV) uitgegeven door een Conformiteitsbeoordelingsinstantie (CBI)

5.3.1: Voorbeeld 1: Houtpellets bronstroom, 100% biomassa

Een installatie gebruikt sinds december 2018 houtpellets in een stoomketel. Dit is sinds die datum opgenomen als bronstroom F2 in het Monitoringsplan. Er is binnen de installatie één andere bronstroom: Aardgas (F1). De houtpellets worden ingekocht bij één internationale leverancier die de pellets maakt uit resthout buiten Nederland. De houtpellets hebben altijd dezelfde samenstelling en vochtgehalte. Het betreft dus een homogene bronstroom.

U past het volgende aan in uw MP:

- Onderdeel E, Bronstroom F3, onder 5:

- 1. “De NTA 8003: 2017 codes van alle leveringen vallen in de range 110 tot 150. De Houtpellets bestaan daarom uit 100% biomassa. De houtpellets hebben altijd dezelfde samenstelling en vochtgehalte. Het betreft daarom een homogene bronstroom”*
- 2. “De houtpellets bronstroom valt onder categorie A in het schema in de Leidraad REDII eisen voor biomassa in het EU ETS”*
- 3. “Voor categorie A gelden duurzaamheidseisen”*
- 4. “Omdat deze bronstroom bestaat uit houtpellets geldt er een broeikasgasreductie-eis.”*

- Onderdeel D, bij 11 (vink eerst 'ja'):

1. *“Er zijn zowel duurzaamheidseisen als een BKGR-eis van toepassing op de biomassa die wordt verbrand in de EU-ETS installatie.”*

2. *“De exploitant van de ETS-installatie is gecertificeerd volgens een geldig certificatieschema. Na afloop van ieder verslagjaar wordt een conformiteitsjaarverklaring (CJV) opgesteld door een conformiteitsbeoordelingsinstantie (CBI) waaruit blijkt dat aan de eisen uit de Regeling conformiteitsbeoordeling vaste biomassa voor energietoepassing voldaan is met gebruikmaking van het Verificatieprotocol pellets. De CJV wordt ter beschikking gesteld aan de EU-ETS verificateur als onderdeel van de verificatie van het emissieverslag.”*

3. *“Wanneer uit de CJV blijkt dat een levering niet voldoet aan de eisen, dan wordt voor het emissieverslag de niet duurzame biomassafractie en de duurzame biomassafractie bepaald. Dit is mogelijk omdat het een homogene bronstroom betreft. Voor de duurzame biomassafractie wordt alleen de koolstofinhoud gebruikt van de leveringen die volgens de CJV aan de eisen voldoen.”*

Let op! U beschrijft in onderdeel D11 een interne procedure. In deze interne procedure legt u de details van de borging en aantoning vast, zoals hoe aan de certificeringseis wordt voldaan en welke informatie u bijhoudt voor aantoning aan de CBI. Het is niet nodig om de volledige procedure op te nemen in uw monitoringsplan.