

Leidraad Aanpassing MMP tbv aanvraag initiële toewijzing 2026-2030

Nederlandse Emissieautoriteit (NEa)

Versie 1

Datum: 22 februari 2024

Over deze leidraad

De Europese Commissie heeft op 30 januari een aantal voorschriften in de FAR-verordening (Verordening (EU) 2019/331) [gewijzigd](#). De meeste van deze wijzigingen zijn relevant met ingang van handelsperiode 4b (2026-2030). Een aantal van de gewijzigde voorschriften heeft betrekking op de bepaling van het activiteitsniveau van een subinstallatie¹. Dit kan tot gevolg hebben dat u uw huidige monitoringsmethodologieplan (MMP) moet aanpassen.

Voor de aanvraag initiële toewijzing 2026-2030 wordt u gevraagd om na te gaan of het nodig is uw huidige MMP aan te passen, en zo ja, deze aanpassingen te beschrijven in een apart document. Deze leidraad biedt een handreiking om te bepalen of en zo ja hoe (en wanneer) uw MMP moet worden aangepast. De informatie in dit document kan – als gevolg van nieuwe inzichten – op enkele punten afwijken van informatie die is gepresenteerd op de Informatiebijeenkomst Jaarafsluiting d.d. 18 januari 2024.

Het monitoringsmethodologieplan (MMP)

Voor het opstellen van het activiteitsverslag maakt u gebruik van een MMP, dat is goedgekeurd door de NEA. In het MMP wordt onder meer beschreven welke subinstallaties in uw installatie worden onderscheiden, en welke methodologieën worden gebruikt om het activiteitsniveau van deze subinstallaties te monitoren. Het MMP moet door u actueel worden gehouden.

Het huidige MMP, zoals momenteel aanwezig in het Emissiehandelportaal (EHP), is gebaseerd op de regels in de huidige FAR-verordening. Dit MMP gebruikt u voor het opstellen van de activiteitsverslagen in handelsperiode 4a. Het huidige MMP gebruikt u dus nog voor het activiteitsverslag over 2023 en 2024, in te dienen in respectievelijk 2024 en 2025.

Voor het opstellen van de activiteitsverslagen in handelsperiode 4b gebruikt u een MMP dat voldoet aan de voorschriften in de gewijzigde FAR-verordening. Dit is voor het eerst aan de orde bij het opstellen van het gecombineerde activiteitsverslag over 2024 en 2025 (in te dienen in 2026). Indien u, om te voldoen aan de nieuwe FAR-voorschriften, uw huidige MMP moet wijzigen, dan dient u ruim voor het indienen van dit verslag een gewijzigd MMP in bij de NEa voor goedkeuring.

Voor het opstellen van het datarapport 2019-2023 moet u eveneens de gewijzigde FAR-voorschriften toepassen. Het datarapport dient u uiterlijk 30 mei 2024 in bij de NEa, als onderdeel van de aanvraag voor initiële toewijzing 2026-2030. Indien uw huidige MMP niet voldoet aan de nieuwe FAR-voorschriften, wordt u verzocht in een apart 'Aanpassingsdocument MMP' (AMMP) te beschrijven welke aanpassingen aan het huidige MMP nodig zijn. De reden hiervoor is dat het onwenselijk is om (tijdelijk) twee versies van het MMP te beheren. Het AMMP dient u in als bijlage bij de aanvraag voor initiële toewijzing 2026-2030.

Het AMMP is een document dat qua vormgeving en structuur lijkt op de Standaardbijlage. Een template voor het AMMP wordt door de NEa ter beschikking gesteld op de website. In het AMMP geeft u aan in welke hoofdstukken methoden zijn aangepast, en wat die aanpassingen inhouden. Deze aanpassingen voegt u na het indienen van het activiteitsverslag over 2024 (in 2025) toe in het huidige MMP in EHP. Bij het beschrijven van de aanpassingen in het AMMP is het daarom handig om goede verwijzingen te maken naar secties van het huidige MMP en de standaardbijlage. Zo kunt u deze op een later moment makkelijk terugvinden en vervangen.

¹ Daarnaast zijn er ook wijzigingen in de FAR die alleen een impact hebben op de hoeveelheid toe te wijzen gratis emissierechten in handelsperiode 4b. Deze wijzigingen zullen zijn geïmplementeerd in het nieuwe template voor het datarapport.

Wanneer een AMMP opstellen?

Het opstellen van een AMMP is mogelijk nodig indien één of meer van de volgende situaties van toepassing is op uw installatie:

1. In uw installatie is een fall-backsubinstallatie en/of een Gietijzer-productbenchmark-subinstallatie aanwezig, waarin zowel CBAM als niet-CBAM-producten worden geproduceerd;
2. Uw installatie had in handelsperiode 4a de status van 'elektriciteitsopwekker';
3. In uw installatie wordt (met een beroep op de 'de minimis-regel') in handelsperiode 4a de productie van één of meer non-CL-producten toegerekend aan het activiteitsniveau van een fall-backsubinstallatie-non-CL;
4. In uw installatie wordt warmte benut, die is geproduceerd uit elektriciteit;
5. In uw installatie wordt warmte benut of geëxporteerd, die afkomstig is van een exotherm proces, niet zijnde de verbranding van brandstoffen;
6. In uw installatie wordt meetbare warmte uit de brandstof-benchmark of procesemissie-benchmark-subinstallatie teruggewonnen en ingezet binnen de warmtebenchmark-subinstallatie;
7. Uw installatie importeert (en verbruikt) meetbare warmte uit een afvalverbrandingsinstallatie;
8. In uw installatie wordt waterstof geproduceerd.

In de vervolg van deze Leidraad wordt per onderdeel verder toegelicht wat de mogelijke aanpassingen aan uw MMP zijn.

Daarnaast is de definitie en/of de afbakening van een aantal productbenchmarks in Bijlage I bij de FAR gewijzigd. Dit kan mogelijk gevolgen hebben voor de wijze waarop u in het datarapport gegevens rapporteert, of de wijze waarop de toewijzing wordt bepaald. Het gaat om de volgende productbenchmarks:

- Geagglomereerd ijzererts (voorheen 'Gesinterd erts')
- Vloeibaar ruwijzer
- Grijs cement-klinker
- Witte cement-klinker
- Tissue
- Natriumcarbonaat
- Raffinageproducten
- On-gelegeerd staal uit vlamboog-ovens
- Hoog-gelegeerd staal uit vlamboog-ovens
- Gietijzer
- Minerale wol
- Gipsplaat
- Roet
- Ammoniak
- Stoomkraken
- Aromaten
- Styreen
- Waterstof
- Synthesegas (syngas)
- Ethyleen-oxide/ethyleenglycolen

U wordt verzocht zelf na te gaan of de wijzigingen van deze productbenchmarks aanleiding geven tot aanpassing van het MMP. Eventuele aanpassingen beschrijft u vervolgens in het AMMP.

Het datarapport 2019-2023

De wijzigingen in de FAR hebben niet alleen een impact op het MMP, maar ook op het datarapport 2019-2023. Het template voor het datarapport is op het moment van schrijven van dit document echter nog niet beschikbaar. Indien nodig wordt hier nog apart een toelichting op gegeven.

1. Aanpassingen in verband met de aanwezigheid van een subinstallatie, waarin zowel CBAM als niet-CBAM-producten worden geproduceerd

De introductie van CBAM in het EU ETS betekent voor CBAM-goederen dat de toewijzing van gratis rechten in de nabije toekomst sneller gaat worden afgebouwd dan voor niet-CBAM-goederen. Dit is geregeld in de in maart 2023 [gewijzigde ETS-richtlijn](#). Concreet zal er voor de toewijzing voor CBAM-goederen een extra reductiefactor ('CBAM-factor') worden toegepast. De CBAM-factoren voor handelsperiode 4b vindt u in de onderstaande tabel.

Jaar	2026	2027	2028	2029	2030
CBAM-factor	0,975	0,95	0,900	0,775	0,515

In verband met het verschil in toewijzing is het van belang dat een onderscheid wordt gemaakt tussen (CL)subinstallaties die CBAM-goederen produceren, en subinstallaties die niet-CBAM-goederen produceren.

Het onderscheid tussen CBAM- en niet-CBAM-subinstallaties komt (enkel) tot uiting in het AMMP. Het splitsen van bestaande subinstallaties leidt tot de berekening van andere activiteitsniveaus in het datarapport 2019-2023 voor de betreffende subinstallaties, in vergelijking met de activiteitsverslagen voor deze jaren.

1.1 Vermelding CBAM-status

Voor elke CL-subinstallatie in uw installatie geeft u in de tabellen in paragraaf 2.1 van het AMMP de CBAM-status aan. Deze status is afhankelijk van de productbenchmark of in geval van een fallback-subinstallatie het product waarmee de warmte, brandstof of procesemissie mee is geassocieerd. Bij het bepalen van de CBAM-status van een product kunt u gebruik maken van de CN-code en Annex I van Verordening (EU) 2023/956². De producten zelf kunt u t.z.t. invullen in (tab G.I.1.b van) het datarapport.

1.2 Splitsing van subinstallaties o.b.v. CBAM-status

Indien in een fallback-subinstallatie in uw installatie producten worden geproduceerd met verschillende CBAM-statusen, dan moet deze subinstallatie worden gesplitst. In de tweede tabel in paragraaf 2.1 van het AMMP geeft u in aan welke gesplitste fallback-subinstallatie het in uw installatie betreft.

Iets vergelijkbaars geldt voor de Gietijzer-productbenchmark: onder deze benchmark vallen producten met zowel een CBAM- als een niet-CBAM-status. Indien in uw installatie een Gietijzer-productbenchmark wordt onderscheiden, én daarin zowel CBAM- als niet-CBAM-producten worden geproduceerd, dan moet deze subinstallatie worden gesplitst in een CBAM- en niet-CBAM-subinstallatie. Dit kunt u aangeven in de eerste tabel in paragraaf 2.1 van het AMMP.

Het is uiteindelijk de bedoeling dat in het datarapport 2019-2023 het activiteitsniveau over de gesplitste subinstallaties wordt verdeeld volgens de regels en algemene systematiek in de FAR.

1.3 Subinstallatie voor export van warmte

Indien uw installatie warmte exporteert naar een niet-ETS-installatie waarin producten worden geproduceerd met een CL-status, dan moet u de CBAM-status van de in deze installatie geproduceerde producten opgeven, en de warmte toerekenen aan een warmtebenchmark-subinstallatie met corresponderende CBAM-status. Dat betekent dat, indien in de niet-ETS-installatie CBAM-goederen worden geproduceerd, u de geëxporteerde warmte moet toerekenen aan een nieuw in het AMMP te beschrijven CBAM-warmtebenchmarksubinstallatie. Hierbij geldt dat alle activiteiten en producten in een CL niet-ETS-installatie per definitie de CBAM-status moeten krijgen, tenzij u kunt onderbouwen dat dit niet het geval is³.

² Zie ook artikel 10, derde lid, van de FAR.

³ Guidance Document n°5 on the harmonised free allocation methodology for the EU ETS. 2024 revision. Guidance on Monitoring and Reporting in Relation to the Free Allocation Rules (nog niet gepubliceerd op het moment van schrijven).

In het geval er in de betreffende niet-ETS-installatie zowel CBAM- als niet-CBAM-goederen worden geproduceerd verdeelt u de warmte over de deze twee subinstallaties⁴.

De CBAM-status en/of een eventuele nieuwe subinstallatie beschrijft u in paragraaf 2.1 van het AMMP. In het relevante hoofdstuk (hoofdstuk 5 t/m 7) kunt u de bepalingsmethoden van de activiteiten beschrijven.

1.4 Methodologie om jaarlijks te controleren of CBAM-status correct is

Beschrijf, voor zover relevant, in de hoofdstukken 5 en 6 van het AMMP voor elke subinstallatie de methodologie waarmee (naast de relevante PRODCOM-codes) in handelsperiode 4b jaarlijks ook de CN-codes worden bijgehouden in overeenstemming met punt 9 van bijlage VII bij de FAR.

1.5 Aanpassing stroomschema

Indien er op grond van het voorgaande sprake is van een splitsing van bestaande subinstallaties, of de introductie van een nieuwe subinstallatie, dan moet dit ook worden doorgevoerd in het stroomschema. Indien dat het geval is, kunt u het aangepaste stroomschema opnemen in paragraaf 2.2 van het AMMP.

⁴ Guidance Document n°6 on the harmonised free allocation methodology for the EU ETS. 2023 revision. Cross-Boundary Heat Flows (nog niet gepubliceerd op het moment van schrijven).

2. Aanpassingen voor installaties die in handelsperiode 4a de status 'elektriciteitsopwekker' hadden

Aan installaties die de status 'elektriciteitsopwekker' hebben, kunnen in handelsperiode 4a geen gratis emissierechten worden toegewezen onder de brandstofbenchmark, en slechts onder voorwaarden onder de warmtebenchmark. Met ingang van handelsperiode 4b wordt de status van 'elektriciteitsopwekker' geschrapt, met als gevolg dat deze beperkingen vervallen. Dat betekent dat deze installaties in handelsperiode 4b mogelijk emissierechten kunnen worden toegewezen onder de brandstofbenchmark. Daarnaast kan het schrappen van de status voor sommige installaties gevolgen hebben voor het activiteitsniveau van de warmtebenchmark, doordat meer warmte aan deze subinstallatie wordt toegerekend.

Het creëren van één of meer nieuwe subinstallaties en/of het toerekenen van extra warmte aan een brandstofbenchmark-subinstallatie leidt tot de berekening van andere activiteitsniveaus in het datarapport 2019-2023 voor de betreffende subinstallaties, in vergelijking met de activiteitsverslagen voor deze jaren.

2.1 Introductie brandstofbenchmark-subinstallatie

Indien in uw huidige MMP geen brandstofbenchmark-subinstallatie aanwezig is, moet u deze introduceren in de betreffende tabel in paragraaf 2.1 van het AMMP. Houd daarbij rekening met de CL- en CBAM-status van de geproduceerde producten. De CBAM-status van een product kunt u bepalen aan de hand van de CN-code en Annex I van Verordening (EU) 2023/956.

2.2 Methodologie om activiteitsniveau te bepalen

Beschrijf in hoofdstuk 5 van het AMMP met welke methode het activiteitsniveau voor deze subinstallatie wordt bepaald.

2.3 Methodologie om jaarlijks te controleren of CBAM-status correct is

Beschrijf, voor zover relevant, in hoofdstuk 5 van het AMMP voor elke subinstallatie de methodologie waarmee (naast de relevante PRODCOM-codes) in handelsperiode 4b jaarlijks ook de CN-codes worden bijgehouden in overeenstemming met punt 9 van bijlage VII bij de FAR.

2.4 Aanpassing stroomschema

Indien er op grond van het voorgaande sprake is van een splitsing van bestaande subinstallaties, of de introductie van een nieuwe subinstallatie, dan moet dit ook worden doorgevoerd in het stroomschema dat is opgenomen in paragraaf 2.2 van het AMMP.

3. Aanpassingen in de indeling in subinstallaties t.g.v. het vervallen van de 'de minimis-regel')

In handelsperiode 4a kunt u bij het onderverdelen van fallback-subinstallaties in een -CL en non-CL-subinstallatie gebruikmaken van de zogenoemde 'de minimis'-regel. Deze regel houdt in dat u binnen een warmtebenchmark-, een brandstofbenchmark- of een procesemissiebenchmark-subinstallatie geen onderscheid hoeft te maken tussen een CL- en een non-CL-status indien het activiteitsniveau van één van deze twee minder dan 5% bedraagt van het totale activiteitsniveau. U mag in dat geval de gezamenlijke activiteit integraal toerekenen aan de subinstallatie waartoe het leeuwendeel behoort.

In handelsperiode 4b vervalt de de-minimis-regel. Dat betekent dat u altijd een onderscheid moet maken tussen CL- en non-CL-status, ook indien het aandeel van één van beiden kleiner is dan 5%.

Het niet meer toepassen van de de minimis-regel, en het vervolgens creëren van één of meer nieuwe fallback-subinstallaties, leidt tot de berekening van andere activiteitsniveaus in het datarapport 2019-2023 voor de betreffende subinstallaties, in vergelijking met de activiteitsverslagen voor deze jaren.

3.1 Aanpassing fallback-subinstallaties

Indien u in handelsperiode 4a gebruik maakte van de de-minimis-regel, en uw productieproces is in handelsperiode 4b ongewijzigd, dan moet u in paragraaf 2.1 van het AMMP aangeven welke twee subinstallaties moeten worden onderscheiden. Daarbij moet u ook de CBAM-status van de beide subinstallaties bepalen en aangeven. Bij het bepalen van de CBAM-status van een product kunt u gebruik maken van de CN-code en Annex I van Verordening (EU) 2023/956.

De betreffende producten en een 'startdatum' neemt u t.z.t. op in het datarapport.

3.2 Methodologie om jaarlijks te controleren of CBAM-status correct is

Beschrijf in hoofdstuk 5 van het AMMP voor elke fallbackbenchmark-subinstallatie de methodologie waarmee (naast de relevante PRODCOM-codes) in handelsperiode 4b jaarlijks ook de CN-codes worden bijgehouden in overeenstemming met punt 9 van bijlage VII bij de FAR.

3.3 Aanpassing stroomschema

Indien er op grond van het voorgaande sprake is van een splitsing van bestaande subinstallaties, of de introductie van een nieuwe subinstallatie, dan moet dit ook worden doorgevoerd in het stroomschema, dat is opgenomen in paragraaf 2.2 van het AMMP.

4. Aanpassingen in verband met warmte geproduceerd uit elektriciteit

In handelsperiode 4a worden fysieke eenheden die warmte opwekken zonder brandstofverbranding niet beschouwd als onderdeel van de broeikasgasvergunning. Warmte afkomstig uit deze eenheden is in handelsperiode 4a dan ook niet toewijsbaar onder de warmte- of brandstofbenchmark.

Met ingang van handelsperiode 4b zijn de definitie van de warmte-benchmark en de brandstof-benchmark gewijzigd. Het gevolg hiervan is dat warmte uit elektriciteit onder voorwaarden aan één van deze benchmarks kan worden toegerekend, en daarmee toewijsbaar wordt.

Het opnemen van warmte geproduceerd uit elektriciteit leidt tot de berekening van andere activiteitsniveaus in het datarapport 2019-2023 voor de warmtebenchmark- en/of brandstof-benchmarksubinstallatie, in vergelijking met de activiteitsverslagen voor deze jaren.

4.1 Toerekenen meetbare warmte uit elektriciteit aan de warmtebenchmark

Om te beginnen geldt dat warmte, om te kunnen worden toegerekend aan een warmtebenchmark-subinstallatie, in het algemeen moet voldoen aan de volgende zes criteria:

1. De warmte is meetbaar;
2. De warmte wordt gebruikt voor de productie van producten, mechanische energie, verwarming, koeling;
3. De warmte wordt niet gebruikt voor de productie van elektriciteit;
4. De warmte is niet geproduceerd binnen de systeemgrenzen van een salpeterzuur-product benchmark;
5. De warmte wordt niet verbruikt binnen de systeemgrenzen van een product benchmark;
6. De warmte is:
 - Verbruikt binnen de systeemgrenzen van de ETS-installatie én geproduceerd in een ETS-installatie, niet zijnde een AVI;
OF
 - Geproduceerd binnen de systeemgrenzen van de ETS installatie én verbruikt door een niet-ETS installatie of een andere entiteit voor een doel anders dan:
 - o Elektriciteitsproductie;
 - o Stadsverwarming.

Hieruit volgt dat meetbare warmte afkomstig uit e-boilers en verwarmingselementen in principe toewijsbaar is onder de warmtebenchmark. Dit geldt ook voor meetbare warmte die uit een toewijsbaar proces of fysieke eenheid (die valt onder een product-, brandstof- of procesemissie-subinstallatie) wordt teruggewonnen met behulp van een warmtepomp of warmtewisselaar is in principe toewijsbaar onder de warmtebenchmark.

Als een fysieke eenheid waaruit meetbare warmte wordt teruggewonnen niet expliciet in de broeikasgasvergunning wordt vermeld (bijvoorbeeld omdat het geen verbrandingseenheid is, zoals een warmtepomp of e-boiler), dan moet deze worden beschouwd als gedekt door de vergunning als deze door de installatie wordt geëxploiteerd ten behoeve van de uitgevoerde Annex I-activiteiten.

Voorbeelden van warmtegebruik dat niet toewijsbaar is onder de warmtebenchmark zijn het voorverwarmen van brandstoffen en warmte die wordt gebruikt voor de behandeling van afvalwater.

Indien u warmte afkomstig uit elektriciteit wilt opvoeren onder de warmtebenchmark geeft u (voor zover relevant)

- in paragraaf 4.2 van het AMMP aan hoe op installatieniveau de hoeveelheid meetbare warmte afkomstig van elektriciteit wordt bepaald;
- in hoofdstuk 5 van het AMMP voor alle productbenchmark-subinstallaties aan wat de gegevensbronnen en methoden zijn voor de bepaling van de hoeveelheid meetbare warmte afkomstig van elektriciteit, en de relevante emissiefactoren;
- in hoofdstuk 6 van het AMMP voor alle warmtebenchmarksubinstallaties aan wat de gegevensbronnen en methoden zijn voor de bepaling van de hoeveelheid toegevoerde elektriciteit voor de productie van meetbare warmte, en de relevante emissiefactoren;
- in hoofdstuk 6 van het AMMP voor alle warmtebenchmarksubinstallaties aan wat de gegevensbronnen en methoden zijn voor de bepaling van de hoeveelheid meetbare warmte afkomstig van elektriciteit;

4.2 Toerekenen niet-meetbare warmte uit elektriciteit aan de brandstofbenchmark

Niet-meetbare warmte die is teruggewonnen uit een proces dat is opgewarmd met elektriciteit, en wordt gebruikt buiten de grenzen van een productbenchmark, is in principe toewijsbaar onder de brandstofbenchmark indien sprake is van:

- Directe verwarming of koeling zonder warmteoverdrachtsmedium (d.w.z. wanneer warmte niet kan worden gemeten); of
- De productie van producten; of
- De productie van mechanische energie, die niet wordt gebruikt voor de productie van elektriciteit;

Hiervoor geldt als voorwaarde dat de elektriciteit wordt verbruikt voor het primaire doel van warmteopwekking, met inbegrip van het gebruik van brandstof om warmte op te wekken voor de productie van mechanische energie anders dan voor de productie van elektriciteit.

Indien u niet-meetbare warmte afkomstig uit elektriciteit wilt opvoeren onder de brandstofbenchmark geeft u (voor zover relevant)

- in hoofdstuk 6 van het AMMP voor alle brandstofbenchmark-subinstallaties aan wat de gegevensbronnen en methoden zijn voor de bepaling van de hoeveelheid geconsumeerde elektriciteit ten behoeve van de productie van niet-meetbare warmte en de relevante emissiefactor.

5. Aanpassingen in verband met warmte afkomstig van een exotherm proces, niet zijnde de verbranding van brandstoffen.

In handelsperiode 4a moet bij de gegevens voor de bepaling van het activiteitsniveau van de brandstof-benchmarksubinstallatie onder meer de warmte afkomstig van de verbranding van brandstoffen worden opgegeven. In het geval er eveneens nuttig gebruikte warmte afkomstig van exotherme processen, niet zijnde brandstof-verbranding, wordt toegerekend aan dit activiteitsniveau, dan worden in het datarapport op het eerste gezicht onverklaarbaar hoge rendementen berekend. Bij de toetsing van de datarapporten worden hier vaak vragen over gesteld door de Europese Commissie in het kader van een plausibiliteitscontrole. Om deze reden wordt in handelsperiode 4b gevraagd om de warmte die afkomstig is uit de exotherme oxidatie van 'materiaal', niet zijnde brandstoffen, apart te rapporteren.

Het rapporteren van deze aanvullende gegevens leidt niet tot de berekening van een ander activiteitsniveau in het datarapport 2019-2023 voor de warmtebenchmark- of brandstof-benchmark-subinstallatie, in vergelijking met de activiteitsverslagen voor deze jaren.

5.1 Aanvullende gegevens over de verbranding van 'materiaal', niet zijnde brandstoffen

Indien in uw huidige MMP warmte uit een exotherm processen, niet zijnde brandstofverbranding, wordt gerapporteerd, geeft u

- in paragraaf 4.2 van het AMMP, voor zover niet al gerapporteerd onder onderdeel 1, aan hoe de materiaalinput en de energieinhoud (t.b.v. de bepaling van de hoeveelheid meetbare warmte afkomstig van exotherme processen) wordt bepaald.
- in hoofdstuk 5 van het AMMP voor alle productbenchmark-subinstallaties, voor zover relevant, aan wat de gegevensbronnen en methoden zijn voor de bepaling van de materiaal input, niet zijnde brandstof (t.b.v. de bepaling van de hoeveelheid meetbare warmte afkomstig van exotherme processen) en de relevante emissiefactoren.
- in hoofdstuk 6 van het AMMP voor alle warmtebenchmark-subinstallaties voor zover relevant aan wat de gegevensbronnen en methoden zijn voor de bepaling van de materiaal input, niet zijnde brandstof (t.b.v. de bepaling van de hoeveelheid meetbare warmte afkomstig van exotherme processen) en de relevante emissiefactoren.

6. Gegevens over terugwinning van meetbare warmte uit brandstofbenchmark- of procesemissiebenchmark-subinstallatie

Meetbare warmte die wordt terug gewonnen uit een brandstofbenchmark- of procesemissiebenchmark-subinstallatie kan worden opgevoerd onder de warmtebenchmark. In handelsperiode 4a moet hiervoor op grond van artikel 10.5(k) van de FAR worden gecorrigeerd op basis van een standaard-rendement, om te vermijden dat de energie tweemaal wordt meegenomen in de bepaling van de toewijzing. Concreet wordt de relevante hoeveelheid netto meetbare warmte gedeeld door een referentie-efficiëntie van 90%, en afgetrokken van de brandstofinput van de brandstofbenchmark-subinstallatie. De terugwinning van warmte uit processen die onder een subinstallatie voor procesemissies vallen, wordt op een vergelijkbare manier behandeld.

Om warmteterugwinning verder te stimuleren is met ingang van handelsperiode 4b de hierboven genoemde correctie geschrapt. Hierbij is overwogen dat, als gevolg van de verwachte neerwaartse aanpassingen van de brandstof- en warmtebenchmarks, en de grandfatheringfactor voor procesemissies voor de periode 2026-2030, de hierboven bedoelde dubbeltelling minder relevant zal zijn.

Overigens moet, om dubbeltelling van toegeschreven emissies aan subinstallaties te voorkomen, bij het bepalen van de emissiefactor van de brandstof in handelsperiode 4b de correctie nog wel worden gebruikt voor het verschuiven van de overeenkomstige toegeschreven emissies van de brandstof- naar de warmtebenchmark-subinstallatie. De activiteitsniveaus van de brandstofbenchmark-subinstallatie worden echter niet gecorrigeerd.

6.1 Aanvullende gegevens over terugwinning van warmte

Indien u in uw installatie warmte terugwint uit een brandstofbenchmark- of procesemissiebenchmark-subinstallatie, wordt u verzocht de correctie uit de hiermee corresponderende voorbeeldberekening te schrappen, en dit te beschrijven in hoofdstuk 6 van het AMMP.

7. Aanpassingen in verband met meetbare warmte uit een afvalverbrandingsinstallatie;

Met ingang van 1 januari 2024 vallen afvalverbrandingsinstallaties (AVI's) onder het EU ETS. Deze installaties moeten vanaf dat moment hun broeikasgasemissies gaan monitoren, en hierover rapporteren, conform de MRV. AVI's hoeven (nog) geen emissierechten in te leveren voor hun gerapporteerde emissies.

Consumptie van warmte uit een AVI is in handelsperiode 4a niet toewijsbaar, en eventuele uit een AVI geïmporteerde warmte moet als niet-ETS warmte worden aangemerkt. In handelsperiode 4b is dit ongewijzigd, zij het dat de rapportage in het activiteitenverslag van uit een AVI geïmporteerde warmte verhuist naar een ander onderdeel van de warmtebalans.

Het apart opgeven van technische verbindingen met AVI's leidt niet tot de berekening van andere activiteitsniveaus in het datarapport 2019-2023, in vergelijking met de activiteitenverslagen voor deze jaren.

7.1 Aanvullende gegevens over verbindingen met AVI's

Geef in de tabel in paragraaf 2.3 van het AMMP aan of er een technische verbinding is met een AVI.

In het datarapport kunt u t.z.t. in onderdeel IV(a) van tab A de technische verbindingen met AVI's rapporteren.

8. Aanpassingen in de berekening van het activiteitsniveau voor waterstof

In handelsperiode 4a is de waterstof-productbenchmark afgebakend tot de productie van waterstof uit fossiele bronnen. Met ingang van handelsperiode 4b valt de productie van waterstof uit niet-fossiele bronnen eveneens onder de waterstof-productbenchmark. Daarnaast wijkt de wijze van berekening van het activiteitsniveau voor deze benchmark in handelsperiode 4b af van die in handelsperiode 4a.

Installaties die waterstof produceren moeten, ten behoeve van de aangepast berekeningswijze, met ingang van handelsperiode 4b in het AMMP aanvullend gegevens opnemen over de volumefractie koolstofmonoxide, de netto geëxporteerde warmte en de niet-warmte gerelateerde directe emissies.

Het hanteren van een aangepaste berekeningswijze leidt tot de berekening van een ander activiteitsniveau in het datarapport 2019-2023 voor de waterstofbenchmark-subinstallatie, in vergelijking met de activiteitsverslagen voor deze jaren.

8.1 Aanvullende gegevens over de productie van waterstof

Indien in uw huidige MMP een activiteitsniveau wordt gerapporteerd voor de waterstof-productbenchmark-subinstallatie, geeft u in hoofdstuk 5 van het AMMP aan welke gegevensbronnen worden gebruikt voor de bepaling van de volumefractie koolstofmonoxide, de actuele netto export van warmte, en de jaarlijkse directe emissies.