

Hiilirajamekanismi-info 16.10.2024

Lannoitteet, kemikaalit, sementti, vety

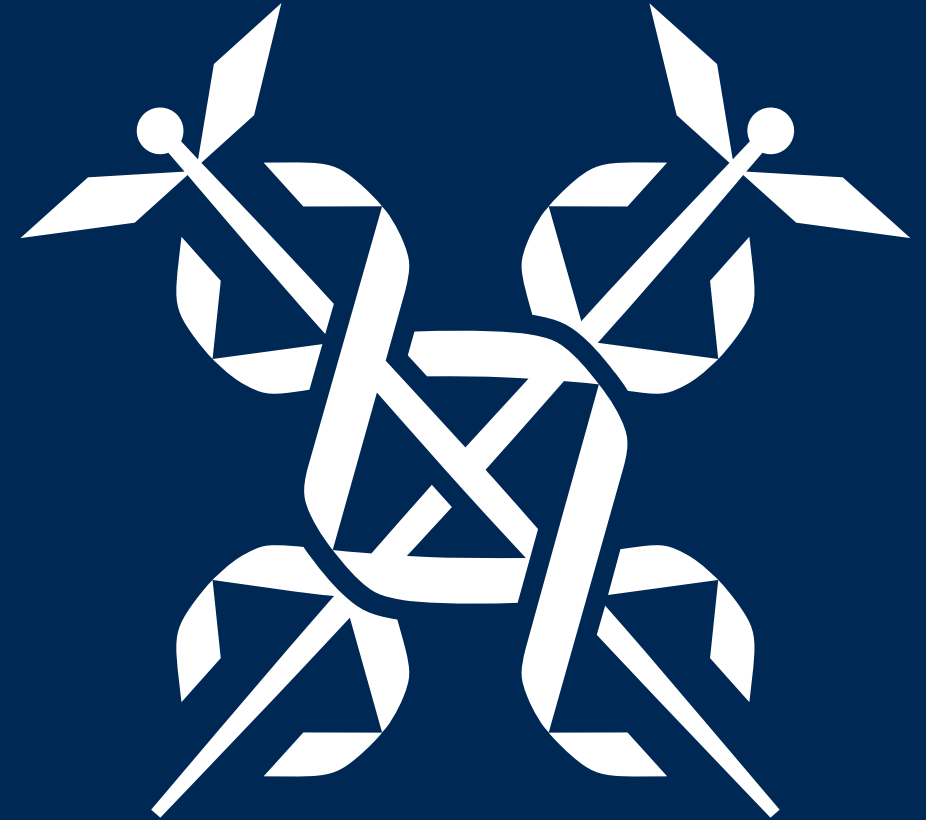


TULLI | TULLEN | CUSTOMS

Sisälllys

- 1) Tervetuloa ja tilaisuuden käytännöt
- 2) Kuinka raportoida, jos todellisia päästötietoja ei ole vielä saatu?
- 3) Nostoja ennakkokysymyksistä
- 4) Näin luet tietojenkeruutaulukkoa ja hyödynnät sitä siirtymäkauden raportoinnissa
- 5) Mitä tapahtuu, jos ei raportoi todellisilla päästötiedolla?
- 6) Keskustelua

TULLI



Tilaisuuden käytännöt

- Tervetuloa!
- Chatti ei ole käytössä
- Emme julkaise tilaisuuden tallennetta, materiaalit julkaistaan Tullin Hiilirajamekanismi-sivulla.
- Tilaisuuden kesto on noin 2 tuntia. Lopuksi on varattu aikaa keskustelulle - jos haluat puhua, pyydä puheenvuoro Nosta käsi-painikkeella
- Jos lainaat jotain tilaisuudessa esitettyä, mainitse lähde

**2. Kuinka raportoida,
jos todellisia
päästötietoja ei ole
vielä saatu?**

Raportoi määräajassa, vaikka olisit vielä hankkimassa päästötietoja 1/2

- Vaikka et ole saanut oikeita päästötietoja, raportoi silti määräaikaan mennessä. Tarkemmat ohjeet löytyvät [Tullin hiilirajamekanismisivulta](#) ja niitä päivitetään mikäli komission ohjeistuksiin tulee muutoksia.
- Jos sinulla ei ole oikeita päästötietoja, ne pitäisi lisätä raportille myöhemmin
 - Jätä raportti aina, vaikka et saisi päästötietoja. On tärkeää, että annat raportilla lisätietoja toimista, joita olet tehnyt päästötietojen saamiseksi.
- Kirjoita raportille perustelut sille, miksi todelliset päästötiedot puuttuvat
 - Tällaisia lisätietoja voivat olla esimerkiksi asiakirjat, jotka osoittavat, mitä tuoja on tehnyt saadakseen päästötiedot. Lisätietona voi myös olla kuvaus tuotantoreiteistä tai muista seikoista, jotka tekevät raportoinnin vaikeaksi tai mahdottomaksi
 - Selvitys voi sisältää muun muassa
 - kopiot sähköpostikirjeenvaihdosta, jossa tuoja pyytää päästötietoja esimerkiksi tavaroiden myyjältä, niiden valmistajalta, mahdolliselta kauppakumppanilta tai edustajalta tai laitoksen toiminnasta vastaavalta toimijalta
 - kauppasopimuksen, josta selviää sopimuskauden pituus ja jossa on voitu sopia, että valmistaja on velvollinen toimittamaan päästötiedot tuojalle
 - muun luotettavan selvityksen

Raportoi määräajassa, vaikka olisit vielä hankkimassa päästötietoja 2/2

- Voit täydentää jätettyä raporttia kuukauden ajan raportoinnin määräajan päätyttyä
 - Esimerkki: Q3/2024 raportoinnin määräpäivä on 31.10.2024. Viimeinen päivä muokata raporttia siirtymärekisterissä on 30.11.2024
 - Tarvittaessa katso ohjeet ”Näin pyydät mahdollisuutta raportointiin määräajan päättymisen jälkeen” Tullin hiilirajamekanismisivuilta
- Seuraavilla dioilla ohjeistamme, kuinka päästötiedot ja perustelut tietojen puuttumisesta syötetään raportille siirtymärekisterissä

Suorat päästöt ”alustavat tiedot”

Laitokset **Päästöt** Parametrit Maksettava hiilen hinta Lisätietoja

i

Käytä pistettä (.) desimaalien erottamiseksi.

i

Määrä pitää ilmoittaa tonneina. Varmista, että raportoinut määrät on muutettu tonneiksi oikein.

Tavaroiden tiedot (valmistettu)

Nettopaino *

123.4

Mittausyksikkö *

Tonni

Suorat tuotesidonnaiset päästöt

Määrittystyyppi

i *

Actual data not available

Raportointimenetelmän tyyppi

i

Lisätietoja

i *

Perustelut miksi päästötietojen todellisia arvoja ei ole ilmoitettu.

Suorat ominaispäästöt *

0

t CO2/yksikkö

Mittausyksikkö

Tonni

Pakolliset tiedot on merkitty tähdellä *.

Määrittystyyppi (Type of determination), valitse: Actual data not available

Raportointimenetelmän tyyppi (Type of applicable reporting methodology): ei tarvitse syöttää mitään, kenttä ei ole aktiivinen

Kirjoita **Lisätietoja**-kenttään (Additional information) perustelut, miksi päästötietojen todellisia arvoja ei ole ilmoitettu.

Suorat ominaispäästöt (Direct Embedded Emissions): ei tarvitse syöttää mitään, kenttä ei ole aktiivinen.

Epäsuorat päästöt ”alustavat tiedot”

Epäsuorat tuotesidonnaiset päästöt

Määrittystyyppi *	Päästökertoimen lähde	Sähkön lähde	Muu lähde
Actual data not available ▾	▾	▾	4000
Kulutettu sähkö *	Päästökerroin *	Epäsuorat ominaispäästöt	Mittausyksikkö *
0 MWh/yksikkö	0 t CO2/MWh	0 t CO2/unit	Tonni ▾
Päästökertoimen lähteen arvo			
512			
Laitoksen päästöt			
Laitoksen kokonaispäästöt	Laitoksen suorat päästöt	Laitoksen epäsuorat päästöt	Päästöjen mittausyksikkö *
0 t CO2	0.0000000 t CO2	0.0000000 t CO2	Tonni ▾

Pakolliset tiedot on merkitty tähdellä *.

Määrittystyyppi (Type of determination), valitse: Actual data not available

Päästökertoimen lähde (source of emission factor), sähkön lähde (source of electricity), kulutettu sähkö, päästökerroin (emission factor) ja epäsuorat ominaispäästöt (specific indirect embedded emissions): Näihin kenttiin ei tarvitse syöttää mitään, ne eivät ole aktiivisena.

Komissio tulee antamaan soveltuvaa täydentävää ohjeistusta. Seuraa Tullin tiedottamista hiilirajamekanismiasioista (Tullin hiilirajamekanismi nettisivu ja hiilirajamekanismi asiakastiedotteet).

Actual data not available "varoitusteksti"

The screenshot shows a reporting interface with a warning message overlay. The interface has tabs for 'Installations', 'Emissions', 'Parameters', 'Carbon price due', and 'Supplementary'. The 'Emissions' tab is active. There are two dropdown menus labeled 'Direct embedded emissions' and 'Indirect embedded emissions', both with the option 'Actual data not available' selected. A warning message box is open on the right, titled 'Warning', with a red 'x' icon. The message text is: 'Warning message: For reports as from 1 July 2024, reporting declarants are required to report actual emissions for each CBAM good imported into the EU. If the option "Actual data not available" is chosen, the CBAM report will be considered incomplete. Reporting declarants must undertake all possible efforts to obtain actual emission data from their supplier(s) or producer(s) of CBAM goods. Where reporting declarants eventually fail to get data on actual emissions, this option shall be used. In addition, please follow these steps: 1. Use the "Additional information" field to provide justifications on why the actual emissions data is missing; 2. In the tab "Supplementary", select reporting declarants' alleged environmental efforts and steps taken to obtain data from suppliers and/or producers. Info: Specialised services/Indirect Emissions. Warning message: For reports as from 1 July 2024, reporting declarants are required to report actual emissions for each CBAM good imported into the EU. If the option "Actual data not available" is chosen, the CBAM report will be considered incomplete. Reporting declarants must undertake all possible efforts to obtain actual emission data from their supplier(s) or producer(s) of CBAM goods. Where reporting declarants eventually fail to get data on actual emissions, this option shall be used. In addition, please follow these steps: 1. Use the "Additional information" field to provide justifications on why the actual emissions data is missing; 2. In the tab "Supplementary", select reporting declarants' alleged environmental efforts and steps taken to obtain data from suppliers and/or producers. Info: Specialised services/Indirect Emissions. At the bottom of the warning box is a green button that says 'Validate good' and 'Validated successfully'. The interface also shows various input fields for emissions, including 'Goods measure (produced)', 'Specific direct embedded emissions', 'Specific indirect embedded emissions', and 'Installation emissions'. The bottom of the page has a 'Privacy Statement' link and a version number 'Version: 1.3.1.2 2024-10-04 14:57'.

Päivitetty komission 8.10.2024
tiedonannon mukaan

Varoitusteksti tulee lukea
huolellisesti.

Varoitusteksti ei kuitenkaan
estä raportin lähettämistä.

Lisätiedot päästötietojen hankkimisesta 1/2

Laitokset

Päästöt

Parametrit

Maksettava hiilen hinta

Lisätietoja

Päästöjen lisätiedot

Lisää uusi

1.

Lisätiedot

512

Liiteasiakirjat

Lisää uusi

Päivitetty komission 8.10.2024
tiedonannon mukaan

Täydennä tietoja toimista
päästötietojen hankkimiseksi
Lisätietoja (Supplementary) –
välilehdellä.

Liitä selvitystä tukevat asiakirjat
raportille kohdasta Liiteasiakirjat
→ Lisää uusi

Lisätiedot päästötietojen hankkimisesta 2/2

Liiteasiakirjat

Lisää uusi

1. Poista

Tyyppi *	Asiakirjan julkaisumaa	Viitenumero *	Asiakirjan rivinumero
Myöntävä viranomainen	Validoinnin alkupäivämäärä	Validoinnin loppupäivämäärä	
Kuvaus			

Tiedosto

Latauksen sallitut tiedostomuodot ovat: PDF, DOC, DOCX, XLS, XLSX, JPEG, XML

Choose file Drag and drop file here

Päivitetty komission 8.10.2024
tiedonannon mukaan

- Täydennä liiteasiakirjan tiedot
- Viitenumero on pakollinen tieto
- Raportoijat voivat itse päättää viitteen muodon ja sisällön

3. Nostoja ennakkokysymyksistä

Miltä ajanjaksolta päästöjä tarkkaillaan?

- Lähtökohtaisesti päästöjä tarkkaillaan yhden kalenterivuoden ajalta.
 - Myös muu perusteltu tarkkailujakso on mahdollinen, mikäli tarkkailumenetelmällä saavutetaan sama tarkkuus ja tarkkailujakson pituus on vähintään kolme kuukautta.
 - Pyrkimyksenä on välttää lyhyen aikavälin vaihteluja ja datapuutteita.
- Raportoinnissa tulisi aina käyttää viimeisimpiä saatavilla olevia päästötietoja.

A. Sheet "A_InstData" - General information, production processes and purchased precursors

1 Reporting period	Start:	1.1.2023	End:	31.12.2023
--------------------	--------	----------	------	------------

Please enter here the starting date and the end date of the reporting period to which the data entered in this communication template refers to. For example, if you want to report data based on the whole calendar year 2023, the starting date would be 1.1.2023 and the end date 31.12.2023.

It is important that all data entered in this template (embedded emissions, carbon price due, product properties, etc.) all relate to that same reporting period entered above.

- Ks. myös:
 - (EU) 2023/1773 Liite III
 - CBAM Questions and Answers 8.8.2024 kysymys nro 60. What is the relevant time period for calculating embedded emissions?
 - Guidance document on CBAM implementation for importers of goods into the EU Section 4.3.4
 - Guidance document on CBAM implementation for installation operators outside the EU Section 4.3.3
 - CBAM Communication template, ks. Välilehti "A_InstData"

Mitä tarkoittaa yksinkertainen ja monimutkainen tavara?

- **Yksinkertainen tavara (simple good):** Tuotantoprosessissa tarvitaan vain tuotesidonnaisia päästöjä aiheuttamattomia tuotantopanoksia ja polttoaineita.
 - Esimerkki: Muokkaamaton alumiini (primäärisulatus)
 - Valmistuksessa käytettäviin tuotantopanoksiin ja polttoaineisiin (kuten maakaasu, elektrodimassa) ei CBAM-laskentamenetelmien rajausten mukaan sisälly tuotesidonnaisia päästöjä.
- **Monimutkainen tavara (complex good):** Monimutkaiset tavarat ovat tavaroita joiden valmistuksessa on käytetty muita CBAM-tavaroita.
 - Esimerkki: Alumiinituotteet
 - Jos tuotantoprosessissa on käytetty muokkaamatonta alumiinia tai alumiinituotteita, eli tavaroita joihin CBAM-laskentamenetelmien mukaan sisältyy tuotesidonnaisia päästöjä.
- Ks. myös:
 - (EU) 2023/956 Liite IV
 - CBAM Questions and Answers 8.8.2024 kysymys nro 61. What are simple and complex goods?

Sähkön päästökertoimet, selitteet

Source of electricity EF	The source or method based on which the electricity emission factor (EF) was determined for the relevant production process or precursor.
D.4(a)	EF based on IEA data, provided by the European Commission
D.4(b)	EF based on other publicly available data representing either the average EF or the CO2 emission factor as in section 4.3 of Annex IV of the CBAM Regulation.
D.4.1	EF of electricity produced in the installation other than by cogeneration
D.4.2	EF of electricity produced in the installation by cogeneration
D.4.3.1	EF of electricity produced outside the installation (received from a source with a direct technical link)
D.4.3.2	EF of electricity produced outside the installation (received from a producer under a power purchase agreement)
Mix	Where the electricity is not predominantly obtained from one source or the EF by one of the above sources, the EF is determined as a mix of the methods above.

Sähkön päästökertoimien lähteet

- D.4(a) = perustuu IEA:n tietoihin (komission siirtymärekisterissä julkaisemat sähkön päästökertoimet)
- D.4(b) = perustuu muuhun julkiseen tietoon (esim. tilastoarvot)
- D.4.1 = laitoksessa muulla kuin sähkön ja lämmön yhteistuotannolla (CHP) tuotettu sähkö
- D.4.2 = laitoksessa sähkön ja lämmön yhteistuotannolla (CHP) tuotettu sähkö
- D.4.3.1 = laitoksen ulkopuolella tuotettu sähkö, joka saadaan suoran teknisen linkin kautta
- D.4.3.2 = laitoksen ulkopuolella tuotettu sähkö, josta on tehty sähkönhankintasopimus
- Mix = sähkö saadaan vähintään kahdesta eri lähteestä, joille on eri päästökertoimet

Päästöjen seurannan rajausta siirtymäkaudella

Issue	CBAM good					
	Cement	Fertilisers	Iron/Steel	Aluminium	Hydrogen	Electricity
Reporting metrics	(per) Tonne of good					(per) MWh
Greenhouse gases covered	Only CO ₂	CO ₂ (plus nitrous oxide for some fertiliser goods)	Only CO ₂	CO ₂ (plus perfluorocarbons (PFCs) for some aluminium goods)	Only CO ₂	Only CO ₂
Emission coverage during transitional period	Direct and indirect					Only direct
Emission coverage during definitive period	Direct and indirect		Only direct, subject to review			Only direct

Siirtymäkaudella eli 1.10.2023–31.12.2025

sementistä, lannoitteista/kemikaaleista ja vedystä seurataan suoria ja epäsuoria päästöjä.

Toimeenpanokaudella eli 1.1.2026 alkaen

sementistä ja lannoitteista/kemikaaleista seurataan edelleen suoria ja epäsuoria päästöjä. Vedyn osalta seurattaisiin vain suoria päästöjä mutta huomaa, että komissio vielä arvioi asiaa.

Jos ureaa tuodaan muuhun kuin lannoitteeksi tarvitseeko sitä raportoida?

- Tullinimike ratkaisee, onko kyseessä hiilirajamekanismin piiriin kuuluva tavara.
 - Vastaava tilanne koskee myös muita kemikaaleja, esim. ammoniakkia.
- CBAM-nimikkeet on luetteloitu (EU) 2023/956 liitteessä I.
- Tieto hiilirajamekanismista löytyy myös Tullin Fintaric-palvelusta.

Tiedot nimikkeelle 3102101000 (Tuonti 11.10.2024)

VI	KEMIANTEOLLISUUDEN JA SIIHEN LIITTYVÄN TEOLLISUUDEN TUOTTEET:
31	LANNOITTEET:
3102	Typpilannoitteet, kivennäiset tai kemialliset:
3102 10	- virtsa-aine (urea), myös vesiliuksena:
3102 10 10 00	- - virtsa-aine (urea), jossa on enemmän kuin 45 painoprosenttia typpeä kuivasta vedettömästä tuotteesta

Paljousyksikkö

KNI (Kilogramma(a) typpeä)

Huomautukset

Alaviitteet

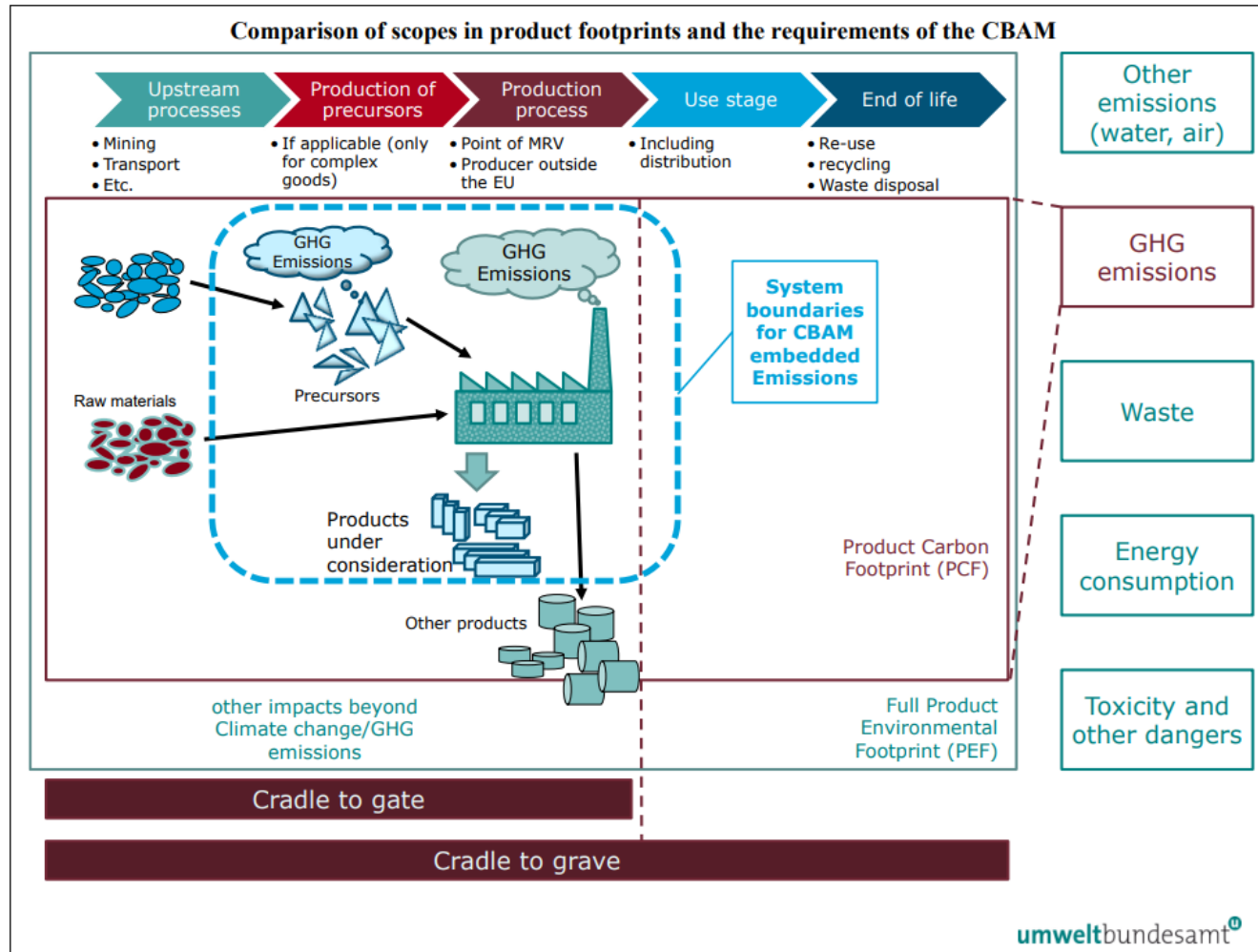
 Laske tällä nimikkeellä

Toimenpiteet nimikkeelle

kaikki maat

Rajoitustiedot	Tullit	Verot
Toimenpide	Maa	Lisäkoodi Lisätiedot
Lisäpaljousyksikkö (O109, regulaatio R2658/87): KNI	1011 (ERGA OMNES)	
Lannoitteen tulee olla Ruokaviraston hyväksymä (9RKL, regulaatio Z3456/12): katso ehdot	1011 (ERGA OMNES)	
Hiilidioksidipäästöjen säätömekanismi rajalle (B775, regulaatio R0956/23):	1008 (Kaikki kolmannet maat paitsi CH (Sveitsi), IS (Islanti), LI (Liechtenstein), NO (Norja), XC (Ceuta), XL (Melilla))	
Tuontivalvonta (B760, regulaatio R0692/14): katso ehdot	UA (Ukraina)	 
Tuontivalvonta (B762, regulaatio R0263/22): katso ehdot	UA (Ukraina)	 

CBAM vs. muu päästöraportointi



Voiko raportoinnissa käyttää esimerkiksi tavaralle laskettuja hiilijalanjälkitietoja tai EPD ympäristöselosteen tietoja?

- Huomioi laskentamenetelmien rajaukset. Esimerkiksi kuvassa esitetty ero hiilijalanjälki- ja CBAM-tarkastelussa.
- CBAM täydentää EU:n päästökauppaa → ohjaa päästöjen seurantaa CBAMissa.
- Ks. myös 73. "Are emission factors from life-cycle assessments (LCA) / life-cycle inventory databases accepted?"
CBAM Questions and Answers 8 August 2024

XML-tiedoston käyttö raportoinnissa

- Komission video XML-tiedoston käytöstä: Course Video – Quarterly Report XML Upload Tutorial <https://customs-taxation.learning.europa.eu/course/view.php?id=862§ion=1>
- Tiedostot komission sivuilla
 - **"CBAM Quarterly Report structure XSD..."** sisältää XSD-tiedostot (QReport ja stypes), jossa on yksityiskohtaiset tiedot siitä, mitä ja missä järjestyksessä XML-raportin tiedot on oltava ja kuinka monta ja minkälaisia merkkejä (numerot/kirjaimet) kohdan pitää sisältää.
 - Näitä tiedostoja ei voi käyttää raporttipohjana.
 - Ladattavalla raportilla (XML-tiedosto) annettujen tietokohtien on täytettävä XSD-tiedostoissa oleva määrittelyrakenne, jotta raportti voidaan ladata siirtymärekisteriin. Jos ne eivät täyty, raportin lataaminen ei onnistu.
 - **"CBAM Quarterly Report sample for representatives/importer"** kohdista latautuu malliraportti (**XML-tiedosto**), jonka voi tallentaa ja muokata haluamaansa muotoon. Dokumentti avautuu tekstieditorilla tai jollain muulla editorityökalulla, joka voi käsitellä XML-tiedostoja. Latauksessa on mukana "tukevat tiedostot" eli supporting documents.
 - **"CBAM Quarterly Report structure"** sisältää raportin rakenteen sekä virheilmoitukset **excel-dokumenttina** (informatiivinen dokumentti).

**4. Näin luet
tietojenkeruutaulukkoa ja
hyödynnät sitä siirtymäkauden
raportoinnissa**

Tietoa Excel-taulukosta

- Komission julkaiseman tiedonkeruutaulukon (CBAM communication template for installations) käyttö on vapaaehtoista.
- Tiedonkeruutaulukon tarkoituksena helpottaa päästötietojen kokoamista lainsäädännön vaatimalla tavalla ja tietojen toimittamista raportointivelvolliselle.
- Tiedonkeruutaulukon päästötietojen seurantajakso on tyypillisesti yksi kalenterivuosi

- Värikoodit soluissa

Black bold text:
Smaller italic text:

n.a.

- Täytettävän kohdan kuvaus
- Lisäselite
- Pakollinen täytettävä tieto
- Vapaaehtoisesti täytettävä tieto
- Automaattisesti täyttyvä solu
- Ei tarvetta täyttää
- Navigointi ja hyperlinkit



- Ei tarvetta täyttää
- Tarvittava tieto puuttuu tai on virheellinen
- Tieto täytetty soluihin oikein

- Ohjeet taulukon täyttämiseen löytyvät välilehdiltä [b_Guidelines&Conditions](#) ja [G_FurtherGuidance](#)
- Välilehden [F_Tools](#) apulaskureita voidaan hyödyntää:
 - Lämmön ja sähkön yhteistuotannon päästöjen laskentaan
 - Maksetun hiilen hinnan laskentaan
 - Ei käsitellä tässä esityksessä. ks. komission ohjevideo tiedonkeruutaulukon käytöstä

Esimerkin lähdeaineistoa

Hiilirajamekanismilainsäädäntö: (EU) 2023/956 ja (EU) 2023/1773

Euroopan komission hiilirajamekanismin verkkosivuilla https://taxation-customs.ec.europa.eu/carbon-border-adjustment-mechanism_en julkaistut dokumentit:

- Guidance document on CBAM implementation for installation operators outside the EU 8.12.2023 (jatkossa lyhyemmin Guidance for installations)
- CBAM Communication template – Examples 20.6.2024
- CBAM – Questions and Answers 8.8.2024

Komission julkaisema ohjevideo tiedonkeruutaulukon ominaisuuksista:

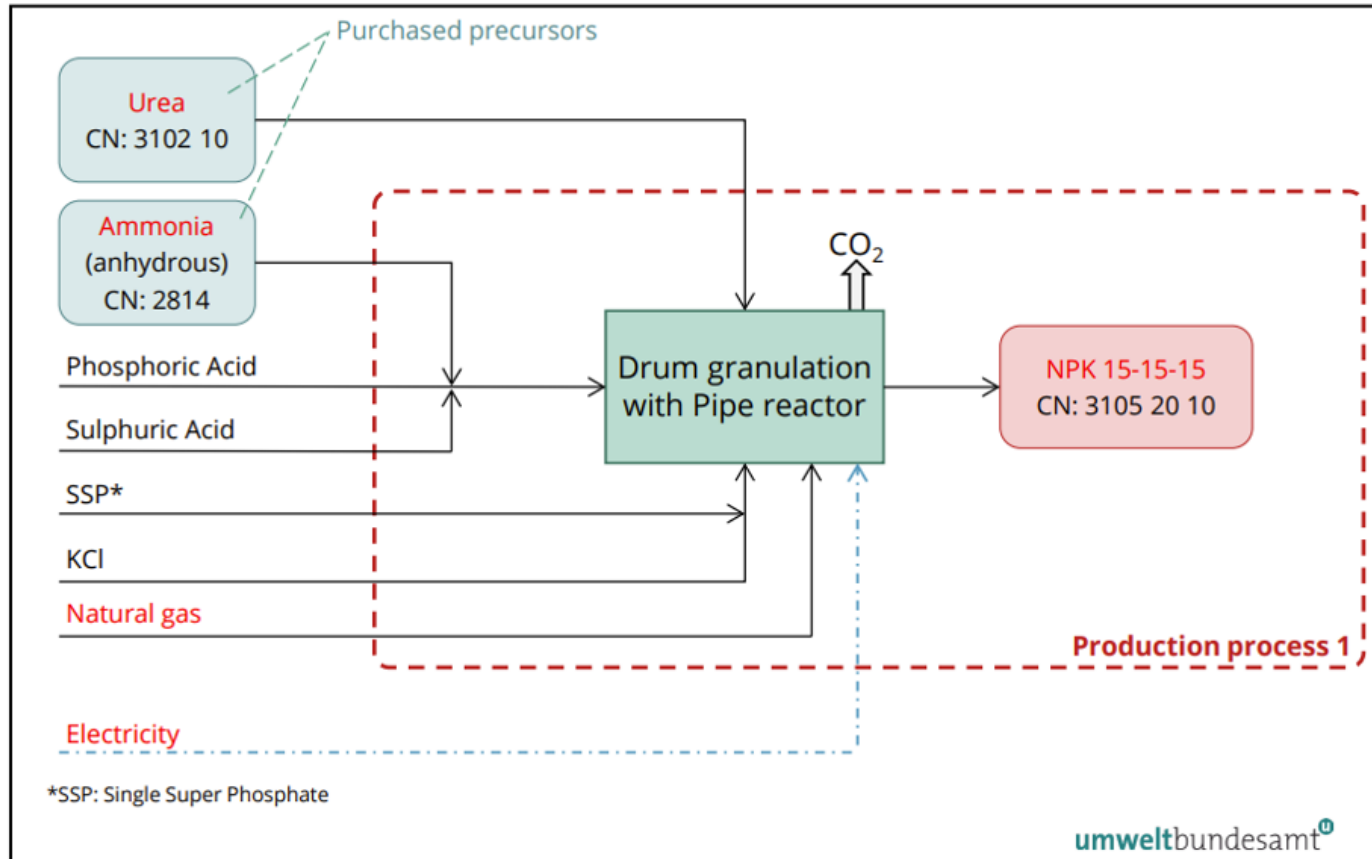
Course: CBAM Communication Template <https://customs-taxation.learning.europa.eu/course/view.php?id=874§ion=1>

Esimerkki lannoite- ja kemikaalisektorilta: seoslannoite

- **Guidance document on CBAM implementation for installation operators outside the EU 8.12.2023, s. 203 –205**
- **CBAM Communication template – Examples 20.6.2024: 5 CBAM SEE V2.1_Example Fertilizer_final**

Esimerkkilaitos

Figure 7-12: Fertilizer example – Overview and complete monitoring approach for the production of a mixed fertilizer grade.



Mitä panoksia ja tuotoksia on seurattava päästöjen määrittämiseksi?

Seurattavat on korostettu punaisella

- Maakaasun poltosta syntyvät suorat päästöt
- Laitoksen ulkopuolelta hankittujen merkityksellisten tuotantopanosten (urea ja ammoniakki) suorat ja epäsuorat päästöt
- Sähkönkulutus ja sen päästökerroin epäsuorien päästöjen määrittämiseksi
- Valmistetun lannoitteen määrä

Laitoksen tiedot Excelissä (A_InstData)

4 Aggregated goods categories and relevant production processes

(a) List of aggregated goods categories, relevant precursors and corresponding production routes

Please list here ALL aggregated goods categories, including any relevant precursor types produced WITHIN the installation.

Where relevant, please list all production routes through which the aggregated goods are produced.

ID	Aggregated goods category	Route	Route 1	Route 2	Route 3	Route 4	Route 5	Route 6
G1	Mixed fertilisers	All production routes						
G1								

Relevant precursors:

Hydrogen	Ammonia	Nitric acid	Urea				

(b) Relevant production processes

ID	Aggregated goods category	Included goods categories listed under (a)						Name	Error message
		1	2	3	4	5	6		
P1	Mixed fertilisers	Only direct production						Granulator / Pipe reactor	
P2									

5 Purchased precursors

Please list here all precursors that are produced OUTSIDE the installation (e.g. purchased) and consumed within the installation.

Please also list the country in which the relevant precursor was produced (see sheet "c_CodeLists" to find the correct country codes) and the relevant production routes, if known.

ID	Production process	Country code	Route 1	Route 2	Route 3	Route 4	Route 5	Name	Error
PP1	Urea	US						Urea (purum)	
PP2	Ammonia	AE	Haber-Bosch process with steam reforming of natural gas or biogas					Ammonia (anhydrous)	
PP3									

Yhdistetty tavaraluokka 4(a):
Seoslannoitteet

Mahdolliset merkitykselliset
lähtöaineet

Tuotantoprosessit 4(b): "Only
direct production" →
prosessissa tuotetaan
ainoastaan valitun yhdistetyn
tavaraluokan tavaraa

Laitoksen ulkopuolelta ostetut
merkitykselliset lähtöaineet

Laskelma: Lähtöaineet ja päästöt

Päästöt (lähtöaine) Päästöt (lopputuotteessa)

Inputs	Input mass	Precursor embedded emissions (t CO ₂ /t)		Embedded emissions (t CO ₂ /t)	
		direct	indirect	direct	indirect
KCl	251,3	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
SSP ¹⁴⁵ 17% P ₂ O ₅	200,0	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Phosphoric acid (40% P ₂ O ₅)	300,0	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Sulphuric acid (96 wt-%)	116,0	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
NH ₃	93,0	1,900	0,208	0,177	0,019
Urea	160,0	0,719	0,178	0,115	0,028
Energy needed for granulation (average of reporting period)				0,018	0,006
Total SEE for mixed fertilizer product NPK 15-15-15				0,310	0,054

Kaliumkloridi
Superfosfaatti
Fosforihappo
Rikkihappo
Ammoniakki
Urea
Energia: maakaasu (suorat päästöt) ja sähkö (epäsuorat päästöt)
CBAM-raportille tulevat suorat- ja epäsuorat päästötiedot

Laitoksen suorat päästöt Excelissä

B. Sheet "B_Emlnst" - Installation's emission at source stream and emission source level

1 Source streams and emission sources

[Please click on this link for further guidance on how to complete this section.](#)

(a) Calculation based approaches: Source Streams (excluding PFC emissions)

#	Method	Source stream name	Activity data (AD)	AD Unit	Net calorific value (NCV)	NCV Unit	Emission factor (EF)	EF Unit	CO2e fossil (t)	CO2e bio (t)	Energy content (fossil), TJ	Energy content (bio), TJ
1	Combustion	Natural gas	6 607,00	1000Nm3	36,21	GJ/1000Nm3	56,10	tCO2/TJ	13 421	0	239,2	0,0

C. Sheet "C_Emissions&Energy" - Installation-level GHG emissions and energy consumption

2 Greenhouse gas emissions balance & information on data quality

(a) GHG balance by type of GHG

Values below are taken automatically from entries in sheet "B_Emlnst". If entries made in that sheet are incomplete, please enter the total emissions figures manually under ii. to override automatic results displayed under i.

The entry of total indirect emissions must always be entered manually.

Installation level data:	Unit	Total CO2 emissions	Biomass emissions	Total N2O emissions	Total PFC emissions	Total direct emissions	Total indirect emissions	Total emissions
i. from sheet "B_Emlnst"	tCO2e	13 421	0	0	0	13 421		
ii. manual entries	tCO2e						4 544	
iii. Results:	tCO2e	13 421	0	0	0	13 421	4 544	17 965

Laitoksen epäsuorat päästöt Excelissä

D. Sheet "D_Processes" - Production level and attributed emissions for SEE calculation

Data input for the determination of the specific embedded emissions

Calculation of the attributed emissions:

Granulator / Pipe reactor

(j) Indirect emissions from electricity consumption

	Unit	Value
i. Electricity consumption	MWh	7 875
ii. Emission factor of the electricity	tCO ₂ /MWh	0,572
iii. Source of the emission factor	-	D.4(a)

Sähkön päästökertoimen lähde: Verkkosähkö, kerroin perustuu IEA:n tietoihin (komission siirtymärekisterissä julkaisemat kertoimet)

Laitoksen epäsuorat päästöt sähkönkulutuksesta $7\,875 \text{ MWh} \cdot 0,572 \text{ tCO}_2/\text{MWh} = 4\,505 \text{ tCO}_2$

C. Sheet "C_Emissions&Energy" - Installation-level GHG emissions and energy consumption

2 Greenhouse gas emissions balance & information on data quality

(a) GHG balance by type of GHG

Values below are taken automatically from entries in sheet "B_Emlnst". If entries made in that sheet are incomplete, please enter the total emissions figures manually under ii. to override automatic results displayed under i.

The entry of total indirect emissions must always be entered manually.

Installation level data:	Unit	Total CO ₂ emissions	Biomass emissions	Total N ₂ O emissions	Total PFC emissions	Total direct emissions	Total indirect emissions	Total emissions
i. from sheet "B_Emlnst"	tCO ₂ e	13 421	0	0	0	13 421		
ii. manual entries	tCO ₂ e						4 544	
iii. Results:	tCO ₂ e	13 421	0	0	0	13 421	4 544	17 965

Prosessikohtaiset tiedot

D. Sheet "D_Processes" - Production level and attributed emissions for SEE calculation

Data input for the determination of the specific embedded emissions

1	Production process 1:	Granulator / Pipe reactor	Mixe
---	-----------------------	---------------------------	------

[Please click on this link for further guidance on how to complete this section.](#)

(a) Total production levels:	Production route	Unit	Amounts
1 Granulator / Pipe reactor Mixed fertilisers	All production routes	t	750 000
8	n.a.		
Total production within installation (= denominator for SEE calculation):		t	750 000
(b) Production details		Unit	Amounts
i. Produced for the market		t	750 000
ii. Share of total under (a) produced for the market			100,0%
iii. Total production only for the market?			TOSI

Calculation of the attributed emissions:

Granulator / Pipe reactor

[Please click on this link for further guidance on how to complete this section.](#)

	Measurable heat	Waste gases	Indirect emissions
(f) Please select which elements are applicable	EPÄTOSI	EPÄTOSI	TOSI
Based on your selection, related sections below might become irrelevant and greyed out below.			
(g) Directly attributable emissions (DirEm*)	Unit	Value	
	tCO ₂ e	13 421	

Laitoksen päästöt osoitetaan prosesseille. Esimerkissä laitoksella on vain yksi prosessi.

(a) ja (b) tuotettu tavaramäärä, tässä esimerkissä koko tuotanto 750 000 t prosessissa 1

Päästöt suhteutetaan tuotettuun määrän, joten tiedot ovat tärkeitä päästölaskelman oikeellisuudelle.

(f) Epäsuorat päästöt ilmoitetaan aina (TOSI). Mitattua lämpöä ja jätekaasujen siirtoa ei sisälly tähän esimerkkiin (EPÄTOSI)

(g) Prosessille 1 kohdistetut suorat päästöt ovat 13 421 tCO₂

Laitoksen sähkön kulutusta ja epäsuoria päästöjä koskevat kohdat käsiteltiin edellisellä dialla.

Ulkopuolelta hankitut merkitykselliset lähtöaineet

Data input for the determination of the specific embedded emissions

1 Purchased precursor 1:

Urea (purum)

[Please click on this link for further guidance on how to complete this section.](#)

(a) Total purchased levels:	Production route	Unit	Amounts
1 Urea (purum) Urea	All production routes	t	120 000
(b) Consumed in 'production processes' within the installation:		Unit	Amounts
1 Granulator / Pipe reactor		t	120 000
(c) Consumed for other purposes, e.g. sold or used for non-CBAM goods:		t	0
(d) Control:		t	0

Specific embedded emissions:

Urea (purum)

(e) Emissions embedded in this purchased precursor

[Please click on this link for further guidance on how to complete this section.](#)

Parameter:	Unit	Value	Source
i. Specific embedded direct emissions (SEE (direct))	tCO ₂ e/t	0,719	Measured
ii. Specific electricity consumption (for SEE (indirect))	MWh/t	0,246	Measured
iii. Electricity emission factor (for SEE (indirect))	tCO ₂ e/MWh	0,725	D.4(b)
iv. Specific embedded indirect emissions (SEE (indirect))	tCO ₂ e/t	0,178	
v. Justification for use of default values (if relevant):			

Esimerkin 1. laitoksen ulkopuolelta hankittu merkityksellinen lähtöaine (urea).

(a) ja (b) ureaa hankittu 120 000 t ja kaikki on käytetty CBAM-tavaroiden valmistamiseen.

Urean tuotesidonnaiset ominaispäästöt (tiedot on saatava urean valmistajalta):

- (i) Suorat päästöt 0,719 tCO₂e/t
- (ii) Sähkönkulutus 0,246 MWh/t
- (iii) Sähkön päästökerroin 0,725 tCO₂e/MWh
- (iv) Epäsuorat päästöt 0,178 tCO₂e/t

Sähkön lähde D.4(b) verkkosähkön päästökerroin, joka perustuu muuhun julkiseen tietoon (esim. tilastoarvot) kuin komission siirtymärekisterissä julkaisemaan IEA:n tietoon perustuvaan päästökertoimeen.

Summary_Processes -välilehti

Välilehti sopii tietojen ristiin tarkistukseen (eri välilehdille syötetyt tiedot). Myös päästöjen kannalta merkityksellisimmät osatekijät tulevat esille.

Näyte välilehdeltä (taulukko Granulator / Pipe reactor) havainnollistaa, kuinka laitoksen prosessi ja ulkopuolelta hankitut merkitykselliset lähtöaineet yhdistetään tavaran tuotesidonnaisiksi päästöiksi (tCO₂e/t) huomioiden massasuhte (Mass share t/t).

Oletusarvojen osuus eli Share of Default value 0 % huomioi tiedot välilehdeltä E_PurchPrec.

Suorat ja epäsuorat päästöt tuotettua tavaratonnia kohden eli SEE direct ja indirect tCO₂e/t.

Tuotesidonnainen sähkön kulutus per tuotettu tavaratonni eli Embedded electricity MWh/t. Käytetty verkkosähköä, jonka päästötiedot useista lähteistä.

Kooste mahdollisesti maksetusta hiilen hinnasta ja hyvityksistä.

1	Granulator / Pipe reactor	Aggregated goods category	Mass share	(Share of Default value	SEE (direct)	SEE (indirect)	SEE (total)	EmbEm (direct)	EmbEm (indirect)	EmbEm (total)	Source of electricity EF	Embedded electricity	Country code	CP due (per produced t or MWh)	Rebate (per produced t or MWh)
			t/t		tCO ₂ e/t	tCO ₂ e/t	tCO ₂ e/t	tCO ₂ e	tCO ₂ e	tCO ₂ e		MWh/t			
	Total production process	Mixed fertilisers	-	0 %	0,310	0,054	0,364	232 226	40 408	272 634	-	0,127	-	0,00	0,00
	Granulator / Pipe reactor	Mixed fertilisers	1,000	-	0,018	0,006	0,024	13 421	4 505	17 926	D.4(a)	0,011		0,00	0,00
1	Urea (purum)	Urea	0,160	EPÄTOSI	0,115	0,029	0,144	86 280	21 402	107 682	D.4(b)	0,039	US	0,00	0,00
2	Ammonia (unhydrous)	Ammonia	0,093	EPÄTOSI	0,177	0,019	0,196	132 525	14 501	147 026	D.4(b)	0,077	AE	0,00	0,00

Summary_Products -välilehti

Production process from which the products arise	Type of aggregated good or precursor	CN Codes	CN Name	Product name (used for communication with reporting declarant, e.g. on invoices)	SEE (direct)	SEE (indirect)	SEE (total)	Unit	Share of emissions by default value	Source for electricity EF
Example process A	Iron or steel products	72071919	Semi-finished	Example name A	0,915	0,396	1,311	tCO ₂ e/t	0 %	D.4.1
1 Granulator / Pipe reactor	Mixed fertilisers	31052010	Mineral or chemical	NPK 15-15-15	0,310	0,054	0,364	tCO ₂ e/t	0 %	D.4(a)

Production process from which the products arise	Type of aggregated good or precursor	CN Codes	CN Name	% N as ammonium (NH ₄ ⁺)	% N as nitrate (NO ₃ ⁻)	% N as Urea	% N in other (organic) forms
Example process A	Iron or steel products	72071919	Semi-finished				
1 Granulator / Pipe reactor	Mixed fertilisers	31052010	Mineral or chemical	7,60 %	0,00 %	7,40 %	0,00 %

Valmistaja tai tavarantoimittaja on täydentänyt raportoitavien tavaroiden tietoja (keltaisella pohjalla) tälle välilehdelle, mm. tullinimike ja tavarakohtaiset siirtymärekisterin Parametrit –välilehdellä ilmoitettavat tiedot.

Summary_Communication -välilehti

Production process from which the products arise	Type of aggregated good or precursor	CN Codes	CN Name	SEE (direct)	SEE (indirect)	SEE (total)	Unit	Share of emissions by default value	Source for electricity EF	Embedded electricity (MWh/t)
1 Granulator / Pipe reactor	Mixed fertilisers	31052010	Mineral or c	0,310	0,054	0,364	tCO2e/t	0 %	D.4(a)	0,127
							% N as ammonium (NH4+)	% N as nitrate (NO3-)	% N as Urea	% N in other (organic) forms
							7.60 %	0.00 %	7.40 %	0.00 %

Välilehti sisältää koosteen ja yhteenvedon tiedoista, jotka raportoidaan. Sisältää myös laitoksen perustiedot ja mahdollista maksettua hiilen hintaa koskevat tiedot.

Jos laitos/valmistaja ei halua toimittaa koko Excel-tiedostoa liikesalaisuuksien vuoksi, tämän välilehden avulla raportoinnissa pääsee pitkälle.

Suorat päästöt, esimerkin tiedoin

Tuodut tavarat

Lisää tavara

1. 76051900 | US

1 Tonni | 8.4409884 t CO2

1 päästöt

2. 76051900 | US

Tonni | 0 t CO2

1 päästöt

3. 72210010 | US

1.5 Tonni | 4.75896 t CO2

1 päästöt

4.31052010 | VN - Vietnam

1 Tonni | 0.31 Tonni

1 päästöt

Lisää päästö

1. VN - Viet Nam | Fertiliser installation

LaitoksetPäästötParametritMaksettava hiilen hintaLisätietoja

Käytä pistettä (.) desimaalien erottamiseksi.

Määrä pitää ilmoittaa tonneina. Varmista, että raportoinut määrät on muutettu tonneiksi oikein.

Tavaroiden tiedot (valmistettu)

Nettopaino *

1

Mittausyksikkö *

Tonni

Suorat tuotesidonnaiset päästöt

Määrittystyyppi *

Actual data

Raportointimenetelmän tyyppi *

Komission täytäntöönpano...

Lisätietoja

Suorat ominaispäästöt *

0.310

t CO2/yksikkö

Mittausyksikkö

Tonni

CN Codes	SEE (direct)	SEE (indirect)	SEE (total)	Unit
31052010	0,310	0,054	0,364	tCO2e/t

Kuvakaappaukset: CBAM-siirtymärekisteri ja CBAM communication template, välilehti Summary_Communication

Epäsuorat päästöt, esimerkin tiedoin

Epäsuorat tuotesidonnaiset päästöt

Määrittystyyppi *	Päästökertoimen lähde *	Sähkön lähde *	Muu lähde
Actual data	Other	Vastaanotettu verkosta	Päästökerroin on yhdistelmä ... 3954
Kulutettu sähkö *	Päästökerroin *	Epäsuorat ominaispäästöt	Mittausyksikkö *
0.13 MWh/yksikkö	0.42 t CO2/MWh	0.0546 t CO2/unit	Tonni

Päästökertoimen lähteen arvo 473

Useita, joiden lähteet luetella...

CN Codes	SEE (indirect)	SEE (total)	Unit	Source for electricity EF	Embedded electricity (MWh/t)
31052010	0,054	0,364	tCO2e/t	D.4(a)	0,127

Sähkön lähteitä ja päästökertoimia oli tiedonkeruutaulukossa useita (laitos, ulkopuolelta hankitut merkitykselliset lähtöaineet). Summary_Communication välilehden SEE indirect ja Embedded electricity MWh/t huomioi eri lähteet. Sähkön lähteeksi siirtymärekisterissä on valittu "Other", jotta painotetun päästökertoimen saa syötettyä. Jos päästökertoimeksi valitsee Summary_Communication välilehden mukaan verkkosähkön ja komission julkaiseman arvon, epäsuorat päästöt laskettaisiin lopputuotteen alkuperämaan sähköverkon päästökertoimella.

Ks. Application User Manual - CBAM Declarant Portal ver 1.3 kohta 4.4.3.4.3 Indirect Embedded Emissions: Distinction of the options available in the CBAM Transitional Registry

Kuvakaappaukset: CBAM-siirtymärekisteri ja CBAM communication template, välilehti Summary_Communication

Parametrit, seoslannoitteet

Seoslannoitteista ilmoitettavat alakohtaiset muuttujat, ks. (EU) 2923/1773 liite IV

Asetuksen (EU) 2019/1009 nojalla seoslannoitteista vaadittavat tiedot:

- typpipitoisuus ammoniumina (NH₄⁺)
- typpipitoisuus nitraattina (NO₃⁻)
- typpipitoisuus ureana
- typpipitoisuus muissa (orgaanisissa) muodoissa

CBAM Communication template
Summary_Communication:

% N as ammonium (NH ₄ ⁺)	% N as nitrate (NO ₃ ⁻)	% N as Urea	% N in other (organic) forms
7.60 %	0.00 %	7.40 %	0.00 %

Suorien päästöjen määritysparametrit

Lisää uusi

P22, Seoslannoitteet

1. Ammonium Nitrogen content

Poista ^

Ammonium Nitrogen content - QPD07 (PERCENTAGE) ⓘ

Oletusarvo N/A

Lisätiedot

7.60 %

2. Nitrate Nitrogen content

Poista ^

Nitrate Nitrogen content - QPD08 (PERCENTAGE) ⓘ

Oletusarvo N/A

Lisätiedot

0.0 %

3. Urea Nitrogen content

Poista ^

Urea Nitrogen content - QPD06 (PERCENTAGE) ⓘ

Oletusarvo N/A

Lisätiedot

7.40 %

4. Other Nitrogen content

Poista ^

Other Nitrogen content - QPD09 (PERCENTAGE) ⓘ

Oletusarvo N/A

Lisätiedot

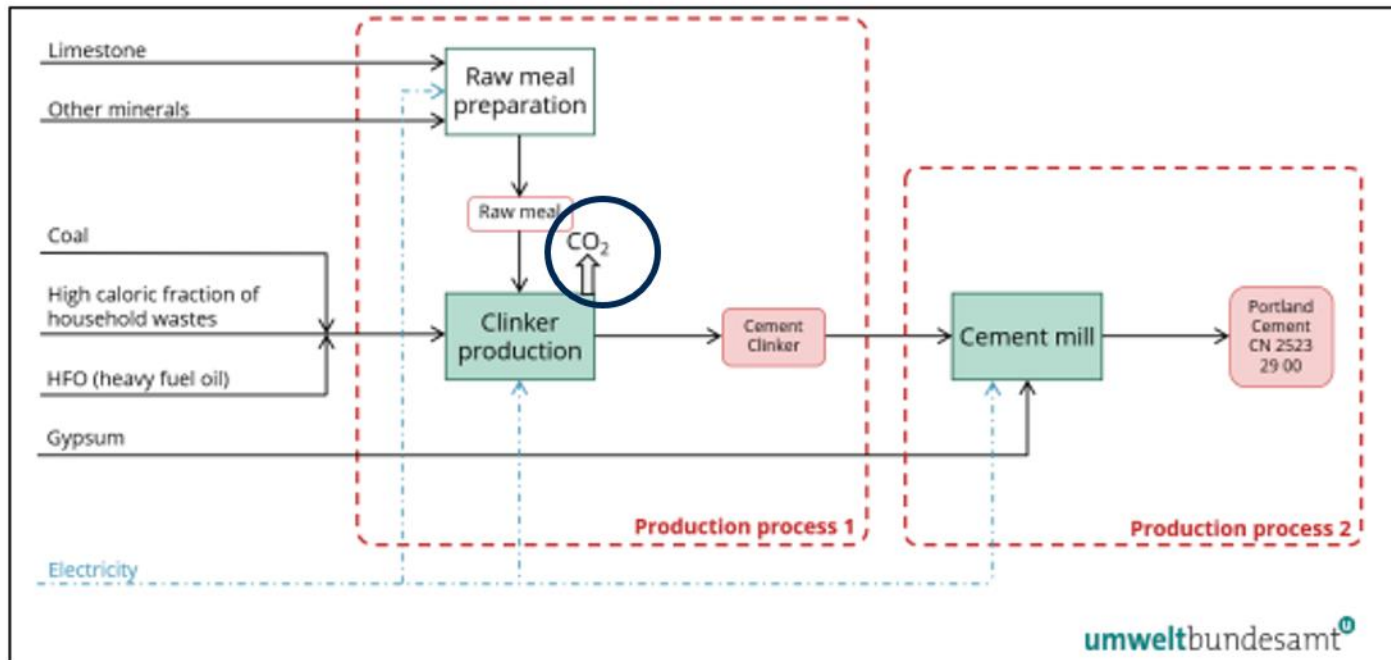
0.0 %

Esimerkki, sementti

- **Guidance document on CBAM implementation for installation operators outside the EU 8.12.2023, s. 176 –180 (Huom. Eri tuotantoluvut excelissä)**
- **CBAM Communication template – Examples 20.6.2024: 1 CBAM SEE V2.1_Example Cement_final**

Sementin tuotantolaitos

Figure 7-2: Cement example – Overview



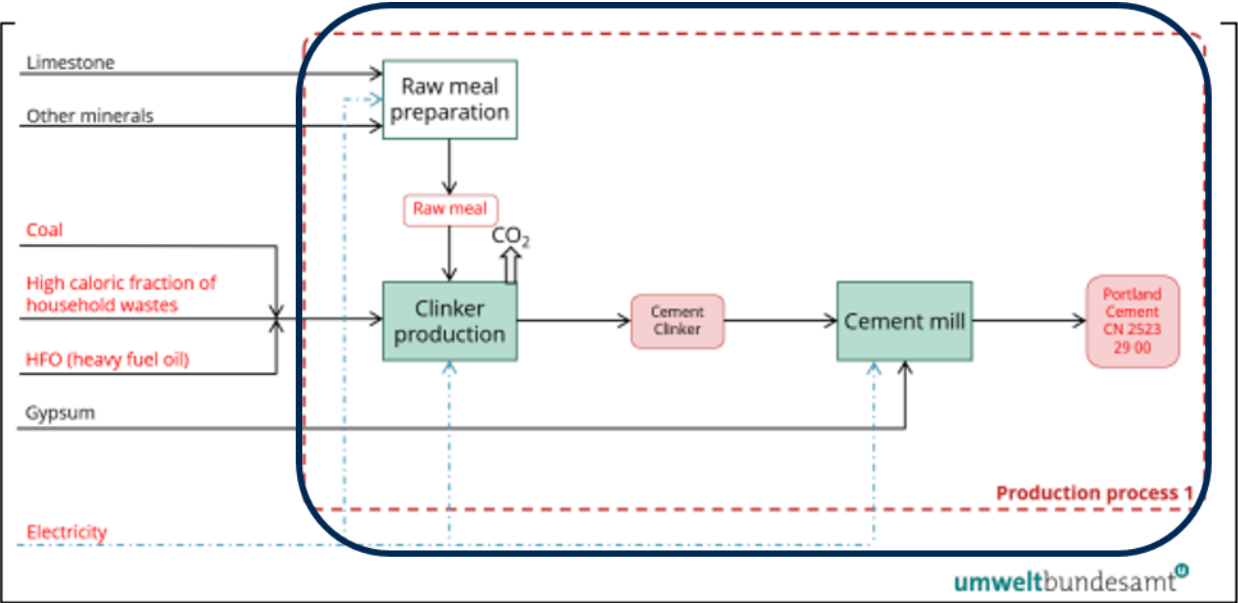
Guidance for installations s.177, taulukko 7-2

- Prosessi 1: klinkkerin tuotanto
 - Raaka-aineina kalkkikivi ja muita mineraaleja -> jauhetaan hienoksi raaka-ainemyllyssä.
 - Klinkkeri valmistetaan kiertouunissa: polttoaineeksi hiiltä, kotitalousjätettä ja raskasta polttoöljyä.
- Prosessi 2: sementin tuotanto
 - Klinkkeri jauhetaan myllyssä kipsin kanssa, jolloin tuotteeksi valmistuu portlandsementtiä.
- Suoria päästöjä muodostuu vain klinkkeristä.
- Molempiin prosesseihin käytetään sähköä.

Merkitykselliset tuotantopanokset ja alakohtaiset muuttujat

Yhdistetty tavaraluokka	Merkitykselliset tuotantopanokset siltä osin kuin käytetty	Alakohtaiset muuttujat (merkitään raportoinnissa Parameters-välilehdelle siirtymärekisterissä)
Kalsinoitu savi	-	Onko savi kalsinoitu vai ei: raportoitava myös, vaikka savi olisi kalsinoimatonta. Kalsinoimattoman saven päästöt voidaan tällöin kuitenkin merkitä nollaksi.
Sementtiklinkkeri	-	-
Sementti	Sementtiklinkkeri, kalsinoitu savi	Kulutetun sementtiklinkkeritonnin ja tuotetun sementtitonnin massasuhde (klinkkerin ja sementin suhde prosentteina)
Aluminaattisementti	-	-

Yhdistetyt tavaraluokat



- Ei merkityksellisiä tuotantopanoksia ostettu laitoksen ulkopuolelta.
- Bubble approach eli vain yksi prosessi, koska laitos tuottaa omat tuotantopanoksensa (klinkkeri), eikä sitä myydä tai käytetä laitoksen ulkopuolella.
- Taulukko 4a näyttää kaikki yksikköprosessit, joiden kautta eri yhdistettyjä tavaraluokkia tuotetaan.
- Taulukko 4b näyttää sementin tuotantoon sisältyvät yksikköprosessit eri yhdistettyjen tavaraluokkien osalta: tässä siis sementtiklinkkeri.

4 Aggregated goods categories and relevant production processes

4a

ID	Aggregated goods category	Route	Route 1	Route 2
G1	Cement	All production routes		
G1	Cement clinker	All production routes		

4b

ID	Aggregated goods category	Included goods categories listed under (a)				
		1	2	3	4	5
P1	Cement	Cement clinker				

Laitoksen suorat päästöt

B. Sheet "B_Eminst" - Installation's emission at source stream and emission source level

1 Source streams and emission sources

(a) Calculation based approaches: Source Streams (excluding PFC emissions)

#	Method	Source stream name	Activity data (AD)	AD Unit	Net calorific value (NCV)	NCV Unit	Emission factor (EF)	EF Unit	Biomass content (BioC)	CO2e fossil (t)	CO2e bio (t)	Energy content (fossil), TJ	Energy content (bio), TJ
Ex.1	Combustion	Heavy fuel oil	252 000,00	t	45,00	GJ/t	73,00	tCO2/TJ	0,00	827 820	0	11 340,0	0,0
Ex.2	Process Emissions	Raw meal for clinker	121 000,00	t		GJ/t	0,09	tCO2/t	0,00	10 641	0	0,0	0,0
Ex.3	Mass balance	Steel	-1 808 226,00	t		GJ/t			0,00	-25 693	0	0,0	0,0
1	Process emissions	Raw meal for clinker	1 255 000,00	t		GJ/t	0,525	tCO2/t		658 875	0	0,0	0,0
2	Combustion	Coal	88 000,00	t	25,00	GJ/t	95,00	tCO2/TJ		209 000	0	2 200,0	0,0
3	Combustion	Household waste	25 000,00	t	20,00	GJ/t	83,00	tCO2/TJ	15,00	35 275	6 225	425,0	75,0
4	Combustion	Heavy fuel oil	43 000,00	t	40,00	GJ/t	78,00	tCO2/TJ		134 160	0	1 720,0	0,0

- Poltto: polttoaineille, joilla tiedossa päästökerroin (EF) tai lämpöarvo (NCV)
 - Esimerkissä hiili, kotitalousjäte ja raskas polttoöljy.
- Prosessipäästöt: erilaiset pelkistysreaktiot, epäpuhtauksien poisto, karbonaattien hajoaminen, muiden hiiltä sisältävien tuotteiden reaktiot.
 - Esimerkissä klinkkerituotannosta aiheutuu karbonaattien hajoamisen päästöjä.
- Massatasemenetelmä: materiaalin määrä kerrotaan hiilipitoisuudella (CC) ja CO₂ massasuhteella.

Laitoksen kokonaispäästöt

C. Sheet "C_Emissions&Energy" - Installation-level GHG emissions and energy consumption

1 Fuel balance

Please enter in the table below the amount of energy consumed for each use type:

- Fuel input to all CBAM production processes (including precursors produced within the installation), either directly or via the production of measurable heat (e.g. steam) with the exception of fuel for electricity.
- Fuel input for electricity production
- Fuel input to all non-CBAM production processes, either directly or via the production of measurable heat (e.g. steam).

Fuel balance:	Unit	Total fuel input	Direct fuel for CBAM goods	Fuel for electricity	Direct fuel for non-CBAM goods	Rest
i. from sheet "B_Emlnst"	TJ	4 420,00				
ii. manual entries	TJ		4 420,00			
iii. Results:	TJ	4 420,00	4 420,00			0,00

2 Greenhouse gas emissions balance & information on data quality

(a) GHG balance by type of GHG

Values below are taken automatically from entries in sheet "B_Emlnst". If entries made in that sheet are incomplete, please enter the total emissions figures manually under ii. to override automatic results displayed under i.

The entry of total indirect emissions must always be entered manually.

Installation level data:	Unit	Total CO2 emissions	Biomass emissions	Total N2O emissions	Total PFC emissions	Total direct emissions	Total indirect emissions	Total emissions
i. from sheet "B_Emlnst"	tCO2e	1 037 310	6 225	0	0	1 037 310		
ii. manual entries	tCO2e						161 489	
iii. Results:	tCO2e	1 037 310	6 225	0	0	1 037 310	161 489	1 198 799

(b) GHG balance by type of monitoring methodology

Values below are taken automatically from entries in sheet "B_Emlnst" and point (a) above.

	Unit	Calculation - based (excl. PFC)	Total PFC emissions	Measurement - based	Other
Emissions	tCO2e	1 037 310	0	0	0

- Excel laskee suorien päästöjen määrän annettujen tietojen perusteella ja siirtää ne välilehdelle C_Emissions&Energy.
- Kohtaan Total indirect emissions manuaalisesti merkitty kulutetun sähkön tuotannossa aiheutuneet epäsuorat päästöt.

Prosessi ja prosessipäästöt

D. Sheet "D_Processes" - Production level and attributed emissions for SEE calculation

Data input for the determination of the specific embedded emissions

1 Production process 1: **Cement Bubble**

[Please click on this link for further guidance on how to complete this section.](#)

(a) Total production levels:	Production route	Unit	Amounts
1 Cement Bubble Cement	All production routes	t	1 321 053

Calculation of the attributed emissions: **Cement Bubble**

[Please click on this link for further guidance on how to complete this section.](#)

(f) Please select which elements are applicable	Measurable heat	Waste gases	Indirect emissions
	EPÄTOSI	EPÄTOSI	TOSI
Based on your selection, related sections below might become irrelevant and greyed out below.			
(g) Directly attributable emissions (DirEm*)	Unit	Value	
	tCO2e	1 037 310	
(h) Import and export of measurable heat	Unit	Imported	Exported
i. Amount of net measurable heat	TJ		
ii. Emissions factor	tCO2/TJ		
(i) Waste gases	Unit	Imported	Exported
i. Amount of waste gas	TJ		
ii. Emission factor	tCO2/TJ		
(j) Indirect emissions from electricity consumption	Unit	Value	
i. Electricity consumption	MWh	193 864	
ii. Emission factor of the electricity	tCO2/MWh	0.833	
iii. Source of the emission factor	-	D.4(b)	
(k) Electricity exported from the production process	Unit	Value	
i. Amounts exported	MWh	0	
ii. Emission factor of the electricity	tCO2/MWh		

- Vain Cement Bubble-prosessi = kaikki klinkkeri kulutetaan prosessissa ja kaikki sementtituotteet menevät CBAM-markkinoille, eikä niitä kuluteta muissa laitoksen prosesseissa.
- Laitoksessa ei lämmön tai jätekaasun siirtoa (EPÄTOSI).
- Lisätty suorat päästöt manuaalisesti (g)
- Epäsuorien päästöjen määrä, sähkön päästökerroin ja päästökertoimen lähde kohtaan (j)
 - D.4(b) = perustuu muuhun julkiseen tietoon kuin IEA:n päästökertoimiin (esim. tilastoarvot).

Summary_Processes

2 Greenhouse gas emissions balance and specific embedded emissions (SEE)

1 GHG emissions balance of the installation and all production processes

(a) Production process		Aggregated goods category	Unit	DirEm*	Heat emissions	Waste gas emissions	Total direct emissions	Indirect, if relevant		Activity level
P1	Cement Bubble	Cement	tCO2e	1 037 310	0	0	1 037 310	161 489		1 321 052,63
P2			tCO2e							
P3			tCO2e							
P4			tCO2e							
P5			tCO2e							
P6			tCO2e							
P7			tCO2e							
P8			tCO2e							
P9			tCO2e							
P10			tCO2e							
Total			tCO2e	1 037 310	0	0	1 037 310	161 489		

(b) Comparison:		Unit	Total direct emissions	Total indirect emissions
i.	Total emissions of the installation (from sheet "C. Emissions&Energy")	tCO2e	1 037 310	161 489
ii.	Rest (= emissions not attributed to CBAM processes)	tCO2e	0	0
iii.	Rest (expressed as % of total)	-	0 %	0 %

- Summaus suorista päästöistä, lämmön ja jätekaasun päästöistä, epäsuorista päästöistä ja tuotantomäärästä -> näiden perusteella lasketaan tuotesidonnaiset päästöt / tuotettu tavaratonni.
- Kohta b päästötietojen ristiin tarkastukseen.

Summary_Products

Production process from which the products arise	Type of aggregated good or precursor	CN Codes	CN Name	Product name (used for communication with reporting declarant, e.g. on invoices)	SEE (direct)	SEE (indirect)	SEE (total)	Unit
Example process A	Iron or steel products	72071919	Semi-finished products of iron or non-alloy	Example name A	0,915	0,396	1,311	tCO2e/t
Cement Bubble	Cement	25232900	Portland cement (excl. white, whether or not artificially coloured)	Portland Cement Art. Nr. 1	0,785	0,122	0,907	tCO2e/t

- Täytetty kaikki CBAM-tavarat tullinimikkeittäin
 - Tuotantoprosessi "Cement Bubble"
 - Tullinimike (CN-koodit)
 - Tuotenimi (laskulta)
 - Klinkkerikerroin
 - Päästötiedot siirtyvät automaattisesti aiemmilta välilehdiltä.

Share of emissions by default value	Source for electricity EF	Embedded electricity (MWh/t)	Clinker factor
0 %	D.4.1	0,281	
0 %	D.4(b)	0,147	95,00 %

Summary_Communications ja siirtymärekisteri

Product name (used for communication with reporting declarant, e.g. on invoices)	SEE (direct)	SEE (indirect)	SEE (total)	Unit	Share of emissions by default value	Source for electricity EF	Embedded electricity (MWh/t)
Portland Cement Art. Nr. 1	0,785	0,122	0,907	tCO ₂ e/t	0 %	D.4(b)	0,147

Unit	Value
MWh	193,864
tCO ₂ /MWh	0,833
-	D.4(b)

- Suorat päästöt perustuvat todelliseen dataa ja laskettu komission asetusten laskentasääntöjen mukaan
 - Arvo kohdasta SEE (direct)
- Sähkön kulutus mitattu
 - Arvo kohdasta Embedded electricity (MWh/t)
 - Sähkön päästökerroin välilehdeltä Processes (0,833 tCO₂/MWh)
 - Päästökerroin D4(b)
 - Klinkkerikerroin (Clinker factor) ilmoitetaan Parameters-välilehdelle

Direct Emissions qualifying parameters

[Add new](#)

P03, Cement

1. Clinker factor

Clinker factor	Clinker factor - QPD02 (PERCENTAGE) i	Default Value
95,00 %	Typical value for Portland cement i... %	☒ Typical value for Portland cement is 95%

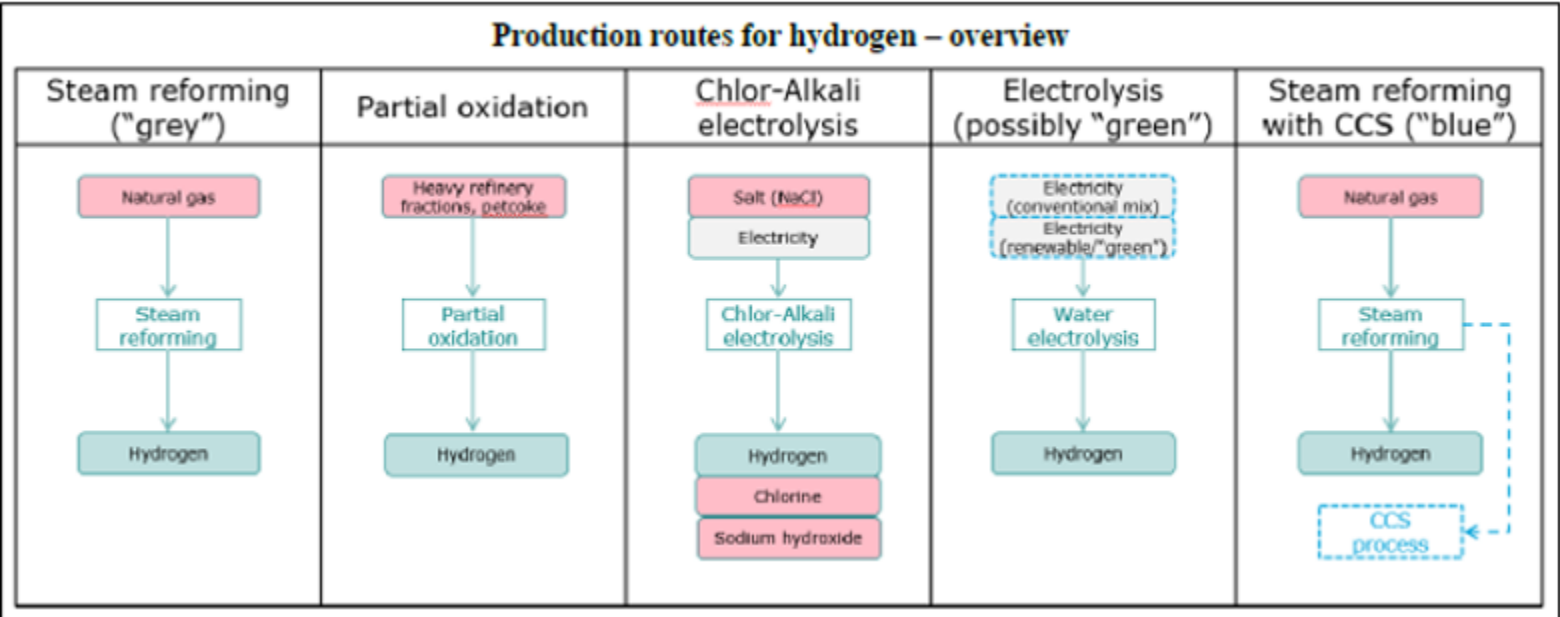
CBAM communication template, välilehti
Summary_Communications, kohta 2
Summary Products ja välilehti Processes

Esimerkki, vety

- **Guidance document on CBAM implementation for installation operators outside the EU 8.12.2023, s. 219 –224 prosessit a ja b**
- **CBAM Communication template – Examples 20.6.2024: 1 CBAM SEE V2.1_Example Hydrogen 2 processes_final**

Vedyn tuotantoreitit

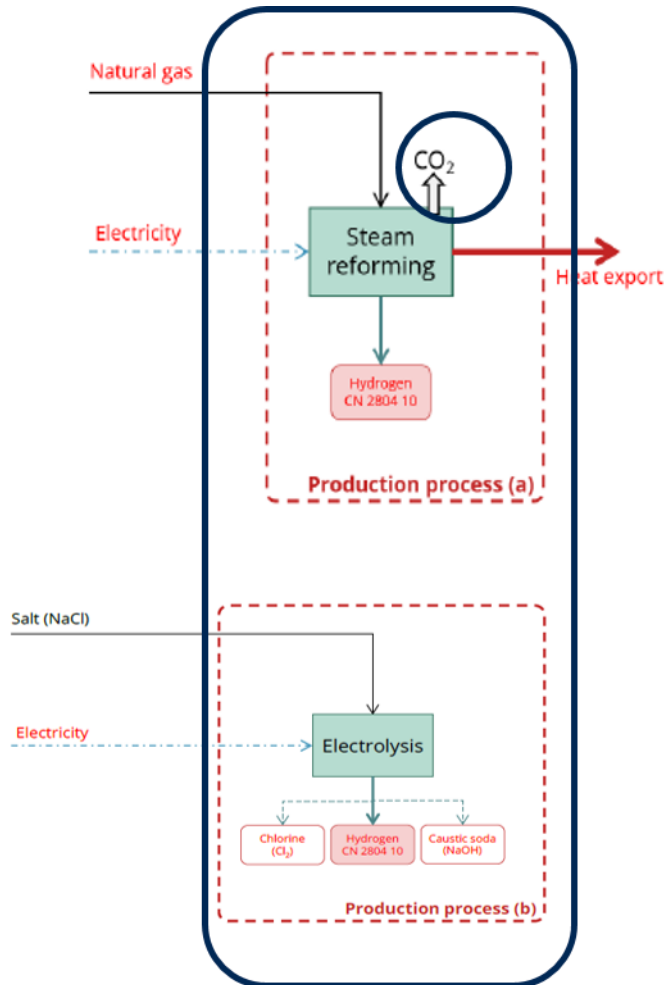
- Huomioidaan ainoastaan puhtaan vedyn tuotanto sekä ammoniakin tuotantoon soveltuvien tyyppä sisältävien vetyseosten tuotanto.
 - Ei huomioida synteetikaasun tai vedyn tuotantoa jalostamoissa tai orgaanisen kemian kemikaalien tuotantolaitoksissa, joissa vetyä käytetään ko. laitoksen sisällä, eikä sitä käytetä CBAM-tavaroiden ((EU)2023/956 liite I) tuotantoon.
- Vedyn tuotantoreittejä: höyryreformointi, osittainen hapettaminen, kloori-alkalielektrolyysi, veden elektrolyysi (uusiutuvalla energialla, hiilidioksidin talteenoton yhdistäminen höyryreformointiin).



Merkitykselliset tuotantopanokset ja päästöjen tarkkailu

Tuotantoreitti	Merkitykselliset tuotantopanokset	Päästöjen tarkkailu
Höyryreformointi ja osittainen hapetus	Ei ole	<u>Suorat päästöt:</u> - Kaikki vedyn tuotannon suoraan tai epäsuorasti liittyvät prosessit - Polttoaineet energiapanoksena tai muuhun tarkoitukseen - Polttoaineet muissa prosesseissa esim. veden kuumennus, höyryn tuottaminen - Savukaasujen puhdistus
Veden elektrolyysi sekä Kloori-alkalielektrolyysi (+kloraattien valmistus)	Ei ole	<u>Suorat päästöt:</u> - Kaikki vedyn tuotantoprosessiin suoraan tai epäsuorasti liittyvät polttoaineet - Savukaasujen puhdistus <u>Epäsuorat päästöt:</u> - Sähkön päästökerroin nolla, jos vety sertifioitu (EU) 2023/1184 mukaisesti - Muussa tapauksessa epäsuorien päästöjen laskennassa sovelletaan CBAM-asetuksen sääntöjä. <u>Veden elektrolyysi (EU)2023/956 liite II, kohta 3.6.2.2</u> - Kun happi sivutuotteena vapautetaan, kaikki tuotantoprosessin päästöt osoitettava vedylle. Jos happea käytetään muihin prosesseihin tai myydään, päästöt osoitettava vedylle mooliosuuksien perusteella. <u>Kloori-alkalielektrolyysi (EU)2023/956 liite II, kohta 3.6.2.3</u> - Vety sivutuotteena prosesseissa: prosessin kokonaispäästöt osoitettava myydylle tai laitoksesta lähtöaineena käytetylle vedylle mooliosuuden perusteella.

Vedyn tuotantolaitos: rinnakkaisprosessit



- **Höyryreformointi (prosessi a):** kemiallisen reaktion lähtöaineena maakaasu, joka toimii myös prosessin polttoaineena.
 - Muodostuvaa lämpöä vietään ulos laitoksesta.
 - Suorat päästöt höyryreformoinnista, epäsuorat päästöt sähkön kulutuksesta prosessissa.
-
- **Kloori-alkalielektrolyysi (prosessi b):** lähtöaineena suola (NaCl)
 - Elektrolyysin tuotteena muodostuu vedyn lisäksi klooraatteja ja natriumhydroksidia (lipeä).
 - Ei suoria päästöjä, vain epäsuoria päästöjä sähkön kulutuksesta prosessissa.

Yhdistetyt tavaraluokat, vety

4 Aggregated goods categories and relevant production processes

4a

ID	Aggregated goods category	Route	Route 1	Route 2	Route 3	Route 4
G1	Hydrogen	Please select...	Steam reforming and partial oxidation			
G1	Hydrogen	Please select...	Chlor-Alkali electrolysis and production of chlorates			

4b

ID	Aggregated goods category	Included goods categories listed under (a)						Name
		1	2	3	4	5	6	
P1	Hydrogen	Only direct production						Hydrogen Steam reforming
P2	Hydrogen	Only direct production						Hydrogen Chlor-Alkali electro

- Taulukko 4a näyttää yksikköprosessit, joiden kautta eri yhdistettyjä tavaraluokkia tuotetaan.
 - Valittavana höyryreformointi ja osittainen hapetus, kloori-alkalielektrolyysi, veden elektrolyysi, muu tuotantoreitti ja tuntematon tuotantoreitti.
- Taulukko 4b kertoo prosessien tuottavan vetyä suoraan tuotteeksi kahdesta eri prosessista.
- Vedyn tuotannolla ei ole merkityksellisiä tuotantopanoksia, mutta vety voi itsessään toimia merkityksellisenä tuotantopanoksena esim. ammoniakin, harkkoraudan ja pelkistetyn raudan tuotannossa.

Laitoksen suorat päästöt, vety

B. Sheet "B_Eminst" - Installation's emission at source stream and emission source level

1 Source streams and emission sources

(a) Calculation based approaches: Source Streams (excluding PFC emissions)

#	Method	Source stream name	Activity data (AD)	AD Unit	Net calorific value (NCV)	NCV Unit	Emission factor (EF)	EF Unit	CO2e fossil (t)	CO2e bio (t)	Energy content (fossil), TJ	Energy content (bio), TJ
Ex.1	Combustion	Heavy fuel oil	252 000,00	t	45,00	GJ/t	73,00	tCO2/TJ	827 820	0	11 340,0	0,0
Ex.2	Process Emissions	Raw meal for clinker	121 000,00	t		GJ/t	0,09	tCO2/t	10 641	0	0,0	0,0
Ex.3	Mass balance	Steel	-1 808 226,00	t		GJ/t			25 693	0	0,0	0,0
1	Combustion	Natural gas	190 000,00	t	48,00	GJ/t	56,10	tCO2/TJ	511 632	0	9 120,0	0,0

- Suorat päästöt vain höyryreformoinnin maakaasusta prosessista a.
 - Combustion eli poltto: polttoaineille, joilla tiedossa päästökerroin (EF) ja lämpöarvo (NCV)

Laitoksen kokonaispäästöt, vety

2 Greenhouse gas emissions balance & information on data quality

(a) GHG balance by type of GHG

Values below are taken automatically from entries in sheet "B_Emlnst". If entries made in that sheet are incomplete, please enter the total emissions figures manually under ii. to override automatic results displayed under i.

The entry of total indirect emissions must always be entered manually.

Installation level data:	Unit	Total CO2 emissions	Biomass emissions	Total N2O emissions	Total PFC emissions	Total direct emissions	Total indirect emissions	Total emissions
i. from sheet "B_Emlnst"	tCO2e	511 632	0	0	0	511 632		
ii. manual entries	tCO2e						202 700	
iii. Results:	tCO2e	511 632	0	0	0	511 632	202 700	714 332

(b) GHG balance by type of monitoring methodology

Values below are taken automatically from entries in sheet "B_Emlnst" and point (a) above.

	Unit	Calculation - based (excl. PFC)	Total PFC emissions	Measurement - based	Other
Emissions	tCO2e	511 632	0	0	0

- Excel laskee suorien päästöjen määrän annettujen tietojen perusteella ja siirtää ne välilehdelle C_Emissions&Energy.
- Kohtaan Total indirect emissions manuaalisesti merkitty kulutetun sähkön tuotannossa aiheutuneet epäsuorat päästöt.
 - Koko laitoksen epäsuorat päästöt merkitään, vaikka vain osa kohdennetaan vedyn tuotantoprosesseihin (Prosessi b sisältää myös muita kuin CBAM-tuotteita)

Prosessi a: höyryreformointi

Data input for the determination of the specific embedded emissions

1	Production process 1:	Hydrogen Steam reforming
---	-----------------------	--------------------------

[Please click on this link for further guidance on how to complete this section.](#)

(a) Total production levels:	Production route	Unit	Amounts
1 Hydrogen Steam reforming Hydrogen	Steam reforming and partial oxidation	t	55 000
2 Hydrogen Steam reforming Hydrogen	Electrolysis of water	t	0

Calculation of the attributed emissions:		Hydrogen Steam reforming	
--	--	--------------------------	--

[Please click on this link for further guidance on how to complete this section.](#)

	Measurable heat	Waste gases	Indirect emissions
(f) Please select which elements are applicable	TOSI	EPATOSI	TOSI

Based on your selection, related sections below might become irrelevant and greyed out below.

	Unit	Value
(g) Directly attributable emissions (DirEm*)	tCO2e	511 632

(h) Import and export of measurable heat	Unit	Imported	Exported
i. Amount of net measurable heat	TJ	0	800
ii. Emissions factor	tCO2/TJ	0.00	56.00

(i) Waste gases	Unit	Imported	Exported
i. Amount of waste gas	TJ		
ii. Emission factor	tCO2/TJ		

(j) Indirect emissions from electricity consumption	Unit	Value
i. Electricity consumption	MWh	33 000
ii. Emission factor of the electricity	tCO2/MWh	0.367
iii. Source of the emission factor	-	D.4.3.1

- Prosessissa a tuotettu vetyä 55 000 tonnia (a), joka on myyty markkinoille.
- Laitoksella höyryreformointi-prosessissa tuotettua lämpöä on viety ulos laitoksesta (Measurable heat = TOSI) (f+h).
- Sähkön kulutuksen ja päästökertoimen tiedot kohdassa (j)
 - D.4.3.1 = suora tekninen linkki sähköntuotannosta laitokselle

Prosessi b: kloori-alkalielektrolyysi

2	Production process 2:	Hydrogen Chlor-Alkali electrolysis
Please click on this link for further guidance on how to complete this section.		
(a)	Total production levels:	
1	Hydrogen Chlor-Alkali electrolysis Hydrogen	Steam reforming and partial oxidation
2	Hydrogen Chlor-Alkali electrolysis Hydrogen	Electrolysis of water
3	Hydrogen Chlor-Alkali electrolysis Hydrogen	Chlor-Alkali electrolysis and production of chl
(j)	Indirect emissions from electricity consumption	
i.	Electricity consumption	
ii.	Emission factor of the electricity	
iii.	Source of the emission factor	

Prosessissa b tuotettu vetyä 1 200 tonnia (a)

- Vety sivutuote prosessille

- Sähkön kulutuksen ja päästökertoimen tiedot kohtaan (j)
 - Vain sähkön kulutus vedyn tuotantoprosessissa merkitty
 - Loput sähkön kulutuksesta kohdistuneet prosessissa b kloraattien ja lipeän prosesseille, jotka eivät ole CBAM-tavaroiden valmistusprosesseja -> näitä tietoja ei ole merkitty excelille
 - D.4.3.1 = suora tekninen linkki sähköntuotannosta laitokselle

Summary_Processes, vety

2 Greenhouse gas emissions balance and specific embedded emissions (SEE)

1 GHG emissions balance of the installation and all production processes

(a) Production process	Aggregated goods category	Unit	DirEm*	Heat emissions	Waste gas emissions	Total direct emissions	Indirect, if relevant	Activity level
P1 Hydrogen Steam reforming	Hydrogen	tCO ₂ e	511 632	-44 800	0	466 832	12 096	55 000
P2 Hydrogen Chlor-Alkali electroly	Hydrogen	tCO ₂ e	0	0	0	0	10 064	1 200
P3		tCO ₂ e						
P4		tCO ₂ e						
P5		tCO ₂ e						
P6		tCO ₂ e						
P7		tCO ₂ e						
P8		tCO ₂ e						
P9		tCO ₂ e						
P10		tCO ₂ e						
Total		tCO ₂ e	511 632	-44 800	0	466 832	22 160	

(b) Comparison:	Unit	Total direct emissions	Total indirect emissions
i. Total emissions of the installation (from sheet "C. Emissions&Energy")	tCO ₂ e	511 632	202 700
ii. Rest (= emissions not attributed to CBAM processes)	tCO ₂ e	44 800	180 540
iii. Rest (expressed as % of total)	-	9 %	89 %

- Summaus suorista päästöistä, lämmön ja jätekaasun päästöistä, epäsuorista päästöistä ja tuotantomäärästä -> näiden perusteella lasketaan tuotesidonnaiset päästöt / tuotettu tavaratonni.
- Kohta b päästötietojen ristiin tarkastus:
 - Suorat päästöt eroaa 9 % -> lämmön vienti laitoksesta.
 - Epäsuorat päästöt eroavat 89 % -> Prosessissa tuotettiin myös muita kuin CBAM-tuotteita, joten 89 % epäsuorista päästöistä kohdistuu niille.

Summary_Communications

2 Summary of products

	Production process from which the products arise	Type of aggregated good or precursor	CN Codes	CN Name	Product name (used for communication with reporting declarant, e.g. on invoices)	SEE (direct)	SEE (indirect)	SEE (total)	Unit	Share of emissions by default value	Source for electricity EF	Embedded electricity (MWh/t)
1	Hydrogen Steam reforming	Hydrogen	28041000	Hydrogen	Hydrogen Art. Nr. 001	8,488	0,220	8,708	tCO ₂ e/t	0 %	D.4.3.1	0,600
2	Hydrogen Chlor-Alkali electrolysis	Hydrogen	28041000	Hydrogen	Hydrogen Art. Nr. 002	0,000	8,387	8,387	tCO ₂ e/t		D.4.3.1	22,880

- Suoria päästöjä vain höyryreformoinnista: perustuvat todelliseen dataa ja laskettu komission asetusten laskentasääntöjen mukaan
 - Arvo kohdasta SEE (direct)
- Sähkön kulutus mitattu
 - Arvo kohdasta Embedded electricity (MWh/t)
 - Sähkön päästökerroin välilehdeltä Processes (0,367 tCO₂/MWh) ja sähkö saadaan suoran teknisen linkin kautta laitokselle.

Unit	Value
MWh	33 000
tCO ₂ /MWh	0,367
-	D.4.3.1

Raportointi siirtymärekisterissä

1.28041000 | JP - Japan
56200 Tonnes | 488992.12 Tonnes
2 emissions

Add an emission

- 1.
- 2.

Päästö 1. Höyryreformointi

Specific direct embedded emissions *
8.4880000 t CO2/unit

Type of measurement unit
Tonnes

Indirect embedded emissions

Type of determination *
Actual data

Source of emission factor *
Other

Source of electricity *
Direct technical link to electricity ge...

Electricity consumed *
0.6 MWh/unit

Emission factor *
0.367 t CO2/MWh

Specific indirect embedded emissions
0.2202 t CO2/unit

Source of emissions factor value ⓘ *
506
Source

Päästö 2. Kloori-alkalielektrolyysi

Specific direct embedded emissions *
0 t CO2/unit

Type of measurement unit
Tonnes

Indirect embedded emissions

Type of determination *
Actual data

Source of emission factor *
Other

Source of electricity *
Direct technical link to electricity ge...

Electricity consumed *
22.8 MWh/unit

Emission factor *
0.367 t CO2/MWh

Specific indirect embedded emissions
8.3676 t CO2/unit

Source of emissions factor value ⓘ *
506
Source

5. Mitä tapahtuu jos ei raportoi todellisilla päästötiedoilla?

Päästötietojen ilmoittaminen ja oletusarvojen käyttö

- Hiilirajamekanismista on säädetty Euroopan parlamentin ja neuvoston asetuksella (EU) 2023/956 hiilidioksidipäästöjen säätömekanismin perustamisesta rajalle (jäljempänä 'hiilirajamekanismiasetus')
 - 1.1.2026 lähtien toimijat voivat jälleen käyttää oletusarvoja, jos tosiasiallisia päästöjä ei voida määrittää asianmukaisesti
 - Siirtymäkaudella sen sijaan toimijoiden pitää ilmoittaa CBAM-tavaroiden valmistuksessa syntyneet tosiasialliset päästöt (paitsi 20 % monimutkaisten tavaroiden päästöistä)
- Komissio on antanut siirtymäkautta koskevan täytäntöönpanoasetuksen (EU) 2023/1773, jossa on sallittu oletusarvojen käyttö päästötietojen ilmoittamisessa kolmen ensimmäisen raportointikauden aikana
 - Kolmen ensimmäisen raportointikauden jälkeen oletusarvojen käyttö ei ole asetuksen mukaan enää mahdollista
 - Tietyt edellytykset täyttävät tarkkailu- ja raportointimenetelmät ovat käytössä 31.12.2024 saakka
- EU-asetuksia sovelletaan sellaisenaan kaikissa jäsenvaltioissa
 - Hiilirajamekanismiasetus on suoraan sovellettavaa lainsäädäntöä myös Suomessa
 - Tulli ottaa huomioon EU-lainsäädäntöä soveltaessaan komission julkaisemat ohjeet
 - Esimerkiksi komission verkkosivustolla https://taxation-customs.ec.europa.eu/carbon-border-adjustment-mechanism_en julkaisemat ohjeet "CBAM - Questions and Answers"

Oletusarvojen käyttö kolmen ensimmäisen kvartaalin jälkeen ja virhemaksujen määrääminen

- Lähtien vuosineljänneksestä Q3/2024 CBAM-ilmoittajien pitää ilmoittaa CBAM-raportilla CBAM-siirtymärekisteriin maahantuotujen CBAM-tavaroiden todelliset päästötiedot (paitsi 20 % monimutkaisten tavaroiden päästöistä)
- Oletusarvojen käyttö päästötiedoissa katsotaan tämän jälkeen virheellisen CBAM-raportin toimittamiseksi
- Hiilirajamekanismiasetuksen 35 artiklan mukaan jos CBAM-ilmoittaja on toimittanut virheellisen raportin, ja toimivaltaisen viranomaisen aloittaman korjaamismenettelyn jälkeen CBAM-ilmoittaja ei ole toteuttanut tarvittavia toimenpiteitä CBAM-raportin oikaisemiseksi, toimivaltaisen viranomaisen on määrättävä maahantuojalle tai tarvittaessa 32 artiklan mukaisesti välilliselle tulliedustajalle tehokas, oikeasuhteinen ja varoittava seuraamus
 - Seuraamuksen määräämisestä on säädetty tarkemmin komission täytäntöönpanoasetuksella (EU) 2023/1773
 - Seuraamuksia on sovellettava, jos CBAM-raportti on virheellinen eikä raportoiva ilmoittaja ole toteuttanut tarvittavia toimia CBAM-raportin oikaisemiseksi, kun viranomainen on käynnistänyt korjaamismenettelyn
- Jätä raportti aina, vaikka et saisi päästötietoja. On tärkeää, että annat raportilla lisätietoja toimista, joita olet tehnyt päästötietojen saamiseksi.
 - Vaikka et ole saanut oikeita päästötietoja, raportoi silti määräaikaan mennessä.

Mitä ovat tarvittavat toimet CBAM-raportin oikaisemiseksi (1/3)

- EU-lainsäädännössä ei ole tarkasti määritelty, mitkä katsotaan tarvittaviksi toimiksi CBAM-raportin oikaisemiseksi
- Tullin antamassa asiakastiedotteessa 18.7.2024 ”Oletusarvojen käyttö muuttuu hiilirajamekanismin päästötietojen raportoinnissa” todetaan, että Tulli voi pyytää tuojaa esittämään selvityksen siitä, mitä tuoja on tehnyt vaadittujen tietojen hankkimiseksi.
 - Selvitys voi sisältää muun muassa
 - kopiot sähköpostikirjeenvaihdosta, jossa tuoja pyytää päästötietoja esimerkiksi tavaroiden myyjältä, niiden valmistajalta, mahdolliselta kauppakumppanilta tai edustajalta tai laitoksen toiminnasta vastaavalta toimijalta
 - kauppasopimuksen, josta selviää sopimuskauden pituus ja jossa on voitu sopia, että valmistaja on velvollinen toimittamaan päästötiedot tuojalle
 - muun luotettavan selvityksen
 - CBAM-raportille voi kirjoittaa perusteluja raportoiduista tiedoista tai niiden puutteista
 - Tällaisia lisätietoja voivat olla esimerkiksi asiakirjat, jotka osoittavat, mitä tuoja on tehnyt saadakseen päästötiedot. Lisätietona voi myös olla kuvaus tuotantoreiteistä tai muista seikoista, jotka tekevät raportoinnin vaikeaksi tai mahdottomaksi.

Mitä ovat tarvittavat toimet CBAM-raportin oikaisemiseksi (2/3)

- Komissio on verkkosivustonsa https://taxation-customs.ec.europa.eu/carbon-border-adjustment-mechanism_en ohjeessa "CBAM - Questions and Answers" kohdassa "74. My supplier is not sending me the necessary information before the report is due. What should I do?" todennut, että
 - "NCAs are responsible for assessing whether reporting declarants have taken the necessary steps to comply with the obligation to submit complete and accurate CBAM reports. In that context, thoroughly justified difficulties in terms of getting the necessary data on actual emission values from the producer of the CBAM goods might be taken into account."
 - "When deciding on penalties, NCAs may take into account the means and resources that reporting declarants have effectively allocated to unsuccessful efforts to collect the data, including assessing the adequacy of these means and resources to the economic size of the reporting declarant and the total amount of imports of CBAM goods and their embedded emissions. NCAs may also take into account the repetition of these actions and follow-ups with third-country producers or suppliers, the time period concerned and their duration."
 - "The reporting declarants should always demonstrate that they undertook all efforts which can reasonably be expected from them to retrieve from the operator the necessary data on actual embedded emissions, also in view of their internal operational capacities and the operators' ability to determine actual emissions."

Mitä ovat tarvittavat toimet CBAM-raportin oikaisemiseksi (3/3)

- CBAM-raportin oikaisemiseksi tehtävien tarvittavien toimien arviointi tapauskohtaista arviointia
 - Ratkaisu tehdään EU-lainsäädännön perusteella, ottaen huomioon komission verkkosivullaan julkaisemat ohjeet
 - Arviointi tehdään korjaamismenettelyssä, jos toimija on laiminlyönyt raportointivelvoitteitaan ja korjaamismenettely aloitetaan komission aloitteesta
 - Korjaamismenettely on kansallista hallintomenettelyä
 - Mahdollinen virhemaksupäätös on hallintopäätös
- Tullilta ei ole mahdollista saada esimerkiksi ennakkoratkaisua asiassa
- Tullin CBAM-neuvonta antaa yleisneuvontaa CBAM-asioissa
 - Tullin asiakasneuvonnassa ei ole mahdollista ratkaista yksittäistapausta tai antaa esim. ennakkoratkaisua asiassa
- Huomioitavaa on, että virhemaksun maksaminen ei poista raportointivelvoitetta

Virhemaksujen määrittämisen prosessi

- Hiilirajamekanismissä asetuksen mukaan virhemaksujen määrittäminen korjaamismenettelyssä tehdään komission aloitteesta
 - Komissio toimittaa jäsenvaltioiden toimivaltaisille viranomaisille tiedon raportointivelvoitteiden laiminlyönnistä
- Raportointivelvoitteen laiminlyönnin johdosta aloitetussa korjaamismenettelyssä CBAM-ilmoittajalle todetaan CBAM-raportin tietojen virheellisyys
 - Mahdollisuus oikaista raporttia määrittäjäajan kuluessa
 - Jos CBAM-ilmoittaja ei toteuta tarvittavia toimia raportin oikaisemiseksi, voidaan määrätä virhemaksu
- Virhemaksun määrä on 10–50 euroa raportoimattomaa päästötonnia kohti
 - Otetaan huomioon mm:
 - ilmoittajan valmius noudattaa tietoja koskevia pyyntöjä tai oikaista CBAM-raportti, tahallinen tai huolimaton käyttäytyminen, aiempi raportointivelvollisuuksien noudattaminen, yhteistyön taso rikkomisen lopettamiseksi, toimenpiteet rikkomusten estämiseksi tulevaisuudessa.
 - raportoimatta jätettyjen tietojen määrä, tavaroiden paljoudet ja raportoimattomien päästöjen määrät
 - Ankarampia seuraamuksia sovellettava, jos useampi kuin kaksi puutteellista tai virheellistä ilmoitusta toimitettu peräkkäin tai jos raportoimatta jättäminen kestää yli 6 kk

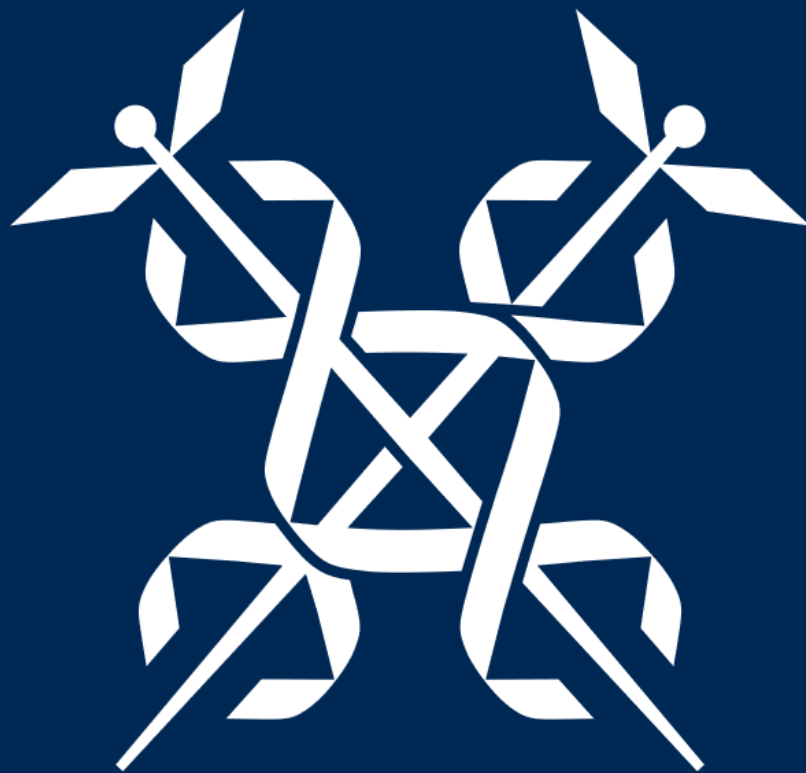
Raportointilaiminlyöntien vaikutus valtuutetun CBAM-ilmoittajan luvan saamiseen

- Vuodesta 2026 lähtien CBAM-tavaroiden maahantuonti edellyttää valtuutetun CBAM-ilmoittajan lupaa
 - Jos CBAM-tavaroita maahantuovalla tai välillisellä tulliedustajalla ei ole valtuutetun CBAM-ilmoittajan lupaa, Tulli ei salli CBAM-tavaran maahantuontia
 - Tavaraa ei voi luovuttaa vapaaseen liikkeeseen
- Raportointivelvollisuuden toistuva tai vakava laiminlyönti saattaa myöhemmin estää valtuutetun CBAM-ilmoittajan luvan myöntämisen
 - Valtuutuksen saamisen edellytyksistä on säädetty hiilirajamekanismiasetuksessa
 - Yksi edellytys on ei-osallisuus CBAM-lainsäädännön vakavaan tai toistuvaan rikkomiseen
 - Asetuksen 17 artiklan mukaan komissio vahvistaa täytäntöönpanosäädöksillä edellytykset luvan myöntämisen kriteerien soveltamiselle
 - Mukaan lukien ei-osallisuus CBAM-lainsäädännön vakavaan tai toistuvaan rikkomiseen
 - Komissio ei ole vielä antanut kyseistä täytäntöönpanosäädöstä
 - Komissio ei siis ole vielä antanut täydentävää sääntelyä, minkälainen laiminlyönti estää valtuutetun CBAM-ilmoittajan luvan myöntämisen

Kysymyksiä ja keskustelua

Mistä tietoa

- Tullin CBAM-sivut: [Hiilirajamekanismi – Tulli](#)
- CBAM-uutiskirje (tilataan osoitteesta: [Tilaa uutiskirjeitä - Tulli](#))
- CBAM-tiedote (tilataan osoitteesta: [Tilaa tiedotteita – Tulli](#))
- Työ- ja elinkeinoministeriön sivut: [Etusivu - Työ- ja elinkeinoministeriö \(tem.fi\)](#)
- Euroopan komission sivut: [Carbon Border Adjustment Mechanism - European Commission \(europa.eu\)](#)
- Yhteydenotot sähköpostiin cbam@tulli.fi



Tulli
Asiakaspalvelut
CBAM-toiminto