



EUROPEAN COMMISSION
DIRECTORATE-GENERAL
CLIMATE ACTION

Directorate B - European and International Carbon Markets

Vägledande dokument nr 3 om den harmoniserade metoden för gratis tilldelning av EU:s utsläppsrätter – revidering 2024

Riktlinjer för datainsamling

Slutlig version utfärdad den 8 Mars 2024

Svensk översättning april 2024.

OBS Denna vägledning har direktöversatts och därmed inte anpassats efter den praxis som råder i Sverige. Vissa hänvisningar till förordningar, direktiv och beslut saknades när vägledningen skrevs och/eller vid översättningstillfället och saknas därför i den översatta vägledningen. Översättningen har skett under tidspress och det kan inte uteslutas att det förekommer fel i översättningen. Vid osäkerhet jämför med kommissionens engelska text för Vägledning 3 (GD 3). Hör gärna av dig till NV om du upptäcker fel.

Denna vägledning utgör inte kommissionens officiella ståndpunkt och inte är rättsligt bindande. Vägledningen syftar dock till att klargöra de krav som har fastställts i direktivet om EU:s system för handel med utsläppsrätter och i FAR och är viktig för att förstå dessa rättsligt bindande regler.

INNEHÅLL

1	Inledning.....	4
1.1	Räckvidden för detta vägledande dokument	4
2	Mål.....	6
2.1	Bakgrunden till datainsamlingen	6
2.2	Länk till referensdatamallen och andra dokument	6
2.3	Relevansen av olika avsnitt för olika anläggningar.....	7
2.4	Allmänna riktlinjer för användning av mallen	9
3	MS-specifika parametrar i referensdatamallen för nationella genomförandeåtgärder	11
4	Att samla in data för verksamhetsutövare.....	12
5	Att fylla i mallen.....	13
A	”Installation Data” – Allmän information om rapporten	15
A.I	Identifiering av anläggningen	15
A.II	Information om referensdatarapporten.....	19
A.III	Förteckning över delanläggningar	22
A.IV	Förteckning över tekniska anslutningar.....	25
B	B+C ”Annual Emissions Data” för relevant år.....	27
B+C.I	Allmänna riktlinjer om uppgifter om bränsle-/materialmängd.....	27
B+C.II	Bränsle-/materialmängd och utsläppskällor.....	27
D	”Emissions” – Tillskrivning av utsläpp	29
D.I	Totala direkta utsläpp av växthusgaser och energitillförsel från bränslen 29	
D.II	Tillskrivning av utsläpp till delanläggningar	30
D.III	Kraftvärmeverktyget	31
D.IV	Verktyg för restgaser	34
E	”Energy flows” – Uppgifter om energitillförsel, mätbar värme och el.....	38
E.I	Energitillförsel från bränslen	38
E.II	Mätbar värme	41
E.III	Restgasbalans.....	47
E.IV	Elektricitet.....	49
F	”Product BM” – Delanläggnings-specifika uppgifter om produktriktmärken	50
F.I	Historiska verksamhetsnivåer och dissaggregerade produktionsuppgifter 50	
G	”Fall-back” – Delanläggningsdata om ”fall-back”-delanläggningar.....	61
G.I	Historiska verksamhetsnivåer och disaggregerade produktionsuppgifter 61	
H	”Special BM” – Särskilda uppgifter om vissa produktriktmärken	71
H.I	CWT (raffinaderiprodukter)	71
H.II	Kalk.....	72
H.III	Dolime.....	72
H.IV	Ångkrackning.....	73
H.V	Aromater.....	74

H.VI	Vätgas.....	75
H.VII	Syntesgas.....	76
H.VIII	Etylenoxid/etylenglykoler	76
H.IX	Vinylkloridmonomer (VCM)	77
I	”MS specific” – Medlemsstaternas krav på ytterligare uppgifter	79
I.I	Ska anges av medlemsstaten	79
J	”Comments” – Kommentarer och ytterligare upplysningar	80
J.I	Styrkande handlingar till rapporten.....	80
J.II	Utrymme för alla slags kompletterande uppgifter	80
K	”Summary” – Översikt över de viktigaste uppgifterna.....	81
K.I	Uppgifter om anläggningen	81
K.II	Referensperiod och berättigande.....	81
K.III	Utsläpp och energiflöden.....	81
K.IV	Uppgifter om delanläggningar av relevans för tilldelning	82
K.V	Beräkning av preliminär årlig mängd utsläppsrätter som tilldelas gratis	84
6	Bilaga A: Jämförelse med Vägledande dokument 3 från 2019	86

1 Inledning

1.1 Räckvidden för detta vägledande dokument

Detta vägledande dokument ingår i en samling dokument¹ som är avsedda att assistera medlemsstaterna² och deras behöriga myndigheter i sitt enhetliga genomförande, inom unionen, av metoden för tilldelning för den andra tilldelningsperioden under den fjärde handelsperioden av EU:s utsläppsrätter, efter revidering av EU:s ETS-direktiv³ och Kommissionens delegerade förordning 2019/331 om ”unionstäckande övergångsbestämmelser för harmoniserad gratis tilldelning av utsläppsrätter enligt artikel 10a i EU:s ETS-direktiv” (FAR)⁴, och efterföljande genomförandeakter. Det vägledande dokumentet nr 1 innehåller en översikt över den rättsliga bakgrunden till de vägledande dokumenten. Där förklaras också hur de olika vägledande dokumenten relaterar till varandra, och det tillhandahålls även en ordlista med begrepp som används genomgående i vägledningarna.

Det vägledande dokumentet 3 om datainsamling kan underlätta datainsamlingen enligt artikel 14 i FAR, för att kunna definiera den fullständiga förteckningen över anläggningar samt beräkna eventuell gratis tilldelning som ska bestämmas för de nationella genomförandeåtgärderna (NIM) enligt artikel 11.1 i direktivet 2003/87/EG.

Observera att detta dokument endast täcker harmoniserad gratis tilldelning av utsläppsrätter till industrin under en övergångsperiod enligt artikel 10a i EU:s ETS-direktiv. All tilldelning enligt artikel 10c (”Alternativ för gratis tilldelning under en övergångsperiod för modernisering av energisektorn”) ligger utanför räckvidden för detta dokument. Dessutom beskriver det *inte* i detalj förfaranden som medlemsstaterna ska tillämpa när de utfärdar tillstånd för utsläpp av växthusgaser. Det konstateras att metoderna för att fastställa anläggningsgränserna i tillstånden för utsläpp av växthusgaser (GHG) skiljer sig åt mellan olika medlemsstater.

Hänvisningar till artiklar i detta dokument gäller i allmänhet det reviderade ETS-direktivet och reviderade FAR.

¹ Alla vägledande dokument är tillgängliga på: https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/allowances_en#tab-0-1

² När begreppet ”medlemsstater” används i detta vägledningsdokument menas även EFTA-länder som omfattas av ETS, när det är tillämpligt

³ Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2023/959 av den 10 maj 2023 om ändring av direktiv 2003/87/EG om ett system för handel med utsläppsrätter för växthusgaser inom unionen och beslut (EU) 2015/1814 om upprättande och användning av en reserv för marknadsstabilitet för unionens utsläppshandelssystem (Text av betydelse för EES), PE/9/2023/REV/1 OJ L 130, 16.5.2023, s. 134-202, se: <http://data.europa.eu/eli/dir/2023/959/oj>

⁴ [https://ec.europa.eu/transparency/documents-register/detail?ref=C\(2024\)441&lang=en](https://ec.europa.eu/transparency/documents-register/detail?ref=C(2024)441&lang=en)

Kommentar om kvarstående frågor i denna version av det vägledande dokumentet

Eftersom inte alla rättsakter som specificerar tilldelningsmetoden har antagits, har vissa element i detta vägledande dokument fortfarande inte definierats. Detta gäller särskilt för revideringen av Kommissionens genomförandeförordning (EU) 2019/1842 om regler som rör ändring av verksamhetsnivå och uppdateringen av värdena för riktmärkena för den andra tilldelningsperioden av fas 4. Det kan också gälla för hänvisningar till den ofullständiga lagstiftningen eller medföljande vägledande dokument som ännu inte är framtagna eller färdigställda.

I detta vägledande dokument har vi markerat sådana ställen med **gul markeringsfärg**. Särskilt för värden och datum för riktmärken har **"XX"** angivits som en platshållare för de värden och datum som ännu inte är fastställda.

2 Mål

2.1 Bakgrunden till datainsamlingen

Alla medlemsstater (MS) ska skicka sina nationella genomförandeåtgärder (NIM) till Europeiska kommissionen (EC) senast den 30 september 2024. De behöriga myndigheterna (CA) behöver därför anordna en datainsamling för varje befintlig anläggning. Särskilda tidsfrister för datainsamlingen beror på nationella rättsliga skyldigheter och kommer därför att variera mellan olika medlemsländer, men innehållet i genomförandeåtgärderna ska följa tilldelningsreglerna⁵ på ett enhetligt sätt.

För att säkerställa denna harmonisering har Europeiska kommissionen tagit fram en "mall för referensdata", som är tillgängliga på alla EU-språk. Medlemsländerna kan välja att använda denna mall eller ta fram sin egen, så länge alla obligatoriska uppgifter samlas in på ett enhetligt sätt.

Under datainsamlingsförfarandet ska verksamhetsutövarna tillhandahålla följande rapporter, enligt artikel 4.2 i FAR:

- a. En referensdatarapport, som har verifierats som tillfredsställande, inklusive driftdata för anläggningen och delanläggningen (genom att använda referensdatamallen som tillhandahålls av de behöriga myndigheterna)
- b. Övervakningsmetodplanen som visar hur specifika data bestämdes (en mall för detta tillhandahålls av de behöriga myndigheterna)
- ba. I de fall det är relevant, även en klimatneutralitetsplan enligt artikel 10a(1), femte paragrafen, och artikel 10b(4) i ETS-direktivet 2003/87/EC.
- c. En verifieringsrapport i enlighet med artikel 15 i ETS-direktivet 2003/87/EC.

Vissa insamlade uppgifter kan vara kommersiellt känsliga: Medlemsstaterna bör vidta skyddsåtgärder för att säkerställa att endast de personer som behöver känna till den konfidentiella informationen har tillgång till den. De ska också garantera att alla kommersiellt känsliga handlingar som tas emot för att beräkna tilldelningar och uppdatera riktmärken endast används för detta ändamål och kommer att behandlas med största försiktighet för att skydda de berörda företagens kommersiella intressen.

2.2 Länk till referensdatamallen och andra dokument

För att underlätta överensställningen med referensdatamallen, motsvarar innehållet i detta vägledande dokument mallens struktur från blad A till blad K⁶. Varje kapitel presentera de uppgifter som ska rapporteras och tillhandahåller vid behov vägledning

⁵ Kommissionens förordning om fastställande av övergångsåtgärder för harmoniserad gratis tilldelning av utsläppsrätter enligt artikel 10a i Europaparlamentets och rådets direktiv 2003/87/EG, tillgänglig på [XXXX](#)

⁶ Mall version "NIMs P4 baseline_COM-en-250119.xls".

om dessa uppgifter och hur de bör bestämmas. Vid behov ger detta dokument vägledning om användningen av referensdatamallen. Dessutom hänvisar dokumentet vid behov till andra dokument, inklusive FAR, MRVA och andra vägledande dokument. Alla hänvisningar visas med *kursiv stil*.

2.3 Relevansen av olika avsnitt för olika anläggningar

Inte alla avsnitt i detta dokument (och därmed i referensdatamallen) är relevanta för alla anläggningar. **Fel! Hittar inte referenskölla.** anger vilka avsnitt i mallen som är relevanta beroende på anläggningens egenskaper.

Varje medlemsstat bestämmer om anläggningar som inte är berättigade eller som inte ansöker om gratis tilldelning ska fylla i referensdatamallen eller inte; om de ska fylla i den, behöver endast bladen i avsnitt A.I ("Identifiering av anläggningen") och A.II ("Information om referensdatarapport") fyllas i.

Alla anläggningar som är berättigade till gratis tilldelning ska fylla i mallen om de önskar ansöka om gratis tilldelning efter 2025. Det vägledande dokumentet nr 1 innehåller mer information om vilka anläggningar som ska inkluderas i de nationella genomförandeåtgärderna (NIM-listan), och vilka av dessa som behöver lämna in data genom referensdatarapporten.

En schematisk översikt över de avsnitt som ska fyllas i visas i **Fel! Hittar inte referenskölla.** nedan och relevanta avsnitt markeras med ett kryss i tabellens kolumner. **Tabellen är vägledande.**

Tabell 1 : Relevanta avsnitt

Avsnitt i både detta dokument och i referensdatamallen		Ska fyllas i för alla befintliga anläggningar	Kontrollera och fyll även i de relevanta avsnitten för den bedömda anläggningen om:							Anläggningen har ett kraftvärmeverk på platsen eller importerar värme som har producerats i ett kraftvärmeverk	Restgasflöden ingår i anläggningen
			Anläggningen innehåller minst en delanläggning med produktriktmarke	Anläggningen innehåller minst en delanläggning med produktriktmarke som kräver en speciell metod ¹	Anläggningen innehåller minst en delanläggning med värmeriktmarke eller fjärrvärmedelanläggning	Anläggningen innehåller minst en delanläggning med bränsleriktmarke	Anläggningen innehåller minst en delanläggning med processutsläpp	Värme, restgaser, CO ₂ eller en mellanprodukt importeras eller exporteras till en annan anläggning eller enhet, och/eller anläggningen framställer salpetersyra.			
A. Installation Data – Allmän information om rapporten	I – Identifiering av anläggningen	X									
	II – Information om referensdatarapporten och villkorad tilldelning	X									
	III – Förteckning över delanläggningar	X									
	IV – Förteckning över tekniska anslutningar							X			
B+C. Uppgifter om årliga utsläpp för relevant år	I – Allmänna riktlinjer om uppgifter om bränsle-/materialmängder II – Bränsle-/materialmängd och utsläppskällor	Dessa avsnitt är endast relevanta om medlemsstaten kräver denna detaljerade information. I så fall är de obligatoriska för alla anläggningar									
D. Tillskrivning av utsläpp	I – Totala direkta utsläpp av växthusgaser och energitillförsel från bränslen	X									
	II – Tillskrivning av utsläpp till delanläggningar	X									
	III – Kraftvärmeverket								X		
	IV – Verktyg för restgaser									X ⁷	
E. Uppgifter om energitillförsel, mätbar värme och el	I – Energitillförsel från bränslen	X				X					
	II – Mätbar värme	X ⁸			X						
	III – Restgasbalans									X	
	IV – Elektricitet	X									
F. Delanläggnings-specifika uppgifter om produktriktmarken	I – Historiska verksamhetsnivåer och dissaggregerade produktionsuppgifter		X								
G. Delanläggningsdata om "fall-back"-delanläggningar	I – Historiska verksamhetsnivåer och dissaggregerade produktionsuppgifter				X	X	X				
H. Särskilda uppgifter om vissa produktriktmarken	Alla delavsnitt I till IX			X							

¹ Dessa omfattar följande produktriktmarken: raffinaderier, kalk, dolime, steamcracking, aromater, vätgas, syntesgas, etylenoxid/etylenlykol, vinylkloridmonomer (VCM).

⁷ Ska fyllas i av anläggningar som förbrukar restgaser som producerats utanför en delanläggning med produktriktmarke.

⁸ Ska fyllas i av alla anläggningar där mätbar värme är relevant.

2.4 Allmänna riktlinjer för användning av mallen

Detta är en påminnelse om de viktigaste riktlinjerna, som är förtecknade i bladet "b_Guidelines & conditions" i mallen.





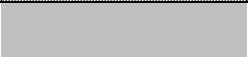
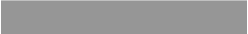
- Automatisk beräkning (som finns under menyn Formler/Beräkningsalternativ) måste aktiveras.
- Ni bör helst gå igenom filen från början till slut. Vissa funktioner vägleder er genom blanketten beroende på vad ni har matat in tidigare, till exempel celler som ändrar färg om de inte behöver fyllas i (se färgkoder nedan). Ibland bör man dock först göra inmatningar i ett annat blad innan man går vidare (t.ex. måste "H_specialBM" fyllas i innan "F_ProductBM" kan färdigställas i fall där bilaga III till FAR måste tillämpas).
- Det är särskilt viktigt att fylla i blad "A_InstallationData", avsnitten A.II.5 (vald referensperiod) och A.III (uppgifter om delanläggningar). Om korrekta uppgifter saknas där kan beräkningsresultaten bli felaktiga, eller så kan det bli omöjligt att fylla i uppgifter om delanläggningar på ett korrekt sätt.
- Värdet noll ska anges i stället för att cellen lämnas tom. Om en cell lämnats tom vet inte den behöriga myndigheten om värdet inte har rapporterats eller om det är irrelevant eller okänt. Värdet som behövs för beräkningar bör alltid anges (särskilt värdet noll, eftersom vissa formler inte ger några resultat så länge som nödvändiga celler lämnats tomma).
- I flera fält går det att välja mellan fördefinierade värden. Man kan välja ett alternativ i "nedrullningslistan" genom att klicka med musen på den lilla pil som visas i cellens högerkant eller trycka Alt+nedåtpil när man markerat cellen. I vissa fält kan man skriva in egen text även om det finns en nedrullningslista. Det går att göra när nedrullningslistorna innehåller tomma listposter.
- Ibland visas felmeddelanden när datainmatningar är ofullständiga. Avsaknad av felmeddelanden är ingen garanti för korrekta beräkningar då det inte alltid går att testa datans fullständighet. Om inga resultat visas i ett grönt fält kan det antas att vissa data fortfarande saknas.
- Man måste vara särskilt noga med att datan stämmer överens med de enheter som visas.
- Felmeddelandena är ofta mycket korta på grund av det begränsade utrymmet. De viktigaste meddelandena är följande:

ofullständigt!	Det finns inte tillräckligt med data för att utföra beräkningen (t.ex. en utsläppsfaktor saknas för ett visst år).
inkonsekvent!	De valda enheterna stämmer inte överens och beräkningarna utifrån inmatningarna kommer att ge felaktiga resultat.
negativt!	Inga negativa värden är tillåtna i beräkningen.
Manuell inmatning!	Innebär att uppgifterna måste anges manuellt när en automatisk beräkning av parametrar inte är möjlig.
Inmatning i A.III.3! E.II.1.n!	Hänvisningar till delar av ett dokument. Data saknas i de delar som det hänvisas till.

○ Färgkoder och teckensnitt:

Fetmarkerad text: Denna text beskriver vilken inmatning som krävs.

Mindre kursiv text: Denna text ger ytterligare förklaringar.

	Gula fält är obligatoriska inmatningsfält. Om frågan inte är relevant för anläggningen krävs dock ingen inmatning.
	Ljusbula fält innebär att inmatning är valfritt.
	Gröna fält visar automatiskt beräknade resultat. Röd text är felmeddelanden (att data saknas osv.).
	Skuggade fält innebär att ingen inmatning behövs eftersom inmatning gjorts i ett annat fält.
	Gråtonade områden ska fyllas i av medlemsstaterna innan deras egna versioner av mallen offentliggörs.
	Ljusgråa områden används för navigering och hyperlänkar.

- På navigationspanelerna högst upp på varje blad ges hyperlänkarna för att man snabbt ska kunna gå till olika inmatningsavsnitt. Första raden ("Innehållsförteckning", "Föregående blad", "Nästa blad", "Sammanfattning") och enheterna "Högst upp" och "Längst ner" är desamma för alla blad. Beroende på vilket blad det rör sig om har ytterligare menyalternativ lagts till. Om bakgrundsfärgen på något av hyperlänksfälten blir röd saknas data i avsnittet.
- Denna mall har låsts för datainmatning förutom i de gula fälten. Av öppenhetsskäl finns dock inget lösenord. Detta innebär att alla formler kan visas. Det rekommenderas att skyddet bibehålls när filen används för datainmatning. Bladen bör endast vara oskyddade när formlernas giltighet kontrolleras. Det rekommenderas att detta görs i en separat fil.
- **För att skydda formler mot oavsiktliga ändringar, som ofta leder till felaktiga och vilseledande resultat är det mycket viktigt att INTE ANVÄNDA funktionerna KLIPP UT & KLISTRA IN.** Om ni vill flytta data ska ni först KOPIERA och KLISTRA IN dem och sedan radera oönskade data på det ursprungliga (felaktiga) stället.
- Det är viktigt att försäkra sig om att data stämmer överens mellan de olika bladen i mallen (t.ex. att kraftvärmeverktyget på blad D stämmer med värme- och elbalanser på blad E, att producerad värme i kraftvärmeverktyget på blad D stämmer med producerad värme i värmebalans på blad E).
- Datafälten har inte optimerats för numeriska och andra format. Bladskyddet har begränsats så att ni kan använda era egna format. Framför allt kan ni välja hur många decimaler som ska visas. Antalet decimaler påverkar i princip inte beräkningens exakthet. I princip bör alternativet "Visad precision" i MS Excel avaktiveras. För mer information, se MS Excels "Hjälp"-funktion.

3 MS-specifika parametrar i referensdatamallen för nationella genomförandeåtgärder

Detta avsnitt är endast relevant för medlemsstater som använder referensdatamallen från EG.

MSconst_RequirePermitInfo	SANT
MSconst_RequireArt27Info	SANT
MSconst_RequireArt27aInfo	SANT
MSconst_AllowInstEmissionTotals	FALSKT

MSconst_RequirePermitInfo: Om värdet är SANT, blir hela avsnittet A.I.1.g (Information om tillståndet för utsläpp av växthusgaser) valfritt, vilket indikeras av den aktuella färgförändringen.

MSconst_RequireArt27Info: Om värdet är SANT, blir posterna i avsnitt A.I.4.d valfria, vilket indikeras av den aktuella färgförändringen.

MSconst_RequireArt27aInfo: Om värdet är SANT, blir posterna i avsnitt A.I.4.e valfria, vilket indikeras av den aktuella färgförändringen.

”MSconst AllowInstEmissionTotals”: Medlemsstaterna kan besluta att låta verksamhetsutövarna endast redovisa de totala utsläppen på installationsnivå. För att göra detta ska parametern ”MSconst AllowInstEmissionTotals” ha värdet SANT (denna parameter har standardvärdet FALSKT). Om denna parameter har värdet SANT, visas alla uppgifter, som rör bränsle-/materialmängder, som valfria, medan fälten i D.I.2 ändras från ”förbjudet” till ”obligatoriskt”. Med andra ord behöver verksamhetsutövarna inte längre tillhandahålla uppgifter för varje bränsle-/materialmängd, utan behöver endast ange totalvärdena. Om denna parameter har värdet FALSKT (standard), måste alla fem bladen B+C fyllas i för varje bränsle-/materialmängd och utsläppskälla.

4 Att samla in data för verksamhetsutövare

Detta kapitel innehåller riktlinjer för verksamhetsutövare om åtgärder som ska vidtas innan de skickar in den ifyllda referensdatamallen, den motsvarande övervakningsmetodplanen och verifieringsrapporten.

God praxis	Beskrivning
<i>Innan du mottar referensdatamallen för nationella genomförandeåtgärder</i>	
Sätt dig in i tilldelningsreglerna	Datainsamlingen kan inte slutföras om inte verksamhetsutövaren vet hur tilldelningsreglerna ska tillämpas för hans/hennes anläggning. Verksamhetsutövaren ska därför sätta sig in i tilldelningsreglerna.
Ordna oberoende verifiering	Verksamhetsutövare ska anlita en oberoende och ackrediterad kontrollör, i enlighet med ackrediterings- och verifieringsbestämmelserna, så att den ifyllda referensdatamallen och den motsvarande övervakningsmetodplanen kan verifieras. Särskilt för komplexa anläggningar rekommenderas att använda en tvåstegsmetod för verifiering, inklusive ett preliminärt steg som endast syftar till att kontrollera att anläggningen delats upp i delanläggningar på korrekt sätt.
<i>När du mottagit referensdatamallen och innan du lämnar in den</i>	
Sätt dig in i referensdatamallen och hitta relevanta avsnitt	Uppskatta första antalet delanläggningar och identifiera vilka produktmärken som gäller ...
Gör en intern planering	Organisera internt så att referensdatamallen skickas in till den behöriga myndigheten i tid; avsätt tillräcklig med tid för verifiering
Organisera interna möten med relevanta verksamhetsutövare/tekniska experter	Verksamhetsutövare kan organisera interna möten med relevanta verksamhetsutövare och/eller tekniska experter för att diskutera tillgången och kvaliteten på uppgifterna. Samla in datakällor om bästa tillgängliga uppgifter.
Organisera möten med tekniskt anslutna anläggningar (i förekommande fall)	Om en anläggning har relevanta tekniska anslutningar, rekommenderas att anpassa uppgifter för ingående och utgående mängder (värme, restgaser, koldioxid) till den tekniskt anslutna anläggningen.
Fråga efter förtydligande vid behov	Om vissa punkter är oklara, ska verksamhetsutövare fråga sina nationella myndigheter för förtydligande.

5 Att fylla i mallen

Nästa kapitel i det här vägledande dokumentet beskriver bladstrukturen i referensdatamallen för nationella genomförandeåtgärder, inklusive följande blad:

- A "Installation Data" – Allmän information om rapporten
- B+C "Annual Emissions Data" för relevant år
- D "Emissions" – Tillskrivning av utsläpp
- E "Energy flows" – Uppgifter om energitillförsel, mätbar värme och el
- F "Product BM" – Delanläggnings-specifika uppgifter om produktriktmärken
- G "Fall-back" – Delanläggningsdata om "fall-back"-delanläggningar
- H "Special BM" – Särskilda uppgifter om vissa produktriktmärken
- I "MS specific" – Medlemsstaternas krav på ytterligare uppgifter
- J "Comments" – Kommentarer och ytterligare upplysningar
- K "Summary" – Översikt över de viktigaste uppgifterna

Tabellen nedan visar vilka avsnitt i mallen som behandlar uppgifter om särskilda frågor.

Fråga	Avsnitt i mallen
<i>Bestämna om villkorad tilldelning är tillämpligt</i>	
Är villkorad tilldelning avseende energieffektiviseringsåtgärder tillämpligt?	A.II.2
Är villkorad tilldelning avseende anläggningar med resultat som ligger över 80:e percentilen tillämpligt?	A.II.3
Är villkorad tilldelning relaterat till fjärrvärme tillämpligt?	A.II.4
<i>Bestämna antalet delanläggningar</i>	
Finns det en delanläggning med produktriktmarke?	A.III.1
Finns det "fall-back"-delanläggningar (som ska specificeras per typ av delanläggningar, inklusive KL-status och CBAM-status)?	A.III.2
<i>Bestämna relevanta tekniska anslutningar</i>	
Vilka tekniska anslutningar är relevanta (namn på anslutande anläggning, typ av anslutning och flödesriktning)?	A.IV
<i>Bestämna direkta utsläpp och energiflöden</i>	
Hur många direkta utsläpp sker vid anläggningen?	B+C (om detaljerade uppgifter om bränsle-/materialmängder krävs) eller D.I
Hur ska direkta utsläpp tillskrivas delanläggningar?	D.II
Hur delas utsläppen upp mellan värme och el för ett kraftvärmeverk?	D.III

Hur beräknas processutsläppen om restgaser produceras utanför produktionmärkena?	D.IV
Hur mycket energitillförsel från bränslen finns det i anläggningen?	E.I.1.a
Hur används bränslen som tillskrivs delanläggningar?	E.I.1.c
Vad är anläggningens värmebalans?	E.II
Vad är anläggningens restgasbalans?	E.III
Vad är anläggningens elbalans?	E.IV
<i>Bestämna den historiska verksamhetsnivån för produktionmärkena</i>	
Vad är den historiska verksamhetsnivån för relevanta produktionmärken?	F och H för särskilda produktionmärken
<i>Bestämna den historiska verksamhetsnivån för "fall-back"-anläggningar</i>	
Den historiska verksamhetsnivån för delanläggningar med värmeriktmärke	G.I.1, G.I.2 och G.I.3
Den historiska verksamhetsnivån för fjärrvärmedelanläggning	G.I.4
Den historiska verksamhetsnivån för delanläggningar med bränsleriktmärke	G.I.5, G.I.6 och G.I.7
Den historiska verksamhetsnivån för delanläggningar med processutsläpp	G.I.8, G.I.9 och G.I.10

A "Installation Data" – Allmän information om rapporten

Detta avsnitt beskriver vilka uppgifter som behöver fyllas i för att identifiera den analyserade anläggningen och dess viktigaste egenskaper för att bestämma en gratis tilldelning.

Kapitlen A.I och A.II är obligatoriska för alla verksamhetsutövare som omfattas av ETS-direktivet, om medlemsstaterna inte kan få dessa uppgifter från andra källor (se avsnitt 2.3). Kapitel A.III är obligatoriskt för alla verksamhetsutövare på anläggningar som är berättigande till gratis tilldelning. Kapitel A.IV är obligatoriskt för verksamhetsutövare på anläggningar som är berättigande till gratis tilldelning och som uppfyller de angivna villkoren.

A.I Identifiering av anläggningen

A.	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
Installation Data	Top of sheet	Installation ID	Contact persons	Verifier	Further information
	End of sheet	Application & Conditionality	Baseline period	Sub-installations	Technical connections

A. Sheet "InstallationData" - GENERAL INFORMATION ON THIS REPORT

I Identification of the Installation

1 General information:

- (a) **Name of the installation:**
This name should be the same as has been already used for correspondence with the competent authority.
- (b) **Member State in which the installation is situated:**
"Member State" means here: State which participates in the EU ETS, i.e. EU Member States and Iceland, Norway and Liechtenstein.
- (c) **Has this installation been included in the EU ETS before?**
- (d) **Unique identifier provided by the competent authority:**
*This is the ID used by the competent authority for correspondence with the installation, e.g. for free allocation in earlier periods.
For installations which have not been included in the EU ETS before, operators are requested to contact the competent authority to receive such ID.
Competent authorities must ensure to have a unique ID available before notifying any data to the European Commission.*
- (e) **Identification code of the installation in the Registry:**
*This is usually a natural number, i.e. a code different from the Permit identifier used in the Registry (EUTL).
Together with the Member State selected under (b), this Registry ID (unique ID) will result in the Unique ID displayed automatically in (f) below. E.g. if the installation with Registry ID 123456 is situated in Belgium, this will result in "BE000000000123456". If your installation received free allocation in the previous phase of the EU ETS, please ensure that the Unique ID is identical to the one in the previous phase.*
- (f) **Unique ID for notification to the Commission:**
- (g) **Information on the greenhouse gas emissions permit:**
*Please provide here information on the greenhouse gas emissions permit (=permit issued in accordance with Articles 5 and 6 of the EU ETS Directive).
Member States may make this information optional if the competent authority is in possession of this information already.*
- Name of Competent authority:
- First GHG permit received when the installation was included in the ETS for the first time:**
- i. **Permit-ID:**
- ii. **Date of issuance:**
- Most recent update of the permit, if applicable:**
- iii. **Permit-ID:**
- iv. **Date of issuance:**
- Latest version of the Monitoring Methodology Plan used for this application:**
- v. **Version of the Monitoring Methodology Plan:**
- (h) **Date of start of operation of the installation:**
This input is only relevant if the installation, as a whole, has started operation after 1 January 2019.
- (i) **This installation is an incumbent:**
An installation is an incumbent if it has received a greenhouse gas emission permit for the first time on or before 30 June 2024 for the period 2026-2030.

A.I.1 Allmänna information

Verksamhetsutövaren ska uppge:

- a) **Anläggningens namn:** namnet ska vara det samma som i allmänhet används på tillstånd och andra officiella handlingar och bör vara detsamma som tidigare använts för korrespondens med den behöriga myndigheten (i förekommande fall).

- b) **Medlemsstat** i vilken anläggningen finns. Med "medlemsstat" avses här: ett land som deltar i ETS-systemet, dvs. EU-medlemsstaterna samt Island, Norge och Liechtenstein.
- c) Om anläggningen **omfattats av ETS-systemet** före den 30 juni 2024.
- d) **Anläggningens unika ID-nr**: detta är normalt det ID som används för nationella genomförandeåtgärder i tidigare faser eller annat ID som utfärdats av den behöriga myndigheten i enlighet med artiklarna 5 och 6 i ETS-direktivet. När det gäller anläggningar som inte har omfattats av ETS-systemet tidigare ska verksamhetsutövarna kontakta den behöriga myndigheten för att få ett sådant nummer. Behöriga myndigheter måste se till att det finns ett unikt anläggningsnummer innan de lämnar uppgifter till kommissionen.
- e) **Anläggningens ID-nummer i registret**. Detta ID-nummer i registret (EUTL) är vanligtvis samma nummer som NAP-numret. Det unika identifieringsnumret visas automatiskt i (f) nedan tillsammans med den medlemsstat som valts under (b). Om din anläggning har fått gratis tilldelning under den tidigare fasen i ETS-systemet, se till att det unika ID-numret är det samma som i den tidigare fasen.
- f) **Unikt ID** för anmälan till kommissionen. Detta härleds automatiskt och är ett ID som ska användas vid korrespondens med kommissionen;
- g) **Information om tillståndet för utsläpp av växthusgaser**: verksamhetsutövaren ska här fylla i namnet på den behöriga myndighet som handlägger tillståndet för anläggningen, tillståndsnumret och datumet för utfärdande när anläggningen omfattades av ETS för första gången, det senaste uppdaterade tillståndsnumret och datumet för utfärdandet i förekommande fall (t.ex. datum och nummer för nytt utfärdande) samt den senaste versionen av övervakningsmetodplanen som använts för ansökan. Medlemsstaterna kan välja om informationen ska lämnas eller inte, om den behöriga myndigheten redan har sådan information.
- h) **Datum för idrifttagande** av anläggningen. Inmatning krävs endast om anläggningen, som helhet, togs i drift efter den 1 januari 2019. Om detta datum lämnas tomt, antas att datumen för idrifttagandet var före den 1 januari 2019.
- i) Om anläggningen är en **befintlig anläggning** eller ny deltagare. Under den andra tilldelningsperioden av fas 4 är en ny deltagare en anläggning som mottog ett tillstånd för utsläpp av växthusgaser för första gången efter den 30 juni 2024. *Se Vägledande dokument nr 7 om nya deltagare och nedläggningar för mer information om definitioner av befintliga anläggningar och nya deltagare. Se även Vägledande dokument nr 2 om tilldelningsmetoder.*
- j) **Uppgifter om verksamhetsutövaren**: namn, adress och telefonnummer. Verksamhetsutövare är den person som driver eller innehar en anläggning eller varje person som har fått rätten att fatta avgörande ekonomiska beslut med avseende på anläggningens tekniska funktionssätt.
- k) **Anläggningens adress**

A.I.2 Kontaktpersoner

Verksamhetsutövaren ska uppge kontaktuppgifter för personer som ansvarar för att genomföra eller övervaka denna rapport om det krävs förtydliganden eller kommunikation, särskilt: namn, adress, e-post och telefonnummer ska anges.

A.I.3 Kontrollör som anlitas för referensdatorapporten

Verksamhetsutövaren ska uppge:

- Information om **kontrollören**, särskilt: företagets namn, adress och land
- Den **person** som utförde (eller ledde) verifieringen, särskilt: namn, e-post och telefonnummer
- Information om kontrollörens ackreditering, särskilt de medlemsstater där han eller hon har rätt att bedriva verksamhet och registreringsnumret som utfärdats av ackrediteringsorganet. Tillgången till dessa registreringsuppgifter kan bero på den administrerande medlemsstatens rutiner för ackreditering/godkännande av kontrollörer. Om medlemsstaten inte använder ackreditering, utan ett annat sätt att erkänna kontrollörer, ska den relevanta informationen anges nedan som om den rörde ackreditering.

A.I.4 Ytterligare uppgifter om anläggningen

Syftet med detta avsnitt är att bättre förstå verksamheten som bedrivs i den utvärderade anläggningen och att identifiera anläggningar som kan undantas från ETS-systemet.

A.	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
Installation Data	Top of sheet	Installation ID	Contact persons	Verifier	Further information
	End of sheet	Application & Conditionality	Baseline period	Sub-installations	Technical connections

4 Further installation data:

(a) Activities according to Annex I of the EU ETS Directive:

This information is important for the competent authorities because changes compared to previous ETS phases may have taken place. To the extent feasible, please sort the list with regard to the direct emissions, starting with the activity causing the highest direct emissions.

Number	Name of activity (Annex I of the ETS Directive)	Total rated thermal input (MW)
1		
2		
3		
4		
5		
6		

(b) Under which NACE code has your company, or where relevant your installation, reported value added for structural business statistics?

If you are not sure about the values to enter here, please contact your relevant national statistics office. NACE rev 2.0 can be found here:

http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=NACE_REV2&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC
NACE codes shall be entered at 4-digit level, in the form "nnnn", i.e. without any dots or other delimiters in between.
You will receive an error message if you do not enter exactly 4 digits.

NACE code reported using NACE rev 2 classification:

(c) Please provide the identification code of the installation in the EPRTR, if applicable:

The EPRTR is the European Pollutant Release and Transfer Register.

This information is useful for the competent authorities for consistency checks and alignment of environmental information sources.

(d) Eligibility for exclusion pursuant to Article 27 of the EU ETS Directive

Pursuant to Article 27 of the EU ETS Directive, the following types of installations may be excluded from the EU ETS if they undertake equivalent measures:

- installations which have reported to the competent authority emissions of less than 25 000 tonnes of carbon dioxide equivalent and, where they carry out combustion activities, have a rated thermal input below 35 MW, excluding emissions from biomass, in each of the last three years.

For the data collection in 2019, these three years are 2016 to 2018. For the data collection in 2024, those are 2021 to 2023.

- The operator of a hospital may have to provide evidence to the competent Authority that carrying out hospital activities is the main purpose of the installation in question. This can include proof from the statistical office that the installation is classified as B610 under point b) above.

i. Did the installation emit less than 25 000 tonnes and have a rated thermal input below 35MW?

ii. Is the installation a hospital?

iii. The installation is eligible for exclusion pursuant to Article 27 of the EU ETS Directive:

(e) Eligibility for exclusion pursuant to Article 27a of the EU ETS Directive

Pursuant to Article 27a of the EU ETS Directive, following consultation with the operator, Member States may exclude the following types of installations from the EU ETS:

- installations which have reported to the competent authority emissions of less than 2 500 tonnes of carbon dioxide equivalent, excluding emissions from biomass, in each of the last three years;

- units kept in reserve or as backup which did not operate more than 300 hours per year in each of the three years;

i. Did the installation emit less than 2 500 tonnes CO₂(e) per year?

Verksamhetsutövaren ska ange:

- De **verksamheter** som bedrivs vid anläggningen enligt bilaga I i ETS-direktivet. Om andra verksamheter än "förbränning av bränslen" bedrivs, är det inte nödvändigt att ange verksamheten "förbränning av bränslen". Denna särskilda verksamhet är endast relevant om ingen annan verksamhet enligt bilaga I bedrivs vid anläggningen. Om flera verksamheter enligt bilaga I är tillämpliga, ska de i möjligaste mån sorteras så att den verksamhet som orsakar störst direkta utsläpp hamnar överst. Den totala tillförda effekten ska anges där det är

relevant. För mer vägledning om den totala tillförda effekten, se vägledande dokument om tolkning av bilaga I i EU ETS-direktivet.

- b) Verksamhetskoder enligt **NACE**-klassificeringen under vilken verksamhetsutövaren rapporterat förädlingsvärde för statistik över företagsstrukturer. NACE rev 2.0 (för 2010), med fyra siffror, ska anges. Förteckningen finns på följande länk:

http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=NACE_REV2&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC

I tveksamma fall ska verksamhetsutövaren kontakta sitt relevanta nationella statistikkontor. Nace-koder ska anges i fyrsiffrigt format utan punkter eller andra avgränsare.

- c) **Identifieringsnumret** i EPRT⁹, valfritt och i tillämpliga fall. Behöriga myndigheter behöver sådan information för att göra konsekvenskontroller och ändringar i miljöinformationskällor (dvs. nationella inventeringar över utsläpp av växthusgaser).

- d) och e) om anläggningen är **berättigad till undantag** enligt artiklarna 27 eller 27a i ETS-direktivet.

Enligt artikel 27.1 i ETS-direktivet kan följande typer av anläggningar undantas från ETS-systemet om de vidtar likvärdiga åtgärder:

- Anläggningar som har anmält utsläpp på mindre än 25 000 ton koldioxidekvivalenter exklusive utsläpp från biomassa och, om de utför förbränningsverksamhet, har en tillförd effekt på mindre än 35 MW, under vart och ett av de senaste tre åren
- Anläggningar som är sjukhus

Enligt artikel 27a i ETS-direktivet kan följande typer av anläggningar undantas från ETS-systemet:

- Anläggningar som har anmält utsläpp till den behöriga myndigheten på mindre än 2 500 ton koldioxidekvivalenter, exklusive utsläpp från biomassa, under vart och ett av de senaste tre åren
- Enheter som används som reserv eller backup och som inte varit i drift i mer än 300 timmar per år under vart och ett av de senaste tre åren.

De tre senaste åren som berörs av dessa undantag är:

- Åren 2021 till 2023

För vägledning om hur den totala tillförda effekten för en anläggning ska fastställas, se bilaga I till ETS-direktivet och 2024 års uppdatering av "Vägledning om tolkningen av bilaga I i ETS-direktivet (exkl. luftfarts- och sjötransportverksamhet)", som kommissionen offentliggjorde den 20 december 2024 ([Guidance on Interpretation of Annex I of the EU ETS Directive \(excl. aviation and maritime activities\) | Climate Action \(europa.eu\)](#))

- f) De **årliga utsläppen** från de tre föregående åren hämtas automatiskt från blad D i verktyget för rimlighetskontroll i föregående fråga. Du behöver inte föra in några uppgifter här.

⁹EPRT är det europeiska registret över utsläpp och överföringar av föroreningar.

- g) Om anläggningen omfattas av **opt-in**. Detta ska anges som SANT om anläggningen inte utför åtminstone en verksamhet som är upptagen i bilaga I i ETS-direktivet, men har införts unilateralt av medlemsstaten i enlighet med artikel 24 i direktivet.
- h) Andel nollräknade utsläpp från biomassa. I enlighet med bilaga I i EU ETS-direktivet ska en anläggning vars genomsnittliga utsläpp av växthusgaser under referensperioden till mer än 95 procent härstammar från förbränning av biomassa, med godkänt hållbarhetsbesked, inte ingå i EU ETS. *För mer information, se vägledande dokument om tolkning av bilaga I i EU ETS-direktivet.*

A.II Information om referensdatarapporten

II Information on this baseline data report and conditionality of free allocation	
1 Application for free allocation:	
(a) Application for free allocation:	<p>Please confirm here that you hereby apply for a free allocation of allowances under Article 10a of the Directive:</p> <p>The operator of this installation confirms that an application for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive is hereby filed.</p>
(b) Consent to use the data contained in this file:	<p>The data contained in this file will be used by the competent authority for determining the free allocation pursuant to Article 10a of the EU ETS Directive, and by the European Commission for updating benchmark values. Furthermore these data will be notified to the European Commission in part or as a whole, if requested so, for the purpose of scrutinizing the national implementation measures pursuant to Article 11(1) of the EU ETS Directive.</p> <p>If the operator confirms point (a) above, it is automatically assumed that this also confirms consent to use data contained in this file.</p> <p>The operator of this installation confirms that this report may be used by the competent authority and the European Commission.</p>

A.II.1 Ansökan om gratis tilldelning

Verksamhetsutövaren ska bekräfta ansökan om gratis tilldelning av utsläppsrätter i enlighet med artikel 10a i ETS-direktivet (a), vilket automatiskt leder till medgivande (b) att uppgifterna i denna fil kan användas av den behöriga myndigheten för att besluta om gratis tilldelning i enlighet med artikel 10a i ETS-direktivet. Vidare kommer uppgifterna att delges kommissionen helt eller delvis, om så begärs, för att kommissionen ska kunna granska de nationella genomförandeåtgärderna i enlighet med artikel 11.1 i ETS-direktivet. Detta godkännande är nödvändigt för att lämna in uppgifterna. Om verksamhetsutövaren bekräftar punkt (e) eller (f), antas det automatiskt att han eller hon även godkänner användandet av uppgifterna i denna fil och därför är svaret på (g) automatiskt.

A.II.2 Villkor 1: Utestående rekommendationer och åtgärder för att förbättra energieffektiviteten

2 Conditionality 1: Outstanding recommendations for energy efficiency improvement measures

Pursuant to Article 22a(1) of the FAR, free allocation shall be reduced by 20% if not all relevant recommendations of the energy audit report or the certified energy management system under Article 8 of Directive 2012/27/EU (the Energy Efficiency Directive) have been implemented.

(a) Recommendations for energy efficiency measures for this installation relevant? VRAI
Please select "TRUE" here if the company your installations pertains to has corresponding obligations under the Energy Efficiency Directive.

(b) Are there any outstanding recommendations from 2019-2022 which have not yet been implemented? VRAI
Please select "TRUE" here if there energy efficiency audits or the certified energy management system under point a) resulted in recommendations for improving the energy efficiency during 2019 to 2022(i) AND there are remaining recommendations for which measures have not been implemented by the time of submitting this report.

(c) Reasons recommendations under b) might not be relevant for free allocation conditionality
Please select "TRUE" here if any of the recommended measures under b) can be disregarded for the respective reasons listed in Article 22a(1). Those reasons are the following:

- Article 22a(1)(d): one or more recommendation does not lead to energy savings within the system boundaries of the industrial process
- Article 22a(1)(a): the pay-back period of one or more recommendation exceeds 3 years
- Article 22a(1)(b)(i): the investment costs exceed either (i) 5 % of the installation's annual turnover, OR or 25 % of the installation's profit
- Article 22a(1)(b)(ii): the investment costs exceed 50 % of the average annual economic equivalent of final allocation that would be reduced
- Article 22a(1)(e): the installation-specific operating conditions, including planned or unplanned periods of maintenance, have not occurred yet

Please consult Guidance Document 12 for detailed guidance on the points above.

Not related to industrial process?	Pay-back period >3 years?	Investment costs >5% turnover or >25% profit?	Investment costs >50% equivalent allocation?	Conditions not yet occurred?
VRAI	VRAI	VRAI	VRAI	VRAI

(d) Any recommendations remaining after point c)? VRAI
Please select "TRUE" here if there are any recommended measures remaining after points b) and c) that have not been implemented.

(e) If measures remain after point d), have you applied equivalent measures for ALL of them? VRAI
If measures remain after point d), pursuant to Article 22(1)(c) of the FAR, free allocation shall not be reduced if other measures have been implemented which lead to greenhouse gas emission reductions within the installation equivalent to those recommended by the energy audit report or the certified energy management system under point (a).

Please select "TRUE" here if for ALL remaining recommended measures equivalent measures have been implemented, i.e. no outstanding recommendations for measures remain.

(f) Result: 20% free allocation reduction applies (conditionality 1) FAUX
This is an automatic result based on entries above.

Detta avsnitt berör anläggningar som är skyldiga att genomföra en energikartläggning eller införa ett certifierat energiledningssystem enligt artikel 8 i Energieffektiviseringsdirektivet, och som – enligt artikel 22a(1) i FAR – måste styrka att de har implementerat rekommenderade åtgärder från en sådan energikartläggning eller certifierat energiledningssystem, eller omfattas av en minskad tilldelning av utsläppsrätter om 20 procent. För mer information om denna villkorade tilldelning, se vägledande dokument nr 12 om villkorad tilldelning av gratis utsläppsrätter gällande implementering av energieffektiviseringsåtgärder.

Verksamhetsutövaren ska ange huruvida:

- a) Rekommenderade energieffektiviseringsåtgärder är relevanta för denna anläggning enligt Energieffektiviseringsdirektivet;
- b) En eller fler rekommenderade åtgärder från 2019 till 2022 ännu inte har genomförts. SANT ska väljas om rekommenderade åtgärder har tagits fram för anläggningen i en energikartläggning eller certifierat energiledningssystem mellan åren 2019 till och med 2022, OCH om minst en av dessa rekommenderade åtgärder inte har genomförts vid tidpunkten för inlämnande av rapporten (dvs. rekommenderade åtgärder från tidigare eller senare år är inte relevanta).
- c) SANT ska väljas i respektive kolumn i tabellen, i följande fall:
 - SANT om den första kolumnen i artikel 22a(1)(d) gäller
 - SANT om den andra kolumnen i artikel 22a(1)(a) gäller
 - SANT om den tredje kolumnen i artikel 22a(1)(b)(i) gäller
 - SANT om den fjärde kolumnen i artikel 22a(1)(b)(ii) gäller
 - SANT om den femte kolumnen i artikel 22a(1)(e) gäller
- d) Om det, efter att ha tagit hänsyn till skälen listade i avsnitt A.II.2(c), kvarstår rekommenderade åtgärder från 2019-2022 som inte har blivit genomförda ska SANT väljas här;
- e) Om SANT har valts i avsnitt A.II.2(d), och om det genomförts alternativa åtgärder som lett till minskade växthusgasutsläpp och som motsvarar de åtgärder som

rekommenderats av energikartläggningen eller det certifierade energiledningssystemet under punkt (a), för ALLA de kvarstående åtgärderna, välj SANT här. Om minst en av de rekommenderade åtgärderna inte är till fullo täckt av motsvarande åtgärder, dvs. alternativa åtgärder som lett till minskade växthusgasutsläpp inom anläggningen, välj FALSKT.

- f) Detta resultat genereras automatiskt av verktyget, och anger om ett 20 procent avdrag på gratis tilldelning (dvs. villkorad tilldelning 1) ska tillämpas eller inte.

A.II.3 Villkor 2: Resultat >80:e percentilen

3 Conditionality 2: >80th Percentile performers

Pursuant to Article 22b(1) and (2) of the FAR, free allocation shall be reduced by 20% if and provided that:

- one or more product BM sub-installation was performing above the 80th percentile in terms of the GHG intensity of this sector in 2016/2017, AND
- the respective sub-installation contributed to at least 20% of the installation's preliminary free allocation over 2021-2025 (i.e. based on the NIMs allocation determined in 2022, before any allocation changes pursuant to Regulation (EU) 2019/1842 - the ALC Regulation), AND
- the installation has not established a climate-neutrality plan in compliance with the requirements set out in the Implementing Regulation (EU) 2023/2441.

- | | |
|---|------|
| (a) Was the GHG intensity of any of the product BM sub-installations above the 80th percentile? | VRAI |
| <small>Please select "TRUE" here if any of the product BM sub-installations performed above the 80th percentile in 2016/2017 and contributed to at least 20% of the preliminary allocation during 2021-2025. Since this result relates to the previous data collection, please consult your competent authority and answer this question as instructed by them.</small> | |
| (b) If (a) is relevant, are you submitting a climate-neutrality plan (CNP) as part of this application? | VRAI |
| <small>Please confirm whether you are submitting, as part of the application for free allocation, a climate-neutrality plan compliant with the Implementing Regulation (EU) 2023/2441?</small> | |
| (c) Competent authority confirms completeness of the climate-neutrality plan? | FAUX |
| <small>This section is to be filled in by the competent authority or, if the competent authority instructs you to, by you.</small> | |
| (d) Result: 20% free allocation reduction applies (conditionality 2) | VRAI |
| <small>This is an automatic result, based on the answers under a) and b) above.</small> | |

Detta avsnitt berör anläggningar med minst en delanläggning med produktriktmarke som hade resultat över den 80:e percentilen för växthusgasintensiteten i sin sektor under 2016-2017, om den aktuella delanläggningen bidrog till minst 20 procent av anläggningens preliminära gratis tilldelning under 2021-2025 och anläggningen inte har upprättat en klimatneutralitetsplan som lever upp till kraven som anges i den implementerade akten (EU)2023/2441. I en sådan situation, enligt artikel 22b (1) och (2) i FAR, ska gratis tilldelning minska med 20 procent. *För mer information om denna villkorade tilldelning, se vägledande dokument nr 11 om klimatneutralitetsplaner som villkor för gratis tilldelning.*

Verksamhetsutövaren ska ange huruvida:

- a) Växthusgasintensiteten för någon av delanläggningarna med produktriktmarke som bidrar till minst 20 procent av gratis tilldelning under 2021-2025 ligger över den 80:e percentilen under 2016-2017. Information om detta ska ges av den behöriga myndigheten, och om den behöriga myndigheten har uppgett att minst en av delanläggningarna med produktriktmarke berörs ska SANT väljas här;
- b) Om SANT har valts under avsnitt A.II.3(a), och en klimatneutralitetsplan lämnats in till den behöriga myndigheten, ska SANT väljas här;
- c) Detta avsnitt ska fyllas i av den behöriga myndigheten, eller i nära samarbete med den behöriga myndigheten, för att ange huruvida den inlämnade klimatneutralitetsplan bedöms uppfylla kraven;
- d) Detta resultat ges automatiskt av verktyget, och visar om gratis tilldelning ska minska med 20 procent eller inte.

A.II.4 Villkor 3: +30% för fjärrvärme

Detta avsnitt berör anläggningar eller fjärrvärmeföretag i en medlemsstat som uppfyller kriterierna i artikel 10b(4), andra delparagrafen, av ETS-direktivet, och där

villkor i artikel 22b(3)(a) till (f) är uppfyllda. Enligt artikel 22b(3) i FAR kan dessa ansöka om ytterligare 30 procent gratis tilldelning av utsläppsrätter. *För mer information om detta villkor, se vägledande dokument nr 11 om klimatneutralitetsplaner som villkor för gratis tilldelning.*

Verksamhetsutövaren ska välja SANT här om en ansökan om ytterligare 30 procent gratis tilldelning av utsläppsrätter för fjärrvärme är planerad för anläggningen. Det ska noteras att den potentiella ytterligare tilldelningen kommer endast beviljas i ett senare skede, när alla villkor i artikel 22b(3)(a) till (f) faktiskt är uppfyllda. Att välja SANT här innebär inte en rättsligt bindande ansökan för den ytterligare tilldelningen.

A.II.5 Vald referensperiod

I detta avsnitt väljs referensperioden och de år när anläggningen var i drift anges.

Verksamhetsutövaren ska:

- Välja relevant referensperiod för rapporten enligt artikel 2(14) i FAR: för perioden 2026 till 2030 är den relevanta referensperioden 2019–2023.
- Ange de år när anläggningen var i drift under minst en dag under detta kalenderår. Ett kalenderår är perioden från den 1 januari till den 31 december samma år. Ange Sant eller Falskt för varje år. Exempel: om vi antar att anläggningen togs i drift på valfri dag under 2020, blir svaret för 2019 Falskt och svaret för åren mellan 2020 och 2023 blir Sant.

A.III Förteckning över delanläggningar

No.	Product type	Among 10% performer?	>80% performer?	Start of operation	CL exposed?	CBAM?	
1	Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp		VRAI		VRAI	FAUX	A.1.4.a!
2	Hydrogen		FAUX		VRAI	FAUX	A.1.4.a!
3	Steam cracking		FAUX		VRAI	VRAI	A.1.4.a!
4	Vinyl chloride monomer		FAUX		VRAI	FAUX	A.1.4.a!
5	Iron casting, CBAM		FAUX		VRAI	VRAI	A.1.4.a!
6	Iron casting, non-CBAM		FAUX		VRAI	VRAI	A.1.4.a!
7					N.A.	N.A.	
8					N.A.	N.A.	
9					N.A.	N.A.	
10					N.A.	N.A.	

Sub-installations with fall-back approaches

Please indicate here which fall-back sub-installations are relevant at your installation, if any:

For each type of fall-back approach, a maximum of two sub-installations may exist, one exposed to significant risk of carbon leakage, the other non-exposed.

As an exception to that rule, for measurable heat a third sub-installation is defined for the delivery of district heating.

Please select for each type of sub-installation, if it is relevant in your installation or not. Don't leave the yellow fields empty.

In the second yellow column you have to provide the start of normal operation pursuant to Article 2(12) of the FAR for each sub-installation. This information is relevant to identify which years have to be taken into account for the determination of the historic activity level pursuant to Article 15(7) in sheets F and G. This input is only relevant if the sub-installation, has started operation on or 1 January 2019.

Please note that the correct entries here are essential for all subsequent inputs dealing with sub-installations.

No.	Sub-installation type	relevant?	Start of operation	CL exposed?	CBAM?
11	Heat benchmark sub-installation (CL non-CBAM)	VRAI		VRAI	FAUX
12	Heat benchmark sub-installation (non-CL non-CBAM)	VRAI	01/01/2022	FAUX	FAUX
13	Heat benchmark sub-installation (CL CBAM)	VRAI	01/01/2023	VRAI	VRAI
14	District heating sub-installation	FAUX		FAUX	FAUX
15	Fuel benchmark sub-installation (CL non-CBAM)	FAUX		VRAI	FAUX
16	Fuel benchmark sub-installation (non-CL non-CBAM)	FAUX		FAUX	FAUX
17	Fuel benchmark sub-installation (CL CBAM)	FAUX		VRAI	VRAI
18	Process emissions sub-installation (CL non-CBAM)	FAUX		VRAI	FAUX
19	Process emissions sub-installation (non-CL non-CBAM)	FAUX		FAUX	FAUX
20	Process emissions sub-installation (CL CBAM)	FAUX		VRAI	VRAI

Detta avsnitt beskriver vilka uppgifter som bör anges för att identifiera de delanläggningar som förekommer i anläggningen. Detta avsnitt är obligatoriskt för alla

anläggningar som är berättigande till gratis tilldelning. *För mer information om kriterierna för berättigande, se avsnitt 4 i Vägledande dokument 1 om allmänna riktlinjer.*

Det är viktigt att alla delanläggningar anges korrekt i detta avsnitt, eftersom detta kommer att påverka alla ytterligare uppgifter om delanläggningar. Driftstarten behöver endast anges om den ligger efter den 1 januari 2019 för respektive referensperiod. Detta påverkar vilka år som ska användas för bestämningen av den historiska verksamhetsnivån för varje delanläggning. Om driftstarten var den 1 januari 2019 eller tidigare, är uppgifterna inte obligatoriska. Delanläggningar som inkluderas i detta avsnitt ska överensstämma med de delanläggningar som redovisas i övervakningsmetodplanen.

Mer information om hur du härleder delanläggningar framgår av Vägledande dokument 2 om tilldelningsmetoder.

A.III.1 Delanläggningar med produktriktmarke

Verksamhetsutövaren ska uppge alla delanläggningar med produktriktmarke som omfattas av anläggningens tillstånd. Endast en delanläggning kan väljas per produkttyp och varje delanläggning får endast förekomma en gång. Produkter som omfattas av samma produktdefinition i FAR aggregeras i samma delanläggning och har samma produktriktmarke. *I referensdatamallen kan verksamhetsutövaren välja riktmärkesprodukterna i rullgardinsmenyn. För en översikt över produktriktmärken och tillhörande produktdefinitioner och systemgränser, se bilaga I i FAR och för mer vägledning om den gällande produktdefinitionen, se Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning¹⁰*

I kolumn J ska verksamhetsutövaren ange, för varje delanläggning med produktriktmarke som står för (eller troligtvis kommer stå för) mer än 20 procent av tilldelningen, huruvida växthusgasintensiteten låg över den 80:e percentilen för 2016-2017. Uppgifter här ska överensstämma med de uppgifter som angavs i avsnitt 1.II.3(a). Uppgifter som anges i det här avsnittet används för rimlighetskontroll. Den del som relaterar till de 10 procent mest effektiva anläggningarna under 2021-2022 kommer fyllas i ett senare skede, när riktmärkesvärdena har uppdaterats (se stycket nedan).

Kolumn I kommer vara gråmarkerad till dess att de uppdaterade riktmärkesvärdena har bestämts, och ska fyllas i så snart det har skett. Verksamhetsutövaren ska då ange för var och en av delanläggningarna med produktriktmarke om dess utsläpp av växthusgaser låg under genomsnittet av de 10 procent mest effektiva under 2021-2022. Vänligen följ anvisningar från din behöriga myndighet för att följa upp detta efter den initiala inlämningen av referensdatarapporten.

¹⁰ Observera att i vissa fall kan olika delanläggningar omfatta samma fysiska enheter, t.ex. kan två riktmärkesprodukter tillverkas i samma produktionslinje. Detta är inte ett problem så länge verksamhetsnivån för varje produkt är väl definierade. *För ett praktiskt exempel, se Vägledande dokument nr 2 om tilldelningsmetoder.*

Verksamhetsutövaren ska också för varje delanläggning fastställa om den löper risk för koldioxidläckage. I referensdatamallen bestäms statusen för exponering av koldioxidläckage, samt CBAM-status, automatiskt beroende på kommissionens beslut (EU) 2019/708 och förordning (EU) 2023/956. För en översikt över statusen för exponering av koldioxidläckage, se bilaga I i FAR eller Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning.

Dessutom ska verksamhetsutövaren i kolumn K ange datumet för normal driftstart¹¹ för varje delanläggning, enligt artikel 2.12 i FAR. Denna information behövs för att identifiera vilka år som ska beaktas för att fastställa den historiska aktivitetsnivån enligt artikel 15.7 i bladen F och G. Den kommer att vara särskilt användbar för att bestämma om en delanläggning har varit i drift i mindre än två kalenderår under referensperioden. I så fall gäller specifika bestämmelser för beräkningen av dess historiska aktivitetsnivåer. För mer information om delanläggningar som inte har varit i drift under hela referensperioden, se avsnitt 6.2 i Vägledande dokument nr 2 om tilldelningsmetoder.

A.III.2 Delanläggningar med "fall-back"

Verksamhetsutövaren ska uppge vilka "fall-back"-anläggningar som är relevanta för anläggningen och vilka som inte är relevanta (inga gula fält får lämnas tomma). Varje anläggning kan ha högst tio delanläggningar som omfattas av "fall-back"-metoden: för varje typ av "fall-back" (värmeriktmärke, bränsleriktmärke och processutsläpp) får det finnas högst tre delanläggningar, varav en är utsatt för risk för koldioxidläckage och producerar en icke-CBAM-vara, en är utsatt för risk för koldioxidläckade och producerar en CBAM-vara, och en är inte utsatt för risk för koldioxidläckade och producerar en icke-CBAM-vara. Ett undantag från denna regel är den eventuella förekomsten av en fjärde delanläggning för mätbar värme, som motsvarar leveransen av värme för användning som fjärrvärme. Se Vägledande dokument nr 1 om allmän vägledning för ytterligare uppgifter om delanläggningar som omfattas av "fall-back"-metoder, och Vägledande dokument nr 2 om bestämning av tilldelning på anläggningsnivå för mer information om hur de olika delanläggningarna definieras. Se även Vägledande dokument nr 5 om övervakning och rapportering i samband med FAR för mer information om uppgifter som ska tillhandahållas för att motivera användningen av en fjärrvärmedelanläggning.

Dessutom ska verksamhetsutövaren i den andra gula kolumnen ange datumet för normal driftstart¹² för varje delanläggning, enligt artikel 2.12 i FAR. Denna information behövs för att identifiera vilka år som ska beaktas för att fastställa den historiska aktivitetsnivån enligt artikel 15.7 i bladen F och G. Den kommer att vara särskilt användbar för att bestämma om en delanläggning har varit i drift i mindre än två kalenderår under referensperioden, i vilket fall specifika bestämmelser gäller för beräkningen av dess historiska aktivitetsnivåer. För mer information om delanläggningar som inte har varit i drift under hela referensperioden, se avsnitt 6.2 i Vägledande dokument nr 2 om tilldelningsmetoder.

¹¹ För vägledning om definitionen av normal driftstart, se Vägledande dokument nr 2 om tilldelningsmetoder.

¹² För vägledning om definitionen av normal driftstart, se Vägledande dokument nr 2 om tilldelningsmetoder.

A.IV Förteckning över tekniska anslutningar

Detta avsnitt är endast relevant i följande fall:

- Anläggningar där mätbar värme, restgaser, mellanprodukter som omfattas av produktiktmärken eller "överförd koldioxid" enligt definitionen i övervaknings- och rapporteringsförordningen överförs till eller från en annan ETS-anläggning eller icke-ETS-enhet
- Anläggningar där värme används som producerats av en salpetersyraanläggning, även om salpetersyraframställningen ingår i samma anläggning

De uppgifter som begärs i detta avsnitt är särskilt relevanta för att säkerställa att de uppgifter som lämnats stämmer och för att undvika dubbelräkning av tilldelningsdata. Informationen i detta avsnitt är särskilt viktig för behandlingen av gränsöverskridande värmeflöden och restgaser. *För mer information om dessa två frågor, se Vägledande dokument nr 6 om gränsöverskridande värmeflöden och Vägledande dokument nr 8 om restgaser och delanläggningar med processutsläpp.*

Verksamhetsutövaren ska uppge:

- a) Uppgifter som är relevanta för att **identifiera tekniska anslutningar** till anläggningen, särskilt:
- Namnet på ETS-anläggningen eller icke-ETS-enheten som är sammankopplad med den bedömda anläggningen. *Om värme används, som härrör från framställning av salpetersyra inom samma anläggning, ska namnet på själva anläggningen anges i referensdatamallen.*
 - Typ av enhet: "Anläggning som omfattas av ETS", "Förbränning av kommunalt avfall", "Anläggning utanför ETS", "Anläggning som framställer salpetersyra" eller "Fjärrvärmenät". För ett fjärrvärmenät ska denna information anges oavsett om enheten omfattas av ETS eller inte. *Referensdatamallen underlättar urvalet genom att använda en rullgardinsmeny.*
 - "Typ av anslutning", dvs. används anslutningen för utbyte av mätbar värme, restgaser, överförd koldioxid eller mellanprodukter som omfattas av produktiktmärken¹³?
 - "Flödesriktning", dvs. rör det sig om nettoimport eller nettoexport, sett till den installation som rapporten avser ("Import" till anläggningen eller "Export" från anläggningen)?
- b) **Ytterligare uppgifter** om de anslutna anläggningarna, där så är relevant:
- Anläggningens unika ID-nr; anläggningens identifieringsnummer (NAP) måste anges om den anslutna anläggningen omfattas av ETS-systemet och om den gjorde detta redan före den 30 juni 2024.
 - Namn och kontaktuppgifter för verksamhetsutövaren på anläggningen för att underlätta kommunikationen. För enheter som inte omfattas av ETS-systemet måste kontaktuppgifter anges, men inget registreringsnummer krävs.

¹³ Enligt avsnitten 1.6 och 3.1(l) i bilaga IV i FAR.

B+C "Annual Emissions Data" för relevant år

B+C Annual Emissions Data	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary	2014
	2014	Top of sheet	Source streams (excl. PFC)	PFC source streams	Emission Sources (CEMS)	

B+C. Sheet "Annual Emissions Data" for the Year:

2014

I General guidance for source stream data

Member State requires detailed source stream data generally to be reported mandatorily:

VRAI

If this is set to "false", entries here are optional and only provide annual total emissions in section D.I

Please continue with the next points below

II Source streams and emission sources

The tables below are identical to sheet "Accounting" in the Annual Emissions Report template provided by the Commission

You can therefore copy data for each table from the Annual Emissions Report template without further entries and also find further guidance there.

If the Commission's template is not used in your Member State, or you prefer to enter data manually, each table contains example data at the top (white fields).

Please note that no calculations are made in this sheet. Therefore, totals in columns AU to AY need to be entered correctly as these data will be further used in this template!

Source Streams (excluding PFC emissions)

#	Method	Source stream name	Activity Data	AD Unit	NCV	NCV Unit	EF	EF Unit	C-Content	C-Content Unit	Oxid.factor
Ex.1	Combustion	Heavy fuel oil	252 000.00	t	45.00	GJ/t	73.00	tCO ₂ /TJ			100.00
Ex.2	Process Emissions	Clay	121 000.00	t			0.08	tCO ₂ /t			
Ex.3	Mass balance	Steel	-1 808 226.00	t			0.00		0.3876	tC/t	
1	Combustion	Natural gas									
2	Process Emissions	Limestone									
3	Combustion	Petcoke									
4											
5											
6											
7											
8											
9											
10											
11											
12											
13											
14											

Detta avsnitt syftar till att ge vägledning om insamling av uppgifter som rör utsläppens bränsle-/materialmängder, som härrör från förbränning och/eller processutsläpp. Ett separat kalkylblad sammanställs för vare år inom referensperioden. För den första referensperioden avser därför kalkylblad "B+C Emissions Y1" år 2019, kalkylblad "B+C Emissions Y2" år 2020 och så vidare till "B+C Emissions Y5" som avser år 2023.

Kapitel B+C.I anger om det är obligatorisk eller inte att tillhandahålla uppgifter i detta avsnitt (se avsnitt om MS-specifika parametrar).

B+C.I Allmänna riktlinjer om uppgifter om bränsle-/materialmängd

Denna del i avsnittet gäller för alla avsnitt i bladen "B+C Emissions Yx".

Medlemsstaterna kan tillåta att verksamhetsutövare endast uppger totalsummor för hela anläggningen i avsnitt D.I. Om så är fallet anges "Medlemsstaterna begär generellt sett utförliga uppgifter om bränsle-/materialmängd" som FALSKT i detta avsnitt och det är valfritt att ange uppgifter i detta blad (det är sedan möjligt att endast rapportera totala årliga utsläpp i avsnitt D.I.).

B+C.II Bränsle-/materialmängd och utsläppskällor

Denna del i avsnittet gäller för alla avsnitt i bladen "B+C Emissions Yx".

Enligt vad som anges i föregående punkt behöver uppgifter endast lämnas i detta kalkylblad om SANT är angiven i B+C.I.

Uppgifterna har strukturerats för att motsvara bladet "Accounting" i kommissionens mall till den årliga utsläppsrapporten (AER). Det är därför möjligt att kopiera data för varje tabell från AER och klistra in dem i denna rapport, utan att ange ytterligare uppgifter. Om kommissionens mall inte används i den relevanta medlemsstaten eller om

verksamhetsutövaren föredrar att mata in uppgifter manuellt, ges exempel på data högst upp i varje tabell som hjälp. Den relevanta vägledningen i kommissionens AER-mall kan fortfarande vara användbar för eventuella förtydligande.

Viktig anmärkning

Var god notera att inga beräkningar ska göras i dessa blad. Summorna i kolumnerna AU–AY måste därför föras in korrekt, eftersom uppgifterna kommer att användas senare i mallen.

D "Emissions" – Tillskrivning av utsläpp

I Total Direct Greenhouse Gas Emissions and Energy Input from Fuels

This section contains the summary of the emissions and energy content data from the five sheets "B+C_Emissions_Y1 to Y5". In cases where the Member State allows the data to be entered aggregated instead of filling in those five sheets, the relevant entries must be made in section 2 here below.

For further information see general notes at the beginning of sheet B.

1 Automatically calculated data at installation level

Data displayed here are the automatic summary from data entered in sheets B+C.

Installation level data:	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Total CO2 emissions	t CO2 / year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Biomass emissions	t CO2 / year					
Total N2O emissions	t CO2e/year					
Total PFC emissions	t CO2e/year					
Sum of direct emissions	t CO2e/year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Transferred CO2 exported	t CO2 / year					
Total direct emissions of the installation	t CO2e/year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Total energy input from fuels	TJ / year	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00

2 Input if Member State allows aggregated reporting at installation level

If according to section B.1, you are allowed to enter emission totals instead of detailed source stream data, then input in this section is mandatory.

In such case, please enter below in line with the principles of the M&R Regulation:

- Total CO2 emissions: the verified CO2 emissions from source streams and emission sources including from any non-sustainable biomass
- Biomass emissions: emissions from biomass, either sustainable or for which sustainability criteria do not apply, as if they were non-zero rated
- Total N2O emissions from emission sources
- Total PFC emissions from primary aluminium production
- Transferred amount of CO2 exported from the installation, reported as negative values
- Total energy input from fuels including from biomass and waste gases

Installation level data:	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Total CO2 emissions	t CO2 / year					
Biomass emissions	t CO2 / year					
Total N2O emissions	t CO2e/year					
Total PFC emissions	t CO2e/year					
Sum of direct emissions	t CO2e/year					
Transferred CO2 exported	t CO2 / year					
Total direct emissions of the installation	t CO2e/year					
Total energy input from fuels	TJ / year					

B+C_Emissions_Y1 B+C_Emissions_Y2 B+C_Emissions_Y3 B+C_Emissions_Y4 B+C_Emissions_Y5 D_Emissions

Detta avsnitt syftar till att ge en översikt över källorna till utsläppen i anläggningen. Detta avsnitt är obligatoriskt för alla anläggningar som är berättigade till gratis tilldelning.

I de flesta fall är de begärda uppgifterna årliga värden. Uppgifterna kan hämtas från en rad olika datakällor. För mer information om datakällor, se Vägledande dokument nr 5 om övervakning och rapportering för FAR.

D.I Totala direkta utsläpp av växthusgaser och energitillförsel från bränslen

Detta avsnitt beskriver hur du rapporterar de totala direkta utsläppen av växthusgaser och energitillförseln från bränslen. Uppgifter om totala direkta utsläpp av växthusgaser och energitillförsel från bränslen krävs för bedömningen om gratis tilldelning.

D.I.1 Automatisk beräknade uppgifter på anläggningsnivå

Om uppgifter har matats in i blad B+C (detta är endast obligatoriskt om avsnitt I bladen B+C är angivet som SANT), kommer punkt 1 i detta avsnitt att automatiskt visa uppgifter som sammanfattar dessa värden. I detta fall är det inte obligatoriskt att ange totala utsläpp i punkt 2 i detta avsnitt. Det rekommenderas dock att mata in uppgifter i punkt 2 under alla omständigheter för att möjliggöra kontroller av försummelse och dubbelräkning.

D.I.2 Ifylls om medlemsstaten tillåter aggregerad rapportering på anläggningsnivå

Om det inte är obligatoriskt att ange utförliga uppgifter om bränsle-/materialmängd i den relevanta medlemsstaten (dvs. FALSKT anges i avsnitt I i B+C-avsnitten), är verksamhetsutövaren **skyldig att ange totala utsläpp** i tabellen i punkt 2 i detta avsnitt.

Som anges i den föregående punkten rekommenderas det dock att alltid mata in uppgifter i denna tabell.

Verksamhetsutövare bör ange följande uppgifter i tabellen i punkt 2 för varje år under referensperioden:

- Totala koldioxidutsläpp från fossila och icke-hållbara biogena källor i ton koldioxidutsläpp per år¹⁴
- Utsläpp från biomassa, antingen från hållbar biomassa eller från biomassa där hållbarhetskriterierna inte gäller, i ton koldioxid per år¹⁵
- Totala utsläpp av dikväveoxid i ton koldioxidekvivalent per år
- Totala utsläpp av perfluorkarbon i ton koldioxidekvivalent per år
- Summan direkta utsläpp av växthusgaser i ton koldioxidekvivalent per år (dvs. summan av de fossila utsläpp som anges ovan) beräknas automatiskt av verktyget
- Överförd mängd koldioxid som exporteras från anläggningen, i ton koldioxid per år. Talen ska anges som negativa värden
- Totala direkta utsläpp från anläggningen i ton koldioxidekvivalent per år, med beaktande av att den överförda koldioxiden beräknas automatiskt av verktyget
- Total energitillförsel från bränslen inklusive från biomassa och restgaser i TJ per år. Detta värde ska motsvara den totala energitillförseln om någon av anläggningens bränsle-/materialmängder utvärderas på grundval av en massbalans.

D.I.3 Resultat av uppgifter på anläggningsnivå som används i bladen "D_Emissions" och "E_EnergyFlows"

I denna punkt väljer referensdatamallen automatiskt de uppgifter som ska användas senare i verktyget. Om uppgifterna visas både i punkt 1 och punkt 2, och om det finns skillnader mellan de två dessa, används uppgifter som angetts i punkt 2, eftersom ingen fullständighetskontroller kan utföras för uppgifter som angetts i bladen B+C. Motstridiga värden markeras med röda siffror i tabellen i punkt 3. Det är verksamhetsutövarens ansvar att granska och korrigera motstridiga uppgifter.

D.II Tillskrivning av utsläpp till delanläggningar

För att kunna göra tilldelningen ska verksamhetsutövare tillskriva de totala utsläppen till en eller flera delanläggningar. I detta avsnitt beräknas uppgifterna automatiskt utifrån de data som matats in i kalkylblad F och G.

D.II.1 Totala utsläpp på anläggningsnivå

Denna tabell innehåller de totala direkta årliga utsläppen på anläggningsnivå i ton koldioxidekvivalent per år, som hämtats från punkt D.I.3. Denna mängd kommer senare att delas upp mellan olika delanläggningar.

¹⁴ Detta tal ska stämma överens med de årliga utsläppen som redovisats enligt MRR, innan hänsyn tas till eventuell överförd koldioxid.

¹⁵ För dessa utsläpp från biomassa antas att de inte har utsläppsfaktorn noll. Notera att definitionen utgår från regler om hållbarhetskriterier så som MRR krävde vid det specifika rapporteringstillfället, t.ex. för 2019 kan fast biomassa alltid antas ha utsläppsfaktor 0 eftersom MRR inte krävde efterlevnad av hållbarhetskriterier enligt RED II för det bränslet under det året.

D.II.2 Tillskrivning till delanläggningar

Utsläppen måste tillskrivas delanläggningarna på bladen F och G för varje delanläggning. En länk till det sammanfattande bladet (avsnitt K.III.2) ges i detta avsnitt, för att få direkt tillgång den sammanfattande tabellen över tillskrivna utsläpp som finns där.

D.III Kraftvärmeverktyget

Detta avsnitt tillhandahåller ett verktyg för att fördela bränslen och utsläpp vid kraftvärmeproduktion i syfte att uppdatera riktmärkesvärdena enligt kapitel 8 i bilaga VII i FAR.

Verksamhetsutövare som inte har några kraftvärmeenheter i sin anläggning ska svara "Falskt" på frågan "Är kraftvärmeproduktion relevant?", och inga uppgifter behöver då anges i detta avsnitt.

D. Emissions	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)
	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)		

III Cogeneration tool

Are combined heat and power (CHP) units relevant?

This is a tool for assigning fuels and emissions of CHPs for the purpose of updating the benchmark values pursuant to Annex VII, chapter 8.

Please enter "false" here if there is no CHP relevant at your installation. If this is the case the whole tool is not relevant and will be greyed out.

Please note that emissions associated with imported heat might also be relevant for certain sub-installations. Where this imported heat is produced from CHPs in other installations, this tool might be relevant too, if further information on the relevant data from the supplier is known.

This tool exists twofold in this template and each tool should only be used for one CHP. If more CHPs are relevant, a separate template might be used to provide relevant information.

Periods during which the CHP is operated in heat-only or electricity-only generation mode (i.e. periods during which only one of the two products was produced) should be excluded and assignment of fuels and emissions should be calculated separately in accordance with the provisions in sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII.

In case there are more than two CHP units, operators may just use these tools in separate templates that are submitted to the CA as supporting documents to confirm validity. Those supporting documents can be linked to the main template by providing reference to that document in section J.I.d. By that it forms part of the application as an external file. It does not need to be included in the main application file. Alternatively, the operator may "combine" two or more CHPs and use weighted averages for the reference efficiencies which would lead to similar results as the approach above. In that case, all information is transferred to sheet K.

FAUX

1 Tool for calculating the emissions attributable to heat production in combined heat and power units (CHP)

(a) Total amount of fuel input into CHP units

Please enter here the annual fuel input into the CHP unit.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Fuel input into CHP	TJ / year				

(b) Heat output from CHP

This is the total amount of net heat produced by the CHP.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Heat output from CHP	TJ / year				

(c) Electricity output CHP

This is the total amount of net electricity (or mechanical energy, where applicable) produced by the CHP.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Electricity output from CHP	MWh / year				
Electricity output from CHP	TJ / year				

(d) Total emissions from CHP

Values should distinguish between emissions from fuel input and from flue gas cleaning.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
From fuel input to CHP	t CO ₂ / year				
From flue gas cleaning	t CO ₂ / year				
Total emissions	t CO ₂ / year				

(e) Default efficiencies:

Heat: 55.00% Electricity: 25.00%

(f) Efficiencies for heat and electricity

These values are dimensionless and automatically calculated from inputs in (a) to (c) above.

Verksamhetsutövare som har en eller flera kraftvärmeenheter i sin anläggning ska svara "Sant" på frågan "Är kraftvärmeproduktion relevant?". I detta fall är det obligatoriskt att tillhandahålla uppgifter för alla kraftvärmeenheter i detta avsnitt.

D. Emissions	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)
	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)		

III Cogeneration tool

Are combined heat and power (CHP) units relevant?

This is a tool for assigning fuels and emissions of CHPs for the purpose of updating the benchmark values pursuant to Annex VII, chapter 8.

Please enter "false" here if there is no CHP relevant at your installation. If this is the case the whole tool is not relevant and will be greyed out.

Please note that emissions associated with imported heat might also be relevant for certain sub-installations. Where this imported heat is produced from CHPs in other installations, this tool might be relevant too, if further information on the relevant data from the supplier is known.

This tool exists herefold in this template and each tool should only be used for one CHP. If more CHPs are relevant, a separate template might be used to provide relevant information.

Periods during which the CHP is operated in heat-only or electricity-only generation mode (i.e. periods during which only one of the two products was produced) should be excluded and assignment of fuels and emissions should be calculated separately in accordance with the provisions in sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII.

In case there are more than two CHP units, operators may just use these tools in separate templates that are submitted to the CA as supporting documents to confirm validity. Those supporting documents can be linked to the main template by providing reference to that document in section J.1.d. By that it forms part of the application as an external file. It does not need to be included in the main application file. Alternatively, the operator may "combine" two or more CHPs and use weighted averages for the reference efficiencies which would lead to similar results as the approach above. In that case, all information is transferred to sheet K.

VRAI

1 Tool for calculating the emissions attributable to heat production in combined heat and power units (CHP)

(a) Total amount of fuel input into CHP units

Please enter here the annual fuel input into the CHP unit.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Fuel input into CHP TJ / year					

(b) Heat output from CHP

This is the total amount of net heat produced by the CHP.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Heat output from CHP TJ / year					

(c) Electricity output CHP

This is the total amount of net electricity (or mechanical energy, where applicable) produced by the CHP.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Electricity output from CHP MWh / year					
Electricity output from CHP TJ / year					

(d) Total emissions from CHP

Values should distinguish between emissions from fuel input and from flue gas cleaning.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
From fuel input to CHP t CO ₂ / year					
From flue gas cleaning t CO ₂ / year					
Total emissions t CO ₂ / year					

(e) Default efficiencies:

Heat: Electricity:

(f) Efficiencies for heat and electricity

These values are dimensionless and automatically calculated from inputs in (a) to (c) above.

Om den importerade värmen från andra anläggningar har producerats av en kraftvärmeenhet, kan detta verktyg vara relevant, liksom om tillräcklig information om uppgifterna är tillgänglig från leverantören.

De perioder då kraftvärmeenheten enbart används för uppvärmning eller för elstring (dvs. produktion av 100 % värme resp. 100 % el) bör inte tas med i de uppgifterna som anges i kraftvärmeverktyget. I detta fall bör fördelningen av bränslen och utsläpp beräknas separat, som för t.ex. fristående värmeproducerande pannor, i enlighet med bestämmelserna i avsnitt 10.1.2 och 10.1.3 i bilaga VII i FAR.

D.III.1 Verktyg för att beräkna utsläpp som kan tillskrivas värmen vid kraftvärmeproduktion

Verktyget som föreskrivs i denna punkt är endast avsett för en kraftvärmeenhet. Om en andra kraftvärmeenhet är relevant på platsen eller för importerad mätbar värme, ska uppgifter om den andra kraftvärmeenheten anges i punkt D.III.2. Om fler kraftvärmeenheter är relevanta kan en separat mall användas, och lämnas in som en bilaga till den behöriga myndigheten, för att lämna relevant information och bekräfta giltighet. I ett sådant fall ska en hänvisning till bilagan anges i avsnitt J.I.(d) i mallen, för att bilagan ska vara en del av den officiella ansökan. En alternativ lösning är att verksamhetsutövaren i mallen fyller i uppgifter för en teoretisk kraftvärmeenhet, som kombinerar värden för flera verkliga kraftvärmeenheter genom att använda ett viktat medelvärde av de olika referenseffektiviteterna.

D. Emissions	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary		
	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)		
	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)				
		Unit	2014	2015	2016	2017	2018
	From fuel input to CHP	t CO ₂ / year	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00
	From flue gas cleaning	t CO ₂ / year	112,00	112,00	112,00	112,00	112,00
	Total emissions	t CO ₂ / year	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00
(e)	Default efficiencies:	Heat:	55,00%			Electricity:	25,00%
(f)	Efficiencies for heat and electricity	<i>These values are dimensionless and automatically calculated from inputs in (a) to (c) above.</i>					
		<i>If no values are entered there but total emissions under (d) above, default efficiencies from (e) will be used here. Please note that this is only allowed if you provide evidence that the determination of the efficiencies is technically not feasible or would incur unreasonable costs, and values based on technical documentation (design values) of the installation are not available as well.</i>					
		Unit	2014	2015	2016	2017	2018
	Heat production	-	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
	Electricity production	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
(g)	Reference efficiencies	<i>These are the reference efficiency for heat production in a stand-alone boiler, and the reference efficiency of electricity production without cogeneration.</i>					
		<i>For the reference efficiencies the appropriate fuel-specific values from the Commission Delegated Regulation (EU) 2015/2402 should be applied without application of the correction factors for climatic conditions in Annex III and avoided grid losses in Annex IV to that Regulation. The Regulation can be downloaded under the following link:</i>					
		https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_del/2015/2402/oj					
		<i>Default efficiencies below are for natural gas CHPs producing electricity and hot water.</i>					
		Unit	2014	2015	2016	2017	2018
	Heat production	-	90,00%	90,00%	92,00%	92,00%	92,00%
	Electricity production	-	52,50%	52,50%	53,00%	53,00%	53,00%
(h)	Emissions attributable to heat production from CHP	<i>This is the final result of this tool. The values displayed here should be entered in sheets F or G for the attributable emissions for the appropriate sub-installation.</i>					
		<i>For example, this may include attributable emissions to be taken into account for the total direct emissions, or use of the emission factor for any measurable heat imported. Calculation results can only be considered correct if complete and consistent data is reported in sections above.</i>					
		Unit	2014	2015	2016	2017	2018
	Emissions attributable to heat output	t CO ₂ / year	5 700,27	5 700,27	5 700,13	5 700,13	5 700,13
	Emission factor, heat	t CO ₂ / TJ	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
(i)	Fuel input attributable to heat and electricity production	<i>This is the final result of this tool. The values displayed here should be entered in relevant sections in sheets E, F and G.</i>					
		Unit	2014	2015	2016	2017	2018
	Fuel input for heat	TJ / year	101 790,60	101 790,60	101 787,97	101 787,97	101 787,97
	Fuel input for electricity	TJ / year	209,40	209,40	212,03	212,03	212,03

2 Tool for calculating the emissions attributable to heat production in combined heat and power units (CHP)

[Detailed instructions for data entries in this tool can be found at the first copy of this tool. \(D.III.1\)](#)

Verksamhetsutövaren ska tillhandahålla följande uppgifter, i tillämpliga fall:

- Total mängd insatsbränsle till kraftvärmenhet:** den årliga bränsletillförseln till kraftvärmenheten ska anges i TJ per år;
- Värmeproduktion från kraftvärmenhet:** den totala mängden värme som produceras varje år av kraftvärmenheten ska anges i TJ per år (uppgifter ska stämma överens med angivna uppgifter om mätbar värme i avsnitt E.II);
- Elproduktion från kraftvärmenhet:** den totala mängden el (eller mekanisk energi, i tillämpliga fall) som produceras varje år av kraftvärmenheten ska anges i MWh per år (uppgifter ska stämma överens med angivna uppgifter om elproduktion i avsnitt E.IV);
- Totala utsläpp vid kraftvärmenheten:** mängden utsläpp från insatsbränsle till kraftvärmenheten bör anges, liksom mängden utsläpp från rökgasrening, båda i ton koldioxid per år. Den totala mängden utsläpp i koldioxid per år beräknas automatiskt av verktyget;
- Standardeffektivitet:** om verksamhetsutövaren på ett tillfredsställande sätt kan visa för den behöriga myndigheten att det är tekniskt genomförbart eller skulle medföra orimliga kostnader att fastställa effektiviteterna för värme och el, ska värden baserade på teknisk dokumentation (konstruktionsvärden) för anläggningen användas. Om dessa också är otillgängliga, är det möjligt att lämna tabellerna (a) till (c) ovan tomma och endast ange uppgifter som rör totala utsläpp från kraftvärmenheten i tabell (d). I så fall kommer dessa standardeffektiviteter (55 % för värme och 25 % för el) att användas i beräkningarna;
- Effektivitet för värme och el:** dessa dimensionslösa värden beräknas utifrån de inmatningar som gjorts i (a) till (c) ovan (se (e) om värdena (a) till (c) inte är tillgängliga);
- Referenseffektiviteter:** de ingående värdena är referenseffektiviteter för värmeproduktion i en fristående panna och referenseffektiviteten för

elproduktion utan kraftvärme, baserat på användningen av naturgas. Verksamhetsutövaren ska uppdatera dessa värden med lämpliga bränslespecifika värden från bilagorna I och II i kommissionens delegerade förordning (EU) 2015/2402, utan att tillämpa korrigeringsfaktorerna för klimatförhållanden enligt bilaga III och ej uppkomna nätförluster enligt bilaga IV till den förordningen (förordningen kan laddas ned via följande länk <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02015R2402-20240101>);

- (h) **Utsläpp som kan tillskrivas värmeproduktion vid kraftvärmeverk:** utsläpp som kan tillskrivas värmeproduktion, angivna i ton koldioxid per år, liksom värmeemissionsfaktorn i ton koldioxid per TJ beräknas automatiskt av verktyget, utifrån de uppgifter som matats in i detta verktyg. Dessa resultat ska anges i avsnitt F.I.1.k ("Mätbar värmeimport till och -export från denna delanläggning") eller i blad G i referensdatamallen för de tillskrivna utsläppen till den berörda delanläggningen. Detta kan till exempel innebära att tillskrivningsbara utsläpp beaktas i de totala direkta utsläppen eller att emissionsfaktorn används för eventuell importerad mätbar värme;
- (i) **Insatsbränsle som kan tillskrivas värme- och elproduktion:** insatsbränslet, som kan tillskrivas värme- och elproduktion (angivet i TJ per år), beräknas automatiskt av verktyget, utifrån de uppgifter som matats in i detta verktyg. Dessa resultat bör anges i relevanta avsnitt i bladen E, F och G1.c.

D.III.2 Verktyg för att beräkna utsläpp som kan tillskrivas värmen vid kraftvärmeproduktion

Detta verktyg ska fyllas i om anläggningen omfattar två kraftvärmeenheter. I så fall gäller verktyget för den andra kraftvärmeenheten och ska fyllas i enligt de anvisningar som står i punkt D.III.1. Om fler kraftvärmeenheter är relevanta kan en separat mall användas för att lämna relevant information.

D.IV Verktyg för restgaser

Syftet med detta avsnitt är att hjälpa verksamhetsutövare att beräkna de utsläpp som ska tillskrivas delanläggningar med processutsläpp vid framställning av restgaser **utanför systemgränserna för ett produktriktmarke**.

Uppgifter ska anges i detta restgasverktyg om följande två villkor är uppfyllda:

- Restgaserna **produceras utanför systemgränserna för ett produktriktmarke** (inom verksamhetsutövarens anläggning eller inom en anläggning från vilken verksamhetsutövaren importerar restgasen)
- Anläggningen **förbrukar** dessa restgaser. (Det spelar ingen roll om restgaserna producerats i samma ETS-anläggning som förbrukar dem.) *Se Vägledande dokument nr 8 om restgaser och delanläggningar med processutsläpp för en definition av produktionsprocesser som framställer restgaser utanför systemgränserna för ett produktriktmarke.*

Om båda villkoren är uppfyllda, är detta avsnitt relevant och första frågan i avsnittet ska besvaras med "Sant", och uppgifter anges i detta verktyg för restgaser.

D. Emissions	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)
	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)		
	i. Fuel input for heat	TJ / year			
	ii. Fuel input for electricity	TJ / year			

IV Waste gas tool

Does the installation consume waste gases produced outside the boundaries of a product benchmark?

Pursuant to the definition given in Articles 2(10) and 2(11) of the FAR, (combustible) waste gases occurring outside the boundaries of product benchmarks are considered process emissions. However, for waste gases a CO2 amount equivalent to natural gas used for the "technically usable energy content" is to be subtracted from the total process emissions. The amount of process emissions without this subtraction is referred to as "uncorrected process emissions" below.

In order to determine the "technically usable energy content" the following information is needed:

- Amount of waste gases used for electricity production and for production of measurable or other heat outside of product benchmark sub-installations, or exported out of the installation;
- Optionally (for consistency checking) the process emissions associated with these waste gas amounts should be reported.
- Net calorific value of the waste gas;
- Assumptions for the different efficiency for the use of waste gas and natural gas. These assumptions are as follows: Efficiency of electricity production with natural gas is 52.5%, with waste gases 35%;
- Emission factor of natural gas: 56.1 t CO2/TJ.

Because both possible sub-installations can be concerned in one installation, or because different waste gases can occur, this "waste gas tool" exists twofold in this template.

1 Tool for calculating the amount of process emissions if waste gases are produced outside product benchmarks

- (a) This section relates to the process emissions sub-installation of this type:
- Please select here to which of the two process emission sub-installations the data in this tool is related. The production, not the use of the waste gas is relevant for determining the correct sub-installation.
- (b) Please confirm if waste gases are relevant for this sub-installation:
- (c) Type of waste gas:
- Please describe the waste gas and the process from which it is produced. Above enter a name for the gas stream, below give a short process description. If several different waste gases are relevant in your installation, please submit details in separate files using this tool for more complex cases.
- Description of waste gas X
- (d) Total amount of process emissions before subtracting an equivalent for the technically usable energy content:
This amount must be consistent with the carbon leakage status selected under point (a) above.
- | | Unit | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 |
|-------------------------------|-------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Uncorrected process emissions | t CO2e/year | 27 543,00 | 29 483,00 | 28 547,00 | 27 412,00 | 28 432,00 |
- (e) Estimation of waste gas emissions
Optionally, and for the purpose of consistency checks only, please provide an estimation of the quantity of emissions relating to the waste gas used or exported. This amount must be consistent with the amount of waste gas under point (f) below.
- | Emissions from waste gases | Unit | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 |
|----------------------------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | | | |

B+C_Emissions_Y2	B+C_Emissions_Y3	B+C_Emissions_Y4	B+C_Emissions_Y5	D_Emissions	E_EnergyFlows	F_Prf
------------------	------------------	------------------	------------------	-------------	---------------	-------

Enligt definitionen i artikel 2.10 anses förbrända restgaser vara processutsläpp om de framställs utanför systemgränserna för ett produktriktmarke och endast i den utsträckning som de överstiger utsläppen från förbränningen av en mängd naturgas med ett motsvarande tekniskt användbart energiinnehåll. För mer information om tilldelning vid produktion och förbrukning av restgaser, se Vägledande dokument nr 8 om restgaser och delanläggningar med processutsläpp.

Verksamhetsutövaren ska uppge följande uppgifter separat för en delanläggning med processutsläpp som löper risk för koldioxidläckage och som inte löper risk för koldioxidläckage. Eftersom båda eventuella delanläggningarna kan beröras vid en och samma anläggning eller eftersom olika restgaser kan uppstå, innehåller referensdatamallen två uppsättningar av "restgasverktyget". Summan av värdena för de två delanläggningarna bör stämma överens med totalvärdena för anläggningen.

D.IV.1 Verktyg för att beräkna mängden processutsläpp om restgaser produceras utanför systemgränsen för produktriktmarken

Verksamhetsutövaren ska uppge:

- Berörda typer av delanläggningar med processutsläpp** (utsatta för koldioxidläckage eller inte utsatta för koldioxidläckage)
- Om anläggningen förbrukar restgaser** (dvs. välj "relevant" eller "inte relevant")
- Restgastyp.** Verksamhetsutövaren ska välja ett namn för gasflödet i den första rutan och beskriva restgasen och den process som framställer den i den andra rutan. Beskrivningen kan t.ex. innehålla den produktionsprocess som restgasen härrör från, gasens sammansättning (t.ex. innehållet av CO, CO₂, NO_x, SO₂, osv.) eller en beskrivning av den process där den förbränns effektivt. Om det finns flera restgasflöden, ska verksamhetsutövaren tillhandahålla uppgifter för olika flöden

i olika filer (verksamhetsutövaren bör då tillhandahålla separata filer där endast detta avsnitt är ifyllt för olika flöden).

- d) **Total mängd okorrigerade processutsläpp** i ton koldioxidekvivalent per år. Enligt artikel 2.10 i FAR: när tilldelningen för restgaser beräknas, ska en mängd koldioxidekvivalenter för naturgas, som användas för det "tekniskt användbart energiinnehållet", dras av från de totala processutsläppen. Mängden processutsläpp före detta avdrag benämns "okorrigerade processutsläpp" i detta verktyg och rör alla typer av processutsläpp (omnämnda som typ a, b och c i Vägledande dokument nr 8)
- e) **Uppskattning av utsläpp från förbränningen av restgaser** använd eller exporterad restgas i ton koldioxidekvivalent per år, när den förbränns för andra ändamål än fackling (förutom vid säkerhetsfackling) med beaktande av det relevanta koldioxidläckaget. Detta fält är valfritt och är avsett för konsekvenskontroll. Värdena måste överensstämma med den restgasmängd som anges i punkt (f) nedan.
- f) **Mängden restgas** (i tusen Nm³ per år eller i ton per år) **som produceras utanför delanläggningar med produktriktmarke** och som förbränns för andra ändamål än fackling (endast vid säkerhetsfackling kan mängden facklad gas beaktas av säkerhetsskäl. Den relevanta statusen för koldioxidläckage (som valts under punkt b) måste beaktas. *Uppgifterna kan anges i antingen ton per år eller 1000 Nm³ per år; referensdatamallen underlättar valet genom att använda en rullgardinsmeny. Enheterna måste stämma överens med dem som används för effektivt värmevärde nedan (punkt g).* Det spelar ingen roll om restgaserna producerats i samma ETS-anläggning som förbrukar dem.
- g) **Effektivt värmevärde (NCV) för den förbrukade restgasen**; det effektiva värmevärdet är mängden värme som frigörs vid förbränning av bränsle, minus den energi som krävs för att förångna vatten som bildas vid förbränningen. Det effektiva värmevärdet ska bestämmas i enlighet med bilaga VI i FAR. Det effektiva värmevärdet ska uttryckas i GJ per 1000 Nm³ eller GJ per ton, beroende på den valda enheten under punkt (f). *Datainsamlingen väljer automatiskt rätt enhet utifrån valet i (f).*
- h) **Nödvändiga antaganden**: dessa inkluderar referenseffektiviteterna för elproduktion med naturgas och med restgas i % samt emissionsfaktorn för naturgas. *Se Vägledande dokument nr 8 om restgaser och delanläggningar med processutsläpp för vägledning om referenseffektiviteter.*
- i) **Utsläpp som ska dras av för beaktande av tekniskt användbart energiinnehåll**. Dessa värden i koldioxidekvivalent per år beräknas automatiskt utifrån angivna uppgifter. De motsvarar utsläppens "förbrukarandel" som ska särskiljas från utsläppens "producentandel", *se Vägledande dokument nr 8 om restgaser och delanläggningar med processutsläpp för ytterligare vägledning.*
- j) **Processutsläpp beräknat med beaktande av korrigeringen för restgaser**. Detta är slutresultatet som verktyget ger, i ton koldioxid per år. Detta värde definieras som skillnaden mellan utsläppen som anges i (d) och (i). Referensdatamallen utför beräkningen automatiskt. De resulterande uppgifterna bör anges i avsnitt G för relevant delanläggning med processutsläpp. Om resultatet är negativt, ska värdet noll anges.

D.IV.2 Verktyg för att beräkna mängden processutsläpp om restgaser produceras utanför systemgränsen för produktriktmärken

Detta verktyg ska fyllas i om anläggningen omfattar två delanläggningar med processutsläpp, båda med restgaser, eller om olika typer av restgaser förbrukas inom anläggningen. I så fall gäller verktyget för den andra delanläggningen med processutsläpp eller den andra typen av restgas och ska fyllas i enligt de anvisningar som står i punkt D.IV.1.

E "Energy flows" – Uppgifter om energitillförsel, mätbar värme och el

E.I Energitillförsel från bränslen

Detta avsnitt beskriver hur man rapporterar uppgifter som rör tillskrivningen av energitillförsel till olika delanläggningar. Gratis tilldelning till delanläggningar med bränsleriktmärke är direkt baserad på energitillförseln som tillskrivs i detta avsnitt.

I de flesta fall är de begärda uppgifterna årliga värden. Uppgifterna kan hämtas från en rad olika datakällor. *Se Vägledande dokument nr 5 om övervakning och rapportering för FAR för mer vägledning om detta ämne.*

E.I.1 Översikt och indelning i användningskategorier

E. Energy flows	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Attribution of Energy	Measurable heat	Heat (final result)	Waste gases
	End of sheet	Electricity			

E. Sheet "EnergyFlows" - DATA ON ENERGY INPUT, MEASURABLE HEAT AND ELECTRICITY

Total energy input

1 Overview and split into use categories

(a) Energy input, total installation:
Please enter in the table below the amount of energy input for heat production, ensuring there is no double-counting between items:

- i. The total energy input from fuels is taken automatically from results displayed in section D.I.
- ii. Total electricity input for the PRIMARY purpose of heat production (e.g. electricity consumed by heat pumps, electric boilers, electric furnaces,...), unless the fuels from which the electricity is produced are already included under i. above. Note that any other electricity consumption for other purposes than heat production (pumps, drivers, etc.) are NOT included here.
- iii. The total other energy, including from exothermic heat (i.e. from any exothermic chemical reaction such as partial oxidations or carbothermic reductions) or other heat e.g. ambient heat for heat pumps, unless any of this heat is produced from fuels already included under i. above. For example, if steam is recovered from a chemical reaction, the difference between the energy input and output of the process the steam is recovered from should be entered here as exothermic heat.
- iv. Result: total energy input, i.e. the sum of the above. This value represents 100% of the energy that is available for the attribution to the fuel benchmark sub-installations, the production of measurable heat, etc. under the next points below.

	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Energy input from fuels (from D.I)	TJ / year					
ii. Electricity input for heat production	TJ / year	15.00	16.00	17.00	18.00	19.00
iii. Other energy input (e.g. exothermic heat)	TJ / year	10.00	11.00	12.00	13.00	14.00
iv. Total energy input (sum of the above)	TJ / year	15.00	16.00	17.00	18.00	19.00

(b) Input method: Percentages

You can choose the method for entering the values in the table below under point (c). Available options are: "Absolute values" (enter TJ/year), or "percentages". For fast data entries in simple cases, where most entries will be "100%" or zero, percentages are the better choice.

(c) Distribution of energy input to different uses
Please enter in the table below the amount of energy consumed for each use type, or - depending on input (b) - the percentage of amount (a).

- Energy input to product BM is the sum of direct energy input and energy input to measurable heat consumed by the sub-installation
- Energy input for production of measurable heat not used for product BM or electricity production
- Energy input to fuel BM sub-installations, for the primary purpose of the production of heat
- Energy input for electricity production

For attributing fuel input from cogeneration (CHP) to production of measurable heat and electricity, the "CHP loop" in section D.III has to be used.

Special care should be taken for attribution of energy input to the two sub-installations which are relevant for allocation purposes:
Fuel benchmark sub-installation "CL" (exposed to a significant risk of Carbon Leakage) and "non-CL" (not exposed to carbon leakage risk).

For control purposes, the rest (100% minus total of inputs) is displayed in the bottom line. This refers to energy input which is not eligible for allocation.

NOTE! Please note that due to the changed definition of the fuel benchmark sub-installation for the allocation period 2026-2030, values to be entered here may differ from those provided in the annual activity level reports during the baseline period.

Verksamhetsutövaren ska säkerställa att följande uppgifter tillhandahålls:

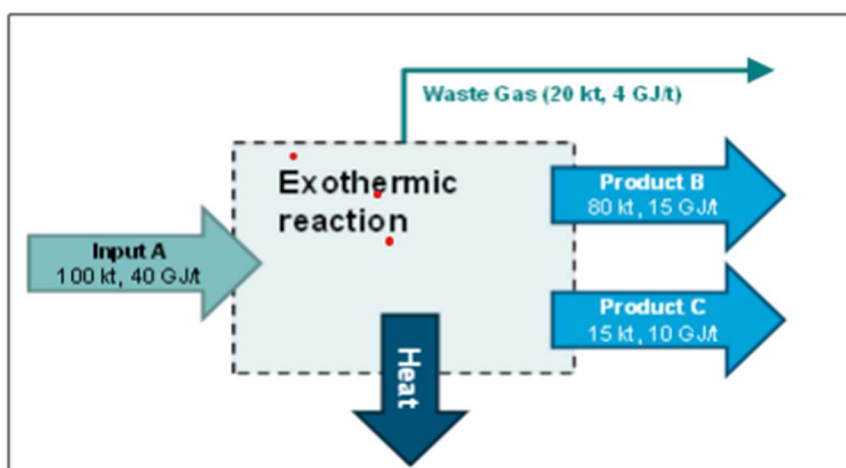
a) Energitillförsel från bränslen, totalt för anläggningen:

- Energitillförsel från bränslen:** dessa uppgifter hämtas automatiskt från avsnitt D.I.3 ("Resultat av anläggningsuppgifter som används i bladen 'D_Emissions' och 'E_EnergyFlows'", sista raden i tabell 3).
- El för värmeproduktion:** här ska el som huvudsakligen används för värmeproduktion anges, om den inte redan har inkluderats i punkt (i) ovan (vilket troligtvis är fallet om el produceras från bränslen på anläggningen). Övrig elförbrukning för andra syften än värmeproduktion ska inte inkluderas här.

- iii. **Annan energitillförsel (t.ex. från exotermisk värme):** här ska mängden annan energi anges, så som exotermisk värme från en exotermisk reaktion, om den inte redan har inkluderats i punkt (i) ovan. Till exempel i en exotermisk kemisk reaktion (såsom partiell oxidation) motsvarar den exotermiska värmen tillgänglig för värmeåtervinning skillnaden i energiinnehåll mellan tillförsel och "output" för reaktionen. I exemplet i figuren nedan skulle den tillgängliga exotermiska värmen motsvara [Input A – (Output Product B + Output Product C + Export Waste Gas)], i.e.:

$$\frac{[100\,000 \times 40 - (80\,000 \times 15 + 15\,000 \times 10 + 20\,000 \times 4)]}{1000} = 2\,570 \text{ TJ}$$

Detta är värdet som ska införas under E.I.1.(a) iii. (Övrig energitillförsel i.e exotermisk värme)



- iv. **Total energitillförsel (summan av ovanstående):** värden här beräknas automatiskt genom att summera raderna ovan.
- b) **Inmatningsmetod:** metoden för att mata in värden i punkt (c) ska väljas i rullgardinsmenyn; tillgängliga alternativ är "absoluta värden" i TJ per år och "procent". I okomplicerade fall är procentsatser är att föredra, för enkelhetens skull och för att undvika fel, särskilt när de flesta posterna är "100 %" eller noll.
- c) Ange **energitillförseln som tillskrivs olika användningsområden.** Det ska noteras att på grund av att definitionen av delanläggningar med bränsleriktmärke har ändrats för andra tilldelningsperioden av fas 4, kan värden som anges i detta avsnitt skilja sig från de värden som angetts i de årliga verksamhetsnivårapporterna under referensperioden. Värden som ska anges här omfattar:
- i. Energitillförsel som används inom systemgränserna för produktriktmärken. *Se Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för vägledning om systemgränser för produktriktmärken.* Energitillförseln omfattar:
 - Direkt energitillförsel till produktionsprocesser i anläggningen som omfattas av produktriktmärken. Detta inkluderar inte energitillförsel för

produktion av mätbar värme som förbrukas i produktionsprocesser som omfattas av produktiktmärken.

- Energitillförsel för produktion av mätbar värme på platsen, som förbrukas av produktionsprocesser i anläggningar som omfattas av produktiktmärket. Observera att eftersom endast energitillförseln till anläggningen beaktas här, ska energitillförsel som rör produktionen av importerad värme inte inkluderas.

Eftersom värmeimport och -export inte beaktas, stämmer eventuellt inte insatsbränslet i denna punkt helt överens med insatsbränslet som rör delanläggningen med produktiktmärke.

- ii. Energitillförsel för produktion av mätbar värme utanför systemgränserna för produktiktmärken. Detta ska inte inkludera energitillförsel som rör elproduktion. Observera att eftersom endast energitillförsel till anläggningen beaktas här, ska energitillförsel som rör produktionen av importerad värme inte inkluderas. Eftersom värmeimport och -export inte beaktas, stämmer eventuellt inte energitillförseln i denna punkt helt överens med energitillförseln som rör delanläggningar med värmeriktmärke. Det ska noteras att värme kan produceras både för förbrukning inom delanläggningar med produktiktmärke och utanför dessa delanläggningar (t.ex. värmeexport, förbrukning i produktionsprocesser som inte omfattas av produktiktmärken, elproduktion). Om värmen används inom systemgränserna för ett produktiktmärke, ska den andel av energin som används för att producera denna mängd värme inkluderas i andelen energitillförsel till delanläggningarna med produktiktmärke
- iii. Energitillförsel inom systemgränserna för en delanläggning med bränsleriktmärke som bedöms löpa risk för koldioxidläckage, och som producerar en icke-CBAM-vara (dvs. "Delanläggning med bränsleriktmärke, KL | icke-CBAM"). *Se Vägledande dokument nr 2 om tilldelningsmetoder för vägledning om hur energi förbrukas inom systemgränserna för en delanläggning med bränsleriktmärke.* Detta inkluderar inte bränsle för produktion av mätbar värme och el. Delanläggningen med bränsleriktmärke omfattar användningen av restgaser som bränsle för produktionen av icke-mätbar värme. För restgaser som producerats utanför systemgränserna för en delanläggning med produktiktmärke, omfattar denna delanläggning även säkerhetsfackling (men ingen annan fackling). Om en del av koldioxiden i bränslet lämnar delanläggningen med produktiktmärke som en del av en restgas, ska energiinnehållet för den andel av restgasen som härrör från bränslet dras av från energitillförseln. *Se Vägledande dokument nr 8 om restgaser och delanläggningar med processutsläpp för vägledning om detta ämne.* Det ska noteras att en produktionsprocess kan ingå i produktionen av både produkter som omfattas av ett produktiktmärke och produkter som inte omfattas av något produktiktmärke. I detta fall bör andelar av den totala energitillförseln för den processen tillskrivas dels delanläggningar med produktiktmärke och dels värmeproduktion och delanläggningar med bränsleriktmärke.

- iv. Insatsbränsle inom systemgränserna för en delanläggning med bränsleriktmärke som inte bedöms löpa risk för koldioxidläckage och som producerar en icke-CBAM-vara (dvs. "Delanläggning med bränsleriktmärke, icke-KL | icke-CBAM"). Vägledningen för denna delanläggning är identisk med vägledningen i den föregående punkten.
- v. Energitillförsel inom systemgränserna för en delanläggning med bränsleriktmärke som bedöms löpa risk för koldioxidläckage och som inte producerar en CBAM-vara (dvs. "Delanläggning med bränsleriktmärke, (KL | CBAM)"). Vägledningen för denna delanläggning är identisk med vägledningen i punkt (iii).
- vi. Energitillförsel för elproduktion. Uppgifter här ska överensstämma med uppgifter i kraftvärmeverket, där det är relevant. Bränsle som används i reservgeneratorer för elproduktion ska anges här.
- vii. Energitillförsel för andra ändamål. Referensdatamallen beräknar denna mängd som "Rest". I de fall då verksamhetsutövaren väljer att inte ansöka om tilldelning för en delanläggning, på grund av att den administrativa bördan är större än nyttan, behöver verksamhetsutövaren vara uppmärksam på att motsvarande mängd energi inkluderas under "Rest". Detta säkerställer att det inte blir någon utelämnning eller dubbelräkning av energitillförsel.

De använda enheterna är de som har valts i punkt (b); en andra tabell tillhandahålls med de värden som visas i den andra enheten (i % om TJ/år valts, i TJ/år om % valts), vilket gör det möjligt för verksamhetsutövaren att kontrollera resultaten. Om bränsle används i en kraftvärmeenhet, ska resultatet från kraftvärmeverket i D.III.1(i) användas här för mätbar värme och elproduktion. Beräkningen av värdena för de tre delanläggningarna med bränsleriktmärken ska utföras särskilt noggrant, eftersom dessa värden senare kommer att användas för tilldelningen. Summan av alla inmatade värden ska vara lika med den totala årliga energitillförseln på anläggningsnivå, som anges i punkt (a). Detta kontrolleras i den sista raden i tabellen. Energirester som anges där avser energitillförsel som inte är berättigad till tilldelning.

Tillskrivningen av energitillförsel för olika användningar ska göras rättvist (som andelar av drifttid eller produktionsvolym kombinerat med särskild energitillförsel för olika produkter). Verksamhetsutövaren ska i detalj redogöra för hur tillskrivningen av energianvändningen gjorts. I tveksamma fall ska tillskrivningen justeras så att mer energitillförsel tillskrivs delanläggningen med produktiktmärke. I allmänhet ska tillskrivningen av energitillförsel, så som beskrivs i detta avsnitt, stämma överens med tillskrivningen av utsläpp till olika användare, så som anges i D.II.2 (endast om avsnittet är relevant för den berörda anläggningen).

E.II Mätbar värme

Detta avsnitt beskriver hur man rapporterar uppgifter som rör värmeproduktion, värmeförbrukning och värmeimport och -export. Verksamhetsutövaren ska först ange

om detta avsnitt är relevant genom att svara på frågan "Finns det mätbar värme som produceras eller förbrukas i, importeras till eller exporteras från anläggningen?"

Om svaret på denna fråga är "SANT", ska uppgifter matas in i detta avsnitt¹⁶; om svaret är "FALSKT", kan verksamhetsutövaren gå vidare till nästa avsnitt. Observera att avsnittet alltid är relevant om några delanläggningar med värmeriktmärke eller fjärrvärmedelanläggningar anges som relevanta i avsnitt A.III.2. Indikatorn kommer då att gråmarkeras.

Se Vägledande dokument nr 5 om övervakning och rapportering för FAR för vägledning om hur mängden av mätbar nettovärme ska bestämmas.

Alla värmerelaterade uppgifter avser "nettomängden mätbar värme", dvs. värmeinnehållet i värmeflödet till användaren minus värmeinnehållet i återflödet.

För att beräkna mängden värme som är berättigad till gratis tilldelning under en delanläggning med värmeriktmärke, ska verksamhetsutövaren först erhålla en komplett balans av mätbar värme vid anläggningen.

Följande åtskillnader ska göras:

- För värmeförsörjning:
 - "berättigad" värme: mätbar nettovärme betraktas som berättigad om den produceras av anläggningen eller importeras från en annan ETS-anläggning.
 - "icke-berättigad" värme: värmen betraktas som icke-berättigad om den importeras från en icke-ETS-anläggning, eller produceras från en delanläggning för salpetersyra.
- För värmeanvändning:
 - "berättigad" värme: mätbar nettovärme betraktas som berättigad om den används inom anläggningen eller exporteras till en icke-ETS-enhet.
 - "icke-berättigad" värme: värmen betraktas som icke-berättigad om den används för elproduktion eller exporteras till en ETS-anläggning.

Syftet med detta verktyg är att tydligt identifiera mängden berättigad och icke-berättigad värme och öronmärka dem. För detta ändamål används följande hierarkier och metoder:

1. Om skillnaden mellan berättigad och icke-berättigad värme är tydlig på platsen, t.ex. genom separerade värmemätanslutningar eller olika ångtryck, ska berättigade och icke-berättigade värmemängder rapporteras utifrån denna faktiska situation och uppmätta värden.
2. Om denna första metod inte är möjlig, ska all användning viktas utifrån kvoten mellan ETS-värme och total värme.

Det ska noteras att på grund av den ändrade definitionen av delanläggning med bränsleriktmärke, för andra tilldelningsperioden under fas 4, kan de värden som anges i

¹⁶ Såvida inte all producerad värme uteslutande förbrukas inom systemgränserna för en unik delanläggning utan import och export av värme. I detta fall är det endast de detaljerade värmerelaterade uppgifterna som inte är obligatoriska.

detta avsnitt skilja sig från de värden som tidigare angetts i årliga verksamhetsnivårappporter under referensperioden.

I detta verktyg ska verksamhetsutövaren först säkerställa att följande uppgifter specificeras genom att ange all **värmeförsel (alla värmeuppgifter ska avse nettomängder av mätbar värme)**:

- a) **Total nettomängd mätbar värme som produceras inom systemgränserna för anläggningen** i TJ per år. Detta inkluderar mätbar värmeproduktion från alla källor, t.ex. kraftvärmeenheter, pannor, återförd värme osv. Uppgifter här ska stämma överens med uppgifter i kraftvärmeverktyget på blad D.III, när det är relevant. *Se Vägledande dokument nr 6 om gränsöverskridande värmeflöden för ytterligare vägledning om definitionen av mätbar värme.*
- b) **Mätbar värme som produceras från el** i TJ per år. Detta innefattar värme som producerats av elektriska pumpar, elpannor osv. Denna mängd värme ska inkluderas i den totala mätbara nettovärmen i punkt (a) ovan, men ska även anges här för rimlighetskontroll.
- c) **Mätbar värme som importeras från anläggningar inom ETS** (berättigad till gratis tilldelning under delanläggningen med värmeriktmärke), angiven per ETS-anläggning i TJ per år. Anläggningarnas namn ska väljas i nedrullningslistan som bygger på förteckningen över tekniska anslutningar i avsnitt A.IV ("Förteckning över tekniska anslutningar"). Om namnet på den anslutna anläggningen inte kan hittas, bör den finnas i avsnitt A.IV.
- d) **Mätbar värme som importeras från anläggningar och enheter utanför ETS** (inte berättigad till gratis tilldelning under delanläggningen med värmeriktmärke), angiven per icke-ETS-anläggning i TJ per år. Denna ska innefatta värme som produceras av delanläggningar för salpetersyra (välj "Inom anläggningen" som anläggningens namn om produktion av salpetersyra ingår i anläggningens verksamhet). Denna ska också innefatta värme som importeras från anläggningar som förbränner kommunalt avfall, som nu omfattas av EU ETS men endast för MRVA-syften, och värme från dessa anläggningar är inte berättigad till gratis tilldelning. De uppgifter som anges i denna tabell kommer att kontrolleras med den importerade värmen som anges för delanläggningar med produktriktmärke (se blad "F_ProductBM"). Anläggningarnas namn ska väljas i nedrullningslistan som bygger på förteckningen över tekniska anslutningar i avsnitt A.IV ("Förteckning över tekniska anslutningar"). Om namnet på den anslutna anläggningen inte kan hittas, bör den finnas i avsnitt A.IV. Mängden värme här bör omfatta mängden mätbar nettovärme som produceras från el, som anges i avsnitt (d) nedan.
- e) **Summa av mätbar värme tillgänglig på anläggningen** i TJ per år. Denna är summan av mängden producerad mätbar värme (a), den importerade mätbara nettovärmen från ETS-anläggningar (b) och icke-ETS-enheter (c). *Referensdatamallen beräknar automatiskt denna mängd.*
- f) **Kvoten mellan "ETS-värme" och "total värme"** i %. "ETS-värme" är summan av mätbar värme som produceras vid anläggningen (a) och den mätbara värme som importeras från andra ETS-anläggningar (b). "Total värme" är den mätbara värmen som specificerats i (e). *Referensdatamallen beräknar automatiskt denna mängd.* Denna kvot behövs endast om det inte är möjligt att tydligt öronmärka vilken del av

enskilda värmeflöden som producerats inom och utanför systemgränserna för ETS-anläggningar.

Verksamhetsutövaren ska sedan bedöma vilken del av den mätbara värmen som inte är berättigad till gratis tilldelning under en delanläggning med värmeriktmärke. Se *Vägledande dokument nr 2 om tilldelningsmetoder för ytterligare vägledning om detta ämne*.

Verksamhetsutövaren ska då säkerställa att följande uppgifter, som rör **värme som inte omfattas av delanläggningar med värmeriktmärke**, specificeras:

g) **Mätbar nettovärme som används för elproduktion vid anläggningen** (inte berättigad till gratis tilldelning under delanläggningen för värmeriktmärke). Denna omfattar:

- i. Mätbar värme som används för elproduktion i TJ per år.
- ii. Mängden av denna värme från källor utanför ETS i TJ per år. Som standard används kvoten som nämns i (f) för att beräkna detta värde. *Referensdatamallen utför denna beräkning automatiskt.*
- iii. Om mer information om mängden värme från källor utanför ETS är tillgänglig (t.ex. eftersom ånga från olika källor kan särskiljas på grund av olika trycknivåer), kan de värden som beräknats i g.ii ändras här manuellt. Om denna mängd överskrider den som angetts i c.iv används det högsta värdet för ytterligare beräkningar.

h) **Mätbar värme som används för delanläggningar med produktriktmärke inom anläggningen** (inte berättigad till gratis tilldelning under delanläggningen med värmeriktmärke), i TJ per år: verksamhetsutövaren ska göra en rimlighetskontroll av detta värde genom att jämföra det med den totala mängden värme från källor utanför ETS i delanläggningar med produktriktmärke enligt avsnitt F.I.1.g ("Värme som importeras från icke-ETS-anläggningar eller -enheter") och den totala nettoimporten från icke-ETS-enheter (E.II.c, "Mätbar värme som importeras från anläggningar och enheter utanför ETS"). *Referensdatabasmallen underlättar rimlighetskontrollen genom att automatiskt visa värmeförbrukningen utanför ETS i delanläggningar med produktriktmärke i punkt F.I.1.g.ii. Det rekommenderas att först fylla i uppgifterna i bladet "F_ProductBM" innan du fortsätter med detta verktyg, för att garantera att rimlighetskontrollen är korrekt utförd.*

I relativt komplexa anläggningar kommer det att vara svårt att bedöma hur mycket värme som används i elproduktion, delanläggningar med produktriktmärke och andra delanläggningar. En produktionsprocess som förbrukar värme kan t.ex. användas för att framställa både produkter med och utan produktriktmärke. I sådana fall ska tillskrivningen av värmeförbrukning för olika användningar göras rättvist (som andelar av drifttid eller produktionsvolym kombinerat med särskild värmeanvändning för olika produkter). Verksamhetsutövaren ska för den ansvariga myndigheten i detalj redogöra för hur tillskrivningen av värmen gjorts, utifrån övervakningsmetodplanen. I tveksamma fall ska tillskrivningen justeras så att mer värme tillskrivs delanläggningen med produktriktmärke. I allmänhet ska tillskrivningen av värme stämma överens med tillskrivningen av utsläpp och bränsleanvändning till olika användningar, så som anges i D.II.2 ("Tillskrivning till delanläggningar") resp. E.I.1 ("Översikt över och uppdelning i

användningskategorier”) (endast om avsnitten är relevanta för den berörda anläggningen).

- i) **Värme som exporteras till varje ETS-anläggning** (inte berättigad till gratis tilldelning under delanläggningen med värmeriktmärke) i TJ per år. Anläggningarnas namn ska väljas i nedrullningslistan som bygger på förteckningen över tekniska anslutningar i avsnitt A.IV (”Förteckning över tekniska anslutningar”). Om namnet på den anslutna anläggningen inte kan hittas, bör den finnas i avsnitt A.IV. Mängden värme som exporteras får inte vara större än den totala mängden tillgänglig mätbar värme i anläggningen (se avsnitt E.II.e, ”Summa av mätbar värme vid anläggningen”).

Verksamhetsutövaren behöver beräkna mängden mätbar värme som ingår i **delanläggningen med värmeriktmärke eller fjärrvärmedelanläggning**. Se *Vägledande dokument nr 2 om tilldelningsmetoder för ytterligare vägledning om detta ämne*. Följande uppgifter beräknas automatiskt av referensdatamallen.

- j) **Delsumma: återstående total mätbar värme, potentiellt tillhörande delanläggningar med värmeriktmärke**, uppdelad på en del som är ”berättigad pga. ursprung” och en del som är ”icke-berättigad pga. ursprung” (enligt de tidigare definitionerna); mer specifikt:
- i. Bestämna mängden tillgänglig värme i anläggningen (punkt e), som inte används för el (punkt g), inte används i delanläggningar med produktriktmärke (punkt h) och inte exporteras till andra ETS-anläggningar (punkt i); värdet beräknas då genom (e)-(g)-(h)-(i).
 - ii. Bestäm värmen som är berättigad pga. ursprung i TJ per år. Beräkningen av mängden värme som inte är berättigad specificeras under iii. Mängden värme som är berättigad är skillnaden mellan i och iii.
 - iii. Bestäm värmen som är inte berättigad pga. ursprung i TJ per år. Detta värde är lika med summan för värmen som importerats från icke-ETS-anläggningar (c.iv) minus mängden värme utanför ETS, som används för elproduktion (g.ii) minus mängden värme utanför ETS, som används i produktriktmärken (h.xi).
- k) Bestäm **berättigandevoten** i %. Denna är lika med (j).ii/(j).i (se ovan)

Verksamhetsutövaren ska då tillhandahålla:

- l) **Nettomängd mätbar värme som förbrukas inom anläggningen** och som är berättigad till tilldelning under värmeriktmärket, i TJ per år, utanför systemgränserna för produktriktmärken och som inte används för elproduktion.
- m) **Värme som exporteras till anläggningar eller enheter utanför ETS** (t.ex. fjärrvärmenät) i TJ per år. Om värmen har exporterats till komplicerade värmenät, kan själva nätet betraktas som en icke-ETS-enhet. Se *Vägledande dokument nr 6 om gränsöverskridande värmeflöden för ytterligare vägledning vid komplexa värmenät*. Anläggningarnas namn ska väljas i nedrullningslistan som bygger på förteckningen över tekniska anslutningar i avsnitt A.IV (”Förteckning över tekniska anslutningar”). Om namnet på den anslutna anläggningen inte kan hittas, bör den finnas i avsnitt A.IV.
- n) **Värmeförluster** i TJ per år och som andel av den tillgängliga värmen under (e). *Detta värde anges för att göra värmebalansen fullständig. Referensdatamallen bestämmer*

automatiskt denna mängd och andel. Om negativa värden visas betyder detta att de värmeförbrukningsnivåer som angetts ovan överskrider mängden tillgänglig värme från produktion och import.

- o) **Total mängd värme som potentiellt kan tillskrivas delanläggningar med värmeriktmärke eller fjärrvärmedelanläggningar** i TJ per år. Detta värde är summan av de kvantiteter som anges i (l) och (m). *Referensdatamallen utför denna beräkning automatiskt.*
- p) **Slutresultat: mängd värme som potentiellt kan tillskrivas delanläggningar med värmeriktmärke eller fjärrvärmedelanläggningar** i TJ per år. Detta värde är lika med den mängd som beräknades i (o) multiplicerat med kvoten som beräknats i (k). *Referensdatamallen utför denna beräkning automatiskt. Högsta tillåtna värde är den berättigande mängd som fastställts i punkt j.i.*

Slutligen bör verksamhetsutövaren tilldela den mätbara värmen enligt punkt (o) till olika delanläggningar. *Se nedan för mer vägledning om hur referensdatamallen ska användas.*

- q) Verksamhetsutövaren ska först välja **inmatningsmetod** (antingen procent eller absoluta värden) och därefter slutföra tilldelningen
- r) **Allokering till delanläggningar med värmeriktmärke och fjärrvärmedelanläggning utifrån risk för koldioxidläckage.** Här fastställs den mängd mätbar värme som varje delanläggning förbrukar, där 100 % är summan som beräknats i punkt (o):
 - i. En delanläggning med värmeriktmärke som löper risk för koldioxidläckage och producerar en icke-CBAM-vara ("Delanläggning med värmeriktmärke, KL | icke-CBAM"). Den mätbara värmen som ska tilldelas denna delanläggning är lika med:
 - Den mätbara värmen som inte används för elproduktion eller i delanläggningar med produktriktmärke som förbrukas av produktionsprocesser som löper risk för koldioxidläckage och som inte producerar en CBAM-vara (i TJ per år).
PLUS
 - Värmen som exporteras till icke-ETS-enheter som löper risk för koldioxidläckage¹⁷ och som inte producerar en CBAM-vara (i TJ per år).
MULTIPLICERAT MED
 - Kvoten för värme berättigad till gratis tilldelning, som beräknats i (k)
 - ii. En delanläggning med värmeriktmärke som inte löper risk för koldioxidläckage och som producerar en icke-CBAM-vara ("Delanläggning med värmeriktmärke, icke-KL | icke-CBAM"). Den mätbara värmen som ska tilldelas denna delanläggning är lika med:
 - Den mätbara värmen som inte används för elproduktion eller i delanläggningar med produktriktmärke som förbrukas av

¹⁷ Icke-ETS-enheter bedöms normalt inte löpa risk för koldioxidläckage. Exponeringsfaktorn för koldioxidläckage för sektorer som löper en risk för koldioxidläckage kan endast användas om värmeexportören presenterar tillräckliga bevis på att den exporterar värme till en icke-ETS-enhet som löper risk för koldioxidläckage: operatören ska till exempel tillhandahålla en verifierad förteckning över sina kunder som förbrukar värmen, tillsammans med NACE-koder för dessa kunder och mängden mätbar nettovärme som levererats till dem.

produktionsprocesser som inte löper risk för koldioxidläckage och som inte producerar en CBAM-vara (i TJ per år).

PLUS

- Värmen som exporteras till icke-ETS-enheter som inte löper risk för koldioxidläckage¹⁷ och som inte producerar en CBAM-vara (i TJ per år).

MULTIPLICERAT MED

- Kvoten för värme berättigad till gratis tilldelning, som beräknats i (k)

- iii. En delanläggning med värmeriktmärke som löper risk för koldioxidläckage och som producerar en CBAM-vara ("Delanläggning med värmeriktmärke, KL | CBAM"). Den mätbara värmen som ska tilldelas denna delanläggning är lika med:

- Den mätbara värmen som inte används för elproduktion eller i delanläggningar med produktriktmärke som förbrukas av produktionsprocesser som löper risk för koldioxidläckage och som producerar en CBAM-vara (i TJ per år).

PLUS

- Värmen som exporteras till icke-ETS-enheter som löper risk för koldioxidläckage¹⁸ och som producerar en CBAM-vara (i TJ per år)

MULTIPLICERAT MED

- Kvoten för värme berättigad till gratis tilldelning, som beräknats i (k)

- iv. En fjärrvärmedelanläggning. Den mätbara värmen som ska tilldelas denna delanläggning är lika med:

- Den mätbara värmen som exporterats för att användas som fjärrvärme eller fjärrkyla.

Verksamhetsutövaren ska kontrollera att:

- Summan av mätbar värme som tilldelats de tre delanläggningarna är lika med värdet för den mätbara värmen som beräknats i (o).
- Summan av värmen som exporterats till icke-ETS-enheter är lika med summan av de värden som specificerats i (m).
- Summan av den förbrukade mätbara värmen, som inte används för elproduktion eller i delanläggningar med produktriktmärke, är lika med det värde som specificeras i (l).

E.III Restgasbalans

Komplett restgasbalans vid anläggningen

¹⁸ Icke-ETS-enheter bedöms normalt inte löpa risk för koldioxidläckage. Exponeringsfaktorn för koldioxidläckage för sektorer som löper en risk för koldioxidläckage kan endast användas om värmeexportören presenterar tillräckliga bevis på att den exporterar värme till en icke-ETS-enhet som löper risk för koldioxidläckage: operatören ska till exempel tillhandahålla en verifierad förteckning över sina kunder som förbrukar värmen, tillsammans med NACE-koder för dessa kunder och mängden mätbar nettovärme som levererats till dem

Detta avsnitt beskriver hur du rapporterar uppgifter som rör produktion och förbrukning av restgaser. Det är obligatoriskt om restgaser är relevanta för delanläggningen. Verksamhetsutövaren ska därför först ange om detta avsnitt är relevant genom att svara på frågan "Finns det eventuella restgaser som produceras eller förbrukas i, importeras till eller exporteras från anläggningen?"

Om svaret på denna fråga är "SANT", ska uppgifter matas in i detta avsnitt; om svaret är "FALSKT", kan verksamhetsutövaren gå vidare till nästa avsnitt.

Denna balans används framför allt för att kontrollera överensstämmelsen mellan de uppgifter som angetts i "restgasverktyget" i avsnitt D.IV och restgasbalansen på delanläggningsnivå i bladen F och G. När det är möjligt fyller verktyget automatiskt i uppgifterna i detta avsnitt.

I punkterna (a) och (b) kopieras uppgifter som rör restgaser som producerats inom systemgränserna för en delanläggning med produktriktmarke respektive restgaser som producerats utanför systemgränserna för en delanläggning med produktriktmarke automatiskt från blad F och G.

På rad (iv.) i tabellen i punkt (b) ska verksamhetsutövaren ange total mängd restgaser som producerats utanför systemgränserna för en delanläggning med produktriktmarke och som har importerats till anläggningen; med andra ord, mängden restgaser som ingår i rad (iii.) men som inte har producerats inom anläggningen. Detta för att undvika dubbelräkning i restgasbalansen. Det ska noteras att denna mängd även ska ingå i punkt (d).

Punkt (c) summerar värdena för att få den **totala mängden restgaser som producerats** inom anläggningen.

Verksamhetsutövaren ska tillhandahålla följande uppgifter:

- d) **Mängden restgaser som importeras från andra anläggningar eller enheter**, i TJ per år. En rullgardinsmeny föreslår en lista över relevanta anläggningar eller enheter, utifrån de uppgifter som angetts i blad A.IV. Se till att ingen dubbelräkning görs med punkt (b), om importerade mängder tagits med där.
- e) **Mängden restgaser som exporteras till andra anläggningar eller enheter**, i TJ per år. En rullgardinsmeny föreslår en lista över relevanta anläggningar eller enheter, utifrån de uppgifter som angetts i blad A.IV.
- f) **Summa av restgaser som finns vid anläggningen** beräknas automatiskt av mallen och är lika med (c)+(d)-(e).
- g) **Mängden restgaser som förbrukas vid delanläggningar med produktriktmarke** hämtas automatiskt från blad F.
- h) **Restgaser som förbrukas vid "fall-back"-delanläggningar** hämtas automatiskt från blad G.
- i) **Mängden restgaser som förbrukas för elproduktion**, i TJ per år.
- j) **Mängden facklade restgaser förutom säkerhetsfackling** Mängden restgaser som produceras utanför en delanläggning med produktriktmarke och som är facklad för andra ändamål än säkerhetsfackling ska anges i TJ per år på raden (xi) i tabellen. Mängden restgaser som produceras inom en delanläggning med

produktiktmärke och som är facklad för andra ändamål än säkerhetsfackling hämtas automatiskt från blad F.

- k) **Mängden restgaser som förbrukas för produktion av mätbar värme OCH som exporteras till andra ETS-anläggningar.** Här ska verksamhetsutövaren endast inkludera restgaser som förbrukas inom anläggningen för att producera mätbar värme som exporteras till andra ETS-anläggningar. Restgaser som exporteras direkt ska ingå i punkt (e) ovan, och inte i denna punkt.
- l) Mallen utför automatiskt en **rimlighetskontroll** om den fullständiga restgasbalansen, med ett absolut värde av de fastställda skillnaderna som anges i både TJ per år och som procent av mängden tillgängliga restgaser i anläggningen (t.ex. f).

E.IV Elektricitet

Komplett elbalans vid anläggningen

Detta avsnitt beskriver hur du rapporterar uppgifter som rör produktion och förbrukning av el.

Under (a) ska verksamhetsutövaren ange **om el produceras vid anläggningen**. Denna fråga avser alla anläggningar och punkt (f) är obligatorisk för alla anläggningar, även de som inte producerar elektricitet. Återstoden av avsnittet är endast obligatorisk för anläggningar som producerar el (dvs. om "Falskt" anges här är frågorna i detta avsnitt, förutom (f), valfria). Ett undantag kan göras för anläggningar som producerar el endast från reservkraftaggregat, dessa kan ange FALSKT men behöver ändå fylla i punkt (f).

Om anläggningen producerar el, ska verksamhetsutövaren säkerställa att följande uppgifter anges:

- b) **Total nettomängd el som produceras vid anläggningen.** Detta ska delas upp mellan el som produceras från bränslen (både fossila bränslen och biomassa) och el som produceras med annan teknik: t.ex. vattenkraft, vindkraft och solenergi. Summan av båda ska vara lika med den totala elproduktionen vid anläggningen. Elproduktionen ska uttryckas i netto MWh per år. Uppgifter här behöver stämma överens med uppgifter i kraftvärmeverktyget.
- c) **Total mängd el som importeras från nätet eller andra anläggningar** i MWh per år.
- d) **Total mängd el som exporteras till nätet eller andra anläggningar** i MWh per år.
- e) **Total mängd el som finns tillgänglig för användning vid anläggningen.** Dessa värden beräknas automatiskt av mallen. Beräkningen görs på följande sätt: $(b)+(c)-(d)$.
- f) **Total mängd el som förbrukas vid anläggningen** i MWh per år.
- g) Summan av eltillförsel i blad "F_ProductBM" för relevant elförbrukning kopieras här för att möjliggöra en **rimlighetskontroll**, genom att jämföra dessa värden med dem som angetts i (f).

F "Product BM" – Delanläggnings-specifika uppgifter om produktriktmärken

F.I Historiska verksamhetsnivåer och dissaggregerade produktionsuppgifter

Detta avsnitt beskriver vilka uppgifter som bör anges för delanläggningar med produktriktmarke. Uppgifterna används för två ändamål: att bestämma mängden fri tilldelning för delanläggningar med produktriktmarke och att bestämma förbättringsfaktorn för produktriktmarkevärdet. Verksamhetsutövare ska endast ange uppgifter om delanläggningar som förekommer i anläggningen och därför är detta avsnitt inte relevanta för anläggningar som inte innehåller några delanläggningar med produktriktmarke. För varje delanläggning med produktriktmarke som ingår i anläggningen ska ett särskilt avsnitt fyllas i.

F. Sheet "ProductBM" - SUB-INSTALLATION DATA RELATING TO PRODUCT BENCHMARKS

The navigation bar above only contains links to the relevant sub-installations listed in section A.III.1.

I Historic Activity levels and disaggregated production details

1 Sub-installation with product benchmark: Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp
The name of the product benchmark sub-installation is displayed automatically based on the inputs in sheet "A_InstallationData".

This sheet serves the following two purposes:

- data needed to determine the amount of free allocation of product benchmark sub-installations;
- data needed to determine improvement rates of product benchmark values.

(a) Historic activity levels
Under this point the "main activity levels" should be reported, i.e. the data which is directly applicable for the calculation of the allocation. Usually this is the production data of the product, e.g. tonnes of grey cement clinker or tonnes of glass bottles, as defined by Annex I of the FAR. However, if a message appears under point (b), the appropriate calculation tool has to be used, and its results are automatically copied into this table under (ii). Based on the start of normal operation entered in A.III, it will be automatically determined if this sub-installation has been operating for less than one year in the baseline period. If this is the case, the historic activity level will be determined based on the first calendar year after the start of normal operation, pursuant to the third sub-paragraph of Article 15(7).

Annual activity levels:	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Sulphite pulp, thermo-mechanical and	Adt	400,000	380,000	150,000	280,000	500,000
ii. From sheet "H_SpecialBM":	Adt					
iii. Values used for calculation:	Adt	400,000	380,000	150,000	280,000	500,000

(b) Special reporting requirements: [Note that for integrated pulp & paper production special allocation rules apply \(Article 16\(6\) of the FAR\).](#)
Some product benchmarks require special information to be reported (e.g. CWT values). If relevant, an automatically generated message will appear here.

(c) Electricity consumption
Please enter here the electricity consumed within the system boundaries of this sub-installation. For product benchmarks listed in section 2 of Annex I of the FAR, entries here are mandatory and have to correspond to the related system boundaries indicated in that section.

Parameter	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Relevant electricity consumption	MWh / year		5,000			

(d) Heat imported from non-ETS installations or entities: [If not relevant at your installation, continue with the next points.](#)
Pursuant to Article 21 of the FAR, an amount of emissions has to be deducted from the preliminary annual allocation from product-benchmark sub-installations. That amount is the amount of measurable heat imported from non-ETS installations (including any heat from nitric acid sub-installations) or entities multiplied with the heat benchmark. Please enter the appropriate values here. Note that the values have to be consistent with the sub-totals for import from non-ETS under point E.II.c in sheet "E_Energy flows". The data must also be consistent with the total net measurable heat imported entered under point (k) below.

Parameter	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Measurable heat imported from non-ETS:	TJ / year					
ii. Consistency check with sheet "E_Energy flows":	%					

I de flesta fall är de begärda uppgifterna årliga värden. Uppgifterna kan hämtas från en rad olika datakällor. Se *Vägledande dokument nr 5 om övervakning och rapportering för FAR* för mer vägledning om detta ämne.

I referensdatamallen visas namnet på delanläggningen med produktriktmarke automatiskt beroende på inmatningarna i avsnitt A.III.1 ("Delanläggningar med produktriktmarke")

Verksamhetsutövaren ska uppgive:

- Årliga **historiska verksamhetsnivåer**: den årliga historiska verksamhetsnivån för delanläggningar med produktriktmarke är den årliga produktionen av produkten. Den enhet som ska användas beror på produktriktmärket, enligt definitionen i bilaga I i FAR (t.ex. ton cementklinker, eller ton lufttorkad kortfibrig sulfatmassa).

För vissa delanläggningar med produktriktmarke behöver den historiska verksamhetsnivån beräknas med hjälp av en särskild metod. Den relevanta metoden specificeras i bilaga III i FAR. Punkt (b) nedan visar automatiskt om en sådan metod ska tillämpas. Verktuget bestämmer automatiskt, beroende på starten av den normala driften, som ska anges i avsnitt A.III, om delanläggningen har varit i drift i mindre än ett år under referensperioden. Om så är fallet ska den historiska verksamhetsnivån fastställas utifrån det första kalenderåret efter starten av normal drift, i enlighet med artikel 15.7 tredje stycket. De motsvarande posterna (dvs. den historiska verksamhetsnivån för antingen 2024 eller 2025) ska anges i den sista kolumnen i tabellen. Detta kan dock endast göras i ett senare skede efter sista ansökningsdatum när dessa uppgifter är kända.

- b) Behovet att tillämpa en **särskild metod** för att beräkna den historiska verksamhetsnivån visas automatiskt i (b) i referensdatamallen. Detta kan t.ex. vara CWT-värden. *För närmare vägledning om produktdefinitioner, produktionsenhet och särskilda metoder, se Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning. Se avsnitt H i detta dokument för vägledning om datainsamling för särskilda metoder. De historiska verksamhetsnivåerna enligt särskilda metoder ska beräknas i avsnitt H i denna referensdatamall; den kopieras sedan automatiskt till detta blad.*
- c) **Relevant elförbrukning** för delanläggningen. För produktriktmärken som listas i avsnitt 2 i bilaga I i FAR är det obligatoriskt att ange uppgifter här, och uppgifterna behöver motsvara relevanta systemgränser som anges i det avsnittet. *Se bilaga I.2 i FAR för formella definitioner av systemgränser och Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för närmare vägledning.*
- d) **Mätbar värme som importeras från anläggningar eller enheter utanför ETS:** värme som importeras från icke-ETS-enheter är inte berättigad till gratis tilldelning. Enligt artikel 21 i FAR måste en utsläppsmängd dras av från det preliminära årsantalet utsläppsrätter för delanläggningar med produktriktmarke vid värmeimport från icke-ETS-enheter, motsvarande mängden mätbar värme som importerats från icke-ETS-anläggningar eller -enheter eller från delanläggningar för salpetersyra, multiplicerat med värmeriktmärket. För att möjliggöra detta avdrag, ska verksamhetsutövaren uppge den mätbara nettovärmen som importerats från icke-ETS-enheter eller från delanläggningar för salpetersyra, definierad som den förbrukade mätbara värmen som producerats utanför ETS, i TJ per år. *Se Vägledande dokument nr 6 om gränsöverskridande värmeflöden för ytterligare vägledning om import av mätbar nettovärme.*

Om möjligt ska detta värde specificeras utifrån ångsystemets konfiguration. Om detta inte är möjligt, ska det fastställas genom att multiplicera den mätbara värmeförbrukningen för delanläggningen med produktriktmarke gånger kvoten mellan "ETS-värme" och "Total värme" så som anges i avsnitt E.II.2.e.

Verksamhetsutövaren ska kontrollera att värdet stämmer överens med delsummorna för import från icke-ETS-enheter i punkt E.II.c på blad E och den totala mätbara importerade nettovärmen som angetts i punkt k.i nedan. *Referensdatamallen utför automatiskt dessa kontroller och beräknar*

minskningen av tilldelningen. Se Vägledande dokument nr 6 om gränsöverskridande värmeflöden för närmare vägledning vid värmeimport från icke-ETS-enheter.

Produktionsuppgifter

Bilaga I till FAR innehåller de formella definitionerna om produkter som omfattas av en delanläggning med produktriktmarke. Se Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för närmare vägledning om produktdefinitioner. Dessa definitioner kan dock omfatta flera produkter eller produktgrupper. Verksamhetsutövaren ska därför:

- e) **Identifiera produkter som ingår i delanläggningen med produktriktmarke** samt motsvarande PRODCOM-koder. Detta gör det möjligt för den behöriga myndigheten att kontrollera om gränserna för produktriktmärket iakttas. PRODCOM 2010-koderna ska användas. En förteckning över koderna finns här: http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DL_D&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC
- f) Tillhandahålla **individuella produktionsnivåer för produkter som ingår i delanläggningen med produktriktmarke**. Uppgifterna ska bygga på de PRODCOM 2010-hänvisningar som anges i punkt (h). För varje produkt ska verksamhetsutövaren uppge:
- Produkternas relevanta **PRODCOM 2010**-kod. Prodcom-koder ska anges i formatet "nnnnnnnn", dvs. utan punkter eller andra avgränsare. Endast om Prodcom-koder inte finns för den specifika produkten ska en Nace-kod på fyra siffror anges i formatet "nnnn".
 - **Namn på produkt eller produktgrupp**.
 - Enheten för produktionsnivåerna (dvs. ton m.m.).
 - De årliga produktionsnivåerna.

iii. Consistency check with point (k)(i):	%						
---	---	--	--	--	--	--	--

Production details

(e) Identification of products included in this product benchmark sub-installation

A product benchmark can encompass several similar products (or product groups). In some cases intermediates can be relevant for allocation purposes. The relevant products must be identified here in order to allow the competent authority to check if the boundaries defined for this product benchmark are respected.

PRODCOM codes shall be entered in the form "nnnnnnnn", i.e. without any dots or other delimiters in between. Only if PRODCOM are not available, at least a 4-digit level NACE code should be provided in the form of "nnnn".

A list of PRODCOM 2010 codes can be found at:

http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DL_D&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC

The CN codes shall be those under Regulation (EEC) No 2658/87, which can be found at:

<https://eur-lex.europa.eu/eli/reg/1987/2658/2023-06-17>

(f) Individual production levels of products included in this product benchmark sub-installation

	PRODCOM 2010	Name of product or group of products	Unit	2019	2020	2021	2022	2023	CN codes
1	12345678	Test	t	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	98765432
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
	Sum of production levels			100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	

Data required for the determination of the benchmark improvement rate pursuant to Article 10a(2) of the EU ETS Directive

Sub-installation with product benchmark:

Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp

This sub-section covers the attribution of emissions related to source streams, emissions sources, import and export of measurable heat and waste gases including heat losses in accordance with section 10 of Annex VII of the FAR.

Please note that although some guidance is provided for each of the points below, further information should be sought in Guidance Document No. 5 ("Monitoring and Reporting in relation to the FAR") which also includes examples.

The Guidance can be downloaded from:

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/allowances_en#tab-0-1

Uppgifter som krävs för att fastställa förbättringsfaktorn för uppdatering av produktriktmärket enligt artikel 10a.2 i ETS-direktivet.

Uppgifter som anges i denna ruta används för att uppdatera riktmärkesvärdena. Utsläppen som rör mätbar värme, värmeförluster, icke-mätbar värme och restgaser ska tillskrivas olika delanläggningar enligt avsnitt 10 i bilaga VII till FAR.

Namnet på delanläggningen kopieras automatiskt från avsnitt III.1 på blad A. Beroende på de uppgifter som angetts i denna ruta beräknas de tillskrivningsbara utsläppen i avsnitt K.III.2 på sammanfattningsbladet.

Detta avsnitt följer de principer som anges i punkterna avsnitt 4.3 och 7.3 i Vägledande dokument nr 5, särskilt för alla parametrar som använts för att bestämma de utsläpp som tillskrivs varje delanläggning (se formeln *AttrEm* nedan). Tabellen nedan länkar samman alla elementen i *AttrEm*-formeln nedan med de relevanta avsnitten i referensdatamallen och MMP-mallen samt med relevanta exempel som visas i detta avsnitt.

$$AttrEm = DirEm^* + Em_{H,import} - Em_{H,export} + WG_{corr,import} - WG_{corr,export} - Em_{el,produced}$$

Tabell 1: Förhållande mellan olika variabler för *AttrEm* och relevanta avsnitt i kommissionens referensdatamall och MMP-mallen. (Ytterligare parametrar i tabellen avser de poster som krävs i avsnittet "BM update" i referensdatamallen för rimlighetskontroller eller andra ändamål, men som inte har en direkt inverkan på *AttrEm*).

Tillskrivna utsläpp	Relevanta avsnitt i referensdatamallen		Relevant avsnitt i MMP-mallen	
	Produktrik tmärke	Fallback- riktmärke ¹⁹	Produktrik tmärke	Fallback- riktmärke
<i>DirEm*</i> (bränsle-/materialmängder)	F.g	G.c	F.e.i	G.c
<i>DirEm*</i> (interna bränsle-/materialmängder)	F.i	–	F.e.ii	–
<i>DirEm*</i> (koldioxid råvaror)	F.j	–	F.e.iii	–
<i>Em_{H,import}</i>	F.k	G.1.f	F.g	G.1.f
<i>Em_{H,export}</i>	F.k	G.4.e	F.g	G.4.e
<i>WG_{corr,import}</i>	F.l	G.4.d	F.h	G.4.d
<i>WG_{corr,export}</i>	F.l	–	F.h	–
<i>Em_{el,prod}</i>	F.m	–	F.c	–
Parameter: Energitillförsel	F.h	G.d	F.f	G.d
Parameter: Insatsbränsle från restgaser (WG)	F.k	G.d	F.h	G.d
Parameter: Producerad värme	–	G.	–	G.e
Parameter: Värme från massa	F.k	G.1.f	F.g	G.1.f
Parameter: Värme från salpetersyra	F.k	–	–	–

¹⁹ Vid hänvisning till den särskilda typen av fall-back-riktmärke, gäller relevanta avsnitt för alla delanläggningar med samma riktmarke, t.ex. "G.1.f" innebär att detta avsnitt avser värme- och fjärrvärmedelanläggningar; "G.4.d" innebär att detta avsnitt avser delanläggningar med bränsleriktmarke.

<i>Parameter: Producerade restgaser</i>	F.l	–	F.h	–
<i>Parameter: Förbrukade restgaser</i>	F.k	–	F.h	–
<i>Parameter: Facklade restgaser</i>	F.l	–	F.h	–
<i>Parameter: Total producerad massa</i>	F.n	–	F.a	–
<i>Parameter: Mellanprodukter</i>	F.o	–	F.a	–

g) **Utsläpp som direkt kan tillskrivas delanläggningen (*DirEm** (*bränsle-/materialmängder enligt övervakningsplan*))**: de totala direkta utsläppen ska anges för varje år i koldioxidekvivalent per år. Följande bestämmelser ska iakttagas:

- Direkta utsläpp övervakas enligt den övervakningsplan som ska godkännas enligt M&R-förordningen, dvs. med hänsyn tagen till de utsläpp som fastställts utifrån beräkningsbaserade metoder (med hjälp av bränsle-/materialmängder), mätbaserade metoder (Cems) och nivålösa metoder ("alternativa övervakningsmetoder"/"fall-back").
I flera situationer är dock "direkta utsläpp" i detta avsnitt inte identiska med de som ska rapporteras enligt M&R-förordningen. Sådana situationer är bland annat när bränsle-/materialmängder används för produktion av mätbar värme, restgaser osv. Med andra ord måste man därför vara uppmärksam när man fyller i avsnitten nedan, så att man följer instruktionerna noggrant för att undvika dubbelräkning eller utelämnanden.
- Mätbar värme: om värmen enbart produceras för en delanläggning kan utsläppen direkt tillskrivas här via bränslets utsläpp. I samtliga fall där bränslen används för att producera mätbar värme som används i mer än en delanläggning (som inkluderar situationer med import från och export till andra anläggningar), bör bränslena inte räknas med i de direkta utsläppen från delanläggningen, utan tas med i punkt (k) nedan. "Import" inkluderar mätbar värme från en enhet (t.ex. en energicentral vid anläggningen eller ett mer komplext ångnät med flera olika värmeproducerande enheter) som tillhandahåller värme till fler än en delanläggning. I sådana fall ska utsläppen inte tillskrivas här, utan under punkt (k) nedan.
- Exporterad mätbar värme: inga korrigeringar bör göras här om sådan värme återvinns från processen och exporteras till en annan delanläggning inom anläggningen, eller utanför anläggningen. Avdrag för tillhörande utsläpp görs sedan utifrån de uppgifter som ges i punkt k.v nedan.
- Restgaser: utsläpp från restgaser som IMPORTERAS från andra anläggningar och förbrukas i denna delanläggning bör inte tas med här utan i punkt (l) nedan.

De specifika emissionsfaktorerna (EF) bör vara förenliga med bestämmelserna i avsnitten 8 och 10, särskilt avsnitt 10.1.2 och 10.1.3.

h) **Energitillförsel till delanläggningen och relevant emissionsfaktor (*Parameter: energitillförsel*)**: i enlighet med kravet i avsnitt 2.4 a i bilaga IV till FAR ska följande uppgifter anges: den totala energitillförseln i TJ per år och motsvarande viktad emissionsfaktor i ton koldioxid per TJ, med beaktande av energiinnehållet hos varje bränsle som finns med i figuren i punkt (g), inklusive bränslen som används för att producera mätbar värme, och med tillämpning av samma systemgränser

som för punkt (g). Med ”bränsle” avses varje bränsle-/materialmängd enligt M&R-förordningen, som är brännbar och för vilken ett effektivt värmevärde kan fastställas. Den viktade emissionsfaktorn motsvarar de ackumulerade bränsleutsläppen delat med det totala energiinnehållet. Den viktade emissionsfaktorn bör dessutom innefatta utsläpp från motsvarande rökgasrening, i tillämpliga fall. De uppgifter som anges här används bara för konsekvenskontroll och har ingen direkt inverkan på vare sig de tillskrivna utsläppen eller tilldelningen.

- Waste gases: emissions from waste gases which are IMPORTED from other installations or sub-installations and consumed in this sub-installation, should not be included here but under point (f) below.

Directly attributable emissions (DirEm*)	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Sulphite pulp, thermo-mechanical and	t CO2e/year	10,000.00				

(h) Energy input to this sub-installation and relevant emission factor
As required by Annex IV, section 2.4(a) of the FAR, please provide the total energy input from fuels, materials and heat from electricity to the sub-installation and a corresponding weighted emission factor, taking into account the related energy content of each fuel which is included in the figure given under point (g), applying the same system boundaries as for point (g).

The term "fuel" should be understood as any source stream in accordance with the M&R Regulation that is combustible and for which a net calorific value can be determined. The weighted emission factor corresponds to the accumulated emissions from the fuels divided by the total energy content.

The weighted emission factor should furthermore include emissions from corresponding flue gas cleaning, if applicable.

Data provided here are only used for consistency checking and have no direct impact on either the attributable emissions or the allocation.

	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Energy input	TJ / year					
ii. Weighted emission factor	t CO2 / TJ					

(i) Further internal source streams imported to or exported from this sub-installation
Data provided here will impact the attributable emissions in accordance with section 10.1.1 of Annex VII of the FAR.
It is important to note that any source streams should only be listed here if they are not already covered by the direct emissions under (g) above to avoid any data gaps or double counting. Emissions associated with waste gases should NOT be listed here but under (f) below.

Please enter here information on the so-called internal source streams, that are transferred between sub-installations, i.e. imported to or exported from this sub-installation.
For example, if this is the "coke" sub-installation of an integrated iron&steel plant, emissions associated with the consumption of coke occur in the blast furnace and should not be attributed to this (i.e. the "coke") sub-installation. Nevertheless, a part of the emissions will be included under (g) above, because coal entering the coke oven will be one of the source streams attributed there in the first step.

In order to avoid double counting, a correction needs to be made for the coke leaving the coke sub-installation as outgoing "internal source stream". This is done by a negative value of the coke amount figure in case of "export". For giving a complete balance of the emissions of the coal entering the coke sub-installation, emissions associated with the use of coke oven gas (= a waste gas) are already covered under (g) above (as included in the emissions from coal) to the extent the gas is used within this sub-installation. Corrections to account for the exported amounts of the waste gas should not be made here, but under (f).xx. below.

Conversely, if this is the hot metal benchmark sub-installation in an integrated iron&steel plant, coke needs to be listed here as ingoing/imported "internal" source stream with positive amounts.

i. Are further imported or exported internal source streams relevant for this sub-installation?

If there are more than two source streams imported or exported, multiple source streams should be grouped together and respective names provided.

ii. Name of further source streams - 1:

Further source streams - 1	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
iii. Amount imported or exported	t / year					
iv. Net calorific value (NCV), if applicable	GJ / t					
v. Carbon content (mass %)	%					

- i) **Andra interna bränsle-/materialmängder som importeras till eller exporteras från delanläggningen (och inte omfattas under (g)) (DirEm* (interna bränsle-/materialmängder)):** uppgifter om interna bränsle-/materialmängder som överförs mellan delanläggningar (dvs. importeras till eller exporteras från delanläggningen) som inte ingår i tidigare uppgifter ska anges här. Om det rör sig om en koksdelanläggning vid en integrerad järn- och stålanläggning, förekommer utsläppen i samband med förbrukningen av koks i masugnen och bör därför inte tillskrivas delanläggningen (dvs. koksdelanläggningen). En del av utsläppen ska dock tas med i punkt g ovan, eftersom det kol som förs in i koksugnen kommer att vara en av de bränsle-/materialmängder som tillskrivs i ett första steg. För att undvika dubbelräkning måste korrigering göras för den koks som lämnar koksdelanläggningen som utgående ”intern bränsle-/materialmängd”. Detta görs genom ett negativt värde på mängden koks i händelse av ”export”. För att få en komplett balans i utsläppen från den kol som kommer in till koksdelanläggningen, omfattas utsläppen i samband med användningen av koksugns gas (dvs. en restgas) redan av punkt g ovan (eftersom de ingår i kolutsläppen) i den mån som gasen används inom delanläggningen. Korrigeringar för att beakta exporterade mängder av restgasen bör inte göras här utan i punkt l.xx nedan.

Omvänt innebär detta att om det rör sig om en delanläggning med råjärnsriktmärke vid en integrerad järn- och stålanläggning, måste koksen anges här som en ingående/importerad "intern" bränsle/materialmängd med positiva siffror.

Det bör noteras att bränsle-/materialmängder endast bör anges här om de inte redan omfattas av de direkta utsläppen i punkt (g), för att undvika dataluckor eller dubbelräkning. Dessutom bör utsläpp i samband med antingen produktionen eller förbrukningen av restgaser INTE anges här, utan i punkt I.xx. nedan.

Verksamhetsutövaren ska uppge:

- i. Om dessa interna bränsle-/materialmängder är relevanta för delanläggningen. Mallen medger två typer av bränsle-/materialmängder; om det finns mer än två importerade eller exporterade bränsle-/materialmängder bör de olika bränsle-/materialmängderna slås samman och namnen på var och en av dessa anges.
 - ii. Ett namn på bränsle-/materialmängder bör anges.
 - iii. Följande årliga uppgifter ska anges:
 - iii. Importerad eller exporterad mängd i ton per år
 - iv. Effektivt värmevärde, i tillämpliga fall, i GJ per ton
 - v. Kolinnehåll i viktprocent
 - vi. Biomassainnehåll som kolfraktion i procent
 - vii. Fossila utsläpp i ton koldioxid per år – dessa beräknas automatiskt av verktyget
 - viii. Utsläpp från biomassa i ton koldioxid per år – dessa beräknas automatiskt av verktyget
 - ix. Energiinnehåll i TJ per år – detta beräknas automatiskt av verktyget
 - x. I den sista raden i tabellen anges ett felmeddelande om uppgifterna är ofullständiga eller inkonsekventa.
- j) **Mängd växthusgaser som importerats eller exporterats som råvaror (*DirEm** (*koldioxid råvaror*))**: mängden importerad eller exporterad (till/från en annan delanläggning inom anläggningen, eller utanför anläggningen) växthusgas ska anges i ton koldioxidekvivalent per år, enligt avsnitt 3.1.k i bilaga IV till FAR och M&R-förordningens regler. Exporterade mängder bör anges i negativa värden och motsvara den koldioxid som exporteras och som inte släpps ut i atmosfären av delanläggningen.
- k) **Import till och export från delanläggningen av mätbar värme** (till/från en annan delanläggning inom anläggningen, eller utanför anläggningen). Följande årliga uppgifter ska anges:
- i. Total importerad nettovärme i TJ per år
 - ii. Specifik emissionsfaktor för importerad värme i koldioxid per TJ (i. och ii. kombineras för $Em_{H,import}$)
 - iii. Mängd importerad nettovärme från massadelanläggning i TJ per år (*Parameter: Värme från massa*). Se *Vägledande dokument nr 6 om gränsöverskridande värmeflöden och Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för mer information om detta ämne.*

- iv. Mängd importerad nettovärme från delanläggningar för salpetersyra i TJ per år (*Parameter: Värme från salpetersyra*). Se *Vägledande dokument nr 6 om gränsöverskridande värmeflöden och Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för mer information om detta ämne*.
- v. Total exporterad nettovärme i TJ per år. All export av mätbar värme (t.ex. ånga) från delanläggningar med produktriktmarke ska redovisas och dras av som exporterad värme i denna punkt, oavsett om den används i andra (del)anläggningar eller för att producera elektricitet. Detta gäller också för el som produceras från den ångan, inklusive från förbränning av svartlut i pappersmassaindustrier.
- vi. Specifik emissionsfaktor för exporterad värme i koldioxid per TJ. (v. och vi. kombineras för $Em_{H,export}$). Om emissionsfaktorn för exporterad värme från en delanläggning med produktriktmarke inte är känd, eller inte är tydligt definierad (t.ex. vid återvunnen spillvärme), kommer den baseras på det uppdaterade värdet för värmeriktmarken. I detta fall ska denna rad lämnas tom. Om emissionsfaktorn däremot är känd och tydligt definierad är det att föredra att verksamhetsutövaren fyller i det kända värdet här.

De specifika emissionsfaktorerna för värmen bör vara förenliga med bestämmelserna i avsnitten 8 och 10 i bilaga VII till FAR, särskilt avsnitt 10.1.2 och 10.1.3.

”CHP tool” i avsnitt III på blad D ska användas för att tillskriva utsläpp från kraftvärme till produktion av värme och el.

- l) **Delanläggningens restgasbalans.** Följande årliga uppgifter ska anges:
 - i. Om dessa restgaser är **relevanta** för delanläggningen. I annat fall behöver inga uppgifter om restgaser anges i detta avsnitt.

Typer av producerade restgaser: (*Parameter: Producerade restgaser*)

- ii. Typer av producerade restgaser. Här ska namnet eller beskrivningen av restgasen anges.

Följande uppgifter avser de producerade restgaserna. De uppgifter som anges här används bara för konsekvenskontroll och har ingen direkt inverkan på vare sig de tillskrivna utsläppen eller tilldelningen.

- iii. Producerade mängder: värdena kan antingen anges i ton eller i 1000 Nm³ (enheten kan ändras i en rullgardinsmeny). Enheterna måste stämma överens med dem för det effektiva värmevärdet och emissionsfaktorn nedan.
- iv. Effektivt värmevärde: enheten för uppgifterna (GJ per 1000 Nm³ eller GJ per ton) ska stämma överens med enheten som valts i (iii); denna väljs automatiskt av mallen.
- v. Producerad restgas: mängden producerad restgas i TJ per år beräknas automatiskt av mallen. Uppgifter här ska stämma överens med uppgifter i blad E.III.(a).
- vi. Specifik emissionsfaktor för producerad restgas i ton koldioxid per TJ.

Typer av förbrukade restgaser (*Parameter: Förbrukade restgaser*)

- vii. Typer av restgaser som förbrukas. Här ska namnet eller beskrivningen av restgasen anges.

Följande uppgifter avser de förbrukade restgaserna. Detta innefattar alla restgastyper som förbrukas av delanläggningen för produktion av mätbar värme, icke-mätbar värme (inklusive för säkerhetsfackling) eller mekanisk energi (annan än för el). Mängden restgaser som facklats för ändra ändamål än säkerhetsfackling bör rapporteras i nästa punkt. De uppgifter som anges här används bara för konsekvenskontroll och har ingen direkt inverkan på vare sig de tillskrivna utsläppen eller tilldelningen.

- viii. Producerade mängder: värdena kan antingen anges i ton eller i 1000 Nm³ (enheten kan ändras i en rullgardinsmeny). Enheterna måste stämma överens med dem för det effektiva värmevärdet och emissionsfaktorn nedan.
- ix. Effektivt värmevärde: enheten för uppgifterna (GJ per 1000 Nm³ eller GJ per ton) ska stämma överens med enheten som valts i (viii); denna väljs automatiskt av mallen.
- x. Förbrukad restgas: mängden förbrukad restgas i TJ per år beräknas automatiskt av mallen. Uppgifter här ska stämma överens med uppgifter i blad E.III.(g).
- xi. Specifik emissionsfaktor för förbrukad restgas i ton koldioxid per TJ.

Facklade restgastyper (*Parameter: Facklade restgaser*)

- xii. Facklade restgastyper. Här ska namnet eller beskrivningen av restgasen anges.

Följande uppgifter avser de facklade restgaserna. Detta innefattar alla restgastyper som i slutändan blir föremål för annan fackling än säkerhetsfackling, antingen inom eller utanför delanläggningen. De uppgifter som anges här används i konsekvenskontrollsyfte och har ingen direkt påverkan på tillskrivna utsläpp. Från och med 2026 kommer dock tilldelningen att minska med avseende på annan fackling av restgaser än säkerhetsfackling. *Se Vägledande dokument nr 8 om restgaser och delanläggningar med processutsläpp för närmare vägledning om detta ämne.*

- xiii. Facklade mängder: värdena kan antingen anges i ton eller i 1000 Nm³ (enheten kan ändras i en rullgardinsmeny). Enheterna måste stämma överens med dem för det effektiva värmevärdet och emissionsfaktorn nedan.
- xiv. Effektivt värmevärde: enheten för uppgifterna (GJ per 1000 Nm³ eller GJ per ton) ska stämma överens med enheten som valts i (xiii); denna väljs automatiskt av mallen.
- xv. Facklad restgas: mängden facklad restgas i TJ per år beräknas automatiskt av mallen. Uppgifter här ska stämma överens med uppgifter i blad E.III.(j).
- xvi. Specifik emissionsfaktor för facklad restgas i ton koldioxid per TJ.

Importerade restgastyper (uppgifter som anges här används för $WG_{corr,import}$)

- xvii. Importerade restgastyper. Här ska namnet eller beskrivningen av restgasen anges.

Följande uppgifter avser de importerade restgaserna. Detta innefattar alla restgastyper som produceras utanför delanläggningens systemgränser men som importeras till delanläggningen och används för produktion av mätbar värme,

icke-mätbar värme (inklusive för säkerhetsfackling) eller mekanisk energi (annat än för el).

- xviii. Importerade mängder: värdena kan antingen anges i ton eller i 1000 Nm³ (enheten kan ändras i en rullgardinsmeny). Enheterna måste stämma överens med dem för det effektiva värmevärdet och emissionsfaktorn nedan.
- xix. Effektivt värmevärde: enheten för uppgifterna (GJ per 1000 Nm³ eller GJ per ton) ska stämma överens med enheten som valts i (xviii); denna väljs automatiskt av mallen.
- xx. Importerad restgas: mängden importerad restgas i TJ per år beräknas automatiskt av mallen.
- xxi. Specifik emissionsfaktor för importerad restgas i ton koldioxid per TJ.

Exporterade restgastyper (uppgifter som anges här används för $WG_{corr,export}$)

- xxii. Exporterade restgastyper. Här ska namnet eller beskrivningen av restgasen anges.

Följande uppgifter avser de exporterade restgaserna. Detta innefattar alla restgastyper som produceras inom delanläggningens systemgränser och som exporteras från delanläggningen till en annan delanläggning eller till eventuella andra anläggningar eller enheter.

- xxiii. Exporterade mängder: värdena kan antingen anges i ton eller i 1000 Nm³ (enheten kan ändras i en rullgardinsmeny). Enheterna måste stämma överens med dem för det effektiva värmevärdet och emissionsfaktorn nedan.
 - xxiv. Effektivt värmevärde: enheten för uppgifterna (GJ per 1000 Nm³ eller GJ per ton) ska stämma överens med enheten som valts i (xxiii); denna väljs automatiskt av mallen.
 - xxv. Exporterad restgas: mängden exporterad restgas i TJ per år beräknas automatiskt av mallen.
 - xxvi. Specifik emissionsfaktor för exporterad restgas i ton koldioxid per TJ.
- m) **Elproduktion ($Em_{el,prod}$):** mängden el som produceras direkt från denna delanläggning ska anges i MWh per år. Detta innefattar el som produceras direkt från delanläggningen i enlighet med avsnitt 3.1.i i bilaga IV till FAR. El som produceras via mätbar värme bör inte anges här utan som export av mätbar värme i punkt k.v.
- n) **Total producerad massamängd**(*Parameter: Total mängd producerad massa*): enligt avsnitt 2.4.k i bilaga IV till FAR ska det lämnas uppgift om den totala mängden massa som produceras för delanläggningar med produktriktmarke för kortfibrig sulfatmassa, långfibrig sulfatmassa, termomekanisk massa och mekanisk massa samt sulfitmassa. Om denna delanläggning med produktriktmarke är upptagen i förteckningen, ska antalet ton per år anges. Om den inte omfattas av dessa produktriktmärken, kommer tabellen att gråmarkeras av mallen.
- o) **Import eller export av mellanprodukter som omfattas av produktriktmärken**(*Parameter: Mellanprodukter*). För att undvika eventuell dubbelräkning eller luckor i tilldelade utsläpp vid fastställandet av de

uppdaterade riktmärkena ska följande information anges enligt avsnitt 2.7.d i bilaga IV till FAR:

- i. Om det förekommer någon import eller export av mellanprodukter som omfattas av produktriktmärken. I detta fall ska följande uppgifter anges i förekommande fall:
- ii. Importerade mängder i ton.
- iii. Exporterade mängder i ton.
- iv. Beskrivning av importerade eller exporterade mellanprodukter.

G "Fall-back" – Delanläggningsdata om "fall-back"-delanläggningar

G.I Historiska verksamhetsnivåer och disaggregerade produktionsuppgifter

Detta avsnitt beskriver hur du rapporterar disaggregerade produktionsuppgifter för "fall-back"-metoder. Det får högst finnas 10 delanläggningar: tre delanläggningar med värmeriktmärke, tre delanläggningar med bränsleriktmärke och tre delanläggningar med processutsläpp – där en av varje bedöms löpa risk för koldioxidläckage och producerar en icke-CBAM-vara, en bedöms inte löpa risk för koldioxidläckage och producerar en icke-CBAM-vara, och en bedöms löpa risk för koldioxidläckage och producerar en CBAM-vara – och en fjärrvärmedelanläggning. Uppgifterna används för två ändamål: att bestämma mängden fri tilldelning för delanläggningar med "fall-back"-riktmärke och att bestämma förbättringsfaktorn för "fall-back"-riktmärkesvärdet. *Se Vägledande dokument nr 1 om allmän vägledning för en diskussion om det högsta antalet delanläggningar som omfattas av "fall-back"-metoder. Mer information om hur du definierar delanläggningar framgår av Vägledande dokument 2 om tilldelningsmetoder.*

Verksamhetsutövare ska endast ange uppgifter om delanläggningar som förekommer i anläggningen.

Det är viktigt att försäkra sig om att uppgifter i detta avsnitt är korrekt ifyllda, eftersom de kan komma att användas i framtiden för att kontrollera energieffektivisering vid tilldelningsjusteringar på grund av ändringar av verksamhetsnivå.

I de flesta fall är de begärda uppgifterna årliga värden. Uppgifterna kan hämtas från en rad olika datakällor. *Se Vägledande dokument nr 5 om övervakning och rapportering för FAR för mer vägledning om detta ämne.*

I referensdatamallen börjar varje avsnitt i detta kapitel med en översikt över historiska verksamhetsnivåer som hämtats från bladet "EnergyFlows".

G.I.1 "Fall-back"-delanläggning 1, värmeriktmärke med koldioxidläckage, icke-CBAM

Detta avsnitt behandlar delanläggningar som omfattas av ett värmeriktmärke och som bedöms löpa risk för koldioxidläckage samt producerar en icke-CBAM-vara. Verktuget anger automatiskt namnet på delanläggningen om det är relevant för denna anläggning, utifrån den information som lämnats i avsnitt A.III.2 ("Delanläggningar med 'fall-back'-metoder").

Historiska verksamhetsnivåer hämtas automatiskt från bladet E_EnergyFlows, i avsnittet E.II.r. Verktuget bestämmer automatiskt, beroende på starten av den normala driften, som ska anges i avsnitt A.III, om delanläggningen har varit i drift i mindre än ett år under referensperioden. Om så är fallet ska den historiska verksamhetsnivån fastställas utifrån det första kalenderåret efter starten av normal drift, i enlighet med artikel 15.7 tredje stycket. De motsvarande posterna (dvs. den historiska

verksamhetsnivån för antingen 2024 eller 2025) ska anges i den sista kolumnen i tabellen. Detta kan dock endast göras i ett senare skede när dessa värden är kända.

Produktionsuppgifter

Verksamhetsutövaren ska ange vilka produktionsprocesser eller tjänster som är kopplade till delanläggningen. Dessa ska så långt som möjligt fastställas av fysiska enheter och processer. De kan omfatta följande:

- Produktion av varor som inte omfattas av produktriktmärken inom delanläggningen (var god ange produkttyper);
- Produktion av mekanisk energi, värmning eller kylning (alla användningssätt förutom elproduktion);
- Export av värme till anläggningar eller andra enheter (förutom fjärrvärme). I detta fall, var god ange värmeanvändningen vid anläggningen eller enheten, om denna är känd.

Mer specifikt ska verksamhetsutövaren uppge:

G. Fall-back	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Heat benchmark sub-installation (CL I)	Heat benchmark sub-installation (non-CL I)	Heat benchmark sub-installation (CL I CB)	
	End of sheet				

Please list here to which production processes or services this sub-installation relates. This may include the following items:

- Production of goods not covered by product benchmarks within the installation (please provide types of product);
- production of mechanical energy, heating or cooling (all uses excluding production of electricity);
- export of heat to installations or other entities (other than district heating). In this case please indicate the use of heat in that installation or entity, if known

PRODCOM codes shall be entered in the form "nnnnnnn", i.e. without any dots or other delimiters in between. Only if PRODCOM are not available, at least a 4-digit level NACE code should be provided in the form of "nnn".

A list of PRODCOM 2010 codes can be found at:
http://ec.europa.eu/eurostat/amen/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC
 NACE codes can be used instead of PRODCOM if several similar products within the same NACE group are covered.
 If the heat is exported, the connected installation or entity as input in sheet A_InstallationData section IV can be selected.
 The CN codes shall be those under Regulation (EEC) No 2658/87, which can be found at:
<https://eur-lex.europa.eu/eli/reg/1987/2658/2023-06-17>

Use type	Within installation or export?	Product name, or heat export other than "district heating"	PRODCOM 2010	CN codes
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

Production levels:

Product name, or heat export other than "district heating"	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
Sum of production levels						

b) Identifiering av relevanta produkter eller tjänster med koppling till delanläggningen:

- Användningstyp: De olika typerna är: "produktion av varor", "produktion av mekanisk energi", "värmning" och "kylning" för alla användningssätt förutom elproduktion; i vissa fall omfattar delanläggningen anläggningar eller delar av en anläggning som är utanför systemgränserna för den bedömda anläggningen. Det är då möjligt att användningen av den mätbara värmen i den externa anläggningen inte är känd; i detta fall ska verksamhetsutövaren uppge typen "okänd" från rullgardinsmenyn. *Referensdatamallen underlättar urvalet av typ genom att använda en rullgardinsmeny.*
- Om värmen förbrukas inom anläggningen eller exporteras till en icke-ETS-enhet. Förteckningen över anslutna anläggningar visas i en rullgardinsmeny som bygger på informationen på blad A. Observera att värme som exporteras

till en ETS-anläggning per definition inte kan omfattas av en delanläggning med värmeriktmärke. *Se Vägledande dokument nr 6 om gränsöverskridande värmeflöden för närmare vägledning om detta ämne.*

- Namnet på produkten för vilken värmen förbrukas, eller värmeexport för andra ändamål än "fjärrvärme".
- Den relevanta **PRODCOM 2010**-koden för verksamheten kopplad till värmeförbrukning eller värmeexport till icke-ETS-enheter²⁰. *En förteckning över 2010 års Prodcom-koder finns här:*
http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC.
Prodcom-koder ska anges i formatet "nnnnnnnn", dvs. utan punkter eller andra avgränsare. Om Prodcom-koder inte finns för den specifika produkten, ska en Nace-kod på fyra siffror anges i formatet "nnnn". Nace-koder kan också användas i stället för Prodcom-koder om flera liknande produkter inom samma Nace-grupp omfattas. Prodcom/Nace-koder ska användas för att verifiera koldioxidläckagestatusen för verksamheter inom delanläggningen. Observera att vid värmeexport till icke-ETS-enheter kan exponeringsfaktorn för koldioxidläckage för sektorer som löper en risk för koldioxidläckage endast användas om värmeexportören presenterar tillräckliga bevis på att den exporterar värme till en icke-ETS-enhet som löper en betydande risk för koldioxidläckage: verksamhetsutövaren ska till exempel tillhandahålla en verifierad förteckning över sina kunder som förbrukar värmen, tillsammans med NACE-koder för dessa kunder och mängden mätbar nettovärme som levererats till dem.
- KN-nummer för den produkt som produceras. De KN-nummer som ska användas är definierade av Rådets förordning (EEG) nr 2658/87. Som det framgår av Beskattnings- och tullunionens (Taxation and Customs Union) hemsida: "Bilaga I till KN-grundförordningen (rådets förordning (EEG) nr 2658/87 om tulltaxe- och statistiknomenklaturen och om Gemensamma tulltaxan) uppdateras och offentliggörs varje år som en fristående förordning i Europeiska unionens officiella tidning. Sådana uppdateringar tar hänsyn till eventuella ändringar som har överenskommit på internationell nivå, antingen inom Världstullorganisationen (WCO) med avseende på Harmoniserade systemets (HS) nomenklatur eller inom ramen för Världshandelsorganisationen (WTO) när det gäller konventionella tullsatser. Andra förändringar kan krävas för att återspegla utvecklingen av t.ex. handelspolitiska, tekniska eller statistiska krav."²¹ KN-nummer är obligatoriskt för alla delanläggningar, inklusive icke-CBAM-delanläggningar eftersom icke-CBAM-delanläggningar får en större mängd gratis tilldelning

²⁰ PRODCOM-koder ska redovisas som PRODCOM 2010, särskilt för att bestämma vilken delanläggning som ska användas. PRODCOM 2010 ska användas även om det finns en senare PRODCOM-kod för produkten, med ett annat värde som redovisas för statistiksyften.

²¹ Den senaste publicerade versionen vid tidpunkten för publicering av detta vägledande dokument är versionen från 2024, som kan nås via denna hemsida: https://taxation-customs.ec.europa.eu/news/commission-publishes-2024-version-combined-nomenclature-2023-10-31_en

än om de vore CBAM-delanläggningar. Uppgifterna kommer dessutom vara värdefulla för utvärdering av CBAM-förordningen.

Produktionsnivåer: enhet och produktionsnivåer för varje produkt eller mängden exporterad värme. Denna andra tabell kopierar automatiskt produktnamnet eller värmeexporten som angetts i (b).

Uppgifter som krävs för att fastställa förbättringsfaktorn för uppdatering av produktiktmärket enligt artikel 10a.2 i ETS-direktivet.

Uppgifter som anges i denna ruta används för att uppdatera riktmärkesvärdena. Utsläppen som rör mätbar värme, värmeförluster, icke-mätbar värme och restgaser ska tillskrivas olika delanläggningar enligt avsnitt 10 i bilaga VII till FAR.

Detta avsnitt följer de principer som anges i punkterna avsnitt 4.3 och 7.3 i Vägledande dokument nr 5, särskilt för alla parametrar som använts för att bestämma de utsläpp som tillskrivs varje delanläggning (se formeln *AttrEm* nedan). Tabell 1 på sidan 53 länkar samman alla elementen i *AttrEm*-formeln nedan med de relevanta avsnitten i referensdatamallen och MMP-mallen samt med relevanta exempel som visas i detta avsnitt.

$$AttrEm = DirEm^* + Em_{H,import} - Em_{H,export} + WG_{corr,import} - WG_{corr,export} - Em_{el,produced}$$

Beroende på de uppgifter som angetts i denna ruta beräknas de tillskrivningsbara utsläppen i avsnitt K.III.2 på sammanfattningsbladet.

Verksamhetsutövaren ska säkerställa att följande uppgifter tillhandahålls:

- c) **Utsläpp som direkt kan tillskrivas delanläggningen (*DirEm** (bränsle-/materialmängder enligt övervakningsplan)):** de totala direkta utsläppen ska anges för varje år i koldioxidekvivalent per år. Följande bestämmelser ska iakttas:
- Direkta utsläpp övervakas enligt den övervakningsplan som ska godkännas enligt M&R-förordningen, dvs. med hänsyn tagen till de utsläpp som fastställts utifrån beräkningsbaserade metoder (med hjälp av bränsle-/materialmängder), mätbaserade metoder (Cems) och nivålösa metoder ("alternativa övervakningsmetoder"/"fall-back").
I flera situationer är dock "direkta utsläpp" i detta avsnitt inte identiska med de som ska rapporteras enligt M&R-förordningen. Sådana situationer är bland annat när bränsle-/materialmängder används för produktion av mätbar värme, restgaser osv. Med andra ord måste man därför vara uppmärksam när man fyller i avsnitten nedan, så att man följer instruktionerna noggrant för att undvika dubbelräkning eller utelämnanden.
 - Mätbar värme: om värmen enbart produceras för en delanläggning kan utsläppen direkt tillskrivas här via bränslets utsläpp. I samtliga fall där bränslen används för att producera mätbar värme som förbrukas vid mer än en delanläggning (t.ex. en energicentral vid anläggningen eller ett mer komplext ångnätverk med flera värmeproducerande enheter) bör bränslena

inte räknas med i delanläggningens direkta utsläpp, utan tas med i punkt f.i nedan.

- Restgaser: utsläpp i samband med mätbar värme som produceras från restgaser från andra anläggningar eller delanläggningar och som används i denna delanläggning bör inte tas med här, utan i punkt f.xiii nedan.
- d) **Energitillförsel till delanläggningen och relevant emissionsfaktor:** den totala energitillförseln i TJ per år och motsvarande viktad emissionsfaktor i ton koldioxid per TJ, med beaktande av energiinnehållet hos varje bränsle, ska anges enligt avsnitt 2.4.a i bilaga IV till FAR. Med "bränsle" avses varje bränsle-/materialmängd enligt M&R-förordningen, som är brännbar och för vilken ett effektivt värmevärde kan fastställas. Den viktade emissionsfaktorn motsvarar de ackumulerade bränsleutsläppen delat med det totala energiinnehållet. Den viktade emissionsfaktorn bör dessutom innefatta utsläpp från motsvarande rökgasrening, i tillämpliga fall. Insatsbränsle från restgaser innefattar motsvarande energitillförsel för att producera mätbar värme som ingår i delanläggningen. De värden som anges här används för att beräkna restgasbalansen i avsnitt E.III.h. De uppgifter som anges här används bara för konsekvenskontroll och har ingen direkt inverkan på vare sig de tillskrivna utsläppen eller tilldelningen.

G. Fall-back		Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary	
		Top of sheet	Heat benchmark sub-installation (CL) no	Heat benchmark sub-installation (non-CL)	Heat benchmark sub-installation (CL) CE		
		End of sheet	Fuel benchmark sub-installation (CL) no				
Total direct emissions		Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Heat benchmark sub-installation (CL) non-CBAM		t CO ₂ e/year					
(d) Energy input to this sub-installation and relevant emission factor							
<i>As required by FAR Annex IV, section 2.4(a), please provide the energy input from fuels, materials (e.g. exothermic heat) and electricity used for heat production, consistent with the installation-level data entries in section E.I.1.a and a corresponding weighted emission factor taking into account the related energy content.</i>							
<i>The term "fuel" should be understood as any source stream in accordance with the M&R Regulation that is combustible and for which a net calorific value can be determined. The weighted emission factor corresponds to the accumulated emissions from the fuels, including those used to produce measurable heat, divided by the total energy content.</i>							
<i>The weighted emission factor should furthermore include emissions from corresponding flue gas cleaning, if applicable. For the electricity input and other energy input, the EF may usually not be clearly defined or is not known. Corresponding entries are therefore optional here.</i>							
<i>Fuel input from waste gases includes the corresponding energy input to produce the measurable heat used by this sub-installation.</i>							
<i>The values entered here are used for the waste gas balance in section E.III.h.</i>							
<i>Data provided here are only used for consistency checking and have no direct impact on either the attributable emissions or the allocation.</i>							
		Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Total fuel input	TJ / year	100.00					
ii. Weighted emission factor	t CO ₂ / TJ	56.00					
iii. Fuel input from waste gases	TJ / year		40.00				
iv. Specific EF (waste gas)	t CO ₂ / TJ						
v. Electricity input for heat production	TJ / year			50.00			
vi. Weighted emission factor	t CO ₂ / TJ						
vii. Other energy input (e.g. exothermic heat)	TJ / year				20.00		
viii. Weighted emission factor	t CO ₂ / TJ						
ix. Total energy input (= i. + v. + vii.)	TJ / year	100.00	0.00	50.00	20.00	0.00	
(e) Measurable heat produced							
<i>Please enter here the measurable heat produced pursuant to section 3.2 of Annex IV of the FAR. The total under i. should include all heat produced, including heat from electricity. Values under ii. should only include heat produced from electricity (e.g. electric boilers, heat pumps).</i>							
<i>This value is usually different from the sub-installation's activity level listed under point (a) above, as it takes into account the heat losses in addition to the net amounts of measurable heat consumed or exported to non-ETS entities, and disregards heat imports, which are to be entered under (f) below.</i>							
Measurable heat produced		Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Total amount produced (incl. electricity)	TJ / year						
ii. Heat produced from electricity	TJ / year						
(f) Measurable heat imported							
<i>Data provided here will impact the attributable emissions in accordance with sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII of the FAR.</i>							
<i>Please enter below the amount of measurable heat imported from each of the following sources:</i>							
- Net heat imported (other sources): this includes heat imported from other installations, or, where measurable heat is consumed by more than one sub-installation, heat produced onsite and consumed within this sub-installation. Measurable heat imported from any product BM sub-installation, pulp production, measurable heat recovered from fuel BM sub-installations or from waste gases should not be included here, because separate entry fields are provided for these figures.							
- Heat from product BM: this includes measurable heat exported from product BM sub-installations with the exception of measurable heat from sub-installations producing pulp production or nitric acid.							
- Heat from pulp: this includes heat imported from sub-installations producing pulp.							
- Heat from fuel BM: this includes measurable heat recovered from waste heat from fuel BM sub-installations.							
- Heat from waste gases: this includes measurable heat which is produced from waste gases.							
<i>Do not include here any heat imports from "non-eligible" sources, i.e. installations not covered by the EU ETS, or heat produced in nitric acid sub-installations.</i>							
<i>The specific emission factors (EF) associated with the heat should also be entered in accordance with the provisions in FAR Annex VII, sections 8 and 9, in multiple columns 10.1.2 and 10.1.3 thereof.</i>							

- e) **Producerad mätbar värme (Parameter: *Producerad värme*):** den producerade mätbara värmen ska anges här enligt avsnitt 3.2.a i bilaga IV till FAR. Här ska all producerad värme, inklusive el, ingå i rad (i). Däremot ska värden under (v.)

endast innefatta värme som producerats från el (t.ex. elpannor, värmepumpar). Denna mätbara producerade värme skiljer sig vanligtvis från delanläggningens verksamhetsnivå enligt punkt (a) ovan, eftersom det innefattar värmeförluster utöver de nettomängder mätbar värme som förbrukas av eller exporteras till andra enheter utanför ETS och inte innefattar värmeimport, som ska anges i punkt (f) nedan. Närmare vägledning ges i exempel MH-5 i avsnitt 7.3 i Vägledande dokument nr 5.

- f) **Importerad mätbar värme (angivna uppgifter används för $Em_{H,import}$).** Den mängd mätbar värme som importeras från var och en av följande källor ska anges här: Här ska inte eventuell värmeimport från "icke-tilldelningsberättigade" källor anges, dvs. anläggningar som inte omfattas av ETS-systemet eller värme som produceras vid delanläggningar för salpetersyra. De specifika emissionsfaktorerna (EF) bör vara förenliga med bestämmelserna i avsnitten 8 och 10, särskilt avsnitt 10.1.2 och 10.1.3.

Importerad nettovärme (andra källor): detta innefattar värme som importerats från andra anläggningar eller, om mätbar värme förbrukas vid mer än en delanläggning, den värme som produceras på platsen och förbrukas vid delanläggningen. Mätbar värme som importeras från någon delanläggning med produktriktmarke, massaframställning, mätbar värme som återvinns från delanläggningar med bränsleriktmarke eller från restgaser bör inte tas med här, eftersom separata inmatningsfält finns för sådana mängder.

i. Total importerad nettovärme i TJ per år.

ii. Specifik emissionsfaktor för importerad värme i ton koldioxid per TJ.

Värme från produktriktmarke: detta innefattar mätbar värme som importeras från delanläggningar med produktriktmarke med undantag för mätbar värme från delanläggningar med massaframställning eller produktion av salpetersyra.

iii. Mängd importerad nettovärme från delanläggningar med produktriktmarke i TJ per år.

iv. Specifik emissionsfaktor för importerad värme i ton koldioxid per TJ.

Värme från massa: detta innefattar värme som importeras från delanläggningar med massaframställning.

v. Mängd importerad nettovärme från delanläggningar med massariktmarke i TJ per år.

vi. Specifik emissionsfaktor för importerad värme i ton koldioxid per TJ.

Värme från bränsleriktmarke: detta innefattar mätbar värme som återvinns från spillvärme från delanläggningar med bränsleriktmarke.

vii. Mängd importerad nettovärme från delanläggningar med bränsleriktmarke i TJ per år.

viii. Specifik emissionsfaktor för importerad värme i ton koldioxid per TJ.

Värme från restgaser: detta innefattar mätbar värme som produceras från restgaser.

ix. Mängd importerad nettovärme från restgaser i TJ per år.

x. Specifik emissionsfaktor för importerad värme i ton koldioxid per TJ.

G.I.2 "Fall-back"-delanläggning 2, värmeriktmärke utan koldioxidläckage, icke-CBAM

Detta avsnitt behandlar delanläggningar som omfattas av ett värmeriktmärke, men som inte bedöms löpa risk för koldioxidläckage och som producerar en icke-CBAM-vara. Verktuget anger automatiskt namnet på delanläggningen om det är relevant för denna anläggning, utifrån den information som lämnats i avsnitt A.III.2 ("Delanläggningar med 'fall-back'-metoder").

För denna delanläggning ska verksamhetsutövare ange samma uppgifter som för den delanläggning som behandlas i avsnitt G.I.1.

Verksamhetsutövare ska vara noggranna och se till att endast verksamheter som inte löper risk för koldioxidläckage inkluderas i denna delanläggning.

G.I.3 "Fall-back"-delanläggning 3, värmeriktmärke med koldioxidläckage, CBAM

Detta avsnitt behandlar delanläggningar som omfattas av ett värmeriktmärke, och som bedöms löpa risk för koldioxidläckage samt producerar en CBAM-vara. Verktuget anger automatiskt namnet på delanläggningen om det är relevant för denna anläggning, utifrån den information som lämnats i avsnitt A.III.3 ("Delanläggningar med 'fall-back'-metoder").

För denna delanläggning ska verksamhetsutövare ange samma uppgifter som för den delanläggning som behandlas i avsnitt G.I.1.

G.I.4 "Fall-back"-delanläggning 4, fjärrvärme

Detta avsnitt behandlar fjärrvärmedelanläggningar. Verktuget anger automatiskt namnet på delanläggningen om det är relevant för denna anläggning, utifrån den information som lämnats i avsnitt A.III.2 ("Delanläggningar med 'fall-back'-metoder").

För denna delanläggning ska verksamhetsutövare ange samma uppgifter som för den delanläggning som behandlas i avsnitt G.I.1, med undantag för avsnitt (b), där användningstypen redan är angiven som fjärrvärme; det är inte nödvändigt att uppges om värmen exporteras eller inte (den exporteras alltid till ett fjärrvärmenät) och namnet på fjärrvärmenätet ska anges (istället för namnet på produkten för vilken värmen förbrukas i avsnitt G.I.1.).

För närmare vägledning om definitionen av en fjärrvärmedelanläggning, se Vägledande dokument nr 2 om tilldelningsmetoder.

G.I.5 "Fall-back"-delanläggning 5, bränsleriktmärke med koldioxidläckage, icke-CBAM

Detta avsnitt behandlar delanläggningar som omfattas av ett bränsleriktmärke och som bedöms löpa risk för koldioxidläckage samt producerar en icke-CBAM-vara. Verktuget anger automatiskt namnet på delanläggningen om det är relevant för denna anläggning,

utifrån den information som lämnats i avsnitt A.III.2 ("Delanläggningar med 'fall-back'-metoder").

Följande vägledning är specifik för denna delanläggning; för de återstående avsnitten ska samma uppgifter som för den delanläggning som behandlades i avsnitt G.I.1 anges:

- I avsnitt (b) är det inte nödvändigt att uppge om värmen förbrukas på platsen eller inte (den kommer alltid att förbrukas på platsen) och namnet på produkten eller värmeexporten ersätts med produktnamnet eller typen av tjänst: verksamhetsutövaren bör här räkna upp vilka produktprocesser eller tjänster som är kopplade till delanläggningen, vilket kan inkludera produktion av varor som inte omfattas av produktmärken inom anläggningen (i detta fall ska produkttyperna anges) eller produktionen av mekanisk energi, värmning eller kylning (alla användningssätt förutom elproduktion).
- I avsnitt (c) ska man ange direkta utsläpp som övervakas enligt den övervakningsplan som ska godkännas enligt M&R-förordningen, dvs. med hänsyn tagen till de utsläpp som fastställts utifrån beräkningsbaserade metoder (med hjälp av bränsle-/materialmängder), mätbaserade metoder (Cems) och nivålösa metoder ("alternativa övervakningsmetoder"/"fall-back").
Utsläpp från restgasförbränning ska dock aldrig tas med här utan i punkt d.iii nedan.
- I avsnitt (d) genereras värdena för i och ii automatiskt utifrån inmatningarna i punkterna (a) och (c). I iii. och iv. ska insatsbränslet från restgaser och motsvarande emissionsfaktor anges. Under v. och vi. ska el som huvudsakligen används för värmeproduktion, och motsvarande emissionsfaktor, anges. Emissionsfaktorn kan dock vanligtvis vara ottydligt definierad eller okänd. Motsvarande värden är därför frivilligt att fylla i här.
- I avsnitt (e) behöver endast mängden exporterad nettovärme i TJ per år anges tillsammans med den motsvarande emissionsfaktorn. Detta innefattar all spillvärme som återvinns och är berättigande för en delanläggning med värmeriktmärke eller fjärrvärmedelanläggning.

G.I.6 "Fall-back"-delanläggning 6, bränsleriktmärke utan koldioxidläckage, icke-CBAM

Detta avsnitt behandlar delanläggningar som omfattas av ett bränsleriktmärke och som inte bedöms löpa risk för koldioxidläckage samt producerar en icke-CBAM-vara. Verkttyget anger automatiskt namnet på delanläggningen om det är relevant för denna anläggning, utifrån den information som lämnats i avsnitt A.III.2 ("Delanläggningar med 'fall-back'-metoder").

För denna delanläggning ska verksamhetsutövaren ange samma uppgifter som för de delanläggningar som behandlas i avsnitt G.I.5.

Verksamhetsutövaren ska vara noggranna och se till att endast verksamheter som inte bedöms löpa risk för koldioxidläckage inkluderas i denna delanläggning.

G.I.7 "Fall-back"-delanläggning 7, bränsleriktmärke med koldioxidläckage, CBAM

Detta avsnitt behandlar delanläggningar som omfattas av ett bränsleriktmärke och som bedöms löpa risk för koldioxidläckage samt producerar en CBAM-vara. Verktuget anger automatiskt namnet på delanläggningen om det är relevant för denna anläggning, utifrån den information som lämnats i avsnitt A.III.2 ("Delanläggningar med 'fall-back'-metoder").

För denna delanläggning ska verksamhetsutövare ange samma uppgifter som för de delanläggningar som behandlas i avsnitt G.I.5.

G.I.8 "Fall-back"-delanläggning 8, processutsläpp med koldioxidläckage, icke-CBAM

Detta avsnitt behandlar delanläggningar med processutsläpp²² som bedöms löpa risk för koldioxidläckage och som producerar en icke-CBAM-vara. Verktuget anger automatiskt namnet på delanläggningen om det är relevant för denna anläggning, utifrån den information som lämnats i avsnitt A.III.2 ("Delanläggningar med 'fall-back'-metoder").

- a) Historiska verksamhetsnivåer ska anges i ton koldioxidekvivalent för varje år. De angivna värdena bör innefatta berättigade utsläpp från restgaser i enlighet med avsnitt D.IV. Verktuget bestämmer automatiskt, beroende på starten av den normala driften, som ska anges i avsnitt A.III, om delanläggningen har varit i drift i mindre än ett år under referensperioden. Om så är fallet ska den historiska verksamhetsnivån fastställas utifrån det första kalenderåret efter starten av normal drift, i enlighet med artikel 15.7 tredje stycket. De motsvarande posterna (dvs. den historiska verksamhetsnivån för antingen 2024 eller 2025) ska anges i den sista kolumnen i tabellen. Detta kan dock endast göras i ett senare skede när dessa värden är kända.

Produktionsuppgifter

Verksamhetsutövaren ska ange vilka produkter eller tjänster som är kopplade till delanläggningen. Dessa ska så långt som möjligt fastställas av fysiska enheter och processer. Delanläggningar av denna typ avser alltid produktion av varor som inte omfattas av produktriktmärken inom anläggningen. Mer specifikt ska verksamhetsutövaren uppge:

- b) **Identifiering av relevanta produkter eller tjänster med koppling till delanläggningen:**
 - Typ av processutsläpp: De olika typerna är: "Dikväveoxid", "perfluorkolväten", "koldioxid (korrigerade restgaser)", "reduktion av metallföreningar", "avskiljning av orenheter", "sönderfall av karbonater", "kemiska synteser", "kolhaltiga material", "reduktion av oxider av halvmetaller eller icke-metaller". *De olika typerna av processutsläpp definieras i artikel 2.10 i FAR. Referensdatamallen underlättar urvalet av typ genom att använda en rullgardinsmeny.*

²² Det är mycket viktigt att inte förväxla processutsläppen som det hänvisas till i riktlinjerna för övervakning och rapportering av växthusgaser (MRG) och delanläggningarna med processutsläpp som är relevanta för tilldelningen. Utsläpp från t.ex. rökgasrening är "processutsläpp" enligt bilaga II till M&R-förordningen, men är inte berättigade till gratis tilldelning enligt artikel 2.1 i FAR. Därför rapporteras utsläppen från rökgasrening i bladen B+C, men ska inte kopplas till en delanläggning med processutsläpp. *Se Vägledande dokument nr 2 om tilldelningsmetoder för förtydliganden.*

- Produktnamn eller typ av tjänst som kopplad till processutsläppen
- Den relevanta PRODCOM 2010-koden för verksamheten som är kopplad till processutsläppen. *En förteckning över PRODCOM 2010-koder finns på http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERAR_CHIC. Prodcom-koder ska anges i formatet "nnnnnnnn", dvs. utan punkter eller andra avgränsare. Om Prodcom-koder inte finns för den specifika produkten, ska en Nace-kod på fyra siffror anges i formatet "nnnn". Nace-koder kan också användas i stället för Prodcom-koder om flera liknande produkter inom samma Nace-grupp omfattas. Prodcom/Nace-koder ska användas för att verifiera koldioxidläckagestatusen för verksamheter inom delanläggningen.*
- KN-nummer för de produkter som produceras. De KN-nummer som ska användas är definierade av Rådets förordning (EEG) nr 2658/87, som nås via: <https://eur-lex.europa.eu/1987/2658/2023-06-17>.

c) Uppdelning av **produktionsnivåer**: enhet och produktionsnivåer för varje produkt eller tjänst. Denna andra tabell kopierar automatiskt produktnamnet eller typen av tjänst som anges i (e).

G.I.9 "Fall-back"-delanläggning 9, processutsläpp utan koldioxidläckage, icke-CBAM

Detta avsnitt behandlar delanläggningar med processutsläpp²² som inte bedöms löpa risk för koldioxidläckage och som producerar en icke-CBAM-vara. För denna delanläggning ska verksamhetsutövare ange samma uppgifter som för de delanläggningar som behandlas i avsnitt G.I.8.

Verksamhetsutövare ska vara noggranna och se till att endast verksamheter som inte bedöms löpa risk för koldioxidläckage inkluderas i denna delanläggning.

G.I.10 "Fall-back"-delanläggning 10, processutsläpp med koldioxidläckage, CBAM

Detta avsnitt behandlar delanläggningar med processutsläpp²² som bedöms löpa risk för koldioxidläckage och som producerar en CBAM-vara. För denna delanläggning ska verksamhetsutövare ange samma uppgifter som för den delanläggning som behandlas i avsnitt G.I.8.

H "Special BM" – Särskilda uppgifter om vissa produktriktmärken

För vissa delanläggningar med produktriktmarke måste den historiska verksamhetsnivån eller tilldelningen beräknas med hjälp av en särskild metod. Detta avsnitt ger vägledning om den datainsamling som krävs för att tillämpa dessa särskilda metoder. Metoderna specificeras i bilaga III till FAR. *För närmare vägledning om särskilda metoder, se Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning. De historiska verksamhetsnivåerna som bestäms i detta avsnitt kopieras automatiskt till blad F i referensdatamallen.*

H.I CWT (raffinaderiprodukter)

Detta avsnitt ger vägledning om datainsamling för raffinaderidelanläggningar. Avsnittet är endast relevant för anläggningar som innehåller en raffinaderidelanläggning. *I referensdatamallen visas automatiskt i (a) om detta avsnitt är **relevant** utifrån de data som samlats in enligt avsnitt A.III.1 ("Delanläggningar med produktriktmarke"). Se kapitel 1 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för närmare information om raffinaderidelanläggningar.*

- b) Verksamhetsutövaren ska uppge den relevanta kapaciteten i **kiloton** för varje CWT-funktion. Följande förkortningar används i tabellen: F för nettoinmatning av färska insatsvaror, R för inmatning till reaktor (inkluderar återvinning), P för produktinmatning och SG för syntesgasproduktion för POX-enheter. Se punkt 1 i bilaga II till FAR för definitioner av CWT-funktioner och definitioner av kapacitet för varje funktion. Verktuget bestämmer automatiskt, beroende på starten av den normala driften, som ska anges i avsnitt A.III, om delanläggningen har varit i drift i mindre än ett år under referensperioden. Om så är fallet ska den historiska verksamhetsnivån fastställas utifrån det första kalenderåret efter starten av normal drift, i enlighet med artikel 15.7 tredje stycket. Detta kan dock endast göras i ett senare skede när dessa värden är kända. *Se kapitel 1 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för närmare information om dessa definitioner och datakvalitet.*
- c) Den årliga historiska verksamhetsnivån i CWT (i ton) per år ska beräknas från den angivna kapaciteten för olika funktioner. Detta ska göras med hjälp av formeln i punkt 1 i bilaga III till FAR innan genomsnittsvärdet har fastställts. Se bilaga II.1 till FAR för CWT-faktorer. Referensdatamallen utför automatiskt de nödvändiga beräkningarna. *Se kapitel 1 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för information om beräkningen av årliga historiska verksamhetsnivåer för en raffinaderidelanläggning.*

FAR

De historiska verksamhetsnivåerna som bestäms i detta avsnitt kopieras automatiskt till blad F i referensdatamallen.

H.II Kalk

Detta avsnitt ger vägledning om datainsamling för kalkdelanläggningar. Avsnittet är endast relevant för anläggningar som innehåller en kalkdelanläggning. I referensdatamallen visas automatiskt i (a) om detta avsnitt är **relevant** utifrån de data som samlats in enligt avsnitt A.III.1 ("Delanläggningar med produktriktmarke"). Se kapitel 12 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för närmare information om kalkdelanläggningar.

H. Special BM	Navigation area:		Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary	
		Top of sheet	CWT (Refinery products)	Lime	Dolime	Steam cracking	
	End of sheet	CWT (Aromatics)	Hydrogen	Synthesis gas	Ethylene oxide / glycols		
		Vinyl chloride monomer (VCM)					
		Unit	2014	2015	2016	2017	2018
	Refinery activity level	CWT / year					

II Lime

Tool for calculating the historical activity levels for lime sub-installations

This tool helps you determine the HAL (historical activity levels) for the lime benchmark (Annex III point 2 of the FAR). The result of this tool is automatically copied into sheet "F_ProductBM", input line "(a).ii" of the appropriate sub-installation.

(a) Relevance of this tool in your installation: **relevant**

This message is automatically generated based on your inputs in sheet "A_InstallationData", section A.III.1.

[Click here to return to sheet F_ProductBM](#)

(b) Uncorrected Lime production:

Please enter here the annual production data expressed as tonnes of lime, without correction for the composition data:

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
uncorrected lime production	t / year	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000

(c) Composition data:

Pursuant to Annex III point 2 of the FAR, the following data is required:

m(CaO) content of free CaO in the produced lime in each year of the baseline period expressed as mass-%

In case no data on the content of free CaO is available, a conservative estimate not lower than 85% shall be applied.

m(MgO) content of free MgO in the produced lime in each year of the baseline period expressed as mass-%

In case no data on the content of free MgO is available, a conservative estimate not lower than 0.5% shall be applied.

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Content of CaO	%	95,06	95,06	95,06	95,06	95,06
Content of MgO	%	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

(d) Result: Activity levels for lime expressed as standard pure lime

Here the corrected lime activity level is calculated using the formula given in the FAR, Annex III point 2 (before determining the average value).

The result of this tool is used in sheet "F_ProductBM", input line (a).ii of the appropriate sub-installation, from which the average is calculated.

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
production of standard pure lime	t / year	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000

[Click here to return to sheet F_ProductBM](#)

III Dolime

Tool for calculating the historical activity levels for Dolime sub-installations

Verksamhetsutövaren ska uppge:

b) **Kalkproduktion** i ton kalk utan korrektion för sammansättningen.

c) **Halten av kalciumoxid (CaO)** i kalk i %.

Halten av **magnesiumoxid (MgO)** i kalk i %.

d) De **årliga historiska verksamhetsnivåerna för kalk**, i ton kalk av standardkvalitet per år ska beräknas. Detta ska göras med hjälp av formeln i punkt 2 i bilaga III till FAR innan medianen har fastställts. Referensdatamallen utför automatiskt de nödvändiga beräkningarna. Se kapitel 12 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning.

De historiska verksamhetsnivåerna som bestäms i detta avsnitt kopieras automatiskt till blad F i referensdatamallen.

H.III Dolime

Detta avsnitt ger vägledning om datainsamling för dolimedelanläggningar. Avsnittet är endast relevant för anläggningar som innehåller en dolimedelanläggning. I referensdatamallen visas automatiskt i (a) om detta avsnitt är **relevant** utifrån de data som samlats in enligt avsnitt A.III.1 ("Delanläggningar med produktriktmarke"). Se

kapitel 13 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för närmare information om dolimedelanläggningar.

Verksamhetsutövaren ska uppge:

- b) **Dolimeproduktion** i ton dolime **utan korrektion** för sammansättningen.
- c) **Halten av kalciumoxid (CaO)** i dolime i %.
Halten av magnesiumoxid (MgO) i dolime i %.
- d) Den **årliga historiska verksamhetsnivån** i ton dolime av standardkvalitet med hjälp av formeln i punkt 3 i bilaga III till FAR innan medianen fastställs. *Referensdatamallen utför automatiskt de nödvändiga beräkningarna. Se kapitel 13 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning.*

De historiska verksamhetsnivåerna som bestäms i detta avsnitt kopieras automatiskt till blad F i referensdatamallen.

H.IV Ångkrackning

Detta avsnitt ger vägledning om datainsamling för ångkrackningsdelanläggningar. Avsnittet är endast relevant för anläggningar som innehåller en ångkrackningsdelanläggning. *I referensdatamallen visas automatiskt i (a) om detta avsnitt är **relevant** utifrån de data som samlats in enligt avsnitt A.III.1 ("Delanläggningar med produktriktmarke"). Se kapitel 42 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för närmare information om ångkrackningsdelanläggningar.*

Verksamhetsutövaren ska uppge:

- b) Den **totala produktionen av högvärdiga kemikalier** i ton per år utan några korrekationer.
- c) **Kompletterande insatsvaror med vätgas** i ton vätgas per år.
Kompletterande insatsvaror med etylen i ton etylen per år.
Kompletterande insatsvaror med andra högvärdiga kemikalier än vätgas och etylen i ton högvärdiga kemikalier per år.
- d) Den **årliga historiska verksamhetsnivån** i ton av nettomängden högvärdiga kemikalier ska beräknas. Detta ska göras med hjälp av formeln i punkt 4 i bilaga III till FAR innan medianen har fastställts. *Referensdatamallen utför automatiskt de nödvändiga beräkningarna. Se kapitel 42 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning.*

De historiska verksamhetsnivåerna som bestäms i detta avsnitt kopieras automatiskt till blad F i referensdatamallen.

Den preliminär tilldelningen till ångkrackningsdelanläggningar bestäms enligt artikel 19 i FAR. Se kapitel 42 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning. Den preliminära tilldelningen kan bestämmas utifrån rapporterade data. Referensdatamallen beräknar tilldelningskorrektionen. Ingen åtgärd krävs av verksamhetsutövaren.

H.V Aromater

Detta avsnitt ger vägledning om datainsamling för delanläggningar som producerar aromater. Avsnittet är endast relevant för anläggningar som innehåller en aromatdelanläggning. *I referensdatamallen visas automatiskt i (a) om detta avsnitt är **relevant** utifrån de data som samlats in enligt avsnitt A.III.1 ("Delanläggningar med produktriktmarke"). Se kapitel 43 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för närmare information om delanläggningar som producerar aromater.*

- b) Verksamhetsutövaren ska uppge den relevanta **kapaciteten** i kiloton **för varje CWT-funktion**. Följande förkortningar används i tabellen: F för färsk insatsvaror och P för produktinmatning. Se punkt 2 i bilaga II till FAR för definitioner av CWT-funktioner och definitioner av kapacitet för varje funktion. *Se kapitel 43 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för närmare information om dessa definitioner och datakvalitet.*
- c) Den **årliga historiska verksamhetsnivån** i CWT (i ton) per år ska beräknas från den angivna kapaciteten för olika funktioner. Detta ska göras med hjälp av formeln i punkt 5 i bilaga III till FAR innan medianen har fastställts. Se punkt 2 i bilaga II till FAR för CWT-faktorer. *Referensdatamallen utför automatiskt de nödvändiga beräkningarna. Se kapitel 43 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för information om beräkningen av årliga historiska verksamhetsnivåer för en aromatdelanläggning.*

Viktig anmärkning: Rapporteringen ska göras i kiloton, men riktmärket uttrycks i ton CO₂/CWT, där CWT uttrycks i ton.

Resultatet i detta avsnitt multipliceras därför med en faktor på 1 000, vilket inte uttryckligen anges i punkt 5 i bilaga III till FAR.

De historiska verksamhetsnivåerna som bestäms i detta avsnitt kopieras automatiskt till blad F i referensdatamallen.

H.VI Vätgas

H. Special BM	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	CWT (Refinery products)	Lime	Dolime	Steam cracking
	End of sheet	CWT (Aromatics)	Hydrogen	Synthesis gas	Ethylene oxide / glycols

[Vinyl chloride monomer \(VCM\)](#)

Please enter here the annual production data of hydrogen referred to historical hydrogen content in each year of the baseline period.
Due to the very big figures for m3, the figures are to be entered as 1000 Nm3 (norm cubic meters referring to 0°C and 101.325 kPa).

	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Total hydrogen production	1000Nm3/year	1,934,088.99	1,934,088.99	1,934,088.99	1,934,088.99	487,000.00

(c) **Hydrogen volume fraction VF(H2)**
Please enter here the historical production volume fraction of pure hydrogen and carbon monoxide (CO) in each year of the baseline period. This is a dimensionless figure.
You can enter the figure of 95% either as "0.95" or as "95%".
Based on the entries here and under point b) above, the annual total amounts of hydrogen and CO will be calculated automatically.

	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Volume fraction of hydrogen	-	0.6441	0.9900	0.9800	0.6441	0.7030
ii. Volume fraction of CO	-	0.3559	0.0100	0.0000	0.3559	0.2970
iii. Hydrogen (as 100% pure H2)	t / year	111,957.00	172,078.41	170,340.25	111,955.26	30,767.98
iv. Carbon monoxide (as 100% pure CO)	t / year	860,816.60	24,187.72	0.00	860,816.60	180,885.53

(d) **Attributable emissions**
Please enter here the actual direct emissions of hydrogen production (i.e. excluding heat-related emissions and prior to any carbon capture for use or geological storage, where relevant). For emissions stemming from biomass, the emissions shall be calculated as the energy content from biomass multiplied with the emission factor of natural gas instead of the actual emissions. Therefore, in all cases except for biomass the figures to be entered under i. should be the same as section F.g.
Based on the entries here and above, the theoretical additional emissions for completed water-gas shift (WGS) reaction and related heat recovery are calculated automatically based on the stoichiometric values provided in Annex III of the FAR.

	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Actual direct emissions (excl. heat-related)	t CO2e	152,282.00	1,290,588.09	0.00	152,282.00	209,000.00
ii. Actual net heat export	TJ / year	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
iii. Emissions from actual heat export	t CO2e	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
iv. Total attributable emissions (= i.+iii.)	t CO2e	152,282.00	1,290,588.09	0.00	152,282.00	209,000.00
v. Theoretical emissions for WGS heat export	t CO2e	-51,018.56	-1,433.55	0.00	-51,018.56	-10,720.66
vi. Theoretical additional emissions for WGS	t CO2e	1,352,536.18	38,004.33	0.00	1,352,536.18	284,211.79
vii. Theoretical additional emissions (= v.+vi.)	t CO2e	1,301,517.62	36,570.79	0.00	1,301,517.62	273,491.14

(e) **Result: Activity levels for hydrogen corrected for complete waste gas shift, where relevant**
The result of this tool displayed under iv. below is used in sheet "F_ProductBM", input line (a) of the appropriate sub-installation for the calculation of the HAL.

	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. HAL H2, actual	t / year	111,957.00	172,078.41	170,340.25	111,955.26	30,767.98
ii. HAL H2, WGS	t / year	61,950.39	1,740.72	0.00	61,950.39	13,017.79
iii. Total H2 (= i.+ii.)	t / year	173,907.39	173,819.13	170,340.25	173,905.65	43,785.77
iv. HAL H2 (corrected)	t / year	18,216.38	169,029.42	170,340.25	18,216.20	18,966.62

[Click here to return to sheet F_ProductBM](#)

Detta avsnitt ger vägledning om datainsamling för vätgasdelanläggningar. Avsnittet är endast relevant för anläggningar som innehåller en vätgasdelanläggning. I referensdatamallen visas automatiskt i (a) om detta avsnitt är **relevant** utifrån de data som samlats in enligt avsnitt A.III.1 ("Delanläggningar med produktiktmärke"). Se kapitel 50 i Vägledande dokument nr 9 om sektorspecifik vägledning för närmare information om vätgasdelanläggningar.

Verksamhetsutövaren ska uppgive:

- Vätgasproduktion** i 1000 Nm³ per år utan någon korrigering för renhet; normal kubikmeter avser volymen vid 0 °C och 101,325 kPa.
- Volymfraktion för vätgas på rad (i.) och volymfraktion för kolmonoxid på rad (ii.)** i % vid 0 °C och 101,325 kPa. Volymen kan antingen anges som 0,XX eller XX % (t.ex. 0,95 eller 95 %). Utifrån dessa värden, och de som anges i avsnitt (b) ovan, beräknas total årlig mängd vätgas som 100% ren, och kolmonoxid som 100% ren, automatiskt under (iii.) och (iv.).
- Tillskrivna utsläpp.** Här ska uppgifter om faktiska direkta utsläpp från vätgasproduktion anges under (i.), exklusive värmerelaterade utsläpp och innan någon koldioxidinfångning för användning eller geologisk lagring, om relevant. För utsläpp från biomassa ska utsläppen beräknas som energiinnehåll från biomassa multiplicerat med emissionsfaktor för naturgas, i stället för faktiska utsläpp. Av den anledningen bör uppgifterna som anges under (i.) vara samma som i avsnitt F.(g) i samtliga fall förutom för biomassa. Återstående uppgifter i denna tabell, inklusive teoretiska ytterligare utsläpp från vattengasprocess

(complete watergas shift, WGS)-reaktion och relaterad värmeåtervinning kommer beräknas automatiskt i mallen, baserat på stökiometriska värden som anges i bilaga III i FAR.

- e) Den **årliga historiska verksamhetsnivån** i ton per år beräknas automatiskt i verktyget, och anger HAL för faktisk vätgas (i.), WGS-vätgas (ii.), total vätgas (vilket är summan av de två föregående) (iii.) samt HAL för korrigerad vätgas (iv.). Den senaste av dessa används i avsnitt (a).(ii.) för den relevanta delanläggningen för att beräkna HAL i blad F. Detta ska göras med hjälp av formeln i punkt 6 i bilaga III till FAR innan genomsnittsvärdet har fastställts. *Referensdatamallen utför automatiskt de nödvändiga beräkningarna. Om formeln resulterar i ett negativt värde, ska detta ersättas med noll. Se kapitel 50 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning.*

De historiska verksamhetsnivåerna som bestäms i detta avsnitt kopieras automatiskt till blad F i referensdatamallen.

H.VII Syntesgas

Detta avsnitt ger vägledning om datainsamling för syntesgasdelanläggningar. Avsnittet är endast relevant för anläggningar som innehåller en syntesgasdelanläggning. I referensdatamallen visas automatiskt i (a) om detta avsnitt är **relevant** utifrån de data som samlats in enligt avsnitt A.III.1 ("Delanläggningar med produktriktmarke"). Se kapitel 51 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för närmare information om syntesgasdelanläggningar.

Verksamhetsutövaren ska uppge:

- b) **Syntesgasproduktion** i 1000 Nm³ per år utan någon korrigerad vätgasinnehåll; normalkubikmeter avser volymen vid 0 °C och 101,325 kPa.
- c) **Volymfraktion för ren vätgas** i % vid 0 °C och 101,325 kPa. Volymen kan antingen anges som 0,XX eller XX % (t.ex. 0,50 eller 50%).
- d) Den **årliga historiska verksamhetsnivån** i ton syntesgas per år med ett standardiserat vätgasinnehåll på 47 % ska beräknas. Detta ska göras med hjälp av formeln i punkt 7 i bilaga III till FAR innan medianen har fastställts. *Referensdatamallen utför automatiskt de nödvändiga beräkningarna. Om formeln resulterar i ett negativt värde, ska detta ersättas med noll. Se kapitel 51 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning.*

De historiska verksamhetsnivåerna som bestäms i detta avsnitt kopieras automatiskt till blad F i referensdatamallen.

H.VIII Etylenoxid/etylenglykoler

Detta avsnitt ger vägledning om datainsamling för delanläggningar för etylenoxid/etylenglykoler. Avsnittet är endast relevant för anläggningar som innehåller en delanläggning för etylenoxid/etylenglykoler. I referensdatamallen visas automatiskt i (a) om detta avsnitt är **relevant** utifrån de data som samlats in enligt avsnitt A.III.1 ("Delanläggningar med produktriktmarke"). Se kapitel 46 i Vägledande dokument nr 9

om sektorsspecifik vägledning för närmare information om delanläggningar för etylenoxid/etylenglykoler.

- b) Verksamhetsutövaren ska uppge:
- **Etylenoxidproduktion** i ton per år
 - **Monoetylenglykolproduktion** i ton per år
 - **Dietylenglykolproduktion** i ton per år
 - **Trietylenglykolproduktion** i ton per år
 - **Summa produkter** specificerade ovan i ton per år. *Referensdatamallen beräknar automatiskt denna summa.*
- Tabellen visar omvandlingsfaktorn för varje ämne relaterat till etylenoxid, så som använts i beräkningen (CF(EOE)).*
- c) Den **årliga historiska verksamhetsnivån** i ton av 100 % etylenoxid/etylenglykoler per år ska beräknas. Detta ska göras med hjälp av formeln i punkt 8 i bilaga III till FAR innan medianen har fastställts. *Referensdatamallen utför automatiskt de nödvändiga beräkningarna. Se kapitel 46 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning.*

De historiska verksamhetsnivåerna som bestäms i detta avsnitt kopieras automatiskt till blad F i referensdatamallen.

H.IX Vinylkloridmonomer (VCM)

Detta avsnitt ger vägledning om datainsamling för delanläggningar för vinylkloridmonomer. Avsnittet är endast relevant för anläggningar som innehåller en delanläggning för vinylkloridmonomer. *I referensdatamallen visas automatiskt i (a) om detta avsnitt är **relevant** utifrån de data som samlats in enligt avsnitt A.III.1 ("Delanläggningar med produktriktmarke"). Se kapitel 47 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för närmare information om delanläggningar för vinylkloridmonomer.*

Verksamhetsutövaren ska uppge:

- b) Utsläppsrelaterade uppgifter, särskilt:
- **Direkta utsläpp** för delanläggningen i ton koldioxid per år
 - **Nettomängd mätbar värme** som importeras i TJ per år
 - **Värmeförbrukning från vätgasförbränning** i TJ per år
 - **Totala direkta utsläpp** i ton koldioxid per år. *Detta är lika med direkta utsläpp som tillskrivs delanläggningen (första punkten) plus importen av den mätbara nettovärmen (andra punkten) gånger 62,3 ton koldioxid/TJ. Referensdatamallen utför denna beräkning automatiskt.*
 - **Vätgasrelaterade utsläpp** i ton koldioxid per år. *Detta är lika med förbrukningen av mätbar värme från vätgasförbränning (tredje punkten) gånger 56,1 ton koldioxid/TJ. Referensdatamallen utför denna beräkning automatiskt.*

Faktorn för tilldelningar som korrigerats enligt artikel 20 i FAR ska beräknas. Denna faktor är lika med de direkta utsläppen delat med summan av direkta utsläpp och utsläpp som

är kopplade till vätgasförbränning. *Referensdatamallen utför automatiskt de nödvändiga beräkningarna. Se kapitel 47 i Vägledande dokument nr 9 om sektorsspecifik vägledning för närmare information om beräkningen av tilldelningen för delanläggningar för vinylkloridmonomer.*

I "MS specific" – Medlemsstaternas krav på ytterligare uppgifter

I.I Ska anges av medlemsstaten

På detta blad hittar verksamhetsutövaren i förekommande fall medlemsstaternas särskilda krav. Ytterligare information om dessa krav ska anges av den behöriga myndigheten.

J "Comments" – Kommentarer och ytterligare upplysningar

J.I Styrkande handlingar till rapporten

Som anges i avsnitt 2.1 i detta vägledande dokument ska två dokument lämnas in tillsammans med referensdatamallen. För varje dokument ska verksamhetsutövaren ange ett filnamn (om dokumentet skickas på elektronisk väg) eller en referens (om dokumentet skickas som papperskopia) samt en dokumentbeskrivning. Detta ska göras för

- a) Övervakningsmetodplanen enligt kraven i artikel 4.2 b i FAR. Detta är ett obligatoriskt dokument.
- b) Verifieringsrapporten enligt kraven i artikel 4.2 c i FAR. Detta är ett obligatoriskt dokument.
- c) Motivering till eventuella dataluckor; enligt artikel 12.2 i FAR ska en motivering till eventuella dataluckor lämnas och en beskrivning ges av den metod som använts för att stänga dessa.
- d) Andra dokument som skickas in tillsammans med de obligatoriska filerna. Det avråds från att lämna irrelevant information, eftersom det då kan ta längre tid att godkänna rapporten.

En elektronisk version föredras och kan skickas in i formaten Microsoft Word, Excel eller Adobe Acrobat. Andra möjliga format måste bekräftas av den behöriga myndigheten.

J.II Utrymme för alla slags kompletterande uppgifter

Annan information som rör ansökan som verksamhetsutövaren anser vara viktig att meddela den behöriga myndigheten, och som inte kunnat lämnas i andra blad, kan anges här.

K "Summary" – Översikt över de viktigaste uppgifterna

Detta blad ger en översikt över de viktigaste uppgifterna i rapporten. Det innehåller följande avsnitt:

K.I Uppgifter om anläggningen

Detta avsnitt innehåller allmän information om anläggningen samt tekniska anslutningar

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility		
	End of sheet	Preliminary allocation			

K. Sheet "Summary" - OVERVIEW OF MOST IMPORTANT DATA

I Installation data			
1 General information (section A.I):			
Installation Identifier:	EE00000000012345	Member State:	Estonia
Name of the installation:	Example lime		
Operator Name:			
Verifier (company):			
Included in ETS before:	VRAI	Small emitter (Art. 27):	FAUX
Incumbent:	VRAI	Hospital:	FAUX
Starting date:		Small emitter (Art. 27a):	FAUX
		Units < 300h:	FAUX
NACE code in 2010 (NACE rev 2):	2352	EPRTR ID:	4312134
Activities according to Annex I of the EU ETS Directive:			
1.	Production of lime or calcination of dolomite or magnesite in rotary kilns or in other furnaces with a production capacity exceeding 50 tonnes		
2.			
3.			
4.			
5.			
6.			
2 Technical connections (section A.IV):			
1	Connection Name	EUTL identifier, if applicable	Entity Type
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
II Baseline period and eligibility			

K.II Referensperiod och berättigande

Detta avsnitt sammanfattar information om anläggningens berättigande till gratis tilldelning, uppgifter kopplat till villkorad tilldelning och vilka referensår som har använts i beräkningarna.

K.III Utsläpp och energiflöden

1. Detta avsnitt innehåller följande uppgifter: Uppgifter från inmatningar under "Bränsle-/materialmängder" (bladen B+C) eller från sammanfattningen av utsläppsdata (avsnitt D.I)
2. Direkta utsläpp som tillskrivs de olika delanläggningarna
3. Resultat från kraftvärmeverktyget
4. Resultat från restgasverktyget
5. Uppgifter om energitillförsel från bränslen, uppdelat i användningskategorier
6. Uppgifter om beräkning av mätbar värme, inklusive en sammanfattning av värme- och fjärrvärmedelanläggningar
7. Kompletta restgasbalans vid anläggningen
8. Kompletta elbalans vid anläggningen

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

II Baseline period and eligibility

1 Eligibility for free allocation (section A.II.1):

The operator of this installation confirms that an application for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive is hereby filed.
 The operator of this installation confirms that this report may be used by the competent authority and the European Commission.

2 Conditionalities

(a) Result of conditionalities 1 and 2 (20% reduction of free allocation)

Conditionality Art. 22a (EnEff)
 Conditionality Art. 22b(1) (80th Percentile) Result: 20% conditionality applies:

(b) Conditionality 1: Outstanding recommendations for energy efficiency improvement measures

Recommendations for energy efficiency measures for this installation relevant?
 Are there any outstanding recommendations from 2019-2022 which have not yet been implemented?

Not related to industrial process?	Pay-back period >3 years?	Investment costs >5% turnover or >25% profit?	Investment costs >50% equivalent allocation?	Conditions not yet occurred?
<input type="text" value="VRAI"/>	<input type="text" value="VRAI"/>	<input type="text" value="VRAI"/>	<input type="text" value="VRAI"/>	<input type="text" value="VRAI"/>

Any recommendations remaining after point c)?
 If measures remain after point d), have you applied equivalent measures for ALL of them?

(c) Conditionality 2: >80th Percentile performers

Was the GHG intensity of any of the product BM sub-installations above the 80th percentile?
 If (a) is relevant, have you submitted a climate-neutrality plan?

(d) Conditionality Art. 22b(2) (district heating)

3 Baseline years (Section A.II.2)

Year to be taken into account:	2019	2020	2021	2022	2023
	<input type="text" value="VRAI"/>	<input type="text" value="VRAI"/>	<input type="text" value="VRAI"/>	<input type="text" value="VRAI"/>	<input type="text" value="VRAI"/>

III Emissions and Energy Flows

1 Data resulting from input under "Source streams" (Sheets B+C) or from Emissions summary (section D.I)

Installation level data:	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Total CO2 emissions	t CO2 / year	1,285,350	1,285,350	1,285,350	1,285,350	1,285,350
Biomass emissions	t CO2 / year					
Total N2O emissions	t CO2e/year					
Total PFC emissions	t CO2e/year					
Sum of direct emissions	t CO2e/year	1,285,350	1,285,350	1,285,350	1,285,350	1,285,350

F_ProductBM	G_Fall-back	H_SpecialBM	I_MSspecific	J_Comments	K_Summary
-----------------------------	-----------------------------	-----------------------------	------------------------------	----------------------------	---------------------------

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

Process emissions sub-installation, CL	%				
Process emissions sub-installation, non-CL	%				
Control: Other emissions	%	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.

3 Cogeneration tool - Section D.III

(a) Cogeneration tool 1

Energy balance	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Fuel input into CHP	TJ / year	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00
Heat output from CHP	TJ / year	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Electricity output from CHP	TJ / year	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Emissions	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
From fuel input to CHP	t CO2 / year	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00
From flue gas cleaning	t CO2 / year	112,00	112,00	112,00	112,00	112,00
Total emissions	t CO2 / year	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00
Efficiencies	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Heat production	-	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Electricity production	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Heat production (reference)	-	90,00%	90,00%	92,00%	92,00%	92,00%
Electricity production (reference)	-	52,50%	52,50%	53,00%	53,00%	53,00%
Results	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Emissions attributable to heat output	t CO2 / year	5 700,27	5 700,27	5 700,13	5 700,13	5 700,13
Emission factor, heat	t CO2 / TJ	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
Fuel input for heat	TJ / year	101 790,60	101 790,60	101 787,97	101 787,97	101 787,97
Fuel input for electricity	TJ / year	209,40	209,40	212,03	212,03	212,03

(b) Cogeneration tool 2

Energy balance	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Fuel input into CHP	TJ / year					
Heat output from CHP	TJ / year					
Electricity output CHP	TJ / year					
Emissions	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
From fuel input to CHP	t CO2 / year					
From flue gas cleaning	t CO2 / year					
Total emissions	t CO2 / year					
Efficiencies	Unit	2014	2015	2016	2017	2018

D_Emissions	E_EnergyFlows	F_ProductBM	G_Fall-back	H_SpecialBM	I_MSspecific	J_Comments	K_Summary
-----------------------------	-------------------------------	-----------------------------	-----------------------------	-----------------------------	------------------------------	----------------------------	---------------------------

K.IV Uppgifter om delanläggningar av relevans för tilldelning

Detta avsnitt ger information om beräkningen av det vägledande antalet utsläppsrätter för varje delanläggning i anläggningen.

Det är viktigt att notera att värdena för den preliminära tilldelningen endast är vägledande och beaktar följande lägsta och högsta riktmärkesvärden:

- "Preliminär tilldelning år X (min.)" ger endast en ungefärlig uppskattning av den "lägsta" preliminära tilldelningen med hänsyn tagen till lägsta möjliga riktmärkesvärde för delanläggningen. Siffran är därför endast vägledande och bör INTE ses som någon förhandsbedömning av det faktiska antalet utsläppsrätter som tilldelas gratis på beslut av den behöriga myndigheten så snart uppdaterade riktmärken finns.
- "Preliminär tilldelning år X (max.)" ger endast en ungefärlig uppskattning av den "högsta" preliminära tilldelningen med hänsyn tagen till högsta möjliga riktmärkesvärde för delanläggningen. Siffran är endast vägledande och bör INTE ses som någon förhandsbedömning av det faktiska antalet utsläppsrätter som tilldelas gratis på beslut av den behöriga myndigheten så snart uppdaterade riktmärken finns.

I fall där den preliminära tilldelningen också styrs av värme- eller bränsleriktmärkesvärdet (t.ex. värme utanför ETS), som också ändras på grundval av de insamlade uppgifterna, kan det vara så att det vägledande värdet inte heller motsvarar det lägsta eller högsta preliminära antalet utsläppsrätter, utan behöver korrigeras ytterligare.

K. Summary	Navigation area:		Table of contents	Previous sheet				
	Top of sheet	End of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data		
			Preliminary allocation					
<small>Prelim Alloc Year 1 (min) (Draft) preliminary annual number of emission allowances allocated free of charge for the first year of the period in accordance with Article 16(6) of the FAR, i.e. after application of the CL exposure factor, but before linear factor or cross-sectoral correction factor are applied.</small>								
<small>This figure only provides an indicative estimate of the "minimum" preliminary allocation taking into account the lowest possible benchmark value for this sub-installation. The figure is therefore only indicative and should NOT be understood as pre-judgement of the actual free allocation number to be determined by the competent authority once the updated benchmarks are available.</small>								
<small>Prelim Alloc Year 1 (max) (Draft) preliminary annual number of emission allowances taking into account the highest possible benchmark value for this sub-installation. The same disclaimer as for the (min) value applies.</small>								
<small>Prelim Alloc Year 1 (actual) The actual preliminary annual number of emission allowances taking into account the actual benchmark value for this sub-installation. For the initial NIMs this value cannot be determined, but only at a later stage, once the benchmark values for each allocation period have been published.</small>								
Disclaimer: Please note that the values for the preliminary allocation are only indicative taking into account the minimum or maximum benchmark values as explained above. However, where the preliminary allocation also depends on the heat or fuel benchmark value (e.g. non-ETS heat), which are also subject to change based on this data collection, the indicative value might not even represent the minimum or maximum preliminary number of allowances, but undergo further correction.								
1 Sub-installation with product benchmark 1: Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp								
Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical		CL-exposed		Started	No. of BM	15(7).3? BM value (min/max/actual)		
	non-ETS heat	VRAI		00/01/1900	29	FAUX 0.0100 EUA/Adt		
Special factors:	0	CBAM	WGflare	HVC-Corr	VCM-F	0.0188 EUA/Adt		
		FAUX	0	0	1.0000	EUA/Adt		
HAL (Historic activity level) reported		Unit	2019	2020	2021	2022	2023	
Values used for HAL calculation:		Adt	400,000	380,000	150,000	280,000	500,000	Median
Relevant electricity consumption		MWh / year		5,000				
HAL total								
380,000 Adt / year								
				Prelim Alloc Year 1 (min)	Prelim Alloc Year 1 (max)	Prelim Alloc Year 1 (actual)		
				3,800 EUA / year	7,144 EUA / year	EUA / year		
Total attributed emissions		Unit	2019	2020	2021	2022	2023	
		t CO2e/year	10,000	940,375	0	0	0	
Fuel input		TJ / year						
Weighted emission factor		t CO2 / TJ						
Direct emissions		t CO2 / year	10,000					
Further source streams - 1		t CO2 / year						
Further source streams - 2		t CO2 / year						
GHG imported or exported		t CO2e/year						

K.V Beräkning av preliminär årlig mängd utsläppsrätter som tilldelas gratis

Detta avsnitt ger en sammanfattning av de preliminära tilldelningsvärden för 2026–2030 som är tillämpliga på anläggningen och som grundas på de uppgifter som visas i tidigare avsnitt baserat på inmatade uppgifter.

De resultat som visas här är endast vägledande. Resultaten som presenteras i maj 2024 kommer baseras på riktmärkesvärden som inte har uppdaterats. Resultaten kommer ta hänsyn till relevant villkorad tilldelning för varje anläggning, förutom villkoret som relaterar till de 10% bäst presterande anläggningarna vilket kommer tillämpas vid ett senare skede. Inga garantier, vare sig uttryckliga eller underförstådda, ges med avseende på resultatets riktighet, fullständighet eller tillförlitlighet. De resultat som visas i denna mall medför ingen som helst rätt eller tillgång till en viss mängd utsläppsrätter.

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

Disclaimer: According to Article 16(1) of the FAR, Member States are required to calculate and set the number of emission allowances allocated free of charge from 2021 onwards to each installation applying for free allocation. The results displayed here are therefore indicative only. No warranty, either expressed or implied, is provided in relation to the accuracy, completeness or reliability of the result. No rights or entitlement to a certain amount of allowances can be derived from the result displayed in this template. For correctness of calculations please see also the disclaimer in the sheet "Guidelines and conditions".

1 Total preliminary annual amount of allowances allocated free of charge:
The amounts displayed here reflect the calculation of preliminary annual number of allowances allocated free of charge in accordance with paragraphs 1 to 7 of Article 16 of the FAR, i.e. the factors referred to in Annex V of the FAR (referred to as "Carbon leakage factor" below) have already been applied. Pursuant to Article 16(3) of the FAR, for the district heating sub-installation this factor will be 0.3 for all years.
If for a sub-installation the calculated preliminary annual amount of allowances allocated free of charge results in a negative value, it is set to zero instead.

(a) Calculation of the minimum, maximum, or actual preliminary allocation? Minimum
Based on the selection made here, the indicative minimum, maximum or actual preliminary allocation, as determined in section IV above, will be shown.
Please note that the actual allocation can only be calculated once the new benchmark values are published. Before that, no calculations will be performed below, if "actual" is chosen. If this field is left empty, the minimum preliminary allocation will be used as the default for all calculations below.

(b) Calculation factors:

	2026	2027	2028	2029	2030
Carbon leakage factor for non-CL sectors	0.3000	0.2250	0.1500	0.0750	0.0000
Carbon leakage factor for district heating	0.3000	0.3000	0.3000	0.3000	0.3000
<i>Note: for CL exposed sectors, the CL factor is 1.0000 for all years.</i>					
Factor for process emissions	0.9700	0.9700	0.9100	0.9100	0.9100

(c) CBAM factors:

	2026	2027	2028	2029	2030
CBAM factors for products covered by CBAM	0.9750	0.9500	0.9000	0.7750	0.5150

(d) Calculation in accordance with Article 16(1) to (7) of the FAR:

Sub-installation	2026	2027	2028	2029	2030	< avg. 10%?
1 Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	
2 Hydrogen	81,829	79,731	75,534	65,043	43,222	
3 Steam cracking	1,932	1,932	1,932	1,932	1,932	
4 Vinyl chloride monomer	0	0	0	0	0	
5 Iron casting, CBAM	0	0	0	0	0	
6 Iron casting, non-CBAM	0	0	0	0	0	
7						
8						
9						
10						

Navigation: > ... F_ProductBM G_Fall-back H_SpecialBM I_MSspecific J_Comments **K_Summary** + : ◀

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

2 Indicative expected final amount of free allowances:

(a) **20% Reduction conditionality applies?**

VRAI

The result is displayed automatically based on the entries in sections A.II.2 and A.II.3. If any of these conditionalities apply the allocation is reduced by 20%.

(b) **Cross-sectoral correction factor (CSCF) in accordance with Article 14(6) of the FAR:**

For the purpose of your own information, as explained above, you can enter values for the cross-sectoral uniform correction factor in accordance with Article 10a(5) of the ETS Directive here. The default value is 1, until the Commission has published the final value in accordance with Article 14(6) of the FAR.

When submitting this report to the competent authority for the purpose of establishing the national implementation measures, make sure that no data is entered here.

Pursuant to Article 16(8) the CSCF shall always be 1 for installation whose sub-installations are below the average of the 10% most efficient for their respective product benchmark and contribute to more than 60% of the preliminary allocation. This information will however only be known once the new benchmark values are determined.

i. The installation has sub-installations among the 10% most GHG efficient in 2021/2022?	N.A.
ii. The sub-installations under i. contribute to the following share of the preliminary allocation:	

	2026	2027	2028	2029	2030
iii. CSCF		0.9000	0.9000	0.9000	0.9000
iv. Value used for calculation	1.0000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000

(d) **Calculation in accordance with Article 16(8) of the FAR:**

The amounts displayed here reflect the calculation of the final total amount of allowances allocated free of charge in accordance with Article 16(8) of the FAR, i.e. allocation values with either the linear factor or the cross-sectoral correction factor applied as appropriate (i.e. the result of point (c) above). However, these values cannot be considered final values, because the cross-sectoral correction factor is not known yet at the time of this data collection.

Sub-installation	2026	2027	2028	2029	2030
1 Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp	3,040	2,736	2,736	2,736	2,736
2 Hydrogen	65,463	57,406	54,384	46,831	31,120
3 Steam cracking	1,546	1,391	1,391	1,391	1,391
4 Vinyl chloride monomer	0	0	0	0	0
5 Iron casting, CBAM	0	0	0	0	0
6 Iron casting, non-CBAM	0	0	0	0	0
7					
8					
9					
10					
11 Heat benchmark sub-installation (CL non-CBAM)	954	859	859	859	859
12 Heat benchmark sub-installation (non-CL non-CBAM)	62	42	28	14	0
13 Heat benchmark sub-installation (CL CBAM)	80	71	67	58	38
14 District heating sub-installation					
15 Fuel benchmark sub-installation (CL non-CBAM)	0	0	0	0	0
16 Fuel benchmark sub-installation (non-CL non-CBAM)					

>	...	F_ProductBM	G_Fall-back	H_SpecialBM	I_MSspecific	J_Comments	K_Summary	+	:	◀
---	-----	-------------	-------------	-------------	--------------	------------	-----------	---	---	---

6 Bilaga A: Jämförelse med Vägledande dokument 3 från 2019

Detta avsnitt visar de huvudsakliga ändringarna i mallen jämfört med 2019 års version, vilket korrelerar med de huvudsakliga ändringarna i 2024 års version av Vägledande dokument nr 3 jämfört med 2019 års version.

Blad A

Detta blad innehåller de största ändringarna i mallen, med tillägg av ett helt nytt avsnitt om villkorad tilldelning uppdelat i tre delar:

- A.II.2: Villkorad tilldelning 1: Kvarstående rekommenderade energieffektiviseringsåtgärder
- A.II.3: Villkorad tilldelning 2: >80:e percentilen
- A.II.4: Villkorad tilldelning 3: +30% för fjärrvärme

Mindre ändringar har också gjorts i följande avsnitt:

- A.I.4 (a): lagt till total tillförd effekt
- A.II: i början av avsnittet har frågor om berättigande till gratis tilldelning tagits bort eftersom de inte längre är relevanta
- A.III.1: lagt till kolumner i tabellen, som relaterar till de 10% bäst presterande och >80:e percentilen
- A.IV.(a): lagt till "Förbränning av kommunalt avfall" i kolumnen "Typ av enhet"

Blad E

Följande ändringar har gjorts i detta blad:

- E.I: flera ändringar relaterat till tillägg av energi från exotermisk värme och värme från elproduktion, ändrat från "insatsbränsle" till "energitillförsel" samt lagt till CBAM-bränsledelanläggning.
- E.II: flyttat delen om "mätbar värme från el" från punkt (d) till punkt (b), och lagt till CBAM-värmedelanläggning under punkt (r)
- E.III: lagt till raden (iv.) under punkt (b), relaterat till mängden importerade restgaser som producerats utanför systemgränserna för en delanläggning med produktriktmärke, och lagt till punkt (k) om mängden förbrukade restgaser för produktion av mätbar värme OCH som exporterats till andra ETS-anläggningar
- E.IV: punkt (f) är nu alltid obligatorisk, oavsett vad svaret är under punkt (a)

Blad F

Följande ändringar, listade här för det första produktriktmärket, har gjorts för alla produktriktmärken (dvs. är speglade i avsnitt F.I.2, F.I.3, F.I.4 etc.):

- Avsnitt F.I.1(c) har ändrats från "Utbytbarhet mellan bränsle och el" till "Elförbrukning"
- Avsnitt F.I.1(h) har ändrats från "Insatsbränsle" på första raden i tabellen till "Energitillförsel", vilket nu innefattar total energitillförsel från bränslen, material och värme från elektricitet

Blad G

Tillägg av avsnitt relaterat till nya fall-back-delanläggningar, vilket innebär att detta blad nu innefattar följande avsnitt:

- G.I.1: Delanläggning med värmeriktmärke (KL | icke-CBAM)
- G.I.2: Delanläggning med värmeriktmärke (icke-KL | icke-CBAM)
- G.I.3: Delanläggning med värmeriktmärke (KL | CBAM)
- G.I.4: Fjärrvärmedelanläggning
- G.I.5: Delanläggning med bränsleriktmärke (KL | icke-CBAM)
- G.I.6: Delanläggning med bränsleriktmärke (icke-KL | icke-CBAM)
- G.I.7: Delanläggning med bränsleriktmärke (KL | CBAM)
- G.I.8: Delanläggning med processutsläpp (KL | icke-CBAM)
- G.I.9: Delanläggning med processutsläpp (icke-KL | icke-CBAM)
- G.I.10: Delanläggning med processutsläpp (KL | CBAM)

Utöver detta har följande ändringar gjorts i bladet:

- En kolumn för "KN-nummer" har lagts till i den första tabellen i avsnitt G.I.1(b); detta har gjorts för alla fall-back-delanläggningar, det vill säga alla avsnitt som listats ovan (G.I.1, G.I.2, G.I.3, etc.)
- I avsnitt G.I.1(d) har rad (i.) i tabellen ändrats från "Total insatsbränsle" till "Total energitillförsel", och "Mätbar producerad värme" i avsnitt G.I.1(e) har delats upp i "Total producerad mätbar värme (inkl. el)" och "Värme producerad från el". Dessa ändringar har gjorts för alla delanläggningar med värmeriktmärke, dvs. även i avsnitt G.I.2, G.I.3 och G.I.4.

Blad H

Följande ändringar har gjorts i avsnittet för vätgas som specialriktmärke:

- I avsnitt H.VI(c) har rad "ii. Volymfraktion för kolmonoxid", "iii. Vätgas (som 100% ren) och "iv. Kolmonoxid (som 100% ren)" lagts till i tabellen
- En del om "Tillskrivna utsläpp" har lagts till under avsnitt H.VI(d)
- Avsnitt H.VI.(e) har ändrats till "Resultat: Verksamhetsnivå för vätgas, korrigerad för *complete watergas shift (WGS)*-reaktion om relevant", och tabellen har utökats för att innefatta "i. faktisk vätgas", "ii. WGS-vätgas", "iii. Total vätgas (=i.+ii.)" och "iv. HAL för korrigerad vätgas".

Blad K

Bladet för summering innefattar flera ändringar som speglar de ändringar som gjorts i andra blad.