



Kvotetildeling ETS 4

Energistyrelsen

Center for Energiadministration

v/ Mette Nygaard Madsen og

Kathrine Roaldsdatter Fink

Dagsorden

- Ansøgningsprocessen
- Hvordan beregnes kvotetildeling – gennemgang af reglerne i FAR
- Hvordan ansøger man om gratistildeling? – skemaernes indhold
 - Overvågningsmetodeplan
 - Ansøgningsskema
 - Verifikationsrapport

To tildelingsperioder

Der vil i EU ETS fase 4 være to tildelingsperioder, som vil vare i fem år hver:

- **2021-2025**
 - **En oversigt over baselinedata for tildeling til den enkelte produktionsenhed skal fremsendes til Kommissionen i september 2019**
 - **Basisperiode 2014-2018**
- 2026-2030
 - En oversigt over baselinedata for tildeling til den enkelte produktionsenhed skal fremsendes til Kommissionen i september 2024
 - Basisperiode 2019-2023

Hvilke data skal indsamles?

- Baseline data for tildeling til perioden 2021-2025, inklusiv kontroldata (emissionsdata).
- Data som Kommissionen skal bruge til at fastlægge nye benchmark.

Data udfyldes i et samlet skema, udarbejdet af Kommissionen

Tidsfrist for at ansøge om gratiskvoter 2021-2025

Fristen for fremsendelse af verificeret overvågningsmetodeplan og ansøgnings-skema samt verifikationsrapport til Energistyrelsen er **d. 14 juni 2019.**

Ovenstående samt evt. bilag fremsendes til CO2-kvoteservice@ens.dk

Proces for fastlæggelse af gratistildeling

1. Energistyrelsen fremsender baselinedata til Kommissionen (NIM 1) – **30. september 2019**
2. Når de nye benchmarkværdier foreligger kan Energistyrelsen beregne den foreløbige tildeling til den enkelte produktionsenhed (NIM 2) – **Q1+Q2 2020**
3. Herefter beregner Kommissionen eventuelle fælleseuropæiske korrektionsfaktorer (CSCF)
4. Energistyrelsen beregner den endelig tildeling til hver enkelt produktionsenhed (NIM 3) – **Q3 + Q3 2020**
5. Hvis tildelingen ikke afvises af Kommissionen, lægges tildelingen ind i kvoteregistret.

Regler for gratistildeling

- **Kvotedirektivet** – færdig marts 2018
- **Regler for gratistildeling 2021-2030 (Free Allocation Rules – FAR)** – udstedt af Kommissionen lige inden jul, er i 2 måneders høring hos Rådet og EP
- **Carbon Leakage-listen** – planlagt udstedelse start februar 2019, derefter 2 måneders høring hos Rådet og EP
- **Ændringsretsakt** – om justering i kvotetildeling – under udarbejdelse, planlagt godkendelse i midten af 2019
- **Benchmarkretsakt** (nye benchmarkværdier) – udarbejdes 2019/2020

Kommissionens vejledninger

- GD1: General Guidance to allocation methodology: **relevant for alle, planlagt færdig slut januar**
- GD2: Allocation methodology at installation level: **relevant for alle, planlagt færdig slut januar**
- GD3: Data collection: **relevant for alle (vejledning om hvordan ansøgningskemaet udfyldes), planlagt færdig midt februar**
- GD4: Verifikation: **hovedsageligt relevant for verifikatorer og akkrediteringsorganer, planlagt færdig midt-februar**
- GD5: Guidance on Monitoring and Reporting for the FAR: **relevant for alle, planlagt færdig slut februar**
- GD6: Cross-boundary heat flows: **relevant for sager om overførsel af varme mellem p-enheder, planlagt færdig slut januar**
- GD7: New entrants and closures: **relevant ved ændringer af tildeling, ikke aktuel nu**
- GD8: Waste gases: **relevant for procesemissioner og flaring, planlagt færdig midt februar**
- GD9: Sector specific guidance: **relevant for produktbenchmark, planlagt færdig midt februar**
- GD10: Mergers and splits: **relevant ved spaltninger og fusioner, planlagt færdig Q3 2019**

Trin i tildelingsprocessen

Trin i tildelingsprocessen

Trin 1: Afgør om produktionsenhed er berettiget til at modtage gratiskvoter

Trin 2: Opdel p-enheden i delinstallationer og bestem hvilken tildeling metode som skal benyttes til den enkelte delinstallation

Trin 3: Bestem historisk aktivitetsniveau (HAL) for hver delinstallation **NIM 1**

Trin 4: Beregn årlig tildeling af gratiskvoter til hver delinstallation **NIM 2**

Trin 5: Beregn årlig tildeling af gratiskvoter til hver produktionsenhed **NIM 3**

Trin i tildelingsprocessen

Trin 1: Afgør om produktionsenhed er berettiget til at modtage gratiskvoter

Trin 2: Opdel produktionsenheden i delinstallationer og bestem hvilken tildeling metode som skal benyttes til den enkelte delinstallation

Trin 3: Bestem historisk aktivitetsniveau (HAL) for hver delinstallation  NIM 1

Trin 4: Beregn årlig tildeling af gratiskvoter til hver delinstallation  NIM 2

Trin 5: Beregn årlig tildeling af gratiskvoter til hver produktionsenhed  NIM 3

Omfattet af kvoteordningen

- Produktionsenheden skal være omfattet af kvoteordningen
- Ingen ændringer i bilag 1 mht. kvoteomfattede aktiviteter og drivhusgasser

Etablerede vs. nytilkomne produktionsenheder i perioden 2021-2025 (art 2(1) FAR)

Etablerede produktionsenheder

- Kvoteomfattede produktionsenheder som har fået udledningstilladelse inden d. 30 juni 2019
- Etablerede produktionsenheder skal på NIM-listen og kan ansøge om gratiskvoter i denne proces

Nytilkomne produktionsenheder

- Kvoteomfattede produktionsenheder med start af drift efter 30. juni 2019
- Nytilkomne produktionsenheder kan søge om gratiskvoter fra kvotereserven

Aktiviteter som ikke er berettigede til
gratistildeling (art 10a(3) i direktivet)

Produktion af elektricitet

Opsamling, transport og
lagring af CO₂

Trin i tildelingsprocessen

Trin 1: Afgør om produktionsenhed er berettiget til at modtage gratiskvoter

Trin 2: Opdel p-enheden i delinstallationer og bestem hvilken tildeling metode som skal benyttes til den enkelte delinstallation

Trin 3: Bestem historisk aktivitetsniveau (HAL) for hver delinstallation  NIM 1

Trin 4: Beregn årlig tildeling af gratiskvoter til hver delinstallation  NIM 2

Trin 5: Beregn årlig tildeling af gratiskvoter til hver produktionsenhed  NIM 3

Hierarki over tildelingsmetoder

1. Produktbenchmark (ton CO₂/ton produkt produceret)

- 52 produktbenchmark til 21 sektorer
- Gennemsnittet af de 10 mest effektive installationer i 2007-2008
- Skal opdateres med en årlig reduktionsfaktor, baseret på data fra 2016/2017

2. Varmebenchmark (ton CO₂/TJ varme brugt/eksporteret)

- Skal opdateres med en årlig reduktionsfaktor, baseret på data fra 2016/2017

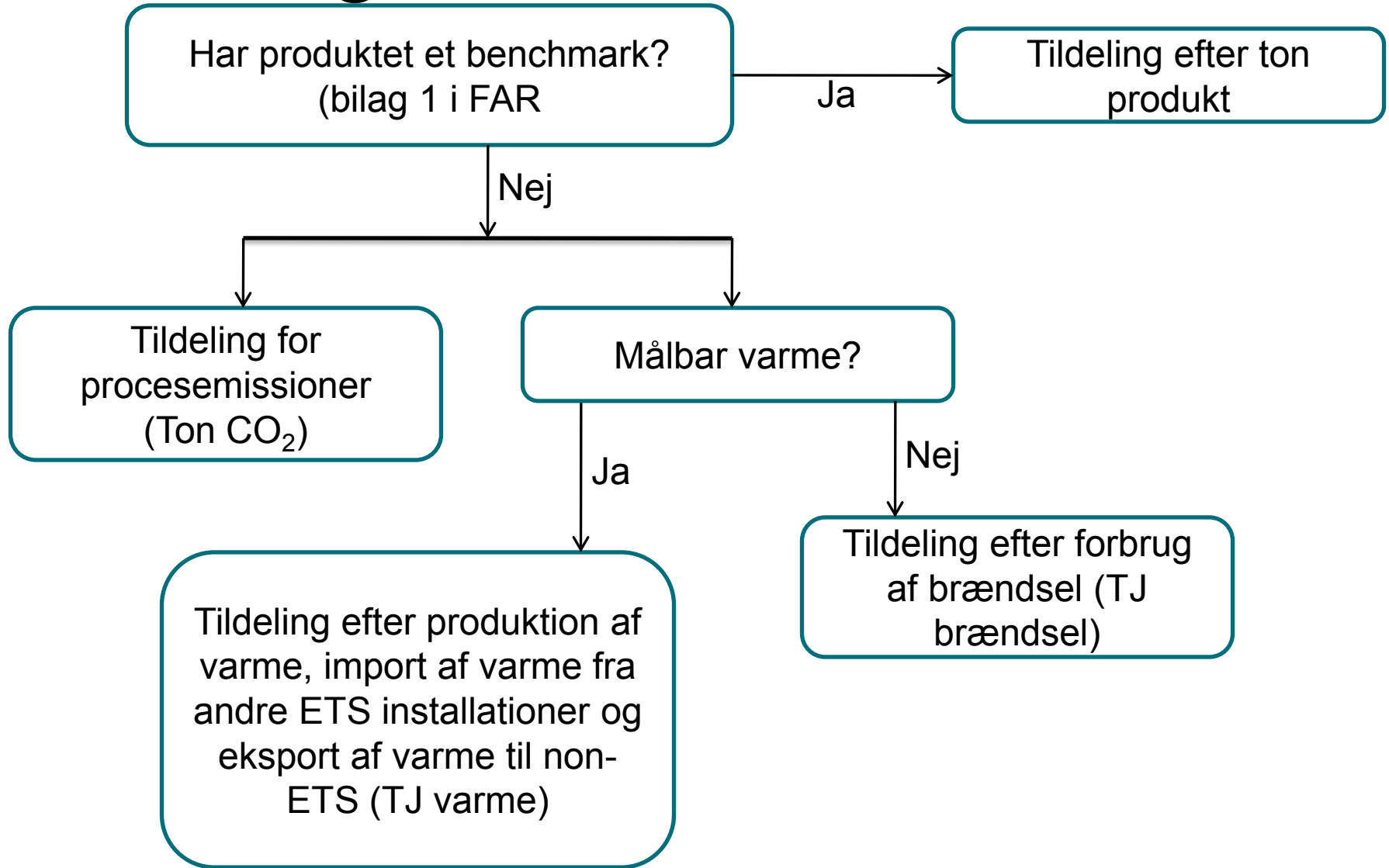
3. Brændselsbenchmark (ton CO₂/TJ brændsel brugt)

- Skal opdateres med en årlig reduktionsfaktor, baseret på data fra 2016/2017

4. Procesemission tilgang

- faktoren på 0,97 bibeholdes

Tildelingsmetoder



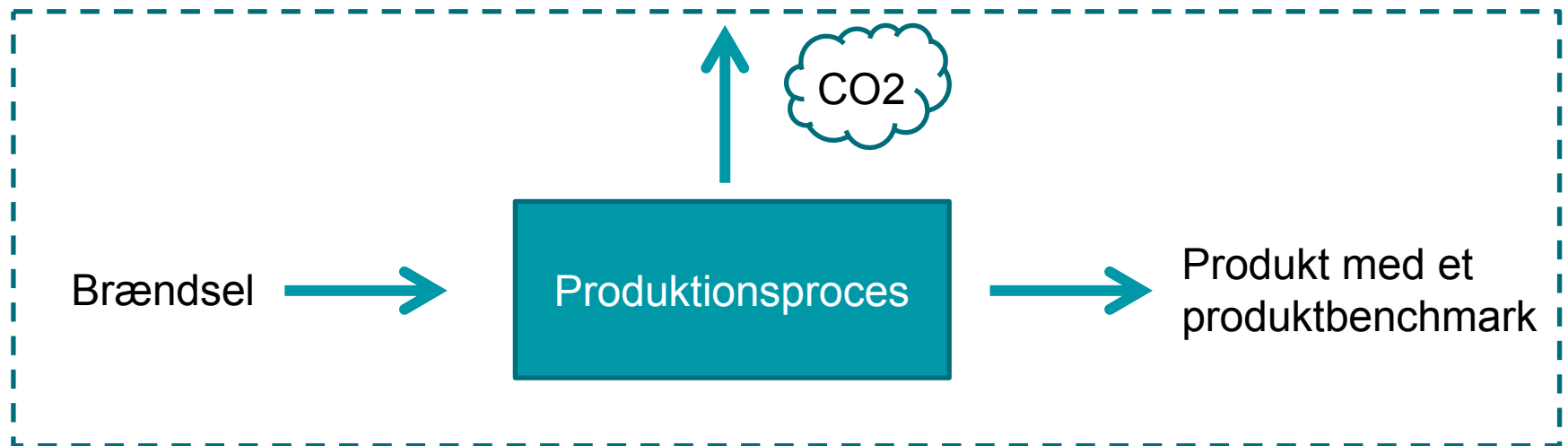
Delinstallationer

Produktionsenheder, som er berettigede til at modtage gratistildeling, skal opdele produktionsenheden i en eller flere delinstallationer:

1. Produktbenchmark-delinstallation
 2. Varmebenchmark-delinstallation
 3. Fjernvarmebenchmark-delinstallation
 4. Brændselsbenchmark-delinstallation
 5. Procesemission-delinstallation
- En delinstallation svarer ikke nødvendigvis til fysiske enheder
 - For at undgå dobbelttælling må delinstallationer ikke overlappe hinanden
 - Hver delinstallation kan kun få tildeling efter en af tildelingsmetoderne

Produktbenchmark-delinstallation

- Ind + output og tilhørende emissioner som er tilknyttet et produktbenchmark
- Tildeling er baseret på produktionen af produkter (kvoter/t produkt)



Varmebenchmark- delinstallation

Ind og output og tilhørende emissioner som er knyttet til produktion/eksport af målbar varme fra en anden kvoteomfattet produktionsenhed (kvoter/TJ varme) eller når varmen:

- Forbruges i virksomheden til produktion af produkter, til mekanisk energi, til opvarmning eller nedkøling (ikke fjernvarme), undtagen produktion af elektricitet eller
- Eksporteres til anden ikke-kvoteomfattet produktionsenhed eller enhed, undtagen når varmen anvendes til produktion af elektricitet

Varme som bliver frigivet direkte til atmosfæren skal ikke være en del af varmedelinstallationen

Hvad er målbar varme?

"målelig varme": en nettovarmestrøm, der transporteres via identificerbare rørledninger eller kanaler ved hjælp af en varmebærer, f.eks. navnlig damp, varmluft, vand, olie, flydende metaller og salte, og for hvilken der er installeret eller kan installeres en varmeenergimåler

Varme som ikke er berettiget til gratistildeling:

- Varme produceret fra elektricitet
- Varme som er produceret af en ikke-kvoteomfattet p-enhed

Fjernvarme-delinstallation

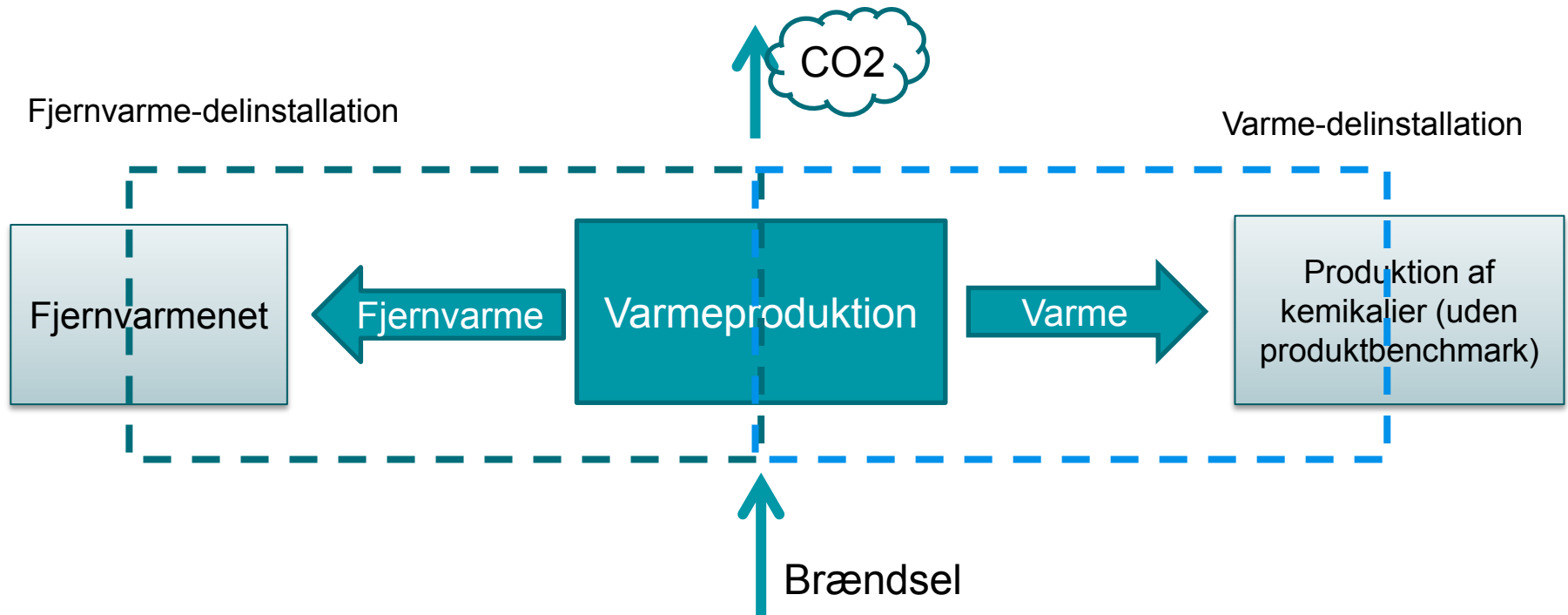
Art. 2 i FAR

"fjernvarme": distribution af målelig varme til rumopvarmning eller -køling eller til produktion af varmt brugsvand gennem et net til bygninger eller anlæg, der ikke er omfattet af EU ETS, med undtagelse af målelig varme, der bruges til produktion af produkter og dertil knyttede aktiviteter eller til produktion af elektricitet

"fjernvarmedelinstallation": input, output og dertil hørende emissioner, som ikke er omfattet af en produktbenchmark delinstallation, og som vedrører produktion og/eller import fra et anlæg, der er omfattet af EU ETS, af målelig varme, som eksporteres med henblik på fjernvarme

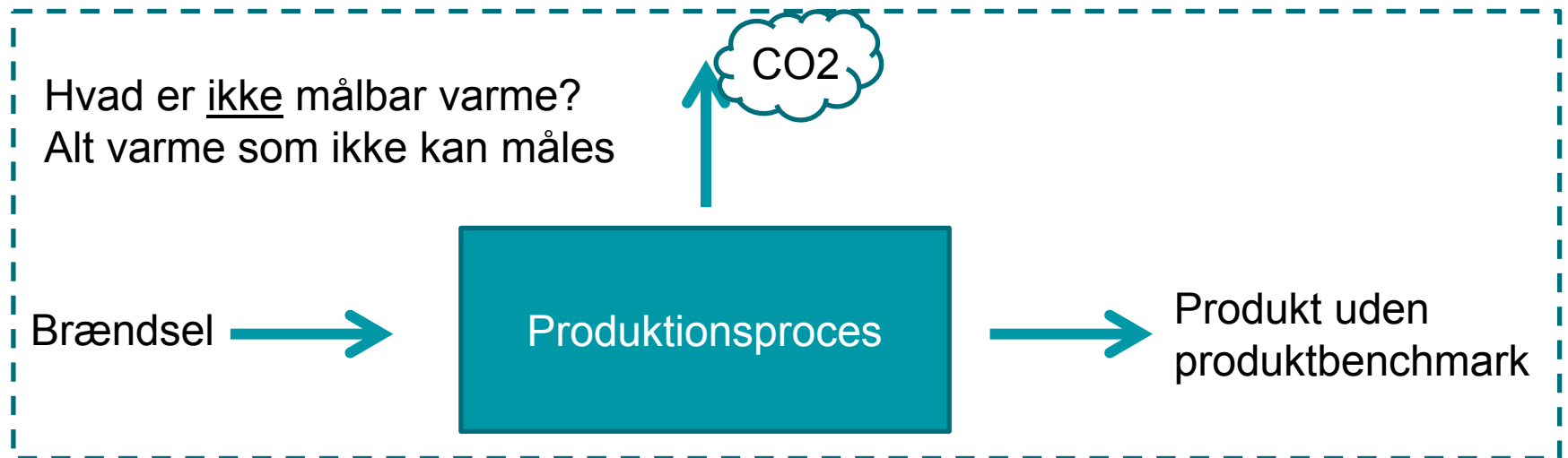
Varme vs. fjernvarmedelinstallation

- Skelner mellem fjernvarme og anden varmeproduktion
- Benchmarkværdien er den samme for begge delinstallationer



Delinstallation med brændselsbenchmark

- Ind og output og tilhørende emissioner som er knyttet til produktion af ikke målbar varme fra forbrænding i forbindelse med produktion af produkter, mekanisk energi, opvarmning eller nedkøling, undtagen produktion af elektricitet, inklusiv sikkerhedsflaring
- Tildeling er baseret på brændselsforbruget (kvoter/ TJ brændsel)



Delinstallation med procesemissioner

Tre typer af delinstallationer:

A

- Udslip af andre kvoteomfattede drivhusgasser end CO₂ som opstår udenfor en delinstallation med produktbenchmark

B) CO₂-udslip som opstår udenfor en delinstallation med produktbenchmark for følgende aktiviteter:

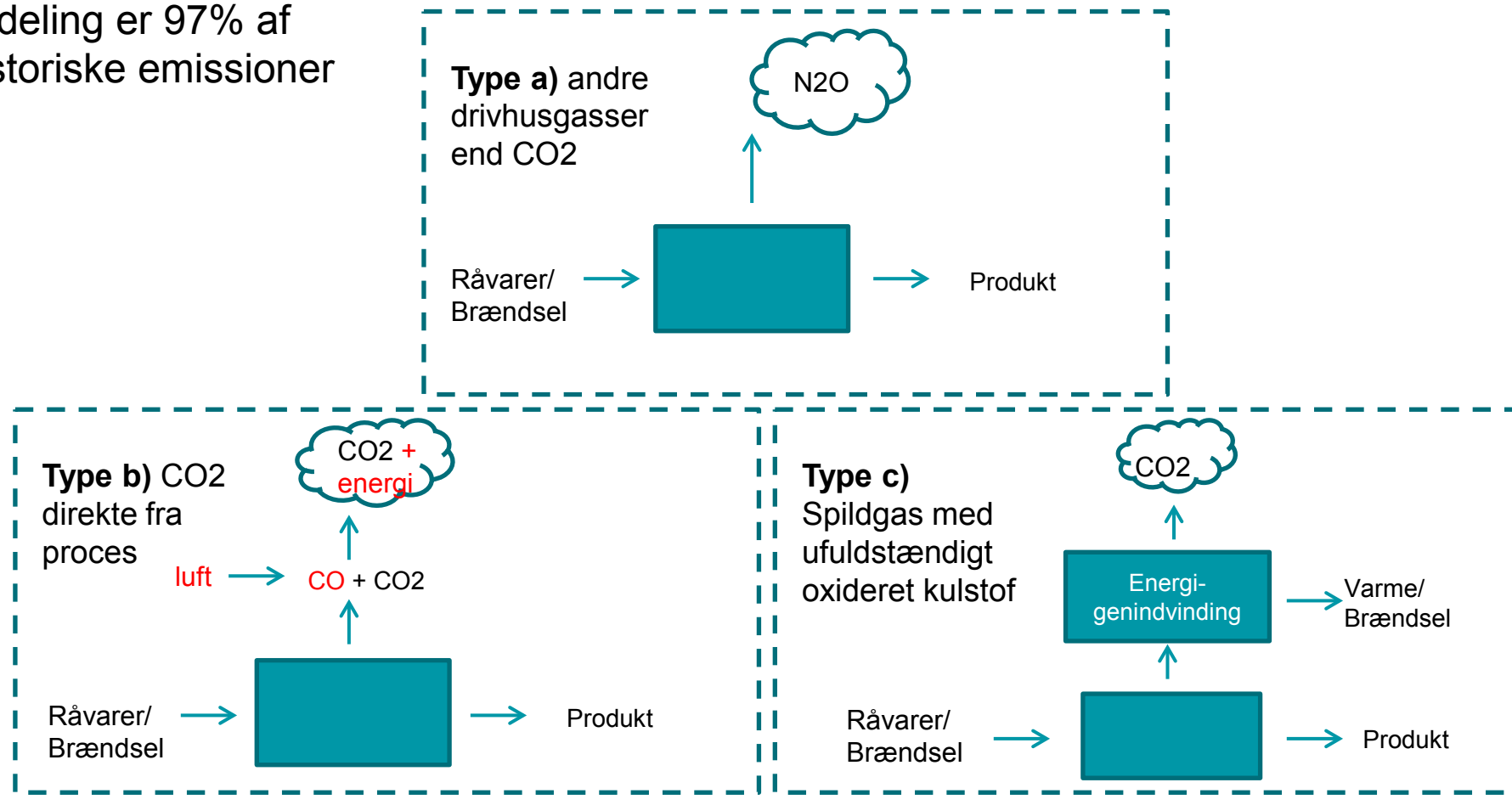
- (a) kemisk eller elektrolytisk reduktion af metalforbindelser i malme, koncentrater og sekundære materialer til et primært formål, som ikke er at generere varme
- (b) fjernelse af urenheder fra metaller og metalforbindelser til et primært formål, som ikke er at generere varme
- (c) nedbrydning af carbonater, undtagen carbonater til røggasrensning til et primært formål, som ikke er at generere varme
- (d) kemiske synteser af produkter og mellemprodukt er, hvor det kulstofholdige materiale deltager i reaktionen, men hvor det primære formål ikke er at generere varme
- (e) brug af kulstofholdige additiver eller råmaterialer til et primært formål, som ikke er at generere varme
- (f) kemisk eller elektrolytisk reduktion af halvmetaloxider, f.eks. siliciumoxider

C

- CO₂-udslip fra forbrænding af ufuldstændig oxiderede kulstof som stammer fra aktiviteter angivet i punkt b)

Delinstallation med procesemission

Tildeling er 97% af historiske emissioner



Carbon leakage

Carbon leakage (art 10(4) FAR)

- Det skal vurderes om aktiviteten i hver delinstallation er knyttet til sektorer som er vurderet til at være betydelig udsat for carbon leakage
- Kommissionen har udarbejdet en liste over sektorer som er udsat for carbon leakage (CL-listen, forventes at udstedes i februar 2019)
- Sektorerne er defineret vha. NACE-koder (4-cifre) eller PRODCOM-koder (8 cifre)
- Listen er gældende for hele perioden 2021-2030. Der vil ikke komme ændringer til listen i denne periode.
- 63 sektorer er at finde på listen.

Hvordan vurderes carbon leakage?

- Carbon leakage skal vurderes for det enkelte produkt som bliver produceret
 - Virksomheden NACE-kode er ikke nødvendigvis bestemmende for CL
- En virksomhed kan derfor producere både produkter som er knyttet til sektorer som er CL-udsat og sektorer som ikke er CL-udsat
 - I enkelte tilfælde kan det være nødvendigt at splitte p-enheden energistrømme, for at de tildeles den korrekte delinstallation og CL-status

Carbon leakage – konsekvenser for gratistildeling

- CL-udsat: 100% gratistildeling ift. benchmark. Ingen reduktion i perioden.
- Ikke CL-udsat: 30% gratistildeling 2021-2025 og fra 30% til 0% fra 2026-2030.
- Specialregel for fjernvarme: 30% gratistildeling i hele perioden 2021-2030.

Carbon leakage og 95%-reglen

- En produktionsenhed kan vælge ikke at opdele virksomheden i flere delinstallationer, hvis minimum 95% af aktivitetsniveauet tilhører en sektor som er CL-udsat, eller 95% af aktivitetsniveauet tilhører en sektor som ikke er CL-udsat
- Hvor minimum 95% af aktivitetsniveauet til en delinstallation tilhører enten fjernvarme eller varmeproduktion, kan produktionsenheden vælge at tilknytte al varme til den delinstallation hvor aktivitetsniveauet er minimum 95%
- Produktionsenheden skal dog holde øje med aktivitetsniveauet i delinstallationen med maksimum 5% aktivitetsniveau

NACE- koder

- NACE Rev 2. er den europæiske klassifikation af aktiviteter
- Dansk Branchekode 2007 (DB07) er en dansk underopdeling af NACE
- De første fire cifre i DB07 er lig med virksomhedens NACE-kode, findes på www.virk.dk
- Det er p-enhedens hovedaktivitet, der klassificeres
- Hovedaktiviteten er den aktivitet, der bidrager mest til værditilvæksten
- Ved tvivl kontakt Danmarks Statistik

PRODCOM-koder

- 8-cifrede statistiske koder
- De første fire cifre angiver NACE-koden
- De første 6 svarer til CPA-koden (=Classification of Products by Activity)
- De sidste to cifre specialiserer produktet yderligere
- Varekoderne (KN-koder) kan bruges til at finde PRODCOM-koden
- Nøglen mellem KN og PRODCOM findes hos Eurostat:http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/index.cfm?TargetUrl=D_SP_PUB_WELC
- Linket åbner fanen "Metadata", hvor nøglerne ligger under fanen "Correspondence tables"

Trin i tildelingsprocessen

Trin 1: Afgør om produktionsenhed er berettiget til at modtage gratiskvoter

Trin 2: Opdel p-enheden i delinstallationer og bestem hvilken tildeling metode som skal benyttes til den enkelte delinstallation

Trin 3: Bestem historisk aktivitetsniveau (HAL) for hver delinstallation **NIM 1**

Trin 4: Beregn årlig tildeling af gratiskvoter til hver delinstallation **NIM 2**

Trin 5: Beregn årlig tildeling af gratiskvoter til hver produktionsenhed **NIM 3**

Beregning af tildeling af gratiskvoter

Årlig tildeling til hver delinstallation beregnes ud fra følgende formel:

$$\begin{aligned} & \text{Kvotetildeling} \\ & = \\ & \text{Benchmark (BM)} \\ & \times \\ & \text{Historisk aktivitetsniveau (HAL)} \\ & \times \\ & \text{Carbon Leakage faktor (CL) – 0,3 eller 1} \\ & \times \\ & \text{Reduktionsfaktor} \\ & \text{– lineær (2.2 \% årlig) eller evt. fælleseuropæisk tværsektoriel} \end{aligned}$$

Den årlige tildeling til den enkelte produktionsenhed er summen af den årlige tildeling for hver delinstallation.

Historisk aktivitetsniveau (HAL) art. 15 i FAR

- Benyttes ved beregningen af tildelingen til den enkelte delinstallation
- Energistyrelsen skal fastlægge HAL for de enkelte delinstallationer
- HAL beregnes som:
 - Det aritmetiske gennemsnit af aktivitetsniveauet for den aktuelle delinstallation i basisperioden (1. januar 2014 til 31. december 2018)
- Hvis en delinstallation har været i drift i mindre end to kalenderår, er HAL = aktivitetsniveauet i det første kalender efter start af normal drift (start af normal drift er den første dag med aktivitet/drift)
- Hvis en delinstallation har været i drift i mindre end et kalenderår i basisperioden, er HAL = aktivitetsniveauet af det første hele kalenderår efter opstart (→ samme regel ved nytilkomne).

Genindvinding af varme ved brændsels- og procesemission delinstallationer

(art 10.5.5 FARR)

For ikke at få tildeling for samme aktivitetsniveau flere gange må der være et fratræk i aktivitetsniveauet

- Når varme genindvindes fra processer som er dækket af en brændsels-delinstallation skal mængden genindvundet (i TJ), divideret med en referencevirkningsgrad 90 %, fratrækkes aktivitetsniveauet for brændsels-delinstallationen
- Tilsvarende gøres for varme genvundet fra processer dækket af procesemission-delinstallationen.

Specialregler for bestemmelse af HAL

Ved produktion af følgende produkter gælder der specialregler for fastlæggelse af det historiske aktivitetsniveau (bilag III FAR):

- Raffinaderiprodukter
- Kalk
- Calcineret dolomit
- Dampkrakning
- Aromater
- Hydrogen
- Syntesegas
- Ethylenoxid

Trin i tildelingsprocessen

Trin 1: Afgør om produktionsenhed er berettiget til at modtage gratiskvoter

Trin 2: Opdel p-enheden i delinstallationer og bestem hvilken tildeling metode som skal benyttes til den enkelte delinstallation

Trin 3: Bestem historisk aktivitetsniveau (HAL) for hver delinstallation **NIM 1**

Trin 4: Beregn årlig tildeling af gratiskvoter til hver delinstallation **NIM 2**

Trin 5: Beregn årlig tildeling af gratiskvoter til hver produktionsenhed **NIM 3**

Benchmarks

- Kommissionen modtager data om alle kvoteomfattede i EU ETS 4 (NIM 1) for at bestemme den årlige forbedring af benchmarks
- Der udarbejdes og vedtages en separat retsakt om de ændrede benchmarkværdier. Det forventes at disse er klar i det første halvår 2020.
- De nye benchmarkværdier indarbejdes i et skema som Energistyrelsen skal anvende for at beregne kvotetildeling til de danske kvoteomfattede p-enheder. Denne opgørelse fremsendes til Kommissionen inden en frist, som fastsættes i benchmarkretsakten (NIM 2).

Overførsel af varme mellem to kvoteomfattede p-enheder

Tildeling:

- Tildeling af gratiskvoter tilfalder produktionsenheden, som forbruger varmen
- CL-faktoren som skal anvendes, er ligeledes CL-faktoren for produktionsenheden, som forbruger varmen (B)

Tildelingsmetode:

- Hvis der er fastsat et produktbenchmark for forbrugeren, er varmen allerede inkluderet i benchmarket
- Hvis der ikke er tilknyttet produktbenchmark for forbrugeren, skal der tildeles på baggrund af HAL, varmebenchmark samt CL-status for forbrugeren (B)



Overførsel af varme fra kvoteomfattet p-enhed til en ikke-kvoteomfattet p-enhed

Tildeling:

- Der tildeles gratiskvoter til producenten af varmen (p-enhed A)
- Som hovedregel er ikke-kvoteomfattede p-enheder ikke CL-udsatte

Tildelingsmetode:

- Den overførte varme er defineret som en delinstallation med varmebenchmark. Tildeling beregnes ud fra HAL, varmebenchmark samt CL-status



Overførsel af varme mellem en ikke-kvoteomfattet p-enhed og en kvoteomfattet p-enhed

Tildeling:

- Der tildeles ikke kvoter for varme produceret af en ikke-kvoteomfattet virksomhed

Tildelingsmetode:

- Hvis der er fast et produktbenchmark for forbrugeren (p-enhed B), skal tildelingen af kvoter reduceres tilsvarende mængden af importeret varme ganget med varmebenchmarket. Dette fratrækkes før der tages hensyn til CL-status.
- Forbrugers (p-enhed B) CL-status anvendes



Sikkerhedsflaring

Der tildeles ikke gratiskvoter til anden flaring end sikkerhedsflaring

For at flaring skal anses som sikkerhedsflaring skal følgende forudsætninger være opfyldt:

1. Flaring er nødvendig i henhold til relevante sikkerhedsbestemmelser
2. Flaring sker i en forbrændingsenhed som er åben for atmosfæriske forstyrrelser
3. Mængden af gas som flares er varierende

Trin i tildelingsprocessen

Trin 1: Afgør om produktionsenhed er berettiget til at modtage gratiskvoter

Trin 2: Opdel p-enheden i delinstallationer og bestem hvilken tildeling metode som skal benyttes til den enkelte delinstallation

Trin 3: Bestem historisk aktivitetsniveau (HAL) for hver delinstallation **NIM 1**

Trin 4: Beregn årlig tildeling af gratiskvoter til hver delinstallation **NIM 2**

Trin 5: Beregn årlig tildeling af gratiskvoter til hver produktionsenhed **NIM 3**

Beregn årlig gratistildeling til hver produktionsenhed

- Årlig gratistildeling til hver p-enhed: tildelingen til p-enhedens delinstallationer summeres
- Ved beregning af den årlige tildeling skal der sørges for, at der ikke er dobbelttælling
 - Ved beregning af tildelingen til en p-enhed skal emissioner fra p-enheden ikke tælles med mere end én gang
 - I tilfælde hvor et mellemprodukt produceres i en produktbenchmark delinstallation og overføres til en anden p-enhed, skal emissionerne kun tælles med én gang for begge p-enheder
- Tildelingen må ikke være negativ

Nytilkomne Indstilling af drift Ændringer i kvotetildeling

Nytilkomne (art. 5, 17, 18 i FAR)

- Nytilkomne produktionsenheder skal inddeles i delinstallationer, ligesom for etablerede produktionsenheder.
- Tildeling i året med opstart af normalt drift: Benchmark x aktivitetsniveau i opstartsåret x CL-status
- Historisk aktivitetsniveau for nytilkomne: første kalenderår efter opstart af normal drift
- Tildeling til nytilkomne ganges med en lineær reduktionsfaktor på 2,2 %.
- Tildeling: Benchmark x HAL x CL-status X LRF
- Tildeling fra reserven efter først til mølle princip.

Indstilling af drift (art. 26 FAR)

- En produktionsenhed anses for at have indstilling af drift, hvis følgende betingelser er opfyldt:
 - Udledningstilladelsen er trukket tilbage – gælder også hvis p-enheden ikke længere er kvoteomfattet
 - P-enheden er ikke længere i drift og det er teknisk umuligt at genoptage driften
- Hvis en produktionsenheden har indstilling af drift, tildeles der ikke kvoter fra og med året efter at produktionsenheden er ophørt med at være i drift.

Fusioner og spaltninger (art. 25 i FAR)

- Ved fusioner og spaltninger af produktionsenheder, skal driftsleder give besked til Energistyrelsen
- Ved en fusion skal kvoterne overføres til den nye fusionerede p-enhed
- Ved spaltning skal kvoterne deles mellem de to nye p-enheder
- Antallet af kvoter skal stemme overnes med antallet før fusionen/spaltningen.
- Ved spaltning skal der bestemmes nyt historiske aktivitetsniveauer for hver delinstallation, med udgangspunkt i det oprindelige aktivitetsniveau

Ændringer i kvotetildelingen (art 10a i direktivet)

Kapacitetsændringer udgår

- *Bestemmelser om kapacitet er ikke længere en del af metoden til beregning af gratistildeling*
- *Artikler og definitioner vedrørende væsentlige kapacitetsændringer er slettet*

Gratistildelingen til delinstallationer skal ændres hvis det rullende gennemsnit over to år reduceres eller øges med mere end 15%.

Reglerne for dette kommer i en separat retsakt, som på nuværende tidspunkt er under udarbejdelse.

Specialregler

Bemærk! Der gælder specialregler for bl.a.:

- **Dampkrakning og vinylkloridmonomer** (art 19+20 FAR)
- **Højeffektiv kraftvarmeproduktion (CHP):** den årlige tildeling skal reduceres med en lineær reduktionsfaktor på 2,2%, med undtagelse af år hvor tildelingen reduceres med en evt. fælleseuropæisk korrektionsfaktor (art 10a(4) i direktivet)
- **Veksling mellem brændsler og elektricitet:** virksomheder med visse produktbenchmark (f.eks. raffinaderi, mineraluld og gipsplader) som har mulighed for dette, skal korrigerer HAL (art. 22 FAR)

Ansøgning om gratistildeling

Hvad skal ansøgningen indeholde?

Tre hoveddokumenter:

- 1. Overvågningsmetodeplan (MMP)**
- 2. Skema til baselinedata rapport**
- 3. Verifikationsrapport**

Skema til MMP og baselinedata rapporten er udarbejdet af EU Kommissionen.

Hvor finder du skemaer og vejledninger

- **Vores hjemmeside**

Kvotetildeling 2021-2030

- Her lægger vi information om regler og relevante skemaer/skabeloner, når de er godkendt af EU Kommissionen

- **EU's hjemmeside om tildeling**

Vejledningsdokumenter fra EU Kommissionen

- Endnu ikke færdige, forventes i februar.

Hvad skal ansøgningen indeholde?

- 1. Overvågningsmetode Plan (MMP)**
2. Baseline Data Rapport
3. Verifikationsrapport

Hvad er en overvågningsmetodeplan

- OBS: Ikke det samme som en overvågningsplan
- Danner grundlag for hvad og hvordan du skal overvåge og rapportere tildelingsdata iht. reglerne i FAR
 - Metoder for tildelingen nu
Baselinedata 2014-2018
 - Metoder for overvågning af tildelingsdata senere
Baselinedata 2019-
- Der skal være sammenhæng med Baselinedata rapporten.

Hvad skal overvågningsmetodeplanen indeholde?

- Artikel 8(1) i FAR: Minimum indeholde elementer fastlagt i bilag VI i FAR
- Artikel 8(2) i FAR: For hvert parameter anført i bilag IV, skal driftslederen vælge en metode efter principperne i artikel 7 og bilag VII.
- I Overvågningsmetodeplane skal der specificeres:
 - Inddeling i delinstallationer
 - Hvilke datakilder / metoder pr. delinstallation som ligger til grund for tallene i baselinedata rapporten.
 - Hvordan udledningen er fordelt på hver delinstallation
 - Hvordan aktivitetsniveauet pr. delinstallation overvåges fremover.

Skema til Overvågningsmetodeplanen

- Vigtigt med gode beskrivelser af de valgte metoder!
- Anbefales at beskrivelserne indsendes i vedhæftede filer grundet pladsmangel i skemaet.
 - Filerne må gerne navngives med det det omhandler, evt. fanens navn.

Introduction to this sheet

All descriptions of the methods used in subsequent sections below to quantify parameters to be monitored and reported shall include, where relevant:

- *calculation steps*
- *data sources*
- *calculation formulae*
- *relevant calculation factors including unit of measurement*
- *horizontal and vertical checks for corroborating data*
- *procedures underpinning sampling plans*
- *measurement equipment used with reference to the relevant diagram and a description how they are installed and maintained*
- *a list of laboratories engaged in carrying out relevant analytical procedures*

The description shall include the result of a simplified uncertainty assessment in accordance with Article 7(2), where required.

For each relevant calculation formula the plan shall contain one example using real data.

Overvågningsmetodeplan

- tips og tricks

- Er på engelsk, men skal udfyldes på dansk
- Består af fane A-J, men ikke alle er obligatoriske at udfylde
- Læs beskrivelserne for hvert område!
- Læs vejledningen i fane b før i starter, her finde i information om:
 - Farvekoder: gult, grønt og gråt
 - Fejlmeldinger: referencer til steder i skemaet om mangler info
 - Kopiere data til flere steder: brug kopier og sæt ind ikke formateret – I skal IKKE bruge klip og sæt ind.

Fane B – Information om virksomheden

- Bilag VI, punkt 1 a og b
- Samme information som i udledningstilladelsen
- Information om
 - Den kvoteomfattede p-enhed
 - kontaktinformation

B. INSTALLATION DATA

Identification of the Installation

1 About the operator

- (a) Competent Authority
- (b) Member State
- (c) Emissions trading permit number member state/CA prefix
- (d) Operator Name

2 About your installation

(a) Name of the installation and the site on which it is located:

- i. Installation name:
- ii. Site name:
- iii. Registry ID of the installation (as in NIMs):
*This is usually a natural number, i.e. a code different from the Permit identifier used in the Registry (EUTL).
For example, if the Registry ID is BE000000000123456, please enter here 123456. Together with the Member State selected under (c), this*
- iv. Unique ID:

Include any Member State specific guidance on naming of installations.

(b) Address / location of the site of the installation:

- i. Address Line 1:
- ii. Address Line 2:
- iii. City:
- iv. State/Province/Region:
- v. Postcode/ZIP:
- vi. Country:

Include any Member State specific guidance on naming of installations.

A VersionMPP B_InstallationData C_InstallationDescription D_MethodsProcedures E_EnergyFlows F_ProductBM G_Fall-back H_SpecialBM

Skal udfyldes af alle

Fane C – beskrivelse af P-enheden

- Bilag VI, punkt 1 c – e
 - Oversigt over delinstallationer
 - Beskrivelse af p-enheden
 - Emissionskilder m.m.
 - Tildeling flow diagram
 - Kobling til andre virksomheder
- (kvoteomfattet og ikke)

Skal udfyldes af alle

C. INSTALLATION DESCRIPTION

I List of sub-installations

1 Product benchmark sub-installations

For each type of product, only one sub-installation may be chosen. Similar products which are covered by similar products which are covered by the same product be Annex I of the FAR are aggregated.

The status regarding the exposure to significant risk of carbon leakage ("CL") is based on <ADD REFERENCE TO CLL ACT>.

Every sub-installation name may occur only once. Otherwise some parts of this template will not function properly.

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

No.	Product type	CL exposed?
1	Grey cement clinker	SAND
2		N.A.
3		N.A.
4		N.A.
5		N.A.
6		N.A.
7		N.A.
8		N.A.
9		N.A.
10		N.A.

2 Sub-installations with fall-back approaches

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.

Note that according to Article 10(3) of the FAR an exemption from the distinction of CL and non-CL may be granted for reporting purposes.

This exemption is applicable if at least 95% of inputs, outputs and emissions belong to one of the "CL" or "non-CL" status.

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

No.	Sub-installation type	relevant?	CL exposed?
11	Heat benchmark sub-installation, CL	FALSK	SAND
12	Heat benchmark sub-installation, non-CL	FALSK	FALSK
13	District Heating sub-installation, non-CL	SAND	FALSK
14	Fuel benchmark sub-installation, CL	FALSK	SAND
15	Fuel benchmark sub-installation, non-CL	FALSK	FALSK
16	Process emissions sub-installation, CL	FALSK	SAND
17	Process emissions sub-installation, non-CL	FALSK	FALSK

II Description of the installation

(a) Description of the installation including its main processes

If the description provided in section 4(a) of Annex VI of the FAR exceeds the space provided here, please refer to an attached document file (and then please list any

A_VersionMMP	B_InstallationData	C_InstallationDescription	D_MethodsProcedures	E_EnergyFlows	F_ProductBM	G_Fall-back	H_SpecialBM
--------------	--------------------	---------------------------	---------------------	---------------	-------------	-------------	-------------

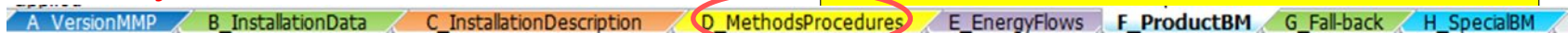
Fane C – Flow diagram

- Skal indeholde oversigt over:
 - Emissionskilder, varmeproduktion / -forbrug delinstallationer på p-enheden
 - Kildestrømme, varmestrømme, elektricitet og spildgas
 - Målepunkter og måleudstyr
 - Inddeling og opsplætning af delinstallationer
(Carbonleakage udsat og ikke Carbonleakage udsat)
- Ved komplekse tilfælde, anbefaler vi at i laver et detaljeret flow diagram pr. delinstallation.
- OBS: alle energi- og materialestrømme skal med i flow diagrammet, dem som der ikke ansøger om gratistildeling for, skal markeres tydeligt.

Fane D – metoder og procedurer

- Bilag VI, punkt 1 f-h og 2 c - d
- Liste over dele af p-enheden/udstyr som tilhører flere delinstallationer
- Beskrivelse af metoder som bruges til at fordele emissioner ud på delinstallationerne
- Procedure: beskrivelse/referencer

Skal udfyldes af alle



D. Methods and procedures at installation level

I Methods at installation level

Entries in this section are only relevant if the installation has more than one sub-installation AND any physical units are used by more than one sub-installation. If this is not the case, please proceed with section II below.

(a) Physical parts of installations which serve more than one sub-installation

As required by Annex VI, section 2(b), of the FAR, please list all physical parts of installations and units which serve more than one sub-installation, including heat supply systems, jointly used boilers and CHP units, etc.

For each part or unit, please select all relevant sub-installations from the drop-down lists.

Units which only serve one sub-installation should not be listed here but described in detail in the section (a) of the relevant sub-installation in sheets F and G.

For example, if a boiler provides measurable heat that is consumed by two product benchmark sub-installation, the boiler should be listed below and both sub-installations selected from the drop-down list. If the heat is consumed by only one of the two sub-installation, no entries are required here, but in sheet F1(a).

Ref.	Physical part of the installation or unit	Relevant sub-installations				
		1	2	3	4	5
P1	Clinker cooler	Grey cement	District Heating sub-installation, non-CL			
P2						
P3						
P4						
P5						
P6						
P7						
P8						
P9						
P10						
P11						
P12						
P13						
P14						
P15						

(b) Methods to assign parts of installations and their emissions to the respective sub installations:

As required by Annex VI, section 2(c) of the FAR, please describe for each sub-installation identified under (a) above the methods to assign parts of installations and their emissions. This description should in particular take into account the provisions in section 3.2 of Annex VII of the FAR.

If relevant methods are described in sufficient detail under point (a) of sheets F and G of all relevant sub-installations, please just state so here.

If this information is provided in external files, please provide a reference to those below.

Reference to external files, if relevant:

(c) Method used for ensuring that data gaps and double counting are avoided

Please describe how it is ensured that no data gaps or double counting occurred taken into consideration the provisions in Article 10(5) of the FAR.

If there is more than one sub-installation relevant for your installation, and emissions of one source stream are determined individually for each sub-installation in sheets F or G, please compare the emissions of the annual emission report with the sum of emissions for each sub-installation. The values shall be identical. If deviations occur please describe according to section 3.2.2 of Annex VIII of the FAR the method to correct the data.

Fane E – Energy flows

- Bilag VI, punkt 1 a og b
- Energistrømme
 - Brændsel
 - Målbar varme
 - Spildgas
 - Elektricitet
- Beskrivelse af metoder for at bestemme mængder og energiindhold og fordeling mellem delinstallationer

E. Energy Flows

I Monitoring methods at installation level

The descriptions of the methods used to quantify parameters to be monitored and reported shall include, where relevant:

- calculation steps
- data sources
- calculation formulae
- relevant calculation factors including unit of measurement
- horizontal and vertical checks for corroborating data
- procedures underpinning sampling plans
- measurement equipment used with reference to the relevant diagram and a description how they are installed and maintained
- a list of laboratories engaged in carrying out relevant analytical procedures

The description shall include the result of a simplified uncertainty assessment in accordance with Article 7(2), where required in accordance with Article 7(2). For each relevant calculation formula the plan shall contain one example using real data.

II Energy Flows at installation level

(a) Measurable heat flows (import, export, consumption and production)
[Guidance to be added later]

i. Are measurable heat flows relevant for the installation?

ii. Information on the methodology applied
Please select below:

- the data source used for the energy flows pursuant to section 4.5 of Annex VII of the FAR.
As more than one of the data sources might be involved, the template provides for up to three sources. If even further sources are involved, please select the three main sources and describe further details in the description of the methodology below.
- the method used for the determination of net amounts pursuant to section 7.2 of Annex VII of the FAR.

	Data source	Other data source (if applicable)	Other data source (if applicable)
a. Quantification of measurable heat flows	4.5. (a) Readings of		
b. Net measurable heat flows	7.2. Method 1: Using		

c. Description of the methodology applied
The description should cover the determination of all data related to flows of measurable heat listed in section 2.3 of Annex IV of the FAR.

[The list of aspects this description should cover can be found at the top of this sheet!](#)

d. Reference to external file, if relevant
[Guidance to be added later]

ii. The hierarchical order has been followed? If not, why?

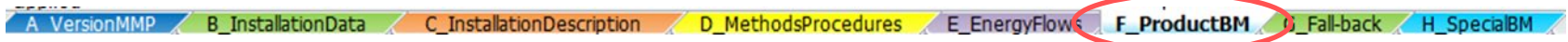
Skal udfyldes af alle

Fane F – Produktbenchmark

- Bilag VI, punkt 2 a - b
- Bilag VII, punkt 4.4 – 4.6
- Beskrivelse af datakilder og metoder til at bestemme aktivitetsniveau

Gælder for alle delinstallationer med produkt benchmark

II Product BM sub-installations			
1 Sub-installation with product benchmark:			
<i>The name of the product benchmark sub-installation is displayed automatically based in the inputs in sheet "A_InstallationData"</i>			
(a) System boundaries of the sub-installation			
i. Information on the methodology applied			
<i>Please describe the system boundaries of this sub-installation covering the following aspects:</i>			
<ul style="list-style-type: none"> - which technical units are included, - which processes are carried out, - which input materials and fuels, and - which products and outputs are attributed. 			
Description provided here. Further details are given in external file.			
ii. Reference to external files, if relevant			Methodology.docx
iii. Reference to a separate detailed flow diagram, if relevant			Boundaries.pdf
<i>In case of a more complex sub-installation, please provide a detailed flow diagram, if not included under i. above.</i>			
(b) Method for the determination of annual production (=activity) levels			
<i>[Guidance to be added later]</i>			
i. Information on the methodology applied			
<i>Please select below:</i>			
<ul style="list-style-type: none"> - the data source used for the quantities pursuant to section 4.4 of Annex VII of the FAR. - As more than one of the data sources might be involved, the template provides for up to three sources. If even further sources are involved, please select the three main sources and describe further details in the description of the methodology below. - the method used for the determination of annual quantities pursuant to section 5 of Annex VII of the FAR. 			
	Data source	Other data source (if applicable)	Other data source (if applicable)
a. Quantities of products	4.4 (a) Methods in		
b. Annual quantities of products	5 (b) based on aggregation of metering of quantities separately delivered or produced taking		
c. Special reporting requirements:			



Fane G – Fall-back (Varme, brændsel og proces)

- Bilag VI, punkt 2b
- Bilag VII, punkt 4.4 - 4.6
- Gælder for alle delinstallationer som ikke har produktbenchmark (ark F og H)
- Beskrivelse af datakilder og metoder til at bestemme aktivitetsniveau

Fall-back sub-installations			
1 Fall-back sub-installation:		Heat benchmark sub-installation, CL	
		Please proceed to the next sub-installation!	
(a) System boundaries of the sub-installation			
i. Information on the methodology applied			
<i>As required by Annex VI, section 2(b), please describe the system boundaries of this sub-installation covering the following aspects:</i>			
<ul style="list-style-type: none"> - which technical units are included, - which processes are carried out, - which input materials and fuels, and - which products and outputs are attributed. 			
<i>If this information is already provided in sufficient detail in section C.ii, please just include reference here to this section and proceed with</i>			
ii. Reference to external files, if relevant			
iii. Reference to a separate detailed flow diagram, if relevant			
<i>In case of a more complex sub-installations, please provide a detailed flow diagram, if not included under i. above.</i>			
(b) Method for the determination of annual activity levels			
<i>For the specific purpose of the NIMs data collection, this section should cover all data provided in section G.(a) in the "baseline data"</i>			
ii. Information on the methodology applied			
<i>Please select below:</i>			
<ul style="list-style-type: none"> - the data source used for the energy flows pursuant to section 4.5 of Annex VII of the FAR, - the method used for the determination of annual quantities pursuant to section 7.2 of Annex VII of the FAR. 			
<i>As more than one of the data sources might be involved, the template provides for up to three sources. If even further sources are involved, please select the three main sources and describe further details in the description of the methodology below.</i>			
	Data source	Other data source (if applicable)	Other data source (if applicable)
1. Quantification of measurable heat flows			
2. Net measurable heat flows			
3. Description of the methodology applied			
<i>Please describe in particular any assumptions if the 3B's rule in Article 10(3) of the FAR is applied.</i>			

A_VersionMMP B_InstallationData C_InstallationDescription D_MethodsProcedures E_EnergyFlows F_ProductBM **G_Fall-back** H_SpecialBM

Vil gælde de fleste delinstallationer, også mange som har delinstallationer med produkt benchmark.

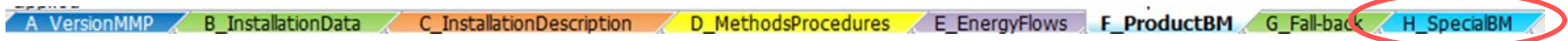
Fane H – Specifikke produktbenchmarks

- Bilag II, specifikke produktbenchmark
- Bilag VII, punkt 4.4

Gælder for de virksomheder som producere raffinaderiprodukter og aromater

R Reactor feed (includes recycle)
 P Product feed
 SG Synthesis gas production for POX units

CWT function	Basis (kt/a)	CWT factor	Data source	Other data source (if applicable)	Other data source (if applicable)
Atmospheric Crude Distillation	F	1,00			
Vacuum Distillation	F	0,85			
Solvent Deasphalting	F	2,45			
Visbreaking	F	1,40			
Thermal Cracking	F	2,70			
Delayed Coking	F	2,20			
Fluid Coking	F	7,60			
Flexicoking	F	16,60			
Coke Calcining	P	12,75			
Fluid Catalytic Cracking	F	5,50			
Other Catalytic Cracking	F	4,10			
Distillate / Gasoil	F	2,85			
Hydrocracking	F				
Residual Hydrocracking	F	3,75			
Naphtha/Gasoline	F	1,10			
Hydrotreating	F				
Kerosene/ Diesel	F	0,90			
Hydrotreating	F				
Residual Hydrotreating	F	1,55			
VGO Hydrotreating	F	0,90			
Hydrogen Production	P	300,00			
Catalytic Reforming	F	4,95			
Alkylation	P	7,25			



Hvad skal ansøgningen indeholde?

1. Overvågningsmetode Plan (MMP)
2. **Baseline Data Rapport**
3. Verifikationsrapport

Baseline data report

- Skema til grundlagsdata
- Skal bruges når i søger om gratistildeling for 2021 – 2025
- Skal indeholde data for hele P-enheden og delinstallationerne i basisperioden (2014 – 2018)
- Overvågningsmetodeplanen → afgørende for datakvaliteten i ansøgningen

Baseline data report

- Kravene til linformation: **FAR bilag IV**
- Vejledning 3 udarbejdet af EU følger strukturen i skemaet med henvisninger til aktuelle ark og punkter. – er endnu kun i udkast

Data skal bruges til at:

1. **Beregne grundlag til gratistildelingen (Energistyrelsen)**
2. **Fastsætte benchmarks for produkt, varme og brændsel (EU-Kommissionen)**

Baseline data report

- Udfyldning af baseline data report:
 - Omfattende skema i Excel – Ikke alle faner skal udfyldes
 - I skal sikre at det er korrekt data der bruges i skemaet
 - Skemaet er på engelsk - Skal udfyldes på dansk
 - Dato for udlevering af den danske udgave er endnu ukendt.

Fane a - indhold

OBS: husk at bruge den endelige version af skemaet



Language version:	English
Reference filename:	NIMs P4 3rd draft COM en 141218.xls

Information about this file:

Installation name:	Testfabrikken
Unique Installation Identifier:	DK - xxxx
Relevant baseline period	2014-2018

If your competent authority requires you to hand in a signed paper copy of the report, please use the space below for signature:

Date

Name and Signature of
legally responsible person

a_Contents / b_Guidelines & conditions / A_InstallationData / B+C_Emissions_Y1 / B+C_Emissions_Y2 / B+C_Emissions_Y3

Fane b – vejledning til skemaet

- Udfyld skemaet fra start til slut
- Giver fejlmeldinger
 - Hvad skal der gøres
 - Referer til et andet sted i skemaet hvor der mangler oplysninger
- Hvis man skal rapportere tallet nul, skal i ikke lade cellen være tom
 - Skriv selve tallet – der er den del formler som er afhængige af det
- Sikre at tallet stemmer med enheden – TJ, ton osv.

a_Contents	b_Guidelines & conditions	c_InstallationData	B+C_Emissions_Y1	B+C_Emissions_Y2	B+C_Emissions_Y3
------------	---------------------------	--------------------	------------------	------------------	------------------

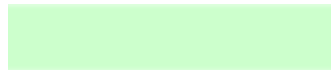
Fane b – vejledning til skemaet



Gul indikere obligatoriske felter, men hvis temaet ikke er relevant for delinstallationen skal det ikke udfyldes



Lysegul indikere at udfyldningen af feltet er valgfrit



Grønne felter viser automatisk beregnet resultater.
Rød tekst indikere at noget er galt, f.eks. Manglende data



Skraveret felt indikere at feltet ikke skal udfyldes pga. svar angivet i et andet felt

Fane A – information om p-enheden

Generel information:

- Navn og ID-koder for P-enheden – se evt. tidligere ansøgning for korrekte koder
- Kontaktpersoner og verifikator
- Kvotepligtig aktivitet og NACE-koder (beskriver den branche P-enheden er i)

Relevant information for tildelingen

- Basisperiode 2014-2018
- Aktuelle delinstallationer
- Koblinger til andre virksomheder – overførsel af varme, CO₂-gas og CO₂

a_Contents	b_Guidelines & conditions	A_InstallationData	B+C_Emissions_Y1	B+C_Emissions_Y2	B+C_Emissions_Y3
------------	---------------------------	--------------------	------------------	------------------	------------------

Fane A – Information om P-enheden

I Identification of the Installation

1 General information:

(a) **Name of the installation:** P-enhedens navn

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:** Denmark

"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?** SAND

(d) **Unique identifier provided by the competent authority:** Anfør P-nummer som angivet i CVR-registeret for produktionsenheden

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:** P-enhedens installations id i kvoteregisteret - DK-xxx

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:	

1. Dropdown menu: sand/falsk alt efter om P-enheden har været med i kvoteordningen før
2. P-nummer kan findes på virk.dk eller EDO
3. Permit-ID, kan findes på jeres tilladelse eller EDO f.eks. TCO2xxxx

Fane A – information om P-enheden

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)
1	Kvoteomfattet aktivitet(er)
2	
3	
4	
5	
6	

(b) Under which NACE code has your company 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=HIF

NACE codes shall be entered at 4-digit level, in the form "nnnn", i.e. without any dots or other delimiters inbetween.

You will receive an error message if you do not enter exactly 4 digits.

NACE code reported for the year 2010 using NACE rev 2 classification:

NACE-kode

Fane A – information om P-enheden

(d) Eligibility for exclusion pursuant to Article 27 or 27a 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.

- Installations which are hospitals.

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:

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?

ii. Did units kept in reserve or as back-up in the installation not operate more than 300 hours per year?

iii. (Parts of) this installation is/are eligible for exclusion pursuant to Article 27a of the EU ETS Directive:

(e) Annual emissions from the three previous years for plausibility checking of (d) above

The following data is automatically taken from sheet "D_Emissions".

	Unit	2016	2017	2018	Maximum
Annual emissions for plausibility checking:	t CO ₂ e/year				

(f) Has the installation been opted-in?

Please provide information if the installation does not carry out at least one Annex I activity of the EU ETS Directive but has been unilaterally included by the Member State (opted-in) pursuant to Article 24 of that Directive.

Fane A – Information om P-enheden

(e) Confirmation of non-eligibility for free allocation:

If the answer to (a) or (b) is positive, and if the answer to (d) is negative, the installation is not eligible for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive. If this is relevant for your installation, please confirm here:

Important notes:

If the installation is not eligible for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive, there is no obligation to report further detailed data in the following data sheets. It is only mandatory to complete this sheet ("InstallationData").

If no further data is to be reported, there is also no need for verification of this report.

This report and especially the answers given in points (a) to (f) here have no impact on possible free allocations under Article 10c of the EU ETS Directive ("Option for transitional free allocation for the modernisation of the energy sector").

(f) Application for free allocation:

If the answers to points (a) and (b) are both negative, or if the answer to point (d) is positive, the installation can be considered as eligible for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive. If relevant for your installation, please confirm here that you apply for a free allocation of allowances under Article 10a:

(g) Consent to use the data contained in this file:

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.

If the operator confirms point (e) or (f) above, it is automatically assumed that this also confirms consent to use data contained in this file.

Fane A – Information om P-enheden

2 Baseline period chosen

(a) Please select the baseline period for this report:

This is the baseline period pursuant to Article 2(14) of the FAR.

2014-2018	
-----------	--

(b) Years in which the installation was operating:

According to the first sub-paragraph of Article 15(7) of the FAR, for the purpose of the determination of the averages for historical activity levels only calendar years during which the installation has been operating for at least one day shall be taken into account.

Please enter in the table below for each year if the installation was operating at least one day per calendar year. Don't leave yellow cells empty.

Confirm:

Installation was operating in this year:

Error messages:

	2014	2015	2016	2017	2018
Installation was operating in this year:	SAND	SAND	FALSK	SAND	
Error messages:					incomplete!

Fane A – Information om P-enheden

1 Product benchmark sub-installations

Please select here the product benchmark sub-installations relevant at your installation, if any:

For each type of product, only one sub-installation may be chosen. Similar products which are covered by similar products which are covered by the same product benchmark in Annex I of the FAR are aggregated.

The status regarding the exposure to significant risk of carbon leakage ("CL") is based on <ADD REFERENCE TO CLL ACT>.

Every sub-installation name may occur only once. Otherwise some parts of this template will not function properly.

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.

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

No.	Product type	Start of operation	CL exposed?
1	Lime		SAND
2			N.A.
3			N.A.
4			N.A.
5			N.A.
6			N.A.
7			N.A.
8			N.A.
9			N.A.
10			N.A.

No.	Product type	Start of operation	CL exposed?	
1	Lime		SAND	Activity missing (A.I.4.a)
2			N.A.	
3			N.A.	
4			N.A.	
5			N.A.	
6			N.A.	
7			N.A.	
8			N.A.	
9			N.A.	
10			N.A.	

Fane A – Information om P-enheden

2 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.

Note that according to Article 10(9) of the FAR an exemption from the distinction of CL and non-CL may be granted for reporting purposes.

This exemption is applicable if at least 95% of inputs, outputs and emissions belong to one of the "CL" or "non-CL" status.

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.

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?
11	Heat benchmark sub-installation, CL	SAND		SAND
12	Heat benchmark sub-installation, non-CL	FALSK		FALSK
13	District heating sub-installation	SAND		FALSK
14	Fuel benchmark sub-installation, CL	FALSK		SAND
15	Fuel benchmark sub-installation, non-CL	FALSK		FALSK
16	Process emissions sub-installation, CL			SAND
17	Process emissions sub-installation, non-CL	FALSK		FALSK
Please enter for each sub-installation if it is relevant or not!				

Fane A – Information om P-enheden

IV List of technical connections

(a) Please enter here the information relevant for identifying technical connections to your installation:

No.	Name of installation or entity	Type of entity	Type of connection	Flow direction
1	Navn op P-enhed	Installation covered by ETS	Measurable heat	Import
2		Installation outside ETS	Waste gas	Export
3		Installation covered by ETS	transferred CO2	
4		Heat distribution network	Intermediate products	
5				
6				
7				
8				
9				
10				

(b) Please enter here further information regarding those connected installations, if relevant:

Installation ID is mandatory if the connected installation is covered by the EU ETS, and if it has already been covered by the EU ETS before 30 June 2019 for the first allocation period, and before 30 June 2024 for the second allocation period.

For entities not covered by the EU ETS, contact details are mandatory, but the Registry ID is not required.

No.	Installation ID used in Registry	Name of contact person	email address	phone number
1				
2				
3				

Fane B+C(x5år) – Udledning fra P-enheden

- Et ark for hvert år i basisperioden
- Hovedsageligt data fra de årlige udledningsrapporter



Ikke relevant

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:

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

FALSK

[Please go on with entering emission totals in section D.I.2 in sheet 'D_Emissions'](#)

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.

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	OxF Unit	Con
		B+C_Emissions_Y1	B+C_Emissions_Y2	B+C_Emissions_Y3	B+C_Emissions_Y4	B+C_Emissions_Y5							

Fane D – Totale udledning fra P-enheden

- Årlige udledninger på et overordnet niveau skal udfyldes
 - Skal stemme overens med godkendt udledning for de pågældende år!
- **Cogeneration tool**
 - Dem som har Combined heat and Power Units (CHP-enheder) skal udfylde denne del, for at kunne beregne udledning fra varmeproduktionen.
- **Waste gas tool**
 - Skal udfylde at p-enheder som anvender affaldsgas



Fane D – totale udledning fra P-enheden

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_EmissionsY1 to Y5". In cases where the Member State allows the data to be entered aggregated instead of filling in these two 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					
Memo-Item: 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					

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
- 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					
Memo-Item: 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					

Fane E – Energy flow

- Vigtigt ark for alle – specielt for delinstallationer med brændsel og varme!
- Energiinput fra brændsler
- Målbar varme – regnskab
- Waste gas – regnskab
- Elektricitet



Fane E – Energy flow brændsel

I Energy input from fuels

1 Overview and split into use categories

(a) Energy input from fuels, total installation (taken from sheet "D_Emissions", section I):

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Total energy input from fuels	TJ / year					

(b) Input method:

--	--

You can choose the method for entering the values in the table below under point (a). 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 fuel input to different uses

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

- Fuel input to product BM is the sum of direct fuel input and fuel input to measurable heat consumed by the sub-installation.
- Fuel input for production of measurable heat not used for product BM or electricity production
- Fuel input to fuel BM sub-installations
- Fuel input for electricity production

For attributing fuel input from cogeneration (CHP) to production of measurable heat and electricity, the "CHP tool" 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.

Usage type of fuel input	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i. Fuel input to product BM sub-installations	% or TJ / year					
ii. Fuel input for production of measurable	% or TJ / year					
iii. Fuel benchmark sub-installation, CL	% or TJ / year					
iv. Fuel benchmark sub-installation, non-CL	% or TJ / year					
v. Fuel input for electricity production	% or TJ / year					
vi. Rest	% or TJ / year					



Fane E – Energy flow varme

II Measurable heat

Complete balance of measurable heat at the installation

- Heat inputs (produktion og import af varme
- Heat not falling under sub-installtion with heat benchmark (varme til el-produktion, eksport til andre kvoteomfattede, benyttet i egen produktion)
- Heat benchmark and district heating sub-installations (varme berettiget tildeling: forbrug og eksport til ikke kvoteomfattede)

(p) Final result: Amount of heat attributable to heat benchmark or district heating sub-installations

This result is calculated as point (a) multiplied with the corrected eligibility ratio determined under (k).

The maximum allowed value is the eligible amount identified under point (j). ii.

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Heat eligible for heat benchmark sub-installations	TJ / year					

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Measurable heat						
i. Heat benchmark sub-installation, CL	% or TJ / year					
ii. Heat benchmark sub-installation, non-CL	% or TJ / year					
iii. District heating sub-installation	% or TJ / year					

Figures for control:

iv. Heat benchmark sub-installation, CL	% or TJ / year					
v. Heat benchmark sub-installation, non-CL	% or TJ / year					
vi. District heating sub-installation	% or TJ / year					

Fane F - Produktbenchmark

Skal udfyldes af alle som har delinstallationer med produktbenchmark

- Produceret mængder (grundlag for tildelingen)
- Importeret varme til delinstallation med produktbenchmark
- PRODCOM-koder (beskrivelse af de aktuelle produkter)
- Udledning per delinstallation → opdatere produktbenchmark (KOM)



Fane F – Benchmark for produkt

I Historic Activity levels and disaggregated production details

1 Sub-installation with product benchmark:

The name of the product benchmark sub-installation is displayed automatically based in 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).

Corresponding entries are required in column N for that year which will either be 2019 or 2020. However, since the annual production for that year will not be known at the time of the NIMs submission, entries here can only be done at a later stage.

Annual activity levels:	Unit	2014	2015	2016	2017	2018	
i.	tonnes						
ii. From sheet "H_SpecialBM":	tonnes						
iii. Values used for calculation:	tonnes						

(b) Special reporting requirements:

Some product benchmarks require special information to be reported (e.g. CWT values). If relevant, an automatically generated message will appear here.

Fane F – Produktbenchmark

- Udledning pr. delinstallation

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:	

- Udfyld med korrekt data, skal benyttes til at bestemme udledning pr. delinstallation
- Regler til at bestemme udledning pr. delinstallation
 - FAR, bilag VII, punkt 10
 - Vil blive forklaret yderligere i vejledning 5 (februar)
- EU-Kommissionen skal bruge dataene til at opdatere benchmark (påvirker ikke HAL)

Udledning pr. delinstallation

Udledning skal fordeles pr. delinstallation
(FAR, bilag VII punkt 10)



EU fastsætter benchmark for produkt, varme og brændsel
(Kvotedirektivet, artikel 10a, punkt 2)

Benchmark for produkt: ton CO₂/ton produkt

Benchmark for varme: ton CO₂/TJ varme forbrugt/eksporteret

Benchmark for brændsel: ton CO₂/TJ brændsel forbrugt

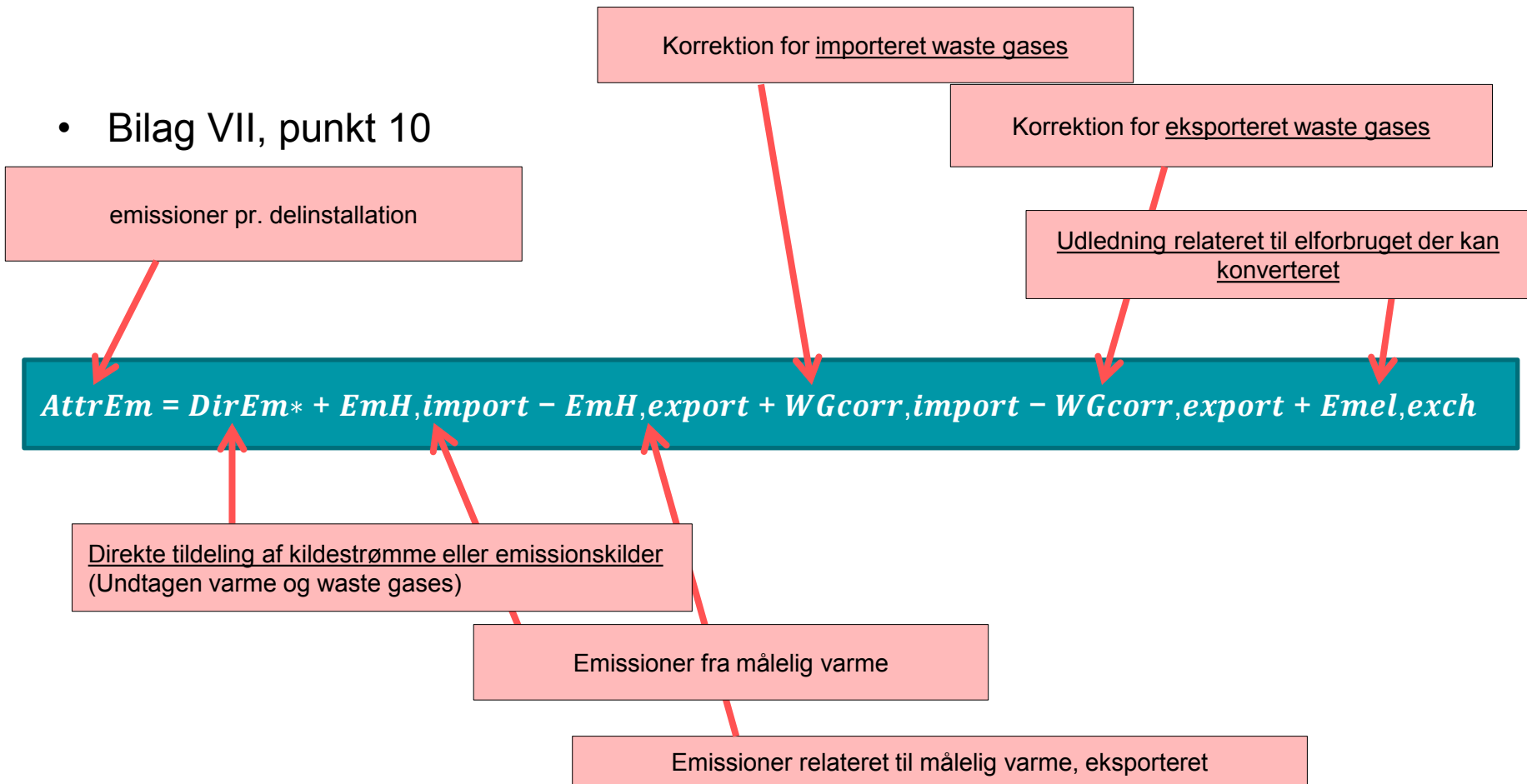


Beregning af tildeling pr. delinstallation

- læs mere i vejledning 5

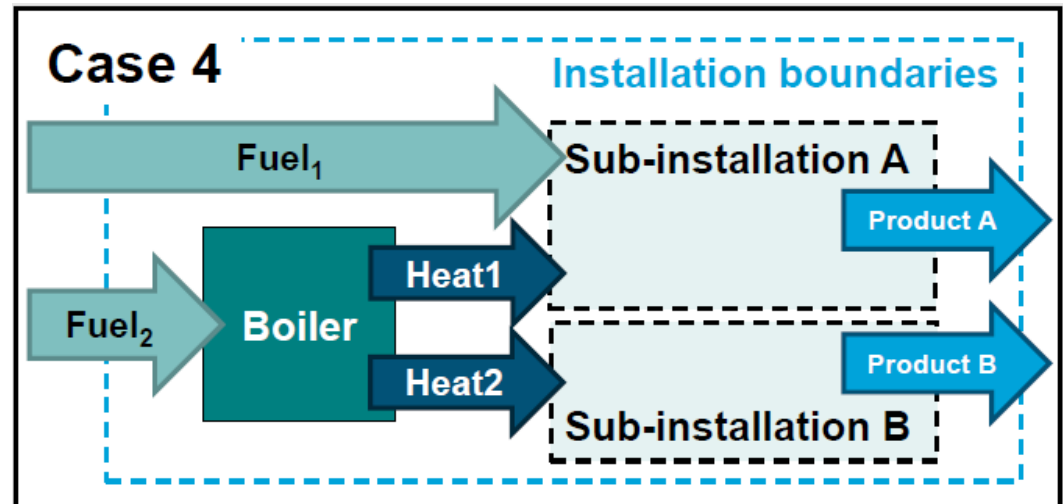
Udledning pr. delinstallation

- Bilag VII, punkt 10



Udledning pr. delinstallation

- Målbar varme (Produktbenchmark)



Attributed emissions	Sub A	Sub B
Dir emissions	$Fuel_1 \times EF_{F1}$	0
Em _{H,import}	$+Heat_1 \times EF_{heat}$	$+Heat \times EF_{heat}$
Em _{H,eksport}	0	0
AttrEm	Sum of the above	Sum of the above

Fane G – Fall-back

Skal udfyldes af alle som har:

- Delinstallationer med varmebenchmark
- Delinstallationer med brændselsbenchmark
- Delinstallationer med proces emissioner

- Historisk aktivitetsniveau – delinstallationer med varme og brændsel
(Udfyldt med data fra fane E)
- Historisk aktivitetsniveau –delinstallationer med procesemissioner
- Projektdetaljer for hver delinstallation (PRODCOM-koder m.m.)
- Udledning pr. delinstallation for varme/brændsel
Opdatere benchmark (KOM)



Fane G – Fall-back, varme og brændsel

I Historic Activity levels and disaggregated production details

1 Fall-Back sub-installation:

Heat benchmark sub-installation, CL

(a) Historic activity levels

The following data is taken automatically from sheet "E_EnergyFlows", section E.II.r. Thus, data input is mandatory there.

Main activity level:	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Heat benchmark sub-installation, CL	TJ					

(b) Identification of relevant products or services associated with this sub-installation

	Use type	Within installation or export?	Product name, or heat export other than "district heating"	PRODCOM 2010
1				
2				
3				
4				

Production levels:

	Product name, or heat export other than "district heating"	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
1							
2							
3							
4							

Fra fane E

Fane G – Fall-back, procesemissioner

6 Fall-Back sub-installation:

Process emissions sub-installation, CL	

Detailed instructions for data entries in this tool can be found at the first copy of this tool. (G.I.1)

(a) Historic activity levels

Values entered here should include eligible emissions from any waste gases as determined in section D.IV.

Main activity level:	Unit	2014	2015	2016	2017	2018	
Process emissions sub-installation, CL	t CO2e						

Production details

(b) Identification of relevant products or services associated with this sub-installation

This type of sub-installation always relates to production of goods not covered by product benchmarks within the installation.

	Process emission type	Product name or service type	PRODCOM 2010
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			

Fane G – Fall-back

- Udledning pr. delinstallation

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:	

- Udfyld med korrekt data, skal benyttes til at bestemme udledning pr. delinstallation
- Regler til at bestemme udledning pr. delinstallation
 - FAR, bilag VII, punkt 10
 - Vil blive forklaret yderligere i vejledning 5 (februar)
- EU-Kommissionen skal bruge dataene til at opdatere benchmark (påvirker ikke HAL)

Fane H – specifikke benchmarks for produkt

Beregning af det historiske aktivitetsniveau efter specifikke metoder (FAR, bilag III)

- Gælder for følgende delinstallationer med produktbenchmark
 - H.I CWT (refinery products)
 - H.II Lime
 - H.IV Steam cracking
 - H.V Aromatics
 - H.VI Hydrogen
 - H.VII Synthesis gas
 - H.VIII Ethylene oxide/glycols
 - H.IX Vinyl chloride monomer (VCM)



Fane J og K

Fane J – Kommentarer og bilag

Beskrive bilag og skemaer som beskriver datagrundlaget.

Fane K – resume / sammendrag

opsummere data fra alle fanerne – udfyldes automatisk

- Information om virksomheden
- Udledning og energyflow
- Data for hver delinstallation
 - Historisk aktivitetsniveau
 - Indikation af tildeling
 - Fordeling af udledning
- Indikation af totale årlige tildeling

Linje 1300: vælge, max, min eller ”faktiske” tildeling

Tildelingen kan ændres efter vores behandling af ansøgningen og ved fastsættelse af andre faktorer

Hvad skal ansøgningen indeholde?

1. Overvågningsmetode Plan (MMP)
2. Baseline Data Rapport
3. **Verifikationsrapport**

Verifikation af tildelingsdata

- FAR artikel 4 og 5 stiller krav til at:
 - Ansøgning om tildeling skal være verificeret
- Forordning om akkreditering og verifikation (AV) er opdateret med krav om:
 - Verifikation af tildelingsdata
 - akkreditering til verifikation af tildelingsdata
- Vejledning til verifikation (GD 4)
- **Verifikationsbesøg er påkrævet ved verifikation af tildelingsdata (AV art. 21 og 31)**

Verifikation af skema til baseline data

- To dataset skal verificeres
 - Beregning af tildelingsgrundlag
 - Baseline data til Kommissionen → fastsættelse af benchmarks for produkt, varme og brændsel
- Krav til verifikation er beskrevet i kapitel II i AV-forordningen
- Vejledning nr. 4 oplister data som skal vurderes

Table 1 - key data on which the verifier expresses a conclusion

<p>For Free Allocations:</p> <p>For each baseline year, for each sub-installation, the activity level. This includes (as relevant to the installation):</p> <ul style="list-style-type: none">• Production levels of product benchmark sub-installations;• Amounts of measurable heat eligible under the heat benchmark sub-installations and the district heating sub-installation, as result of the installation's heat balance;• Amount of energy content of fuels eligible under the fuel benchmark sub-installations;• Amount of emissions eligible under the process emissions sub-installations;• For product benchmarks where exchangeability of electricity applies, the relevant quantity of electricity;• Where applicable to the installation, the additional data listed in section 2.6 of Annex IV of the FAR• Where applicable to the product benchmark sub-installation, the additional data listed in section 2.7 of Annex IV of the FAR <p>In addition for the update of the benchmark values the <u>following</u>:</p> <ul style="list-style-type: none">• The attributed emissions stemming from fuels, process inputs, measurable heat equivalent, production, import or export of waste gases or transferred CO₂.
--

Validering af overvågningsmetodeplanen

Udvidet omfang af verifikationen i denne omgang:

Verifikator skal tjekke at overvågningsmetodeplanen er iht. FAR og at p-enhederne faktisk bruger de metoder der er beskrevet i planen.

- Verifikators gennemgang af overvågningsmetodeplanen er en væsentlig del af verifikationen af skemaet for baseline data
- En oversigt over hvad der skal tjekkes for i overvågningsmetodeplanen er vist i kapitel 6.2 i GD 4.

Gen - verifikation

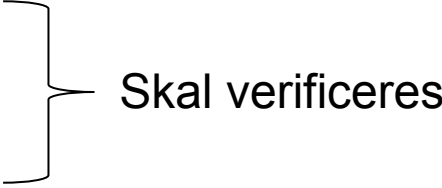
Vi gør opmærksom på at, hvis vi finder fejl og mangler i overvågningsmetodeplanen eller baseline data reporten kan det indebære at nogle ansøgninger eller dele af den skal verificeres på ny.

Opsummering af ansøgningens indhold

- **Del ind i delinstallationer og lav fyldestgørende flowcharts**
- **Overvågningsmetodeplanen – lav gode beskrivelse af metoder**
- **Baseline data report – læs hjælpeteksten og vær præcis i udfyldningen**
- **Kontakt verifikator i tide (akkrediteret til scope 98 – AV forordningen, bilag I)**

OBS- ikke ansøge om gratiskvoter

Hvis i IKKE vil ansøge om gratiskvoter skal i udfylde:

- Alle felter som kan udfyldes i fane A
- I fanerne F-H felterne med data til beregning af benchmark kun for den benchmark p-enheden har
- Ansøgningen skal stadig indeholde:
 - baseline data report
 - Overvågningsmetodeplan
 - Verifikationsrapport

Skal verificeres
- Afkald på gratistildeling kan kun ske en gang i hver under periode, og kan ikke trækkes tilbage
- Rapporterings- og returneringsforpligtelsen skal fortsat overholdes

Fremsendelse af ansøgningen

Ansøgningen skal sendes med e-mail til

CO2-kvoteservice@ens.dk

senest den 14.juni 2019

Spørgsmål?