



Velkommen tilbage til anden del

Energistyrelsen

23. april 2024



Energistyrelsen

Dagsorden

Program for informationsmøde ETS2 april/maj 2024

09.00 - 09.05 Velkomst

09.05 - 09.25 Hvad er ETS2 og loven bag v/jurist Tore Lauersen

09.25 – 10.25 Hvad er kvoteregisteret og hvordan får jeg en konto? v/ Erhvervsstyrelsen

10.25 – 10.45 Hvad er en brændstofoperatør/ Reguleret enhed

10.45 – 11.00 Kaffepause

11.00 – 11.45 EU Reporting Tool og EU-login

11.45 – 12.15 Udfyldelse af stamdata, brugere og indsendelse af overvågningsplan

12.15 – 13.00 Frokost

13.00 – 14.30 Kildestrømme, metodetrin, scope faktor og alt det andet i MR-forordningen

14:30 – 14:45 Vigtige tidsfrister og proces frem til 31. maj 2025

14.45 – 15.00 Afrunding



Brændselsstrømme, metodetrin, anvendelses faktor og alt det andet

v/ Fuldmægtig Cecilie Sørensen

23. april 2024



Energistyrelsen

ERT Overvågningsplan

EU ETS Reporting Tool : ETS2 - MRV

GUIDELINES AND CONDITIONS

Modification History

B. Regulated entity identification

C. Regulated Entity Description

D. Calculation Approach

FuelStream

F. Management & Control

B. Regulated entity identification Expand All Collapse All Default Save

1 About the regulated entity

(a) Competent Authority

(b) Member State

(c) Emissions trading permit number

2 Regulated entity details

(a) Name of the regulated entity and the site on which it is physically located (head quarters, storage facilities, etc.):

(b) Specification and location of measurement systems for determining the released fuel amounts for fuel streams:

3 Contact details

Who can we contact about your monitoring plan?
It will help us to have someone who we can contact directly with any questions about your monitoring plan. The person you name should have the authority to act on behalf of the regulated entity-

Report ETS2-MP-7051

Share report with CA

Regulated entity name
Test Facility One

Revision type
New MP

Status
Draft

Current version
1.0

Applicable date

Delete Submit

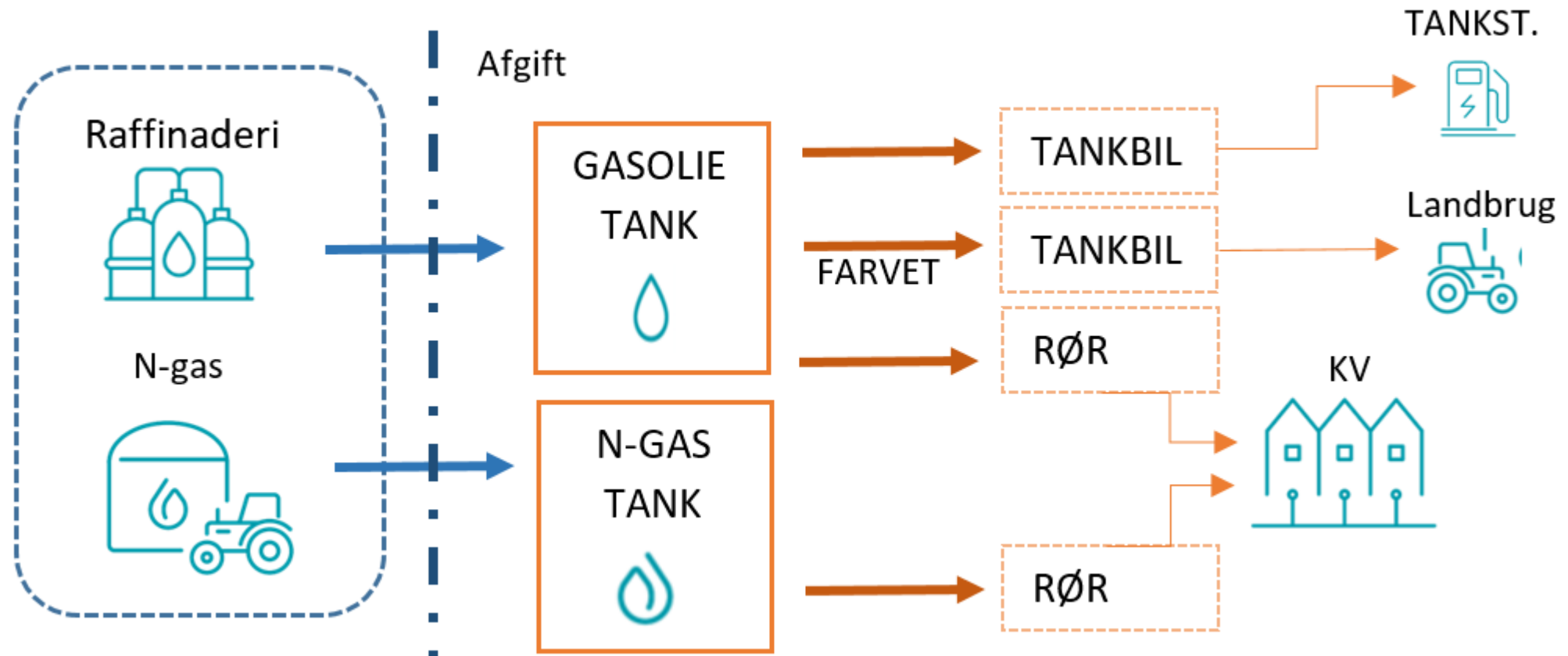
Approved versions (0)

Attachments (0)

Comments (0)

Workflow history

FUEL FOR ALL



Overvågningsplan- Guidance Document ETS2

1. Definer virksomhedens aktiviteter, hvilke falder under ETS2 og, hvad falder uden for scopet/grænserne – Guidens afsnit 2
2. Kategoriser virksomheden ud fra et estimat af årlige emissioner – Guidens afsnit 6.3.1
3. Oplist alle kildestrømme og klassificer dem i større "major" og ubetydelige "de-minimis" kategorier – Guidens afsnit 4.2
4. Identificer metodetrin "Tier" krav baseret på virksomhedens overordnet kategorisering samt kildestrømmens kategori [major/de-minimis] – Guidens afsnit 6.2
- 5a. Oplist og vurder datakilderne -- Guidens afsnit 5.3
- 5b. Scope faktor
- 5c. Beregnings faktorer
6. Kan metodetrin imødekommes? Hvis ikke se Guidens afsnit 6.4
7. Definer alle "datastrømme" – Guidens afsnit 6.7
8. Risikoanalyse: Er der potentielle svagheder i ens datakilder? – Guidens afsnit 6.7
9. Anvend risikoanalysen til at vælge de rette instrumenter og datakilder samt kontrolaktiviteter
10. Procedurer

Alle de nye ord – artikel 3 i MRR

4) »kildestrøm«: én af følgende:

- a) en bestemt type brændsel, råmateriale eller produkt, som medfører en emission af relevante drivhusgasser fra én eller flere emissionskilder som følge af forbruget eller fremstillingen heraf
- b) en bestemt type brændsel, råmateriale eller produkt, som indeholder kulstof og er omfattet af beregningen af drivhusgasemissioner ved hjælp af massebalancemetoden

5) »emissionskilde«: det særskilt identificerbare element i et anlæg eller en proces, hvorfra der udledes relevante drivhusgasser, eller med hensyn til luftfartsaktiviteter et individuelt luftfartøj

6) »usikkerhed«: en parameter, der er knyttet til resultatet af bestemmelsen af en størrelse, som beskriver spredningen i de værdier, der med rimelighed kan tilskrives den pågældende størrelse, herunder indflydelsen fra både systematiske og tilfældige faktorer, og som udtrykt i procent beskriver et konfidensinterval omkring gennemsnitsværdien, der omfatter 95 % af de beregnede værdier under hensyntagen til en eventuel asymmetri i fordelingen af værdier

7) »beregningsfaktorer«: nedre brændværdi, emissionsfaktor, foreløbig emissionsfaktor, oxidationsfaktor, omregningsfaktor, kulstofindhold, biomassefraktion eller omregningsfaktor

8) »metodetrin«: et specifikt krav, der anvendes til bestemmelse af aktivitetsdata, beregningsfaktorer, årlig emission og årlig gennemsnitlig emission pr. time, frigivet brændselsmængde og anvendelsesfaktor

32) »standardhandelsbrændsel«: internationalt standardiserede handelsbrændsler og -brændstoffer med et 95 % konfidensinterval på højst 1 % i den specificerede brændværdi, f.eks. gasolie, fyringsolie, benzin, lampeolie, petroleum, ethan, propan, butan, jetkerosine (jet A1 eller jet A), jetbenzin (jet B) og flyvebenzin (AvGas)

....

70) >>Overgået til forbrug>>.....

2. Kategorisering af reguleret enheder

- Lav emissions reguleret enhed, udleder $< 1.000T CO_{2(e)}$
- Kategori A reguleret enhed, udleder $\leq 50kT CO_{2(e)}$
- Kategori B reguleret enhed, udleder $> 50kT CO_{2(e)}$
- Foreløbigt sker kategoriseringen ud fra konservative estimater (5 årigt estimat)
- Jo større udledning des mere nøjagtig skal rapportering være. MRR §75h

C. Regulated Entity Description ✓

D. Calculation Approach ✗

FuelStream ✓

F. Management & Control ✗

(a) Description of the regulated entity and its activities: >

(b) Fuel stream diagram document title and reference: >

(c) Estimated annual emissions: ▾

Please enter here the average annual emissions of the regulated entity BEFORE the application of the scope factor. This information is required for categorisation of the installation in accordance with Article 75e(2) of the MRR. Use the average verified annual emissions of the previous trading period data OR if this data is not available, or is inappropriate, a conservative estimate of annual average emissions, excluding CO₂ from biomass meeting the RED II criteria and BEFORE the application of the scope factor.

The resulting category is used for identifying minimum tier requirements in Annex 2, subsections. Note in some cases this may be specifically requested by the competent authority as mandatory.

Estimated annual emissions * 57000

Entity category in accordance with Article 75e(2) B ▾

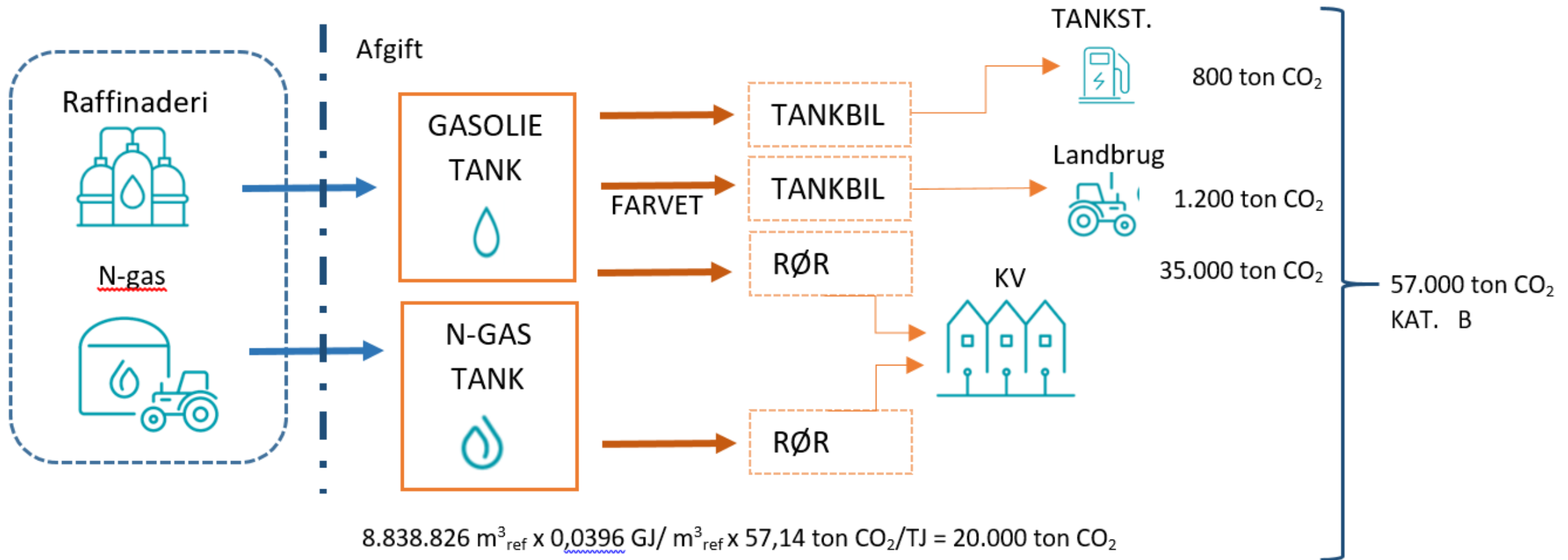
(d) Regulated entity with low emissions? ▾

Entering "TRUE" here means that the installation satisfies the criteria for installations with low emissions as defined by Article 75n(1). If your selection here contradicts the number for estimated emissions under point (c) above, a message will highlight this fact. Please give an appropriate justification below.

If you are an entity with low emissions as defined by Article 75n, several simplifications for the monitoring plan apply.

Regulated entity with low emissions? * FALSE ▾

FUEL FOR ALL – Kategori for anlæg



3. Kategorisering af brændselsstrømme

Kategorisering sker ved at følge disse trin:

- Opdel brændsler (brændselsstrøm) efter, hvordan brændslet transporteres og, hvem der er slutbruger
- Beregn udledningen for hver brændselsstrøm som ved kategorisering af den regulerede enhed
- Brændselsstrømme, der tilsammen udgør mindre end 1.000t CO_{2e} , kategoriseres som ubetydelig "de-minimis".
- Kildestrømme, der tilsammen udgør mere end 1.000t CO_{2e} , kategoriseres som større "major".

2 Means through which fuels are released for consumption

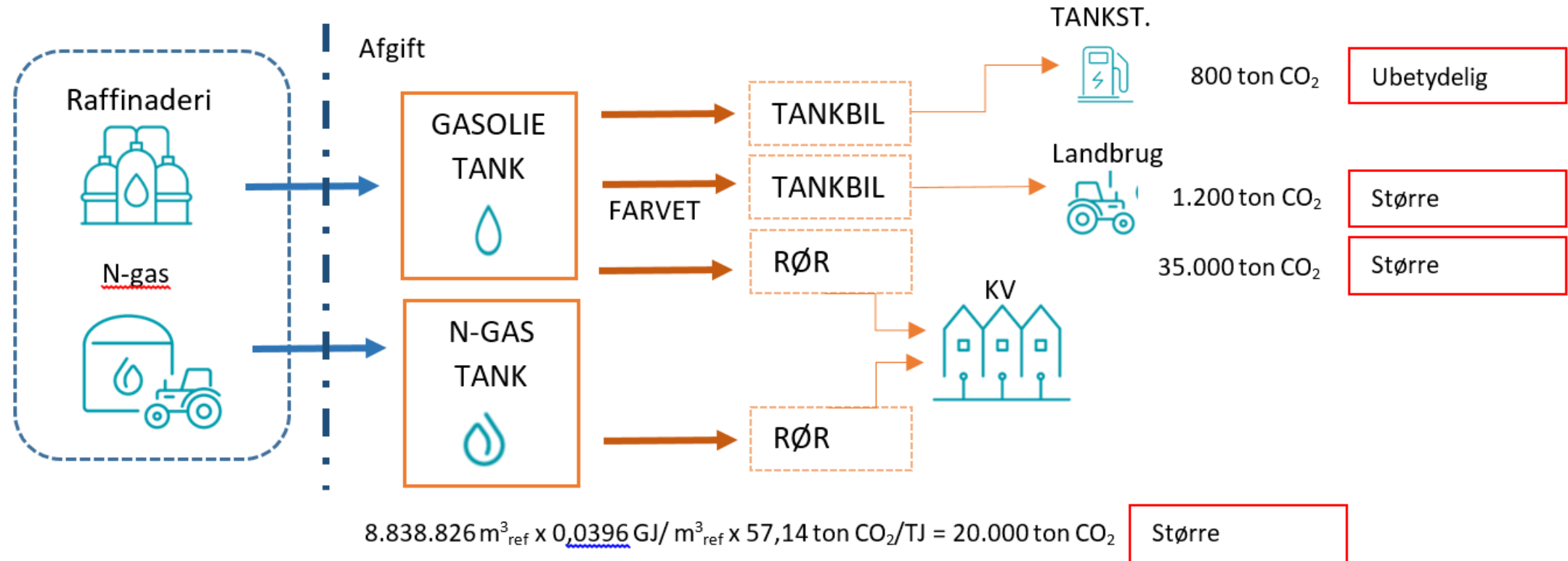
(a) Means through which fuels are released for consumption

Means for release MR1, MR2,...	Means through which fuels are released for consumption	
MR1	Road vehicles (e.g. trucks)	🗑️
MR2	Pipelines	🗑️

(b) Means through which fuels are released for consumption (intermediary parties, e.g. fuel traders):

Intermediary parties, IP1, IP2, ...	mp.regulated.entity.label.9335	
IP1	Fuel stations	🗑️
IP2	Directly connected to end consumers	🗑️
IP3	Other choice Farmers	🗑️

FUEL FOR ALL – Kategori for brændselsstrømme



Identificer brændselstypen

- Standardhandelsbrændsel, eksempelvis gasolie
- Andre gasformige og flydende brændsler, eksempelvis naturgas
- Faste brændsler, eksempelvis kul
- Når det er valgt kan alle informationerne kædes sammen i ERT

Brændselsdefinitioner:

- Standardhandelsbrændsel– MRR §3(32).

Fuel stream ref. F1, F2,...	Fuel stream name	Fuel stream type	Means through which released for consumption	Intermediary party through which released for consumption	
F1	Gasolie	Commercial standard fuels	MR1: Road vehicles (e.g. trucks)	IP1: Fuel stations	
F2	Gasolie	Commercial standard fuels	MR2: Pipelines	IP2: Directly connected to end consumers	
F3	Gasolie	Commercial standard fuels	MR1: Road vehicles (e.g. trucks)	IP3: Farmers	
F4	N-gas	Other gaseous & liquid fuels	MR2: Pipelines	IP2: Directly connected to end consumers	

Commercial standard fuels

Other gaseous & liquid fuels

Solid fuels

Fuels equivalent to commercial standard fuels (Art. 75k(2))

4. Overvågningsmetode og metodetrin

Modification History ✓

B. Regulated entity identification ✖

C. Regulated Entity Description ✖

D. Calculation Approach ✖ ◀

FuelStream ✓

F. Management & Control ✖

1 Applicable simplifications for monitoring Save

This section provides an overview of the simplifications that apply for monitoring emissions and corresponding sections in the monitoring plan that require completion.

(a) Regulated entity with low emissions?

This information is taken automatically from entries in C.1.d. If applicable, simplified tier requirements will be shown in sheet E and entities with low emissions are not required to submit the result of the risk assessment to the competent authority (F.3.i).

(b) Measurements methods in accordance with ETD/ED regime and owned by a trading partner? *

Please enter TRUE here if ALL of the following conditions are satisfied:

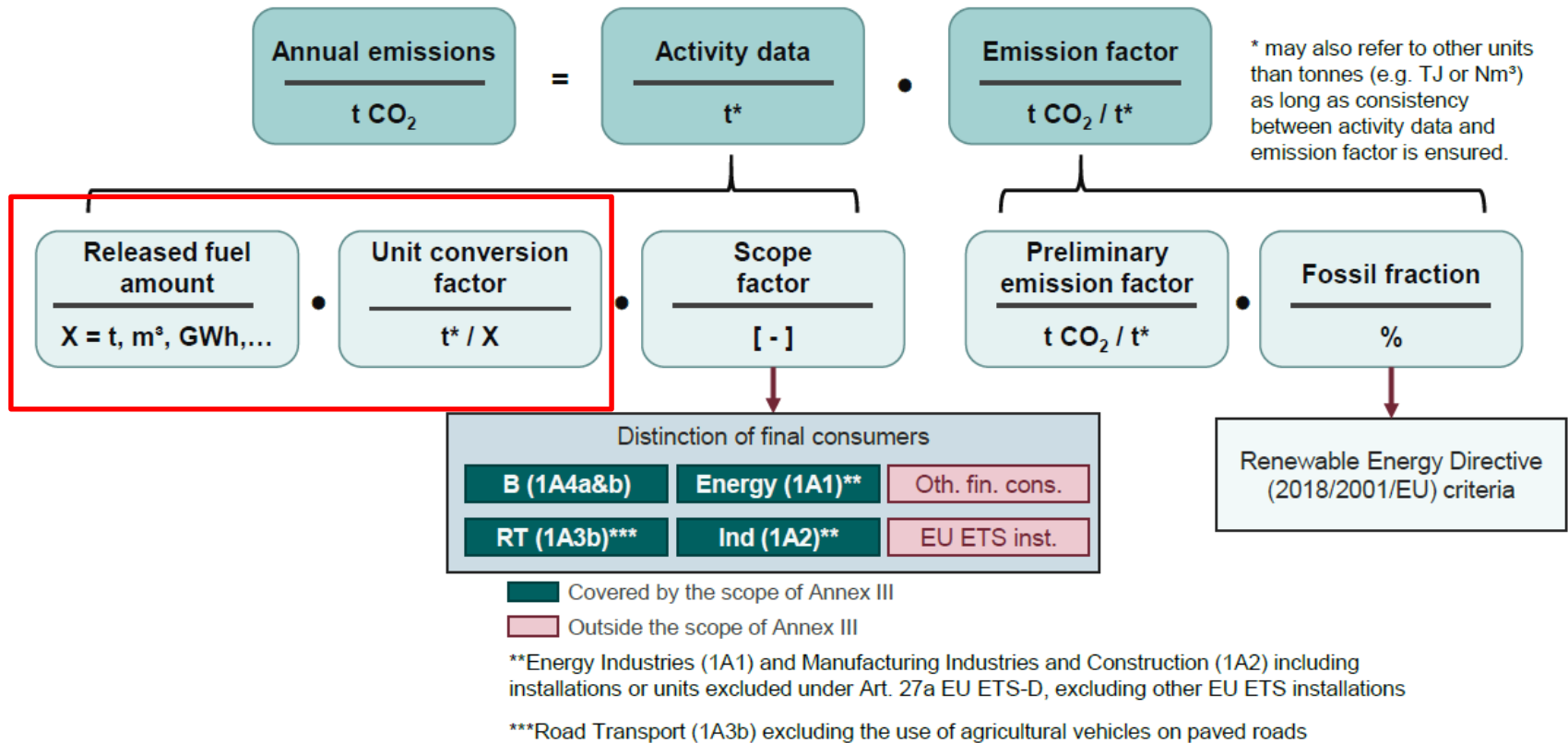
- you are an entity that is covered by the Energy Taxation / Excise Duty (ETD/ED) regime, AND
- the same measurement instruments are used as under the ETD/ED, AND
- all of the relevant measuring instruments are owned by a the trading partner, i.e. not by you.

If this is relevant, entries in section D.2.b below will become optional.

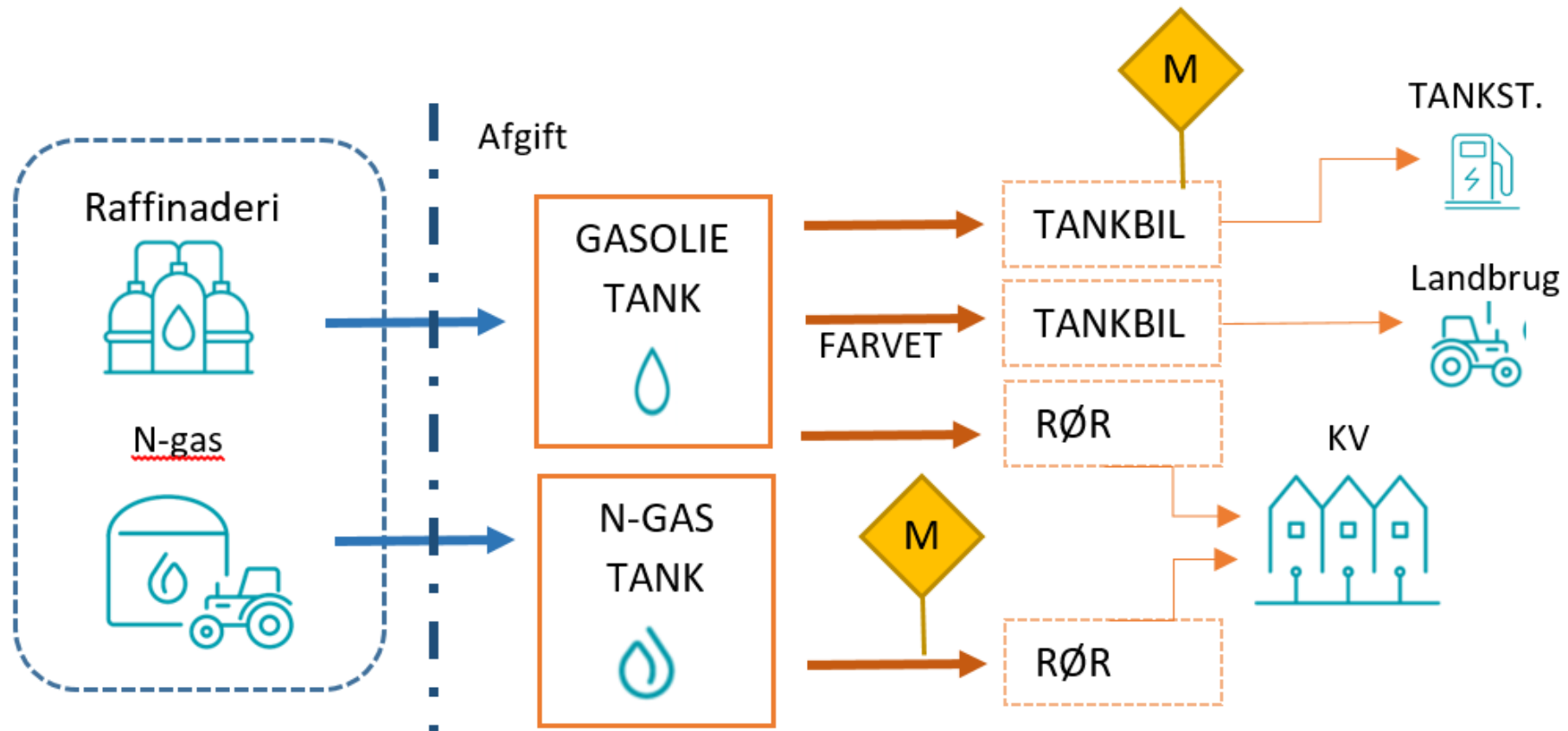
(c) Only commercial standard fuels or fuels meeting equivalent criteria? *

This information is taken automatically from entries in C.3.a. If applicable, simplified tier requirements will be shown in sheet E and entries related to laboratories used under D.2.d will become optional.

4. Overvågningsmetode og metodetrin



FUEL FOR ALL - Opgørelsesmetode



Måler/faktura skal registreres i OVP i ERT

Vigtig at klarlægge:

- Hvem ejer måleren
- Er mængden af aktivitetsdata bestemt ved måler eller faktura
- Hvad er den specificerede usikkerhed på måleren
- Krav til jævnlig kontrol/kalibrering af måler for opnåelse af angivet usikkerhed
- MRR Guidance document no.4 –GD on uncertainty Assessment

Ref	Type of measuring instrument	location (internal ID)	Measurement range		
			lower end	upper end	Specified uncertainty (+/-%)
MI1	Electronic volume conversion instrument	Ved gasskur	0	1000000	3
MI2	Rotary meter	Leverander bil	0	20000	5

Ref *

Type of measuring instrument *

location (internal ID) *

Measurement range

unit *

lower end *

upper end *

Specified uncertainty (+/-%) *

Krav til metodetrin (mængde) – MRR artikel 75h

- Kategori B (udleder $> 50kT CO_{2(e)}$)
- Gasolie til tankstationen er en ubetydelig brændselsstrøm, og standardhandelsbrændsel → Bilag IIa eller konservativ skøn
- N-gas er en større brændselsstrøm, men **ikke** et standardhandelsbrændsel → Bilag IIa

Artikel 75h

Anvendelige metodetrin for frigivne brændselsmængder og beregningsfaktorer

1. Til bestemmelse af frigivne brændselsmængder og de enkelte beregningsfaktorer anvender den enkelte regulerede enhed ved definitionen af de relevante **metodetrin for større brændselsstrømme**:

a) som minimum de metodetrin, der er anført i **bilag V**, for så vidt angår **kategori A-enheder**, eller hvis der kræves en **beregningsfaktor for en brændselsstrøm**, som er **et standardhandelsbrændsel**

b) i **andre tilfælde** end anført under litra a), det **højeste metodetrin**, der er omhandlet i **bilag IIa**.

2. For **ubetydelige brændselsstrømme** kan den regulerede enhed bestemme frigivne brændselsmængder og de enkelte beregningsfaktorer ved hjælp af **konservative skøn** i stedet for at benytte metodetrin, medmindre et fastsat metodetrin kan opnås uden yderligere tiltag.

Krav i bilag IIa i MRR

Tabel 1

Metodetrin for frigivne brændselsmængder (tilladt tolerance for hvert metodetrin)

Brændselsstrømtype	Parameter som usikkerheden anvendes for	Metodetrin 1	Metodetrin 2	Metodetrin 3	Metodetrin 4
--------------------	---	--------------	--------------	--------------	--------------

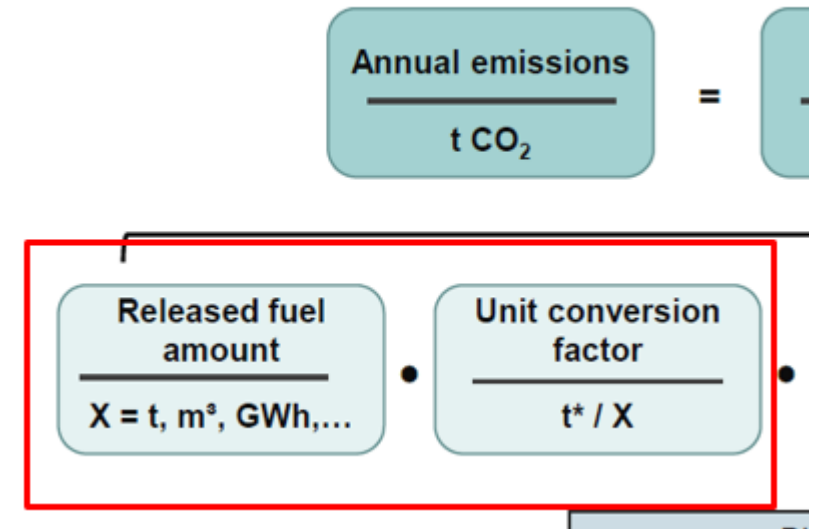
Forbrænding af brændsler

Standardhandelsbrændsel	Brændselsmængde [t] eller [Nm ³] eller [TJ]	±7,5 %	±5 %	±2,5 %	±1,5 %
Andre brændsler i gasholdig form eller flydende form	Brændselsmængde [t] eller [Nm ³] eller [TJ]	±7,5 %	±5 %	±2,5 %	±1,5 %
Fast brændsel	Brændselsmængde [t] eller [TJ]	±7,5 %	±5 %	±2,5 %	±1,5 %

- Gasolie til tankstationen er ubetydelig brændselsstrøm, og standardhandelsbrændsel, med usikkerhed på 0,5% → Bilag IIa
- Betyder at måler skal overholde en specificeret usikkerhed på mindst 1,5%, faktisk metodetrin 4 → OK (må skønnes)
- N-gas er større brændselsstrøm, men ikke et standardhandelsbrændsel med en usikkerhed på 3% → Bilag IIa, højest mulige
- Betyder at naturgasmåleren skal overholde en usikkerhed på 1,5%, hvilket ikke er muligt.

Brændselsmængden - Enheder

68) »omregningsfaktor«: en faktor, der omregner den enhed, hvori frigivne brændselsmængder udtrykkes i mængder udtrykt som energi i terajoule, masse i ton eller volumen i normal kubikmeter eller tilsvarende i liter, hvor det er relevant, og som omfatter alle relevante faktorer såsom massefylde, den nedre brændværdi eller (for gasser) konvertering fra øvre brændværdi til nedre brændværdi, alt efter hvad der er relevant.



»7) »beregningfaktorer«: nedre brændværdi, emissionsfaktor, foreløbig emissionsfaktor, oxidationsfaktor, omregningsfaktor, kulstofindhold, biomassefraktion eller omregningsfaktor«.

Krav til metodetrin (mængde) –MRR artikel 75h

- Kategori B (udleder $> 50kT CO_{2(e)}$)
- Gasolie til tankstationen er en ubetydelig brændselsstrøm, og standardhandelsbrændsel → Bilag V eller konservativ skøn
- N-gas er en større brændselsstrøm, men ikke et standardhandelsbrændsel → Bilag IIa

Artikel 75h

Anvendelige metodetrin for frigivne brændselsmængder og beregningsfaktorer

1. Til bestemmelse af frigivne brændselsmængder og de enkelte beregningsfaktorer anvender den enkelte regulerede enhed ved definitionen af de relevante **metodetrin for større brændselsstrømme:**

a) som minimum de metodetrin, der er anført i **bilag V**, for så vidt angår **kategori A-enheder**, eller hvis der kræves en **beregningsfaktor for en brændselsstrøm**, som er **et standardhandelsbrændsel**

b) i **andre tilfælde** end anført under litra a), det **højeste metodetrin**, der er omhandlet i **bilag IIa**.

2. For **ubetydelige brændselsstrømme** kan den regulerede enhed bestemme frigivne brændselsmængder og de enkelte beregningsfaktorer ved hjælp af **konservative skøn** i stedet for at benytte metodetrin, medmindre et fastsat metodetrin kan opnås uden yderligere tiltag.

Krav i bilag V i MRR - gasolie

»Tabel 2

Minimumsmetodetrin, der skal anvendes ved beregningsbaserede metoder for enheder i kategori A, og for så vidt angår beregningsfaktorer for standardhandelsbrændsel for regulerede enheder i henhold til artikel 75e, stk. 2, litra a)

Brændselsstrømtype	Frigivet brændselsmængde	Omregningsfaktor	Emissionsfaktor (*)
Standardhandelsbrændsel	2	2a/2b	2a/2b
Brændselsstrømtype	Frigivet brændselsmængde	Omregningsfaktor	Emissionsfaktor (*)
Andre brændsler i gasholdig form eller flydende form	2	2a/2b	2a/2b
Fast brændsel	1	2a/2b	2a/2b«

(*) Metodetrin for emissionsfaktoren vedrører den foreløbige emissionsfaktor. For blandede materialer bestemmes biomassefraktionen særskilt. Metodetrin 1 skal være det minimumsmetodetrin, der skal anvendes for biomassefraktionen for kategori A-enheder, og for så vidt angår standardhandelsbrændsel for alle regulerede enheder i henhold til artikel 75e, stk. 2, litra a).«

2.2. Metodetrin for omregningsfaktor

Metodetrin 1: Den regulerede enhed anvender et af følgende:

- standardfaktorerne anført i bilag VI, afsnit 1
- andre konstante værdier i overensstemmelse med artikel 31, stk. 1, litra e), hvis ingen relevante værdier er indeholdt i bilag VI, afsnit 1.

Metodetrin 2a: Den regulerede enhed anvender landespecifikke faktorer for det pågældende brændsel i overensstemmelse med artikel 31, stk. 1, litra b) eller c).

Metodetrin 2b: For kommercielt handlede brændsler anvendes en omregningsfaktor, som beregnes ud fra fortegnelserne over køb for det pågældende brændsel, forudsat at den er beregnet på grundlag af anerkendte nationale eller internationale standarder.

Metodetrin 3: Den regulerede enhed bestemmer omregningsfaktoren i henhold til artikel 32-35.

Krav i bilag IIa i MRR – N-gas

2.2. Metodetrin for omregningsfaktor

Metodetrin 1: Den regulerede enhed anvender et af følgende:

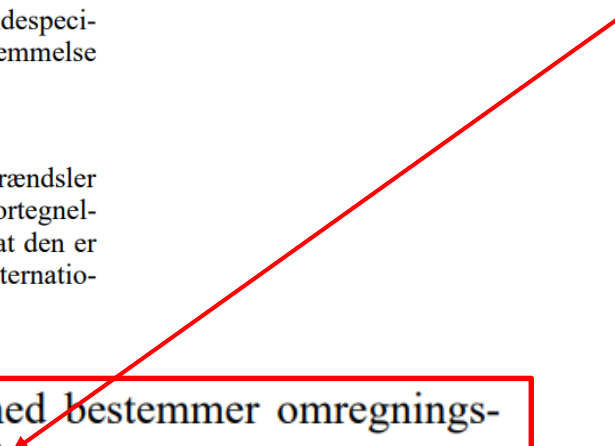
- a) standardfaktorerne anført i bilag VI, afsnit 1
- b) andre konstante værdier i overensstemmelse med artikel 31, stk. 1, litra e), hvis ingen relevante værdier er indeholdt i bilag VI, afsnit 1.

Metodetrin 2a: Den regulerede enhed anvender landespecifikke faktorer for det pågældende brændsel i overensstemmelse med artikel 31, stk. 1, litra b) eller c).

Metodetrin 2b: For kommercielt handlede brændsler anvendes en omregningsfaktor, som beregnes ud fra fortegnelserne over køb for det pågældende brændsel, forudsat at den er beregnet på grundlag af anerkendte nationale eller internationale standarder.

Metodetrin 3: Den regulerede enhed bestemmer omregningsfaktoren i henhold til artikel 32-35.

Analyse, krav til laboratorie, antal prøver mv.



Specielt for N-gas

Naturgassens sammensætning måles løbende på Energinets gaskromatograf i Egtved. På baggrund af målingen bestemmes årligt en emissionsfaktor baseret på den faste brændværdi på $0,0396 \text{ GJ/m}^3_{ref}$. Energistyrelsen har godkendt, at Energinets gaskromatograf overholder kravene til analyse jævnfør artikel 32-35 i MR-forordningen. Brændværdi og emissionsfaktor kan derfor sættes til metodetrin 3 for alle produktionsenheder (gælder ikke for bionaturgas som i stedet kan anvende metodetrin 2a). Energistyrelsen udgiver årligt brændværdi og emissionsfaktor på sin hjemmeside.

Naturgasforbrug opgøres i afregningskubikmeter/økonomikubikmeter i henhold til faktura. For brændværdi og emissionsfaktor anvendes de værdier, som offentliggøres på Energistyrelsens hjemmeside.



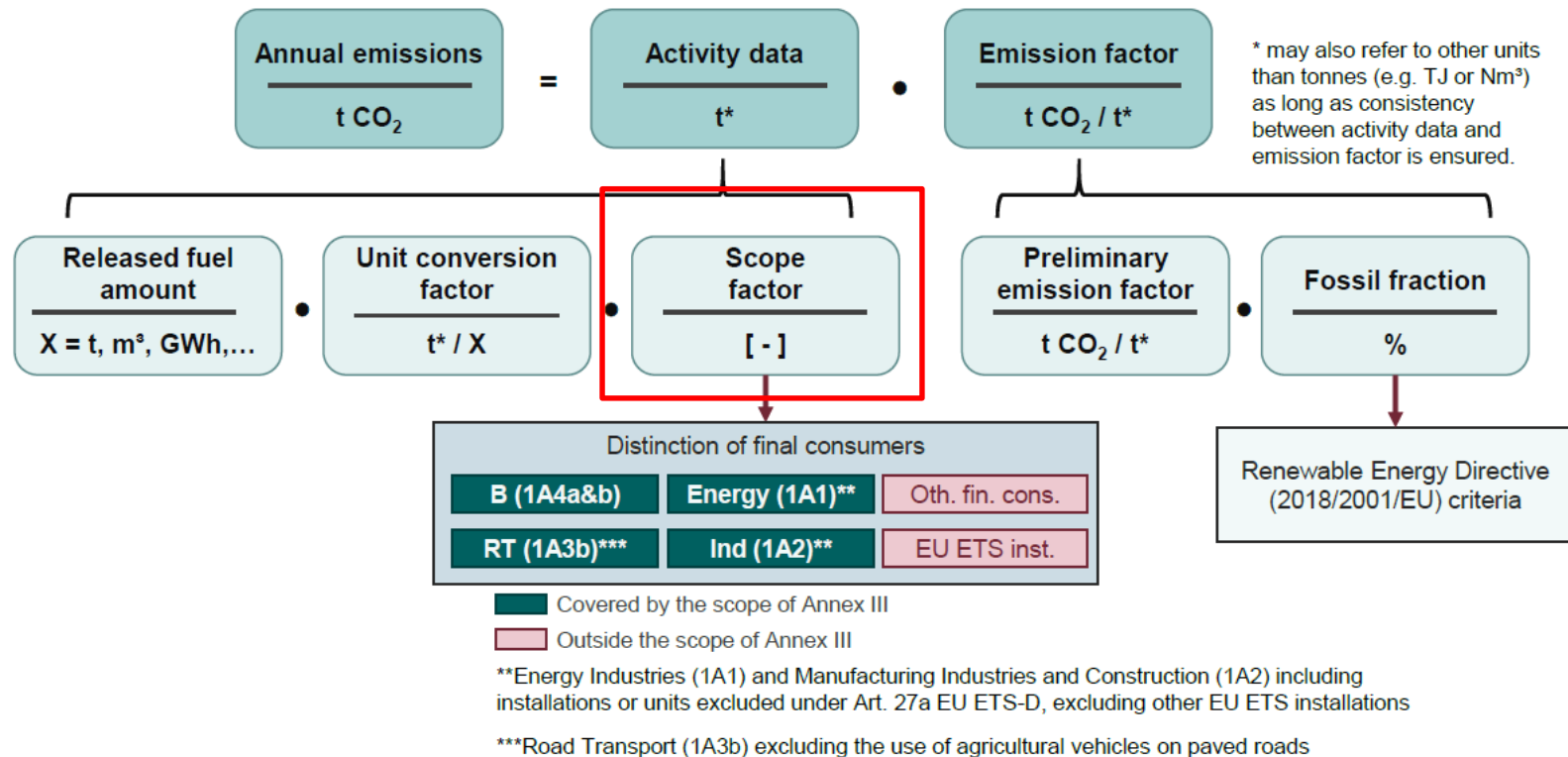
SPØRGSMÅL?

23. april 2024



Energistyrelsen

5b. Overvågningsmetode og metodetrin



Anvendelsesfaktor
 »Scope factor«: den faktor mellem nul og én, der anvendes til at bestemme andelen af en brændselsstrøm, der anvendes til forbrænding i de sektorer, der er omfattet af bilag III til direktiv 2003/87/EF

Artikel 75I i MRR

Artikel 75I

Bestemmelse af anvendelsesfaktoren

1. Hvis de frigivne brændselsmængder i en brændselsstrøm kun anvendes til forbrænding i de sektorer, der er omhandlet i bilag III til direktiv 2003/87/EF, sættes anvendelsesfaktoren til 1.

Hvis de frigivne brændselsmængder i en brændselsstrøm kun anvendes til forbrænding i de sektorer, der er omhandlet i kapitel II og III i direktiv 2003/87/EF, med undtagelse af anlæg, der er udelukket i henhold til artikel 27a i nævnte direktiv, sættes anvendelsesfaktoren til nul, forudsat at den regulerede enhed påviser, at dobbelttælling som omhandlet i artikel 30f, stk. 5, i direktiv 2003/87/EF er undgået.

Den regulerede enhed bestemmer en anvendelsesfaktor for hver brændselsstrøm enten ved at anvende de metoder, der er omhandlet i stk. 2, eller en standardværdi i overensstemmelse med stk. 3, afhængigt af det anvendte metodetrin.

2. Den regulerede enhed bestemmer anvendelsesfaktoren på grundlag af en eller flere af følgende metoder i overensstemmelse med kravene for det anvendte metodetrin som fastsat i bilag IIa til denne forordning:

Krav i bilag IIa i MRR – Alle brændselsstrømme

2.4. Metodetrin for anvendelsesfaktoren

Metodetrin 1: Den regulerede enhed anvender en standardværdi i henhold til artikel 75l, stk. 3 eller 4.

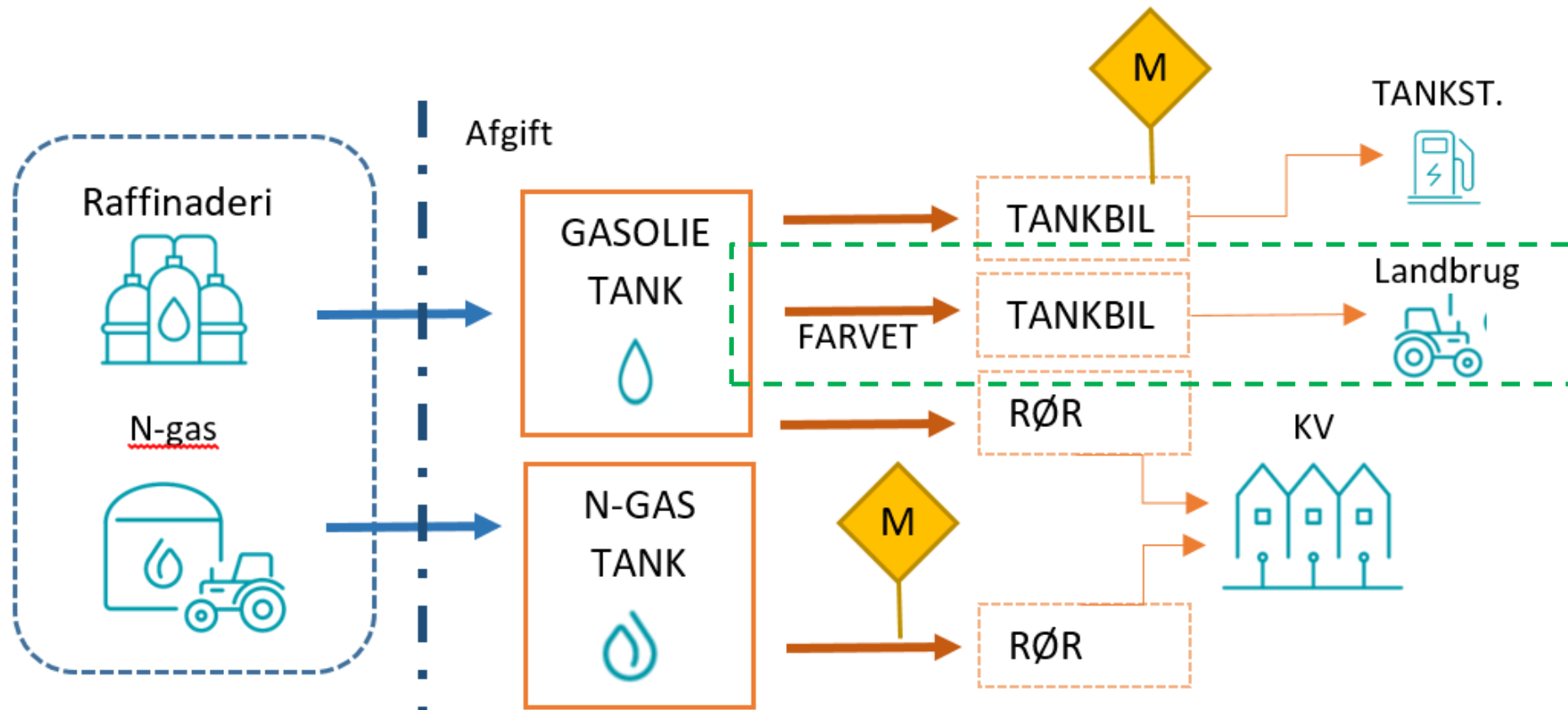
Metodetrin 2: Den regulerede enhed anvender metoder i overensstemmelse med artikel 75l, stk. 2, litra e)-g).

Metodetrin 3: Den regulerede enhed anvender metoder i overensstemmelse med artikel 75l, stk. 2, litra a)-d).«

2. Den regulerede enhed bestemmer anvendelsesfaktoren på grundlag af en eller flere af følgende metoder i overensstemmelse med kravene for det anvendte metodetrin som fastsat i bilag IIa til denne forordning:

- a) metoder, der er baseret på den fysiske sondring mellem brændselsstrømme, herunder metoder, der er baseret på en sondring mellem geografiske områder eller på anvendelse af separate måleinstrumenter
- b) metoder baseret på brændslets kemiske egenskaber, som gør det muligt for regulerede enheder at påvise, at det pågældende brændsel udelukkende kan anvendes til forbrænding i specifikke sektorer af juridiske, tekniske eller økonomiske grunde
- c) anvendelse af en afgiftsmarkør i overensstemmelse med Rådets direktiv 95/60/EF (**)
- d) anvendelse af den verificerede årlige emissionsrapport, jf. artikel 68, stk. 1

FUEL FOR ALL – Anvendelsesfaktor



Beskrivelse i Guidance Document ETS2

- For sammenskrivning af metode og metodetrin henvises til guideline
- I eksemplet FUEL FOR ALL kan brændslet til landbruget overholde metodetrin 3, da det solgte brændsel er farvet.
- Andre markører kan være højt blyindhold i flybrændstof, anden brændværdi mv.

5.4.2 Methods to determine end consumers

The MRR provides a hierarchy of methods for regulated entities to determine the scope factor of each fuel stream taking into account each method's i.a. robustness, risk of fraud, possibility for targeted cost pass-through and administrative burden.

Table 5: Overview of the tier definitions for the scope factor

Tier	Tier definition
1	Art. 75l(3): Default value of 1 (full scope coverage) Art. 75l(4): (Default value lower than 1 if certain conditions are met; see below)
2	Art. 75l(2)(e): Chain-of-custody (IT-based or paper-based) Art. 75l(2)(f): National marking Art. 75l(2)(g): Indirect methods (correlations)
3	Art. 75l(2)(a): Physical distinction of flows Art. 75l(2)(b): Chemical distinction of fuels Art. 75l(2)(c): Chemical marking (Euromarker) Art. 75l(2)(d): ETS1 verified annual emissions report data

Beskrivelse i Guidance Document ETS2

- For sammenskrivning af metode og metodetrin henvises til guideline
- I eksemplet FUEL FOR ALL kan N-gas ikke overholde metodetrin 3, her må vi gå ét trin ned.
- Forbrugerne skal eksempelvis identificeres via leverandørkontrakter.

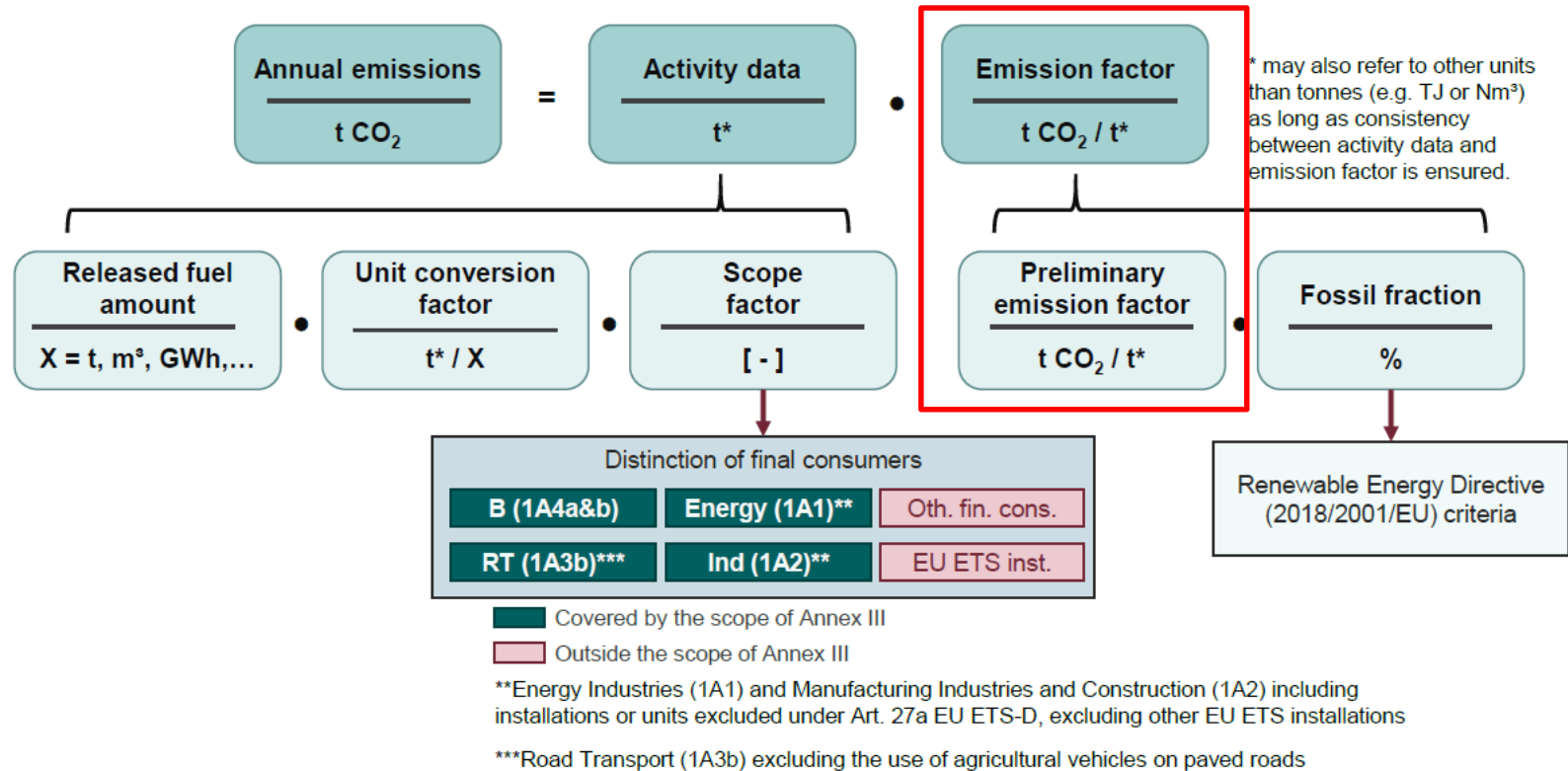
5.4.2 Methods to determine end consumers

The MRR provides a hierarchy of methods for regulated entities to determine the scope factor of each fuel stream taking into account each method's i.a. robustness, risk of fraud, possibility for targeted cost pass-through and administrative burden.

Table 5: Overview of the tier definitions for the scope factor

Tier	Tier definition
1	Art. 75(3): Default value of 1 (full scope coverage) Art. 75(4): (Default value lower than 1 if certain conditions are met; see below)
2	Art. 75(2)(e): Chain-of-custody (IT-based or paper-based) Art. 75(2)(f): National marking Art. 75(2)(g): Indirect methods (correlations)
3	Art. 75(2)(a): Physical distinction of flows Art. 75(2)(b): Chemical distinction of fuels Art. 75(2)(c): Chemical marking (Euromarker) Art. 75(2)(d): ETS1 verified annual emissions report data

5c. Overvågningsmetode og metodetrin



Krav til metodetrin artikel 75h i MRR

- Kategori B
- Gasolie til tankstationen er ubetydelig brændselsstrøm, og standardhandelsbrændsel → Bilag V eller konservativ skøn
- N-gas er større brændselsstrøm, men ikke et standardhandelsbrændsel → Bilag IIa

Artikel 75h

Anvendelige metodetrin for frigivne brændselsmængder og beregningsfaktorer

1. Til bestemmelse af frigivne brændselsmængder og de enkelte beregningsfaktorer anvender den enkelte regulerede enhed ved definitionen af de relevante metodetrin for større brændselsstrømme:

- a) som minimum de metodetrin, der er anført i bilag V, for så vidt angår kategori A-enheder, eller hvis der kræves en beregningsfaktor for en brændselsstrøm, som er et standardhandelsbrændsel
- b) i andre tilfælde end anført under litra a), det højeste metodetrin, der er omhandlet i bilag IIa.

2. For ubetydelige brændselsstrømme kan den regulerede enhed bestemme frigivne brændselsmængder og de enkelte beregningsfaktorer ved hjælp af konservative skøn i stedet for at benytte metodetrin, medmindre et fastsat metodetrin kan opnås uden yderligere tiltag.

Krav i bilag V i MRR - gasolie

»Tabel 2

Minimumsmetodetrin, der skal anvendes ved beregningsbaserede metoder for enheder i kategori A, og for så vidt angår beregningsfaktorer for standardhandelsbrændsel for regulerede enheder i henhold til artikel 75e, stk. 2, litra a)

Brændselsstrømtype	Frigivet brændselsmængde	Omregningsfaktor	Emissionsfaktor (*)
Standardhandelsbrændsel	2	2a/2b	2a/2b

02023R2122 — DA — 18.10.2023 — 000.001 — 43

Brændselsstrømtype	Frigivet brændselsmængde	Omregningsfaktor	Emissionsfaktor (*)
Andre brændsler i gasholdig form eller flydende form	2	2a/2b	2a/2b
Fast brændsel	1	2a/2b	2a/2b«

(*) Metodetrin for emissionsfaktoren vedrører den foreløbige emissionsfaktor. For blandede materialer bestemmes biomassefraktionen særskilt. Metodetrin 1 skal være det minimumsmetodetrin, der skal anvendes for biomassefraktionen for kategori A-enheder, og for så vidt angår standardhandelsbrændsel for alle regulerede enheder i henhold til artikel 75e, stk. 2, litra a).«

Metodetrin 1: Den regulerede enhed anvender et af følgende:

- standardfaktorerne anført i bilag VI, afsnit 1
- andre konstante værdier i overensstemmelse med artikel 31, stk. 1, litra e), hvis ingen relevante værdier er indeholdt i bilag VI, afsnit 1.

Metodetrin 2a: Den regulerede enhed anvender landespecifikke emissionsfaktorer for det pågældende brændsel i overensstemmelse med artikel 31, stk. 1, litra b) og c).

Metodetrin 2b: Den regulerede enhed beregner emissionsfaktorer for brændsel baseret på den nedre brændværdi for bestemte kul typer sammenholdt med en empirisk korrelation, som bestemmes mindst en gang om året i henhold til artikel 32-35 og artikel 75m.

Den regulerede enhed skal sikre, at korrelationen opfylder kravene med hensyn til god teknisk praksis, og at den kun anvendes i forhold til værdier for den reference, der ligger inden for det område, som den er fastsat for.

Metodetrin 3: Den regulerede enhed anvender et af følgende:

Artikel 31 i MRR for metodetrin 2a

Metodetrin 2a: Den regulerede enhed anvender landespecifikke emissionsfaktorer for det pågældende brændsel i overensstemmelse med artikel 31, stk. 1, litra b) og c).

Artikel 31

Standardværdier for beregningsfaktorer

1. Hvis driftslederen bestemmer beregningsfaktorer som standardværdier, skal vedkommende i henhold til kravene for det anvendte metodetrin som anført i bilag II og VI anvende en af følgende værdier:

a) standardfaktorer og støkiometriske faktorer opført i bilag VI

b) standardfaktorer, som medlemsstaten benytter til forelæggelse af dens nationale opgørelse til sekretariatet for FN's rammekonvention om klimaændringer

c) litteraturværdier aftalt med den kompetente myndighed, herunder offentliggjorte standardfaktorer fra den kompetente myndighed, der er forenelige med faktorerne i litra b), men som er repræsentative for mere opdelte kildebrændselsstrømme

Krav i bilag IIa i MRR – N-gas

anvendes i forhold til værdier for den reference, der ligger inden for det område, som den er fastsat for.

Metodetrin 3: Den regulerede enhed anvender et af følgende:

- a) emissionsfaktoren bestemmes i henhold til de relevante forskrifter i artikel 32-35
- b) den empiriske korrelation som specificeret for metodetrin 2b, hvis den regulerede enhed dokumenterer til den kompetente myndigheds tilfredshed, at usikkerheden ved den empiriske korrelation ikke overstiger 1/3 af den usikkerhedsværdi, som den regulerede enhed skal overholde med hensyn til bestemmelsen af frigivne brændselsmængder for det relevante brændsel.

Artikel 32

Beregningsfaktorer baseret på analyser

1. Driftslederen sikrer, at analyser, prøvetagning, kalibreringer og valideringer til bestemmelse af beregningsfaktorer udføres ved hjælp af metoder, der er baseret på tilsvarende EN-standards.

Hvis sådanne standarder ikke er til rådighed, baseres metoderne på passende ISO-standarder eller nationale standarder. Såfremt der ikke findes relevante offentliggjorte standarder, anvendes relevante udkast til standarder, industriens retningslinjer for bedste praksis eller andre videnskabeligt beviste metoder for at begrænse risikoen for tendentiøs prøvetagning og måling.

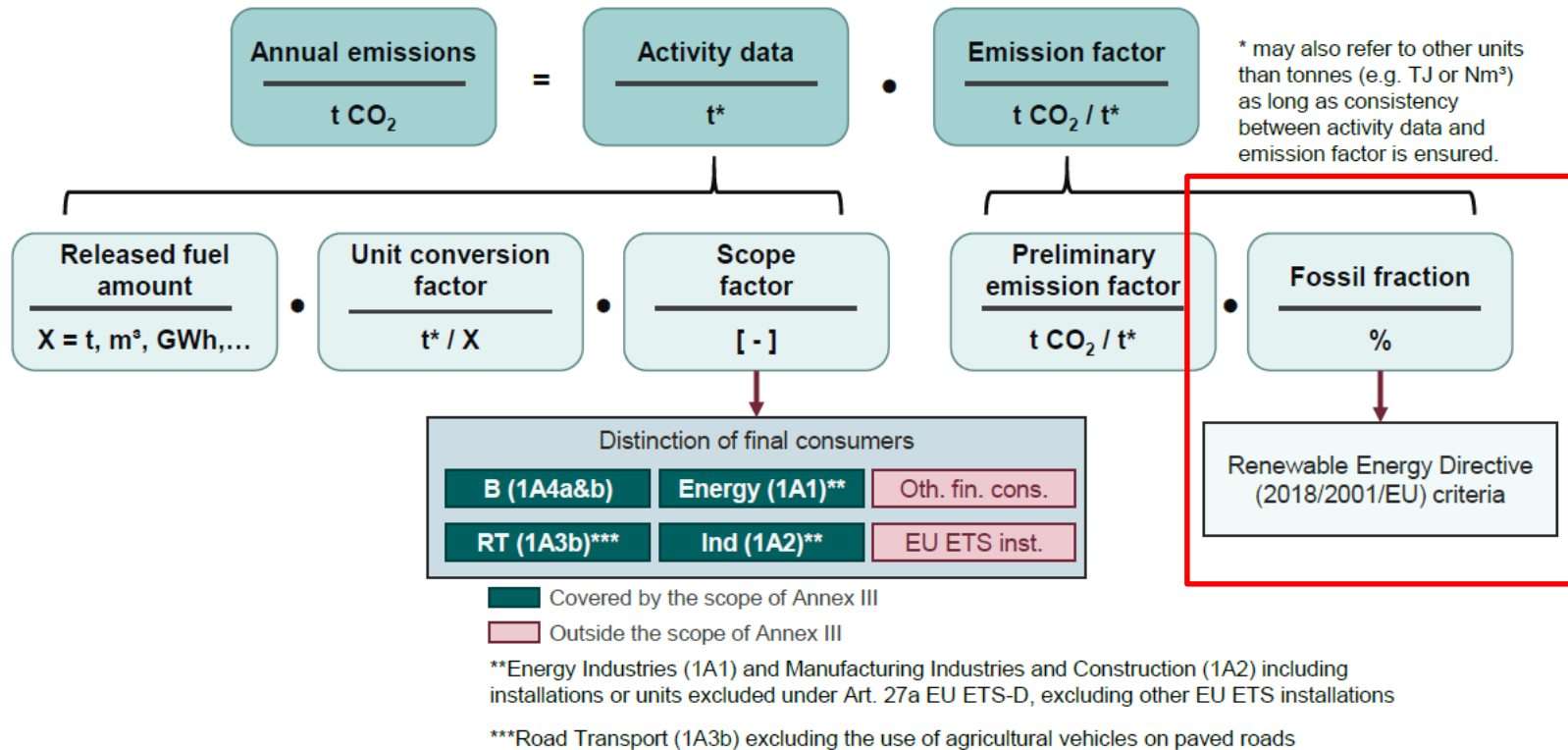
2. Såfremt onlinegaskromatografer eller ekstraktive eller ikke-ekstraktive gasanalyser anvendes til bestemmelse af emissioner, skal driftslederen indhente den kompetente myndigheds godkendelse af brugen af dette udstyr. Udstyret må kun bruges i forbindelse med

Specielt for N-gas

Naturgassens sammensætning måles løbende på Energinets gaskromatograf i Egtved. På baggrund af målingen bestemmes årligt en emissionsfaktor baseret på den faste brændværdi på $0,0396 \text{ GJ/m}^3_{ref}$. Energistyrelsen har godkendt, at Energinets gaskromatograf overholder kravene til analyse jævnfør artikel 32-35 i MR-forordningen. Brændværdi og emissionsfaktor kan derfor sættes til metodetrin 3 for alle produktionsenheder (gælder ikke for bionaturgas som i stedet kan anvende metodetrin 2a). Energistyrelsen udgiver årligt brændværdi og emissionsfaktor på sin hjemmeside.

Naturgasforbrug opgøres i afregningskubikmeter/økonomikubikmeter i henhold til faktura. For brændværdi og emissionsfaktor anvendes de værdier, som offentliggøres på Energistyrelsens hjemmeside.

4. Overvågningsmetode og metodetrin



Krav til metodetrin i artikel 75h i MRR

- Kategori B
- Gasolie til tankstationen er ubetydelig brændselsstrøm, og standardhandelsbrændsel → Bilag V eller konservativ skøn
- N-gas er større brændselsstrøm, men ikke et standardhandelsbrændsel → Bilag IIa

Artikel 75h

Anvendelige metodetrin for frigivne brændselsmængder og beregningsfaktorer

1. Til bestemmelse af frigivne brændselsmængder og de enkelte beregningsfaktorer anvender den enkelte regulerede enhed ved definitionen af de relevante metodetrin for større brændselsstrømme:

a) som minimum de metodetrin, der er anført i bilag V, for så vidt angår kategori A-enheder, eller hvis der kræves en beregningsfaktor for en brændselsstrøm, som er et standardhandelsbrændsel

b) i andre tilfælde end anført under litra a), det højeste metodetrin, der er omhandlet i bilag IIa.

2. For ubetydelige brændselsstrømme kan den regulerede enhed bestemme frigivne brændselsmængder og de enkelte beregningsfaktorer ved hjælp af konservative skøn i stedet for at benytte metodetrin, medmindre et fastsat metodetrin kan opnås uden yderligere tiltag.

Krav i bilag V i MRR - gasolie

2.3. Metodetrin for biomassefraktion

Metodetrin 1: Den regulerede enhed anvender en gældende værdi, som den kompetente myndighed eller Kommissionen offentliggør, eller værdier i henhold til artikel 31, stk. 1.

Metodetrin 2: Den regulerede enhed anvender en skønsmetode, der er godkendt i henhold til artikel 75m, stk. 3.

»Tabel 2
Minimumsmetodetrin, der skal anvendes ved beregningsbaserede metoder for enheder i kategori A, og for så vidt angår beregningsfaktorer for standardhandelsbrændsel for regulerede enheder i henhold til artikel 75e, stk. 2, litra a)

Brændselsstrømtype	Frigivet brændselsmængde	Omregningsfaktor	Emissionsfaktor (*)
Standardhandelsbrændsel	2	2a/2b	2a/2b

02023R2122 — DA — 18.10.2023 — 000.001 — 43

Brændselsstrømtype	Frigivet brændselsmængde	Omregningsfaktor	Emissionsfaktor (*)
Andre brændsler i gasholdig form eller flydende form	2	2a/2b	2a/2b
Fast brændsel	1	2a/2b	2a/2b

(*) Metodetrin for emissionsfaktoren vedrører den foreløbige emissionsfaktor. For blandede materialer bestemmes biomassefraktionen særskilt. Metodetrin 1 skal være det minimumsmetodetrin, der skal anvendes for biomassefraktionen for kategori A-enheder, og for så vidt angår standardhandelsbrændsel for alle regulerede enheder i henhold til artikel 75e, stk. 2, litra a).«

(*) Metodetrin for emissionsfaktoren vedrører den foreløbige emissionsfaktor. For blandede materialer bestemmes biomassefraktionen særskilt. Metodetrin 1 skal være det minimumsmetodetrin, der skal anvendes for biomassefraktionen for kategori A-enheder, og for så vidt angår standardhandelsbrændsel for alle regulerede enheder i henhold til artikel 75e, stk. 2, litra a).«

Krav i bilag IIa i MRR – N-gas

Højeste metodetrin i bilag IIa

2.3. Metodetrin for biomassefraktion

Metodetrin 1: Den regulerede enhed anvender en gældende værdi, som den kompetente myndighed eller Kommissionen offentliggør, eller værdier i henhold til artikel 31, stk. 1.

Metodetrin 2: Den regulerede enhed anvender en skønsmetode, der er godkendt i henhold til artikel 75m, stk. 3, andet punktum.

Metodetrin 3a: Den regulerede enhed anvender analyser i henhold til artikel 75m, stk. 3, første punktum, og i henhold til artikel 32-35.

Antager den regulerede enhed, at den fossile fraktion udgør 100 % i henhold til artikel 39, stk. 1, tildeles biomassefraktionen ikke et metodetrin.

Metodetrin 3b: For brændsler, som stammer fra en fremstillingsproces med veldefinerede og sporbare tilførselsstrømme, kan den regulerede enhed basere sit skøn på en massebalance over det fossile kulstof og det biomassekulstof, som indgår i eller udgår af processen, som f.eks. det massebalancesystem, der er omhandlet i artikel 30, stk. 1, i direktiv (EU) 2018/2001.

Opsummering

- Vi har nu valgt metodetrin for alle brændsler for alle faktorer. Disse valg skal angives i overvågningsplanen.
- Eksempel gasolie til tankstation
- ERT er desværre ikke færdig, så ingen billede

Released amounts	Unit conversion factor	(Prelim.) Emission factor	Biomass fraction	Scope factor
Tier 1	Tier 1	Tier 1	Tier 1	Tier 1
Tier 2	Tier 2a/2b	Tier 2a/2b	Tier 2	Tier 2
Tier 3	Tier 3	Tier 3	Tier 3a/3b	Tier 3
Tier 4	Tier 3	Tier 3	Tier 3a/3b	Tier 3

Picture by ENVIRONMENT AGENCY AUSTRIA **umweltbundesamt**[®]



SPØRGSMÅL?

23. april 2024



Energistyrelsen



Kaffepause 10 min.

23. april 2024



Energistyrelsen



Biomasse

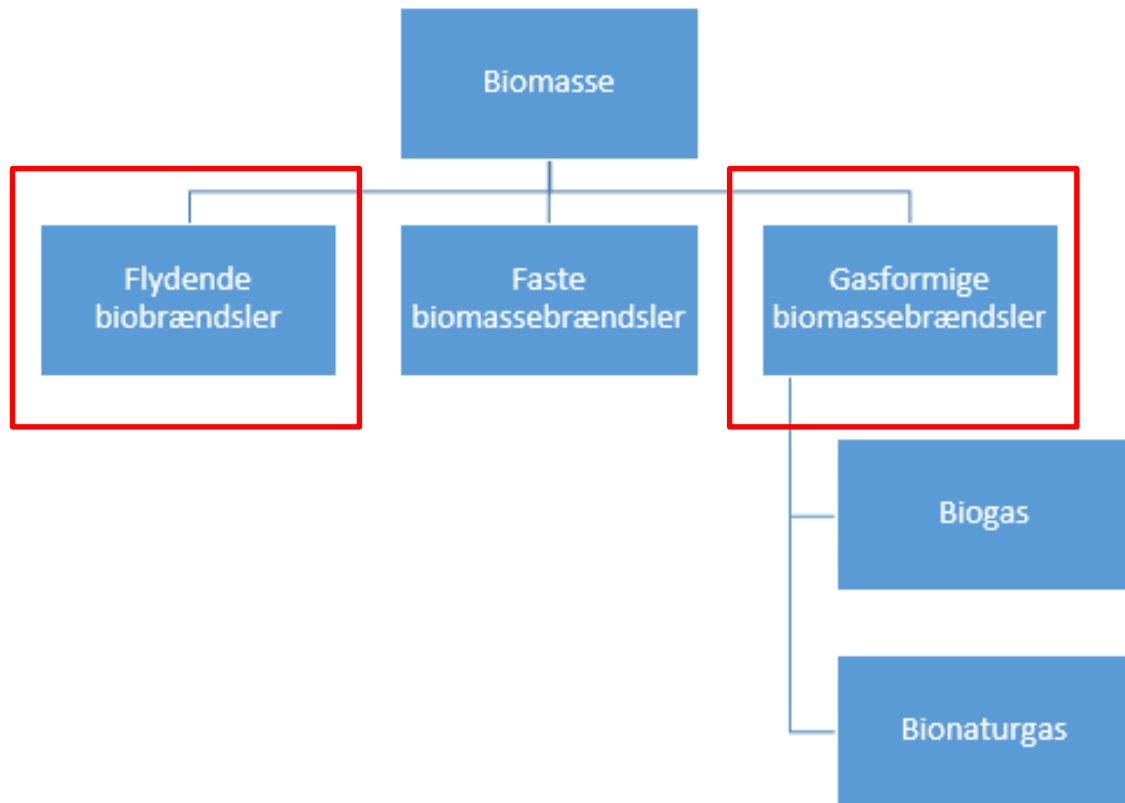
v/ Fuldmægtig Lukas Matz Jensen

23. april 2024



Energistyrelsen

Biomasse i ETS2



- CO₂-emissioner fra forbrænding af **bæredygtigt biomasse** sættes til nul og der skal ikke returneres kvoter for udledningen
- Biomasse skal fra den 1. januar 2023 opfylde kriterier om bæredygtighed og besparelse af drivhusgasemissioner, som er fastsat i VE II-direktivet
 - Bæredygtighedskriterierne kan findes i VE II-direktivets artikel 29, stk. 2-7
 - Besparelseskriterierne kan findes i VE II-direktivets artikel 29, stk. 10
 - Effektivitetskriterierne for el-produktion skal **ikke** opfyldes (artikel 29, stk. 11)

Artikel 75m i MRR

Artikel 75m

Frigivelse af biomassebrændselsstrømme

1. Artikel 38 og artikel 39, med undtagelse af stk. 2 og 2a, finder anvendelse. Med henblik herpå:
 - a) forstås enhver henvisning til driftsleder, som om der var tale om en henvisning til den regulerede enhed
 - b) forstås enhver henvisning til aktivitetsdata, som om der var tale om en henvisning til de frigivne brændselsmængder
 - c) forstås enhver henvisning til kildestrømme, som om der var tale om en henvisning til brændselsstrømme
 - d) forstås enhver henvisning til bilag II, som om der var tale om en henvisning til bilag IIa
 - e) forstås enhver henvisning til artikel 39, stk. 2, som om der var tale om en henvisning til denne artikels stk. 3.

Artikel 38

Biomassekildestrømme

1. Driftslederen kan fastslå aktivitetsdata for en biomassekildestrøm uden anvendelse af metodetrin og fremlægge analysedokumentation for biomasseindhold, hvis denne kildestrøm udelukkende består af biomasse, og driftslederen kan garantere, at den ikke er forurenet af andre materialer eller brændsler.

Artikel 38, stk. 5, anvendes i forbindelse med nærværende stykke.

5. Når der henvises til nærværende stykke, skal biobrændstoffer, flydende biobrændsler og biomassebrændsler, der anvendes til forbrænding, opfylde de bæredygtighedskriterier og kriterier for besparelse af drivhusgasemissioner, der er fastlagt i artikel 29, stk. 2-7 og 10, i direktiv (EU) 2018/2001.

Biobrændstoffer, flydende biobrændsler og biomassebrændsler, der er fremstillet af affald og restprodukter, som ikke stammer fra ►C2 landbrug, akvakultur, fiskeri og skovbrug ◀ skal dog kun opfylde kriterierne i artikel 29, stk. 10, i direktiv (EU) 2018/2001. Nærværende afsnit finder også anvendelse på affald og restprodukter, som først forarbejdes til et produkt, inden de videreforarbejdes til biobrændstoffer, flydende biobrændsler og biomassebrændsler.

Hvis den biomasse, der anvendes til forbrænding, ikke opfylder nærværende stykke, anses dens kulstofindhold for at være fossilt kulstof.

Biomasse/fossil fraktion

Artikel 39

Bestemmelse af biomasse og fossil fraktion

1. For blandede brændsler eller materialer kan driftslederen enten antage, at det ikke indeholder biomasse, og anvende en standard fossilfraktion på 100 %, eller bestemme en biomassefraktion i henhold til stk. 2 ved anvendelse af metodetrim som fastsat i afsnit 2.4 i bilag II.

2. Hvis driftslederen i henhold til det påkrævede metodetrim skal udføre analyser med henblik på at bestemme biomassefraktionen, skal vedkommende gøre dette på grundlag af en relevant standard og de dertil hørende analysemetoder, forudsat at den kompetente myndighed har godkendt brugen af denne standard og analysemetode.

Hvis driftslederen i henhold til det påkrævede metodetrim skal udføre analyser med henblik på at bestemme biomassefraktionen, men anvendelsen af første afsnit ikke er teknisk mulig eller ville medføre urimelige omkostninger, skal driftslederen forelægge en alternativ skønsmetode til bestemmelse af biomassefraktionen til den kompetente myndigheds godkendelse. For brændsler eller materialer, som stammer fra en fremstillingsproces med veldefinerede og sporbare tilførselsstrømme, kan driftslederen basere sit skøn på en massebalance over det fossile kulstof og det biomassekulstof, som indgår i eller udgår af processen.

Driftslederen kan bestemme, at en vis mængde naturgas fra gasnettet er biogas ved hjælp af metoden i stk. 4.

4. Driftslederen kan bestemme biomassefraktionen ved hjælp af fortegnelser over køb af biogas med et tilsvarende energiindhold, forudsat at driftslederen over for den kompetente myndighed godtgør:

- a) at den samme mængde biogas ikke dobbelttælles, navnlig at den købte biogas ikke hævdes at blive anvendt af nogen anden, bl.a. ved at fremlægge en oprindelsesgaranti som defineret i artikel 2, nr. 12, i direktiv (EU) 2018/2001, og
- b) ► **C1** at driftslederen og biogasproducenten er forbundet til samme gasnet. ◀

Med henblik på dokumentation af, at nærværende stykke efterleves, kan driftslederen benytte de data, der er registreret i en database, som en eller flere medlemsstater har oprettet, og som gør det muligt at spore overførsler af biogas.

VE II-krav og biobrændstoffer

- Brændstofkvalitetsdirektivet 2009/30/EF stiller allerede krav til overholdelse af VE II-kravene
- Biobrændstoffer og blandede fossile/biobrændstoffer som anvendes til vejtransport, kan derfor i forvejen være underlagt VE II-krav og dokumentation herfor bør være tilgængelig for ETS2 verifikator

Overholdelse af VE II-krav

Certificerings-
ordninger godkendt af
EU Kommissionen

- Den regulerede enhed anvender certificeret biomasse
 - Overholdelse af VE II-krav verificeres under ETS2 verifikation

Nationalt godkendte
ordninger

- Den regulerede enhed anvender certificeringsordninger godkendt af ENS (p.t. ingen)
- <https://ens.dk/ansvarsomraader/bioenergi/baeredygtighedskrav-til-faste-biomassebraendsler>

Bæredygtigheds-
verifikation af
godkendt verifikator

- Den regulerede enhed fremskaffer selv dokumentation for overholdelse af VE II-krav
- Separat VE-verifikation før ETS2 verifikation

Bionaturgas og oprindelsesgarantier

- Bionaturgas (opgraderet biogas i gasnettet) er en separat brændselsstrøm i overvågningsplanen
- Oprindelsesgarantier (GO'er) annulleres uden unødigt forsinkelse i Energinets register, når de sælges til en slutbruger
- De annullerede oprindelsesgarantier sammenholdes med købsfaktura for at fastlægge bionaturgasforbruget
- Oprindelsesgarantier er kun gyldige i 12 måneder fra udstedelsesdato
- Oprindelsesgarantier kan **ikke** alene anvendes til at bevise overholdelse af VE II-krav
- VE II-kravene gælder kun for biogas, hvis denne forbrændes i produktionsenheder med termisk indfyrret effekt på over 2 MW
- VE II-kravene gælder **ikke**, hvis den regulerede enhed kan dokumentere, at slutbrugeren ikke afbrænder biogassen i anlæg over 2 MW

Case - biogas

- Hvis en reguleret enhed leverer blandede brændsler (fossil/biogen) eller fossile brændsler, skal den ansøge om en udledningstilladelse og udfylde overvågningsplan for ETS2
- Hvis en reguleret enhed udelukkende leverer biomassebrændsler, som kan dokumenteres at overholde VE II-kravene hvis gældende, så skal den **ikke** ansøge om udledningstilladelse eller overvågningsplan for ETS2

Eksempler:

- En biogasproducent som afbrænder egen biogas på anlæg over 2MW er ETS2 omfattet, såfremt gassen kan dokumenteres at overholde VE II-krav
- En biogasproducent som leverer bionaturgas til gasnettet, er **ikke** nødvendigvis omfattet af ETS2 (men køberne af gassen kan være interesseret i at VE II-krav er overholdt)



Øvrige punkter i overvågningsplanen

v/ Maskinmester Peter Dalgas Carstensen

23. april 2024



Energistyrelsen

Overvågningsplan- Guidance Document ETS2

1. Definer virksomhedens aktiviteter, hvilke falder under ETS2 og, hvad falder uden for scopet/grænserne – Guidens afsnit 2
2. Kategoriser virksomheden ud fra et estimat af årlige emissioner – Guidens afsnit 6.3.1
3. Oplist alle kildestrømme og klassificer dem i større "major" og ubetydelige "de-minimis" kategorier – Guidens afsnit 4.2
4. Identificer metodetrin "Tier" krav baseret på virksomhedens overordnet kategorisering samt kildestrømmens kategori [major/de-minimis] – Guidens afsnit 6.2
- 5a. Oplist og vurder datakilderne -- Guidens afsnit 5.3
- 5b. Scope faktor
- 5c. Beregnings faktorer
6. Kan metodetrin imødekommes? Hvis ikke se Guidens afsnit 6.4
7. Definer alle "datastrømme" – Guidens afsnit 6.7
8. Risikoanalyse: Er der potentielle svagheder i ens datakilder? – Guidens afsnit 6.7
9. Anvend risikoanalysen til at vælge de rette instrumenter og datakilder samt kontrolaktiviteter
10. Procedurer

6. Kan metodetrin "tiers" ikke overholdes?

Der skal evalueres om de påkrævede metodetrin kan overholdes for hver brændselsstrøm - Guidens afsnit 6.2 samt 6.4.

Sammenhold metodetrin krav i bilag V og IIA i MRR med identificerede metodetrin for alle brændselsstrømme i punkt 5a, 5b og 5c i Guidance.

Der kan afviges fra de påkrævede metodetrin hvis der kan argumenteres herfor med:

- Urimelige omkostninger
- Teknisk gennemførlighed

Eksempel - I Fuel For All:

- N-gas er større brændselsstrøm, men ikke et standardhandelsbrændsel med en usikkerhed på 3%
→ Bilag IIA, højest mulige
- Betyder at naturgasmåleren skal overholde en usikkerhed på 1,5%, hvilket ikke er muligt.

6. Urimelige omkostninger 75d i MRR

Hvis omkostningerne forbundet med at overholde kravet er urimeligt kan man få lov til at anvende et lavere tier.

$$\text{Omkostninger} > \text{Kvotepris} * \text{emission} * \text{forbedring}$$

$$\text{Udgift til gasmål} > 60 \frac{\text{euro}}{\text{ton}} * 20.000\text{ton} * (0.03 - 0.015)$$

$$\text{Udgift til gasmål} > 18.000 \text{Euro}.$$

Artikel 75d

Urimelige omkostninger

1. Såfremt en reguleret enhed eller luftfartøjsoperatør hævder, at anvendelsen af en specifik overvågningsmetode vil medføre urimelige omkostninger, vurderer den kompetente myndighed under hensyntagen til den regulerede enheds begrundelse, hvorvidt omkostningerne er urimelige.

i. Current or reference costs
Please enter here the costs related to your current methodology or equipment OR, when comparing two or more options, the costs related to the reference.

Brief description	Investment costs			O&M costs [€/year]	Other costs [€/year]	Annual costs [€]
	Investment costs [€]	depreciation period [years]	interest rate [%]			
	Sum			=		

ii. Costs of the new equipment or new measures
Please enter here the costs related to new or additional measures or new equipment which would lead to an improvement.

Brief description	Investment costs			O&M costs [€/year]	Other costs [€/year]	Annual costs [€]
	Investment costs [€]	depreciation period [years]	interest rate [%]			
	Sum			=		

(c) Annual costs (Sum of all "additional" costs) =

Annual Benefits	20	x		x		=
-----------------	----	---	--	---	--	---

EUA price [€/t CO₂e] Average annual emissions Improvement factor

Average annual emissions: Those emissions shall relate to a specific source stream, emission source determined by GHG measurement or fall-back approach.

(e) Costs are unreasonable?

Den kompetente myndighed anser **omkostninger for urimelige**, hvis de skønnede omkostninger **overstiger fordelene**. Til dette formål beregnes fordelene ved at gange en forbedringsfaktor med en referencepris på **60 EUR pr. kvote**. Omkostningerne skal omfatte en passende afskrivningsperiode, der baseres på udstyrets økonomiske levetid.

7+8. Dataflow og kontrol systemer

Den reguleret enhed skal optegne dataflow og procedurer for kontrolsystemer. Disse skal bl.a. indeholde:

- Kvalitetssikring af måleudstyret
- Kvalitetssikring af den anvendte informationsteknologi
- Adskillelse af opgaver i datastrøms aktiviteter og kontrolaktiviteter
- Validering af data
- Korrigerende handlinger
- Kontrol med outsourcete processor
- Føre optegnelser og dokumentation samt versionering heraf

OBS: Lav emissions enheder fritages for at indsende risikovurdering og kontrol systemer –Guidens afsnit 6.3.2.

Men skal lave den (verificeres)!

The screenshot shows a web interface for 'F. Management & Control'. On the left is a sidebar with 'GUIDELINES AND CONDITIONS' and a list of items: 'Modification History' (checked), 'B. Regulated entity identification' (red X), 'C. Regulated Entity Description' (red X), 'D. Calculation Approach' (red X), 'E. Fuel Streams' (checked), 'F. Management & Control' (red X, selected), and 'G. Member State specific further information' (checked). The main area shows 'F. Management & Control' with buttons for 'Expand All', 'Collapse All', and 'Default', and a 'Save' button. It contains three sections: '1 Management', '2 Data flow activities', and '3 Control activities'. Each section has a red X icon and a dropdown arrow. Under '2 Data flow activities', there is a text box with the placeholder '(a) Please provide details about the procedures used to assess inherent risks and control risks in accordance with Article 59 of the MRR.' Under '3 Control activities', there are two text boxes: one with '(a) Please provide details about the procedures used to ensure quality assurance of measuring equipment in accordance with Article 59 and 60 of the MRR.' and another with '(b) Please provide details about the procedures used to ensure quality assurance of information technology used for data flow activities in accordance with Article 59 and 61 of the MRR.'

Title of procedure *

This field is required

Reference for procedure *

This field is required

Risikovurdering mv.

- Værktøj på Kommissionens hjemmeside
- På side for ETS1, så vær opmærksom på faktorer
 - [Template No. 4: Annual emissions report of stationary source installations](#)
 - [Template No. 7: Improvement report for stationary installations](#)
 - [User Manual for the IR template](#)
 - [Unreasonable costs determination tool](#)
 - [Exemplar checklist for assessing installation MPs](#)
- 07/10/2021 - Guidance document No. 6 - [Data flow activities and control system](#)
 - [GD No. 6a – Risk assessment and control activities - examples](#)
 - [Tool for operator risk assessment](#)

e) Risk matrix

Values for each level of probability and impact will be taken from entries under b) and c) above.

The result for the risk in each cell of the matrix will be "Risk = Probability x Impact".

Depending on entries under d) above colour coding will indicate the severity of each risk.

Probability	Impact	1	2	3	4	5
		7,5	75,0	150,0	750,0	3.000,0
1	0,50%	0,0	0,4	0,8	3,8	15,0
2	1,00%	0,1	0,8	1,5	7,5	30,0
3	10,00%	0,8	7,5	15,0	75,0	300,0
4	20,00%	1,5	15,0	30,0	150,0	600,0
5	50,00%	3,8	37,5	75,0	375,0	1.500,0

Process/Activity	Incident	Type of risk	Inherent Risk		Inherent Risk x Control Risk							
			P	I	Risk	Control Measure(s)		P	I	Risk		
Gasmåler	Måleren virker ikke	datamangel	5	5	1.500,0	HIGH	Månedlig aflæsning		2	2	0,8	LOW

Anden dokumentation i overvågningsplanen

- Beskrivelse af reguleret enhed
- Diagram over aktiviteter
- Resultat af risikovurderingen, dataflow og kontrolsystemer
- Skriftlige procedurer, der refereres til i overvågningsplanen, skal være udarbejdet i forbindelse hermed
- Refererede procedurer skal ikke vedlægges overvågningsplanerne
- Alle "overvågningsplaner", procedurer mm. skal være navngivet, så de er unikke samt være versioneret

Der er ikke krav om at man anvender særlige ledelsesstandarder eller systemer

Det anbefales dog.



SPØRGSMÅL?

23. april 2024



Energistyrelsen



Vigtige tidsfrister

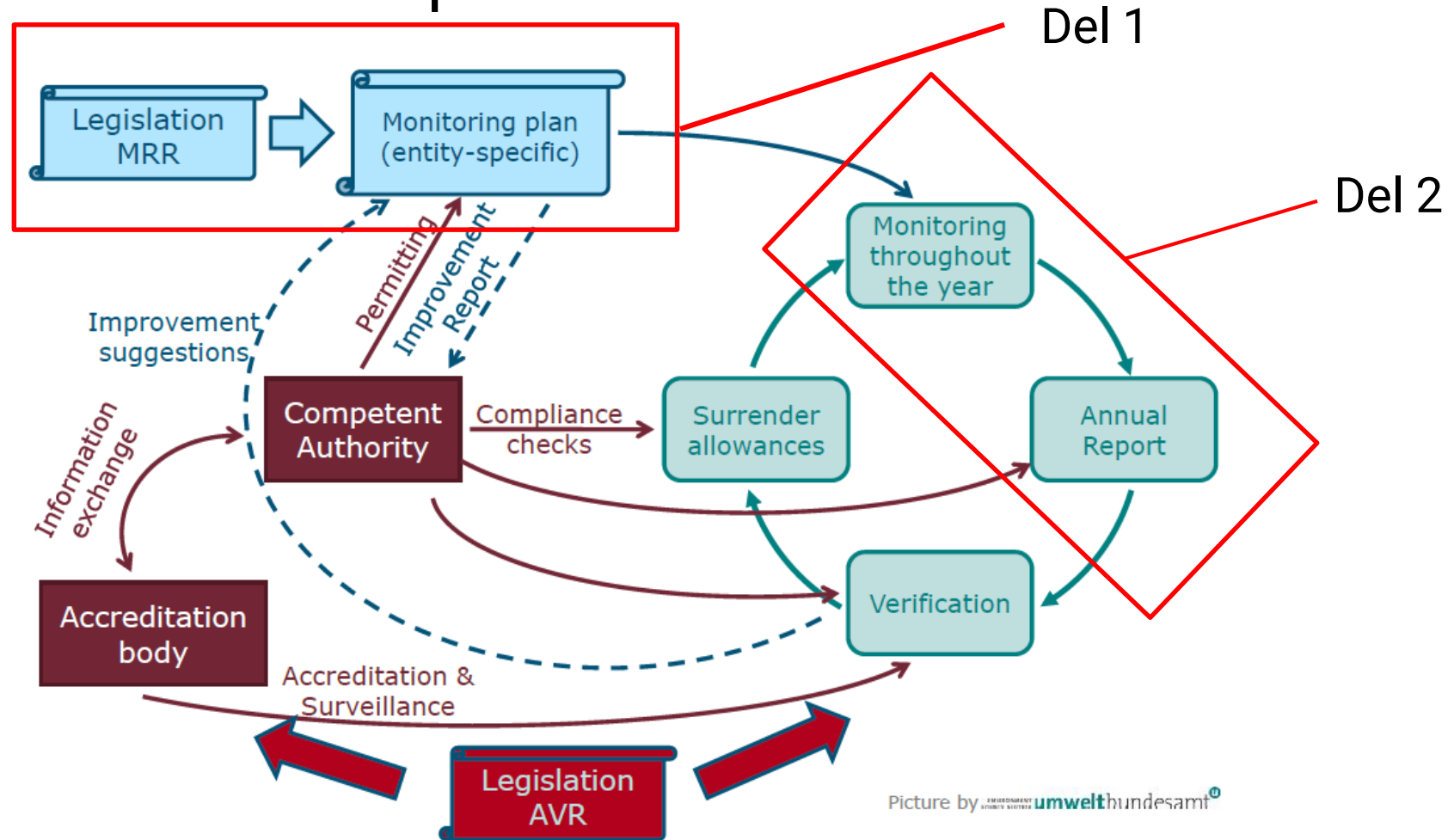
v/ Fuldmægtig Cecilie Sørensen

23. april 2024



Energistyrelsen

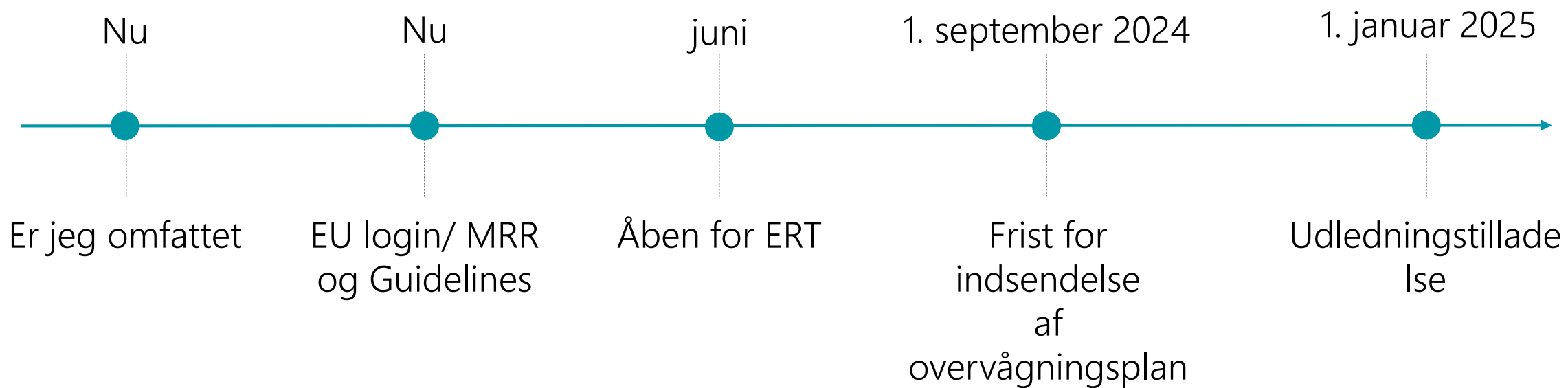
Årshjul – Fuldt implementeret



Frister for implementering

- 1. januar 2025 – Drivhusgasemissionstilladelser
- 30. april 2025 – Indberetning af udledning for 2024 (historisk)
- 30. april 2026 – Indberetning af udledning for 2025 (verificeret)
- 30. april 2028 – Indberetning af omkostninger overvæltet til forbrugeren
- 31. maj 2028 – Returnering af kvoter

Frem til 1. januar 2025



EU webinar på engelsk

- **Activity 1:** Introductory webinar on ETS 2 compliance cycle and distinction with ETS 1;
- **Activity 2:** Workshop covering monitoring methodology and plans, reporting of emissions and verification.
-
- **Activity 1 Webinar** (timeslot of 1.5 hours): 21st of May, 2024 – 10:00 – 11:30
- **Activity 2 Workshop** (timeslot of 3 hours): 29th of May, 2024 – 13:00 – 16:00
- Information om tilmelding kommer på hjemmeside

Kommunikation

- Nyhedsbrev forud for åbning af ERT
- Følg med på hjemmesiden

<https://ens.dk/ansvarsomraader/cbam-og-co2-kvoter/braendstofoperatoerer-i-co2-kvoteordningen-eu-ets-2>

Energistyrelsens EU-ETS-2 postkasse

(+45) 5167 4322
ets2@ens.dk

Telefontider:
Man-ons 09:00-15:00
Tors-fre 09:00-12:00



SPØRGSMÅL?

23. april 2024



Energistyrelsen



Tak for i dag!

23. april 2024



Energistyrelsen