



Miljø-
direktoratet

Informasjonsmøte om endringer i tildelingsregelverket

Miljødirektoratet 23. januar 2024,
klimakvoteseksjonen industri

Agenda

- Velkommen
- 9:30-10:30: Annen info
- 10:30-10:45: Pause
- 10:45-11:10: Overordnet om tildeling
- 11:10-11:40: Utslipp per delinstallasjon
- 11:40-12:15: Lunsj
- 12:15-13:15: Endringer i tildelingsreglene + energieffektivisering
- 13:15-13:30: Pause
- 13:30-14:15: Søknad om tildeling av vederlagsfrie kvoter for 2026-2030
- 14:15-15:00: Klimanøytralitetsplaner + skjema
- Avslutning/oppsummering



Praktisk gjennomføring

For de som deltar digitalt:

- Skriv spørsmål i arkfanen «spørsmål og svar» til høyre
- Skriv gjerne hvem du er og hvem du representerer
- Du kan stemme på spørsmål som andre stiller
- Vi samler opp spørsmål underveis og svarer før pausene
- Meld inn i chat hvis du opplever tekniske problemer
- Møtet blir tatt opp og lagt ut på arrangementssiden etterpå
- Questback etter møtet



[Dette bildet](#) av Ukjent forfatter er lisensiert under [CC BY-SA](#)



Endringer i MR-forordningen gjeldende fra og med 2024

Urimelige kostnader (artikkel 18 i MR-forordningen)

- Referansepris ved beregning av om en investeringskostnad kan regnes som urimelig er endret **fra 20 € til 80 €** for å bedre reflektere dagens kvotepris
- Anlegg som tidligere har fått innvilget et unntak med bruk av referansepris på 20 € må sende inn dokumentasjon på at kravet er oppnådd på nytt
- Skjema for utregning ligger her: [Klimakvoter: Kvotepliktig industri - Miljødirektoratet \(miljodirektoratet.no\)](https://www.miljodirektoratet.no/tema/klimakvoter/kvotepliktig-industri)
- Skjema skal sendes inn til post@miljodir.no. Merk e-post med saksnummeret for deres anlegg (f. eks 2021/xxx)
- PS! EU-kommisjonen har også laget et skjema som kan benyttes, men merk at dette skjemaet ikke per nå er oppdatert med riktig pris. [Monitoring, reporting and verification of EU ETS emissions - European Commission \(europa.eu\)](https://ec.europa.eu/eu-ets/monitoring-reporting-and-verification)



Nye regler for kvotesystemet for veitransport, bygninger, og andre sektorer (ETS2)

- Det etableres et nytt og separat oppstrøms kvotesystem for drivstoffomsettere i EU kalt ETS2. Utslipp i dette systemet skal bestemmes basert på mengder brensel omsatt i markedet.
- ETS2 skal anvende MR-forordningens regler for overvåking og rapportering. Forordningen er derfor blant annet oppdatert med et nytt kapittel og relevante vedlegg for å tilpasses det nye systemet.
- Disse reglene trer i kraft fra 1. juli 2024.
- Les mer om endringene med hensyn til ETS2 i [endringsforskriften](#)



Hva har dette å si for anlegg i ETS1?

- Regler for ETS2 gjelder ikke for anlegg omfattet av ETS1.
- Brensel anvendt i aktiviteter omfattet av ETS1 skal ikke rapporteres som utslipp i ETS2 for å unngå dobbelttelling av utslippet.
- ETS1-operatører skal derfor rapportere på hvem de har mottatt brenselet sitt fra i henhold til et nytt vedlegg Xa i MR-forordningen.
- Les mer om hvordan dobbelttelling skal unngås i endringsforskriftens beskrivelse av artikkel 75 v.
- For rapporteringsåret 2024 er det valgfritt å rapportere informasjonen etterspurt i vedlegg Xa, men det er obligatorisk fra og med 2025.
- Obs! Innføringen av ETS2 endrer ikke hvilke utslipp som skal rapporteres i ETS1.



Nulltelling av biomasse

De aller fleste skal nå ha fått oppdatert sine tillatelser slik at biomasse er oppført som egne kildestrømmer.

Vi har mottatt en rekke henvendelser om hvilke krav som gjelder for nulltelling av utslipp fra forbrenning av biomasse.

- For biomasse som må dokumentere at krav til utslippsreduksjonskriterer og/eller bærekraftskriterier er oppfylt, skal kun EU-godkjente sertifiseringsordninger benyttes. Det må komme tydelig fram i sertifikatet at det er mottatt hos anlegget som forbrenner biomassen.
- For biomasse uten krav må opprinnelse og/eller type biomasse kunne dokumenteres for verifikatør gjennom faktura eller lignende.



Andre runde med oppdatering av MR-forordningen

- Den såkalte «batch 2» med endringer av MR-forordningen i forbindelse med revisjonen av EUs klimakvotedirektiv er planlagt vedtatt juni 2024
- Denne oppdateringen vil blant annet inneholde regler for
 - Renewable energy from non-biological origin (RFNBO)
 - Carbon capture and storage (CCS)
 - Regelendringer for utslipp fra luftfart





Miljø-
direktoratet

Endringer i kvoteplikt med hensyn til biomasse fra 1. januar 2026

Oskar Asdøl Aalde

Forbrenningsenheter som kun forbrenner biomasse

- Fra 1. januar 2026 skal forbrenningsenheter som kun forbrenner biomasse regnes med når man tar stilling til om grensen på 20 MW innfyrte termisk effekt er overskredet.
- Flere nye anlegg vil trolig komme inn i kvotesystemet som følge av denne regelen.
- Eksempel: 15MW biomassekjel og 10 MW fossil kjel
 - Før 1. januar 2026: Ikke i kvotesystemet (Total innfyrte effekt 10 MW)
 - Etter 1. januar 2026: I kvotesystemet (Total innfyrte effekt 25 MW)

Anlegg som forbrenner mye biomasse skal likevel ikke være omfattet av systemet

- Fra og med 2026 skal anlegg, hvor utslippene fra forbrenning av biomasse utgjør mer enn 95% av totalutslippene, ikke omfattes av systemet.
- For å bestemme om et anlegg skal ut av systemet som følge av denne regelen, skal man se på de gjennomsnittlige utslippene til anlegget i perioden 2019-2023.
- Et anlegg som går ut av kvotesystemet som følge av denne regelen, skal være ute av systemet hele femårsperioden (altså i første tilfelle perioden 2026-2030).



Anlegg som forbrenner mye biomasse skal ikke være omfattet av systemet

- Det er et krav i denne regelen om at det må være utslipp fra forbrenning av biomasse som oppfyller kravene til bærekraft og utslippsreduksjoner (i MR-forordningen).
- For norske anlegg gjaldt ikke bærekraftskriteriene for fast biomasse og gass først fra 2023.
- Man skal i slike tilfeller forholde seg til de kravene til bærekraft som har vært i tillatelsen, noe som betyr at man må anta at fast biomasse og gass benyttet før 2023 har vært bærekraftig (i og med at anleggene har kunnet nulltelle dette utslippet).

Overordnet om tildeling

Trinn i tildelingsprosessen



Trinn 1: Avgjøre om anlegget er berettiget tildeling av vederlagsfrie kvoter



Trinn 2: Dele inn anlegget i delinstallasjoner, og avgjøre hvilken tildelingsmetode som skal benyttes for hver enkelt delinstallasjon



Trinn 3: Bestemme historisk aktivitetsnivå for hver delinstallasjon



Trinn 4: Beregne årlig tildeling til hver delinstallasjon



Trinn 5: Beregne årlig tildeling av kvoter for hvert anlegg

Er anlegget berettiget tildeling av kvoter?



Anlegget må være omfattet av kvotesystemet.



Det er kun eksisterende anlegg som kan søke om kvoter innen fristen 30. mai 2024

Eksisterende anlegg: anlegg som har fått tillatelse før 30. juni 2024.



Nye anlegg kan søke om tildeling fra kvotereserven

Nye anlegg: anlegg som har fått tillatelse etter 30. juni 2024.

Er anlegget berettiget tildeling av kvoter?

- Anlegg som er omfattet av systemet, men kun har krav til måling, beregning og rapportering av utslipp er ikke berettiget tildeling av vederlagsfrie kvoter (avfallsforbrenningsanlegg)
- Anlegg som kun produserer elektrisitet er ikke berettiget tildeling av vederlagsfrie kvoter.

Tildelingsmetoder (hierarki)

1. Utslippsstandard for produkt (tonn CO₂/tonn produkt produsert)

- 52 utslippsstandarder for produkt utviklet for 21 sektorer: gjennomsnittet av de 10 % mest utslippseffektive anleggene i EU/EØS i årene 2007—2008
- skal oppdateres for perioden 2026-2030 med en årlig reduksjonsfaktor, basert på reelle data for 2021/2022

2. Utslippsstandard for varme (tonn CO₂/TJ varme forbrukt/eksportert)

- I utgangspunktet basert på naturgass, skal oppdateres for perioden 2026-2030 med en årlig reduksjonsfaktor, basert på reelle data for de 10% mest effektive anleggene for 2021/2022

3. Utslippsstandard for brensel (tonn CO₂/TJ brensel forbrukt)

- I utgangspunktet basert på naturgass, skal oppdateres for perioden 2026-2030 med en årlig reduksjonsfaktor, basert på reelle data for de 10% mest effektive anleggene for 2021/2022

4. Historiske utslipp – prosessutslipp ikke knyttet til forbrenning av energivarer

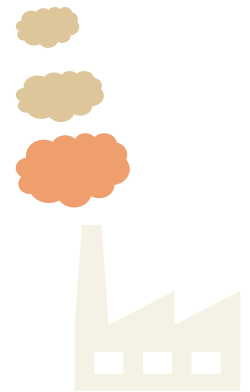


Delinstallasjoner

- Flere anlegg kan få tildeling ved flere av de beskrevne tildelingsmetodene
- Anleggene må derfor deles inn i delinstallasjoner

Delinstallasjon:

inn- og utgående strømmer med tilhørende utslipp



Delinstallasjoner

Anlegg som er berettiget tildeling av vederlagsfrie kvoter skal dele anlegget inn i en eller flere av de følgende delinstallasjonene:

- Delinstallasjon med utslippsstandard for produkt
- Delinstallasjon med utslippsstandard for varme
- Delinstallasjon for fjernvarme
- Delinstallasjon med utslippsstandard for brensel
- Delinstallasjon for prosessutslipp

En delinstallasjon trenger ikke tilsvare faktiske fysiske enheter

For å hindre dobbelttelling må ikke delinstallasjoner overlappe hverandre

Hver delinstallasjon kan kun få tildeling etter en av tildelingsmetodene



Karbonlekkasje

- Det må vurderes om aktiviteten i hver delinstallasjon er knyttet til sektorer som er vurdert å være utsatt for karbonlekkasje eller sektorer som ikke er vurdert å være utsatt for karbonlekkasje
- Karbonlekkasje skal vurderes for det enkelte produktet som blir produsert: Anleggets NACE-kode er ikke nødvendigvis bestemmende for karbonlekkasje
- Et anlegg kan derfor produsere både produkter som er knyttet til sektorer som er utsatt for karbonlekkasje og sektorer som ikke er utsatt for karbonlekkasje:
 - I slike tilfeller må anlegget splitte strømmer (brensel, varme, materialer el.) ved anlegget, slik at de knyttes til korrekt delinstallasjon og karbonlekkasjestatus.



Karbonlekkasje -konsekvenser for tildeling

- Utsatt for karbonlekkasje: 100% tildeling av grunnlaget for tildeling. Ingen reduksjon i perioden 2026—2030.
- Ikke utsatt for karbonlekkasje: reduksjon fra 30% til 0 tildeling av grunnlaget i perioden 2026—2030.
- Spesialregel for fjernvarme: 30 % av grunnlaget i perioden 2026—2030.

Beregne tildeling av vederlagsfrie kvoter

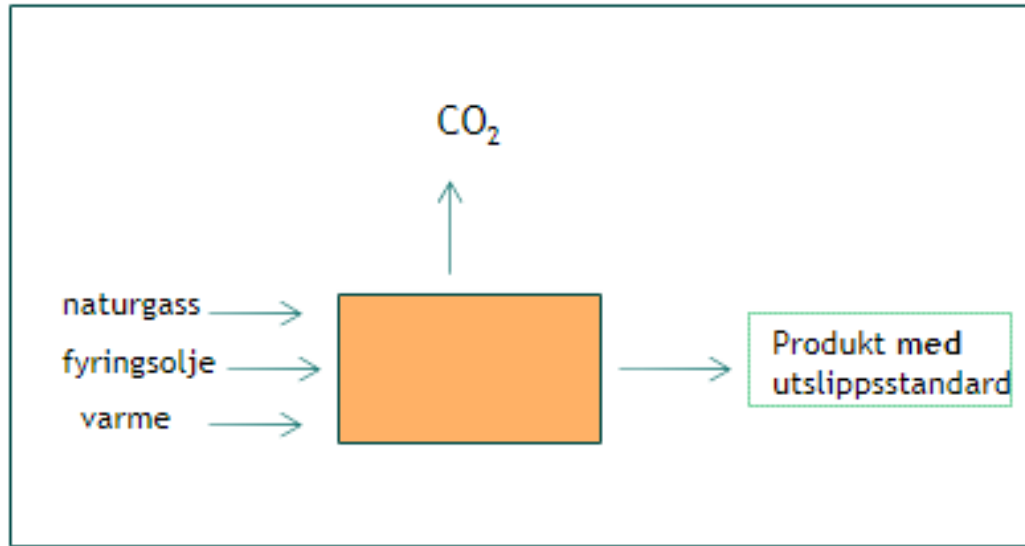
Årlig tildeling innen hver delinstallasjon =

Historisk aktivitetsnivå x Utslippsstandarden i delinstallasjonen (eventuelt faktor i delinstallasjon for prosessutslipp) x Karbonlekkasjefaktor x Andre relevante faktorer (f.eks felleseuropeisk korreksjonsfaktor, CBAM-faktor)

Årlig tildeling til et anlegg er summen av årlig tildeling innen hver delinstallasjon

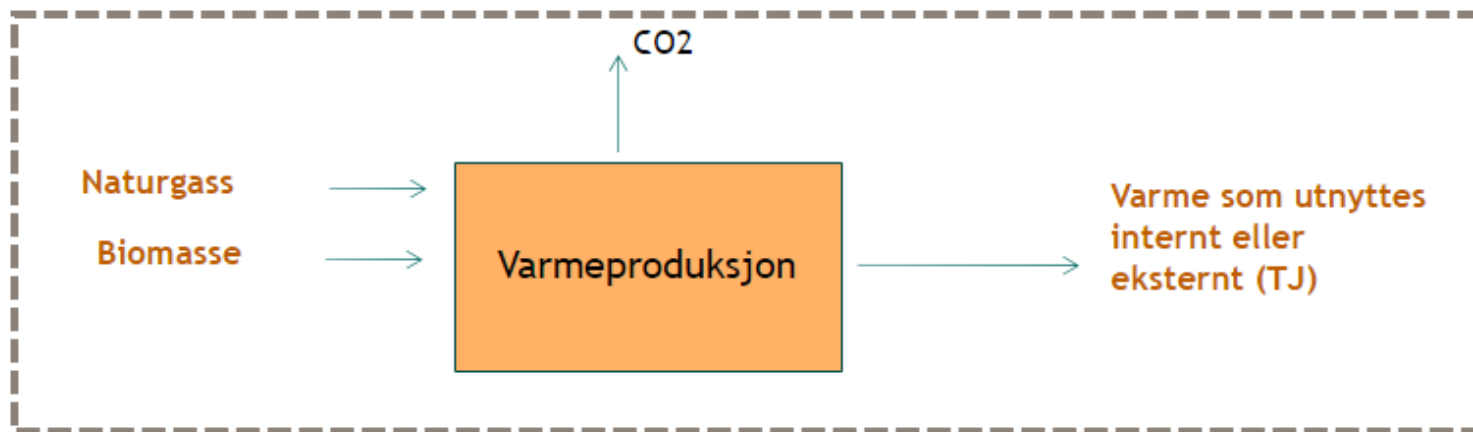


Tildeling til delinstallasjon med utslippsstandard for produkt



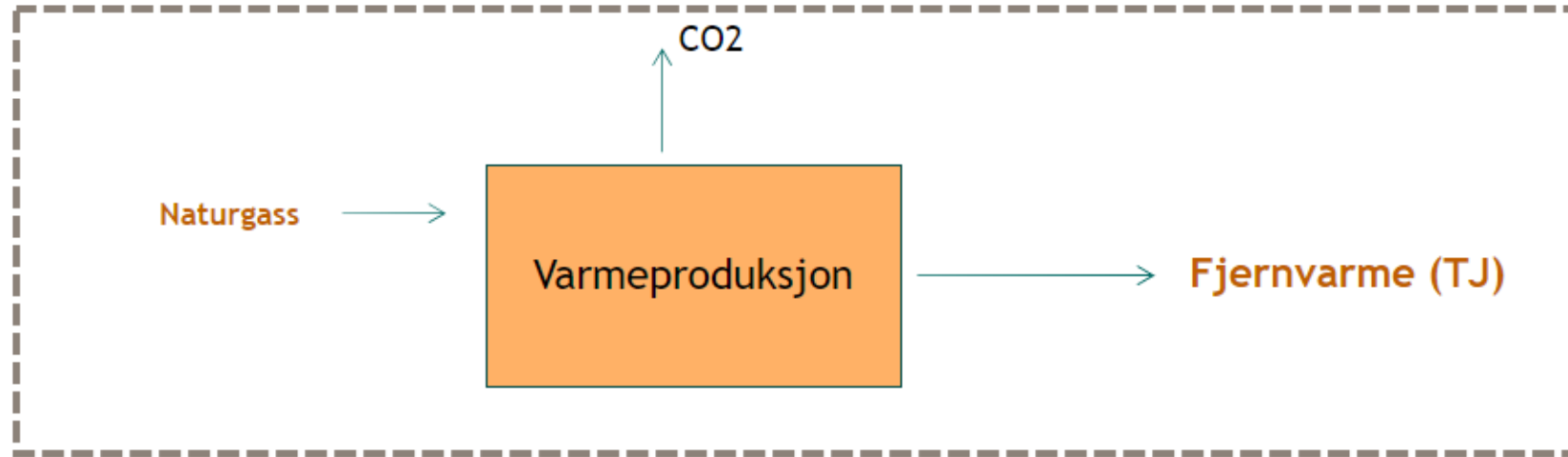
- Historisk aktivitetsnivå: produksjonsdata (tonn/år)
- Historisk aktivitetsnivå for raffinering, dampkrakking og produksjon av kalk, dolomitt, aromater, hydrogen, syntesegass og etylenoksid/etylenglykol skal bestemmes ved alternative metoder

Tildeling til delinstallasjon med utslippsstandard for varme



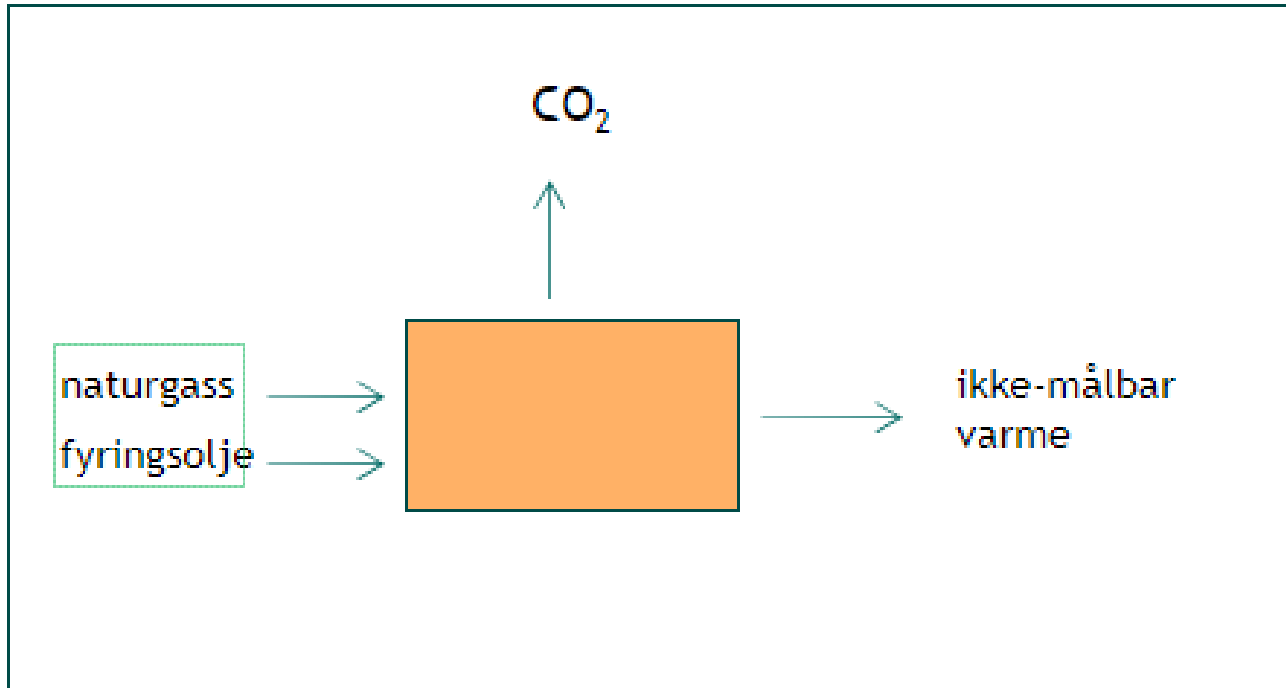
- Historisk aktivitetsnivå: forbruket av målbar varme i et anlegg som er omfattet av kvotesystemet og/eller eksport av målbar varme til anlegg/enhet utenfor kvotesystemet (TJ/år). Varme benyttet til *el-produksjon* gir ingen tildeling.
- Målbar varme: Netto strøm av varme transportert i rør eller kanaler ved bruk av varmeoverførende medium som for eksempel damp, varm luft, vann, olje, flytende metaller og salter, der en varmemåler er eller kunne vært installert

Tildeling til delinstallasjon fjernvarme



- Historisk aktivitetsnivå: målbar varme eksportert fra et anlegg som er omfattet av kvotesystemet, og som eksporteres med den hensikt å produsere fjernvarme (TJ/år).
- Utslippsstandarden som benyttes ved beregning av tildeling i denne delinstallasjonen er utslippsstandard for varme.

Tildeling til delinstallasjon med utslippsstandard for brensel



- Historisk aktivitetsnivå: brenselforbruk til produksjon av ikke-målbar varme (TJ/år).
- Ikke-målbar varme: all varme som ikke er målbar varme

Tildeling til delinstallasjon med prosessutslipp

Historisk aktivitetsnivå: utslipp (tonn CO₂/år)

Tre typer delinstallasjoner:

- a) Utslipp av andre kvotepliktige klimagasser enn CO₂ som oppstår utenfor en delinstallasjon med utslippsstandard for produkt -**denne er ikke relevant for noen virksomheter i Norge**
- b) CO₂-utslipp som oppstår direkte og umiddelbart fra følgende aktiviteter:
 - a) kjemisk eller elektrolytisk reduksjon av metallforbindelser i malm, konsentrater eller sekundære materialer
 - b) fjerning av urenheter i metaller og metallforbindelser
 - c) spalting av karbonater, unntatt ved røykgassrensing, der hovedhensikten ikke er produksjon av varme
 - d) kjemiske syntese av produkter og mellomprodukter der karbonholdig materiale inngår i reaksjonen og der hovedhensikten ikke er produksjon av varme
 - e) bruk av karbonholdige tilsetningsstoffer eller råmaterialer og der hovedhensikten ikke er produksjon av varme
 - f) kjemisk eller elektrolytisk reduksjon av metalloksider eller ikke-metall oksider, som for eksempel kvarts eller fosfater
- c) CO₂-utslipp fra forbrenning av ufullstendig oksidert karbon som stammer fra aktiviteter angitt i punkt b) over, der hensikten er å produsere målbar varme, ikke målbar varme eller elektrisitet.



Utslipp per delinstallasjon

Hvorfor er dette viktig?

Skjema for grunnlagsdata:
Ett skjema – to bruksområder:

Data brukes til å:

1. Beregne grunnlag for tildeling
(Miljødirektoratet)
2. Fastsette utslippsstandarder for produkt,
varme og brensel (EU-Kommisjonen)

Videre benyttes dataen til:
Bestemme hvem som er unntatt
fra å måtte benytte den
felleseuropeiske
korreksjonsfaktoren.

Bestemme hvem som må
utarbeide en klimanøytralitetsplan
(basert på data fra forrige
tildelingssøknad for 2021-2025).

Det er viktig at denne
informasjonen fylles ut korrekt!



Utslipp per delinstallasjon

- Utslippsstandard skal fastsettes på direkte og indirekte utslipp, og regnestykket brukes til å komme frem til utslipp pr produserte enhet.

tonn klimagasser (GHG)/tonn produkt.

- t GHG/t produkt fra alle delinstallasjoner skal kunne sammenlignes, derfor skal samme metode for fastsettelse av systemgrenser benyttes for å bestemme tilhørende utslipp.

Merk: endringer i tildelingsregelverket (FAR), kan påvirke hvordan man utfører beregningen, men prinsippene vil være de samme.



Utslipp per delinstallasjon

- Metoden er laget for å fordele utslipp mest mulig rettferdig, og hvor mer effektive anlegg har lavere t GHG/t produkt.

F.eks så vil eksportert varme føre til et fratrekk på tilhørende utslipp.

Tilsvarende vil en delinstallasjon med import av varme ha et påslag.

- Metoden må videre kunne sammenligne mange forskjellige situasjoner. Dette gjøres ved å benytte følgende ligning for å tilskrive utslipp til en delinstallasjon:

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

Se veileder 5 for flere eksempler på fordeling av utslipp per delinstallasjon.



Formelen forklart

AttrEm: det totale tilhørende utslippet til delinstallasjonen i t GHG/t produkt

DirEm*: direkte tilhørende utslipp i sammenheng med kildestrømmer i overvåkingsplanen, med to unntak: målbar varme og avgass.

For å bestemme DirEm* så gjelder følgende ligning:

$$DirEm^* = DirEm_{total} - Em_{F,heat\ suppl} - Em_{WG,inst.import}$$

$$AttrEm = DirEm^*$$

Totale direkte utslipp fra kildestrømmer

Utslipp fra brensler til produksjon av målbar varme (benyttet i mer enn 1 delinstallasjon)

Utslipp fra avgass importert på anleggs-nivå.



Formelen forklart

$Em_{H,import}$: utslipp fra målbar varme som importeres til delinstallasjonen.

Inkludert varme fra andre anlegg, andre delinstallasjoner eller teknisk senter (sentral energi stasjon etc.) som sender varme til mer enn 1 delinstallasjon.


$$AttrEm = DirEm^* + Em_{H,import}$$

Importert varme beregnes med en av to metoder:

1. Hvor mengde brensel brukt og utslippsfaktor er kjent.
2. For import av varme fra anlegg utenfor EU-ETS; operatør skal kun oppgi mengde varme uten å tilskrive utslippene.

Formelen forklart

$Em_{H,export}$: utslipp fra målbar varme som eksporteres ut av delinstallasjonen.

Utslipp tilhørende eksportert varme bestemmes alltid basert på oppdatert utslippsstandard.


$$AttrEm = DirEm^* + Em_{H,import} - Em_{H,export}$$

For varme eksportert fra delinstallasjon med utslippsstandard for produkt eller brensel kan det faktiske utslippet være uklart/ikke klart definert.

I de tilfeller skal operatør, i henhold til FAR, kun rapportere mengde varme uten å tilskrive utslippene.

Formelen forklart

Den som forbrenner avgassen er forpliktet (under MRR) til å rapportere det fulle utslippet fra avgassen. Imidlertid, i henhold til FAR, så deles utslippet mellom den produserende og den forbrukende delinstallasjonen.

$WG_{corr,import}$: korreksjon for avgass som importeres til delinstallasjonen.

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

For importert avgass så skal dette ikke inkluderes i $DirEm^*$, men beregnes ved å benytte følgende formel:

$$WG_{corr,import} = V_{WG} \cdot NCV_{WG} \cdot BM_F$$

Volum avgass
importert

Nedre
brennverdi

Oppdatert
utslippsstandard
for brensel

Unntak: der avgass benyttes til å produsere målbar varme som et mellomprodukt. Isteden gjelder regel for import av målbar varme.

Avgass som er brukt til annen fakkling enn sikkerhets-fakkling skal trekkes fra volum importert.



Formelen forklart

I henhold til FAR, så deles utslippet mellom den produserende og den forbrukende delinstallasjonen. Der avgass produseres i delinstallasjonen så er avgassen allerede inkludert i direkte utslipp, derfor er korreksjon kun nødvendig når avgass eksporteres.

$WG_{corr,export}$: korreksjon for avgass som eksporteres ut av delinstallasjonen.

For eksportert avgass så skal dette ikke inkluderes i $DirEm^*$, men beregnes ved å benytte følgende formel:

$$Em_{WG} = V_{WG,exported} \cdot NCV_{WG} \cdot EF_{NG} \cdot Corr_{\eta}$$

Volum avgass eksportert

Nedre brennverdi

Faktor som tar høyde for forskjell mellom avgass og referanse brenselet – «natural gas»

Utslippsstandard for «natural gas»

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

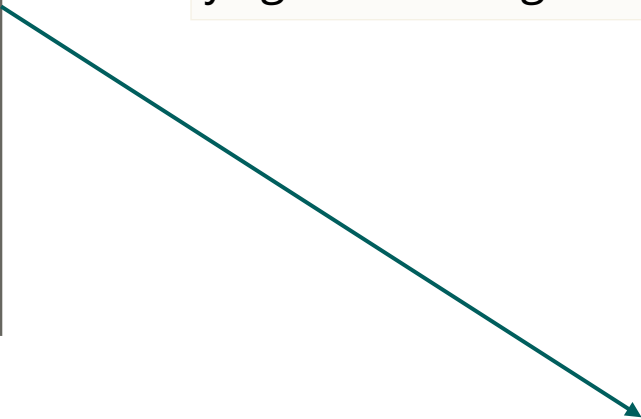
Formelen forklart

$Em_{el,exch}$: utslipp ekvivalent med mengde elektrisitet benyttet i en delinstallasjon.

For prosesser som benytter varme som enten er produsert fra brensel eller elektrisitet.

«Veksling brensel/el», egne tildelingsregler som har som formål å behandle disse situasjonene likt.

Merk: det kan være disse reglene endres som følge av endring i FAR.

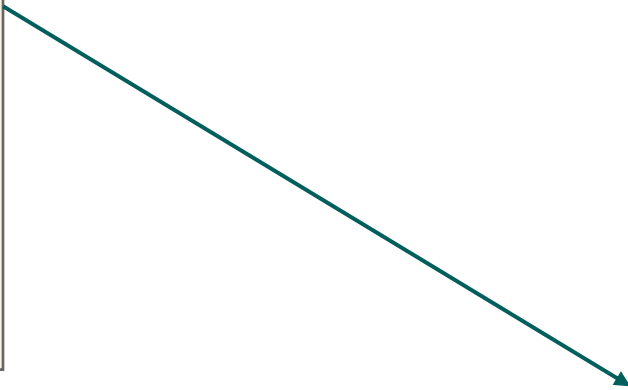

$$AttrEm = DirEm^* + Em_{H,import} - Em_{H,export} + WG_{corr,import} - WG_{corr,export} + Em_{el,exch}$$

Formelen forklart

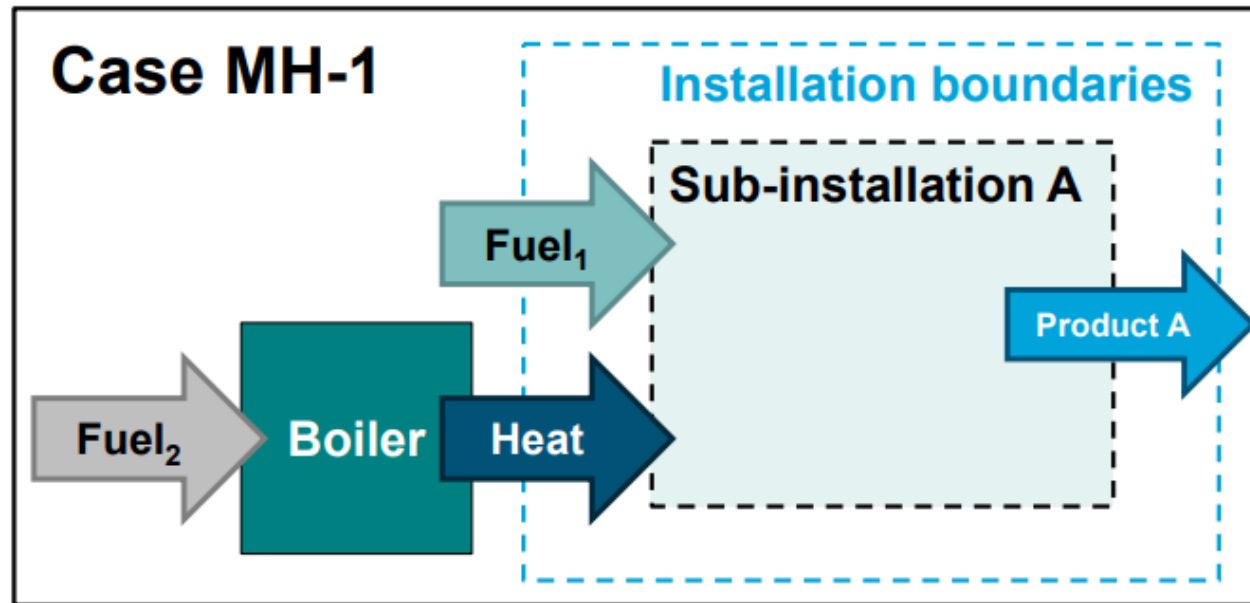
$Em_{el,produced}$: utslipp ekvivalent med mengde elektrisitet produsert i en delinstallasjon.

Kun for el som ikke er produsert via mellomproduksjon av målbar varme, ex. El produsert fra utvidelse av komprimert gass via en ekspansjonsturbin.

Merk: det kan være disse reglene endres som følge av endring i FAR.

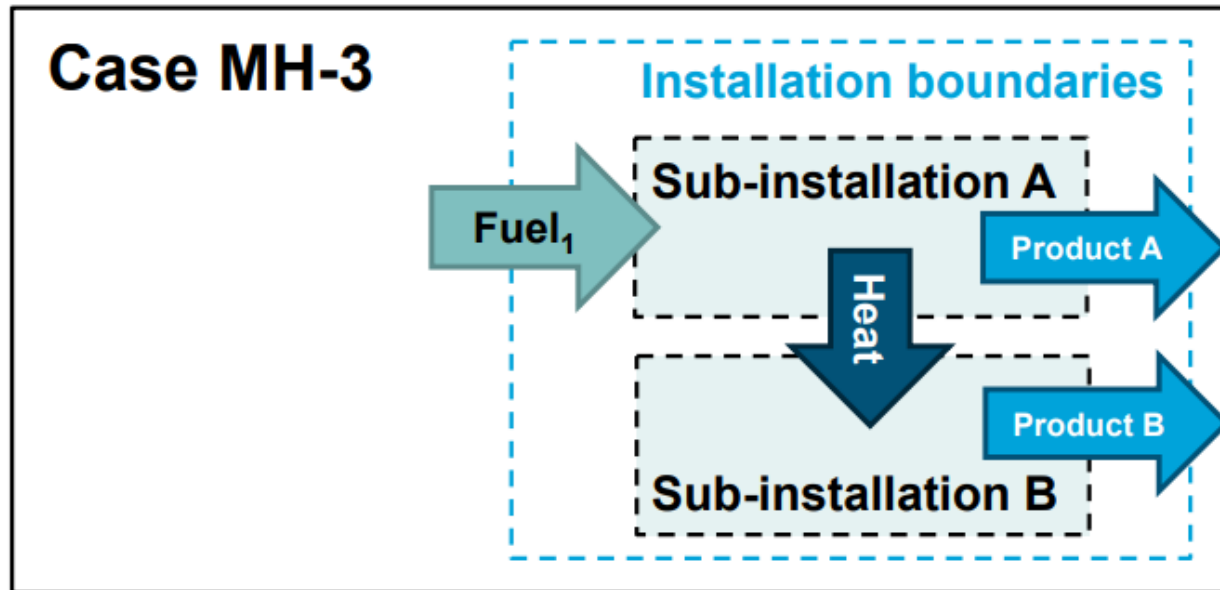

$$AttrEm = DirEm^* + Em_{H,import} - Em_{H,export} + WG_{corr,import} - WG_{corr,export} + Em_{el,exch} - Em_{el,produced}$$

Eksempel 1: import/eksport av målbar varme



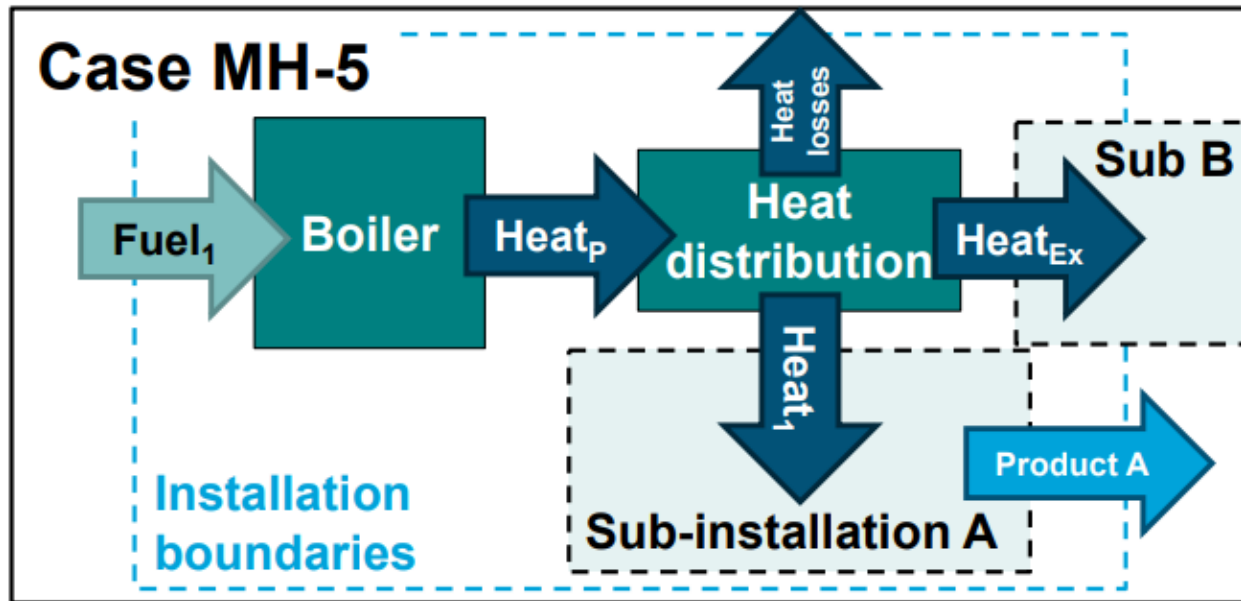
Attributed emissions	Sub A	Sub B
<i>DirEm*</i>	$\text{Fuel}_1 \times \text{EF}_{\text{F1}}$	–
<i>Em_{H,import}</i>	+ $\text{Heat} \times \text{EF}_{\text{imported heat}} (\dagger)$	–
<i>Em_{H,export}</i>	0	–
<i>All other parameters</i>	0 or “not relevant”	0 or “not relevant”

Eksempel 2: import/eksport av målbar varme



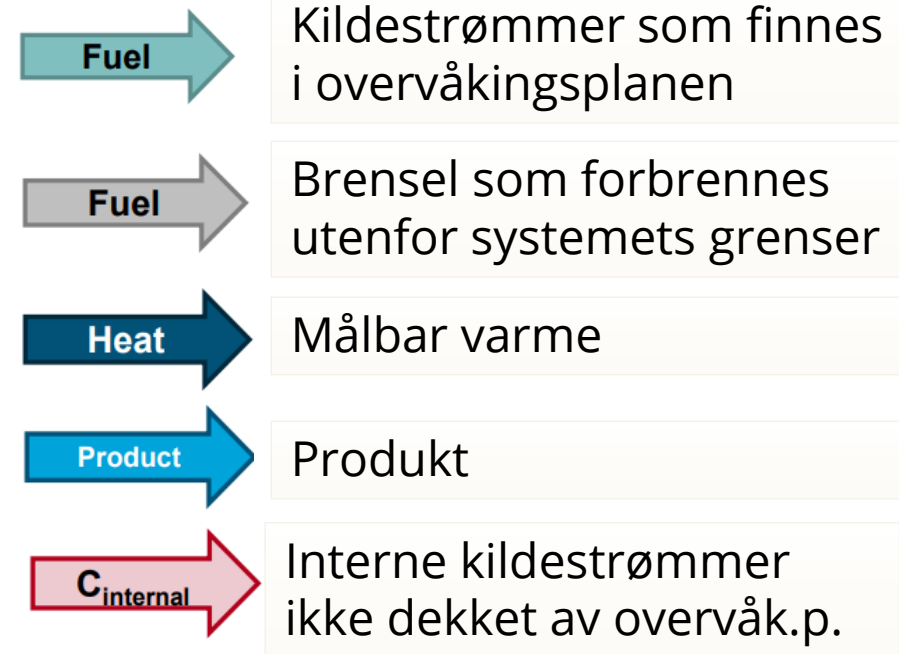
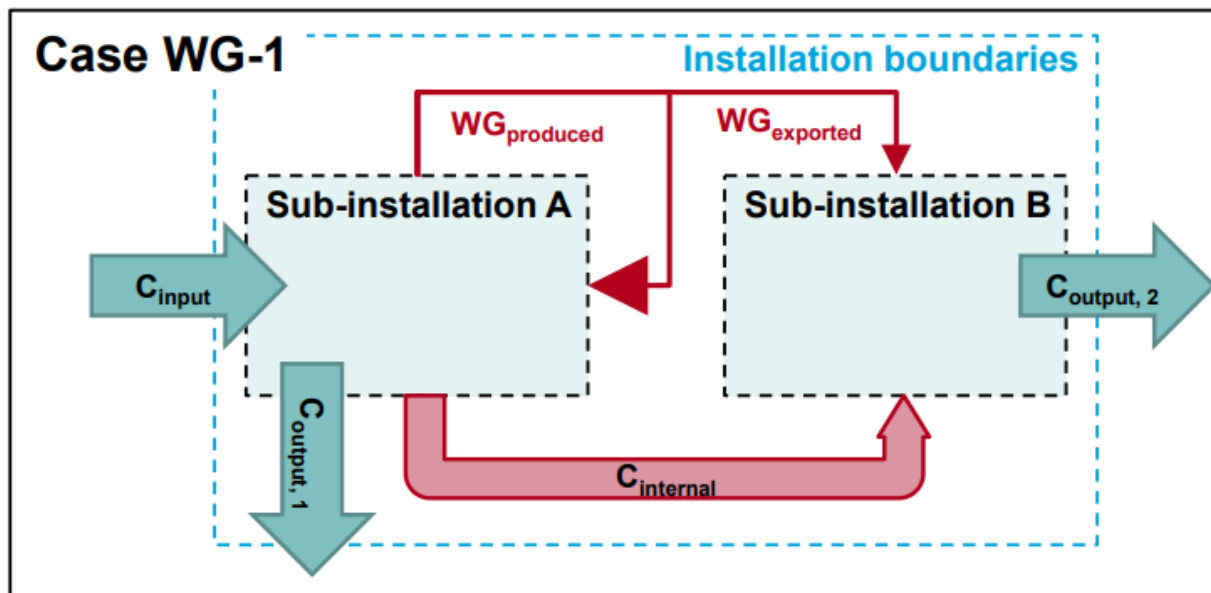
Attributed emissions	Sub A	Sub B
$DirEm^*$	$Fuel_1 \times EF_{F1}$	0
$Em_{H,import}$	0	$+ Heat \times EF_{exported\ heat}(\dagger)$
$Em_{H,export}$	$- Heat \times EF_{exported\ heat}(\dagger)$	0
All other parameters	0 or "not relevant"	0 or "not relevant"

Eksempel 3: import/eksport av målbar varme



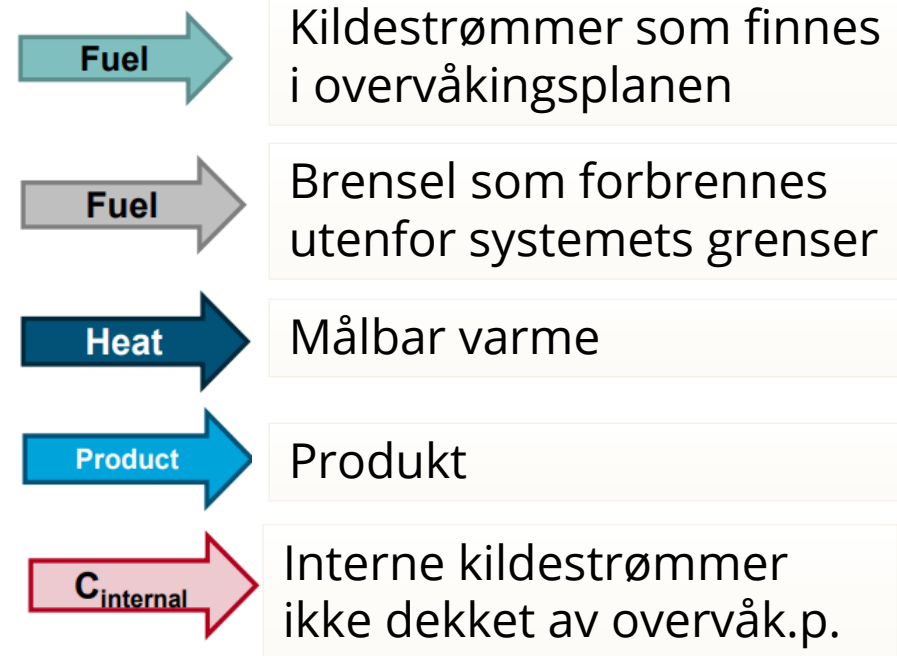
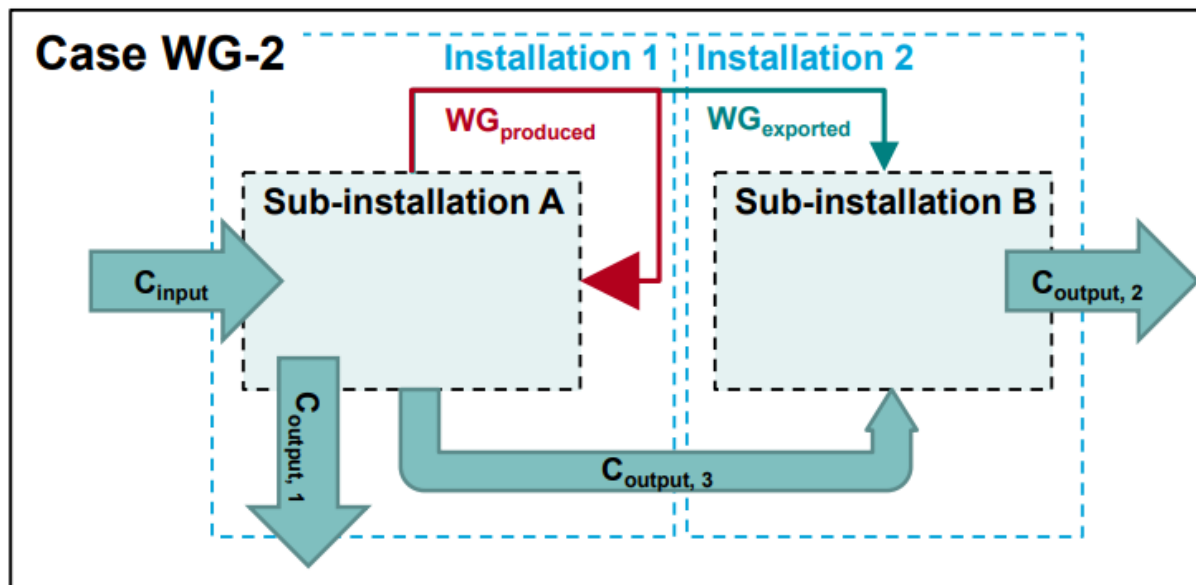
Attributed emissions	Sub A	Sub B
<i>DirEm*</i>	0	0
<i>Em_{H,import}</i>	$+ \text{Heat}_1 \times \text{EF}_{\text{heat,p}} \times [\text{Heat}_p / (\text{Heat}_1 + \text{Heat}_{\text{Ex}})]$ (†)	$+ \text{Heat}_{\text{Ex}} \times \text{EF}_{\text{heat,p}} \times [\text{Heat}_p / (\text{Heat}_1 + \text{Heat}_{\text{Ex}})]$ (††)
<i>Em_{H,export}</i>	0	0
<i>All other parameters</i>	0 or "not relevant"	0 or "not relevant"

Eksempel 4: import/eksport av «waste gas»



Attributed emissions	Sub A	Sub B
$DirEm^*$ (MP source streams)	$3.664 \times (C_{input} - C_{output,1})$	$- 3.664 \times C_{output,2}$
$DirEm^*$ (Internal source streams)	$- 3.664 \times C_{internal}$	$+ 3.664 \times C_{internal}$
$WG_{corr,import}$	0	$+ WG_{exported} \times BM_{fuel} (++)$
$WG_{corr,export}$	$- WG_{exported} \times EF_{NG} \times CorrF (+)$	0
All other parameters	0 or "not relevant"	0 or "not relevant"

Eksempel 5: import/eksport av «waste gas»



Attributed emissions	Sub A	Sub B
<i>DirEm*</i> (MP source streams)	$3.664 \times (C_{input} - C_{output,1} - C_{output,3})$	$3.664 \times (C_{output,3} - C_{output,2})$
<i>DirEm*</i> (Internal source streams)	0	0
$WG_{corr,import}$	0	$+ WG_{exported} \times BM_{fuel} (++)$
$WG_{corr,export}$	$- WG_{exported} \times EF_{NG} \times CorrF (†)$	0
<i>All other parameters</i>	0 or "not relevant"	0 or "not relevant"

Endringer i tildelingsreglene

Status regelverk



Regelverk - søknad om vederlagsfrie kvoter

- **Tildelingsregelverket (FAR)**
 - Endringer forventes vedtatt i EU i mars 2024
- **Regelverk om klimanøytralitetsplaner**
 - Vedtatt i EU i høsten 2023
- Regelverket om utslippsstandarder (BM-forordningen)
 - Endringer forventes vedtatt i EU fjerde kvartal 2025
- Regelverket om felleseuropeisk korreksjonsfaktor
 - Endringer forventes vedtatt i EU fjerde kvartal 2025
- Regelverket knyttet til karbonlekkasje
 - Skal ikke revideres



Skjema og veiledere

- Skjema for grunnlagsdata (BDR), skjema for metodeplan (MMP) og skjema for verifikasjonsrapport skal revideres.
 - Forventet ferdig i løpet av første kvartal 2024
- Nytt skjema for klimanøytralitetsplaner
 - Forventet ferdig i løpet av første kvartal 2024
- Endringer i veiledere på til tildeling + nye veiledere på tildeling (energieffektivisering og klimanøytralitetsplaner)
 - Endringer i veiledere/utarbeidelse av veiledere som er relevante for søknad om tildeling for perioden 2026-2030 er planlagt ferdigstilt i løpet av første kvartal 2024.



Veiledere fra EU



- Veileder 1: Generell veileder om tildelingsregelen: *relevant for alle*
- Veileder 2: Tildelingsmetoder på anleggsnivå (inkluderer karbonlekkasje, CBAM): *relevant for alle*
- Veileder 3: data Datainnsamling og veileder for utfylling av skjema for grunnlagsdata: *relevant for alle*
- Veileder 4: Veileder om verifikasjon: *hovedsakelig relevant for verifikatører og akkrediteringsorgan*
- Veileder 5: Veileder om overvåking og rapportering/data for tildeling: *relevant for alle*
- Veileder 6: Veileder om overføring av varme mellom anlegg/enheter: *relevant for saker som omhandler overføring av varme mellom anlegg/enheter*
- Veileder 7: Veileder for nye anlegg/justeringer og nedleggelser: *relevant ved endringer av tildeling/tildeling til nye anlegg*
- Veileder 8: Veileder knyttet til avgass og delinstallasjon prosess: *relevant for de med prosessutslipp og fakling*
- Veileder 9: Sektorspesifikk veileder: *relevant for de med utslippsstandard for produkt*
- Veileder 10: Veileder på sammenslåinger og oppsplitting av anlegg: *relevant for de som slår sammen/splitter opp anlegg*
- Veileder 11: Veileder om klimanøytralitetsplan: *relevant for de som får krav om utarbeidelse av klimanøytralitetsplan*
- Veileder 12: Energieffektivisering: *relevant for de som får krav til gjennomføring av tiltak om energieffektivisering.*

Regelverk om justering av tildeling

- Regelverk om til justering av tildeling (ALC)
 - Skal revideres – plan om at dette skal ferdigstilles i Q1 2025



Endringer i tildelingsregelverket (FAR)

Tildelingsregelverket er per nå ikke vedtatt i EU – forventet vedtatt i mars 2024.

Vi tar derfor forbehold om at det kan bli endringer i det som vi presenterer her.



Delinstallasjon med utslippsstandard for varme

- Regelverket åpner for at det kan gis tildeling for varme produsert fra elektrisitet i en delinstallasjon med utslippsstandard for varme.
- Det spesifiseres i regelverket at det ikke gis tildeling for varme som er produsert av anlegg som er omfattet av systemet og som kun har krav til måling og rapportering (avfallsforbrenningsanlegg).

Delinstallasjon med utslippsstandard for brensel

- Regelverket åpner for at det kan gis tildeling for ikke målbar varme produsert fra elektrisitet i en delinstallasjon med utslippsstandard for brensel.
- Definisjonen (fet tekst er nytt):
 - *"fuel benchmark sub-installation" means inputs, outputs and corresponding emissions not covered by a product benchmark sub-installation, relating to the production of non-measurable heat, by **fuel or from electricity, for the primary purpose of the generation of heat**, consumed for the production of products, for the production of mechanical energy other than used for the production of electricity, for heating or cooling other than the consumption for production of electricity, and including safety flaring.*
- Litt uklart hva som ligger i «for the primary purpose of the generation of heat»



Karbongrensejusteringsmekanismen (CBAM)

– reduksjon i tildeling

- Tildelingen til produksjon av produkter som er omfattet av karbongrensejusteringsmekanismen (CBAM) fases ut gradvis i perioden 2026 – 2034.
- Tildelingen til produksjon av CBAM-produkter skal multipliseres med en CBAM-faktor, som er lavere enn 1:

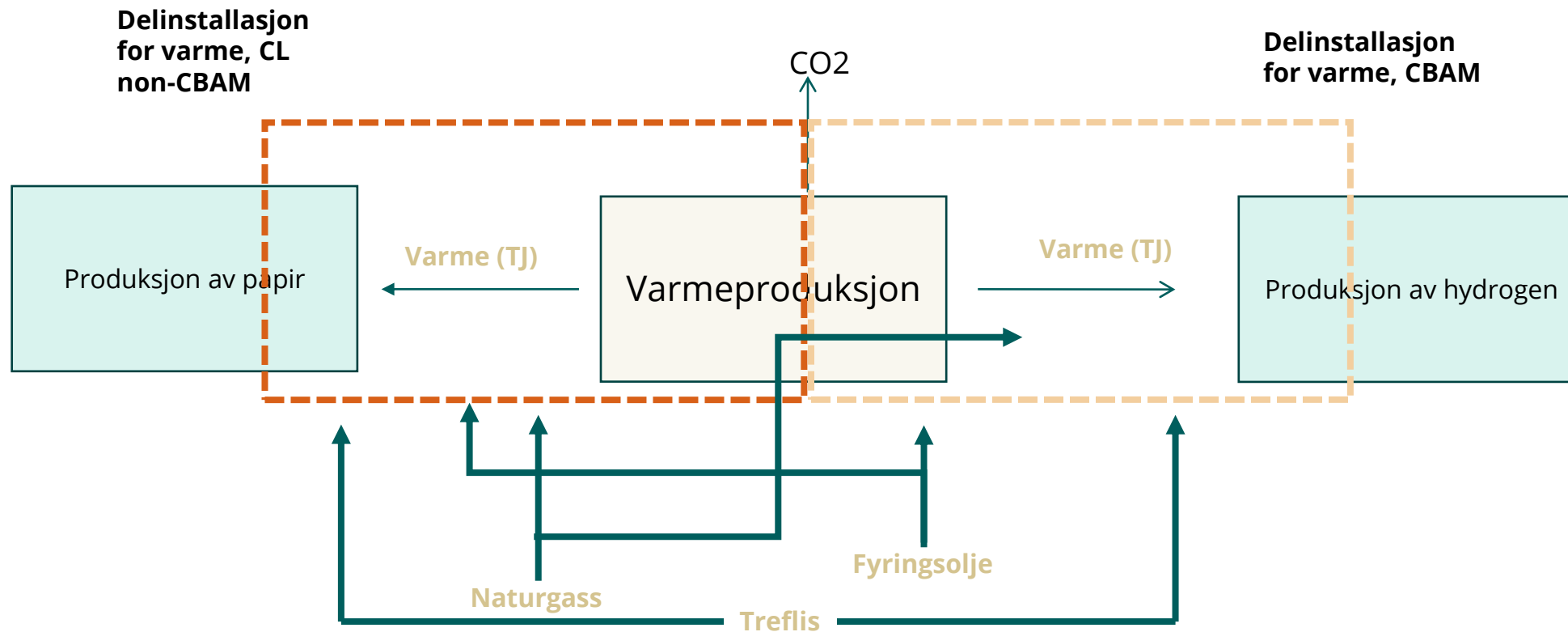
År	Faktor
2026	0,975
2027	0,950
2028	0,900
2029	0,775
2030	0,515
2031	0,390
2032	0,265
2033	0,140
2034	0

CBAM – muligheter for flere delinstallasjoner ved et anlegg

- For delinstallasjon med utslippsstandard for varme og brensel og delinstallasjon med prosessutslipp må det gjøres en splitt på om inngående og utgående strømmen er knyttet til produksjon av CBAM-varer eller ikke.
- Dette vil medføre mulighet for flere delinstallasjoner ved et anlegg:
 - 3 delinstallasjoner med utslippsstandard for varme (CL non-CBAM, non-CL, CBAM)
 - 1 delinstallasjon for fjernvarme (non-CL)
 - 3 delinstallasjoner med utslippsstandard for brensel (CL non-CBAM, non-CL, CBAM)
 - 3 delinstallasjoner med prosessutslipp (CL non-CBAM, non-CL, CBAM)
- I delinstallasjon med utslippsstandard for produkt vil det enten være CBAM eller non-CBAM, med unntak av jernstøping



Delinstallasjoner med utslippsstandard for varme



CBAM –delinstallasjoner

- Produktene som er omfattet av CBAM er kategorisert med CN-koder (combined nomenclature – varenummer):
 - Disse kodene skal benyttes ved søknad om tildeling for å vurdere om tildelingen i en delinstallasjon skal reduseres med CBAM-faktoren
- Dersom et anlegg som er omfattet av kvotesystemet overfører målbar varme til et anlegg/enhet som ikke er omfattet av kvotesystemet, skal delinstallasjonen anses som CBAM, med mindre anlegget kan dokumentere at varmen ikke benyttes til å produsere CBAM-produkter.

Ikke karbonlekkasjeutsatt: faktor ved beregning av tildeling

Ved beregning av tildeling til delinstallasjoner som ikke er utsatt for karbonlekkasje, skal følgende faktorer benyttes:

- 2026: 0,3
- 2027: 0,225
- 2028: 0,150
- 2029: 0,075
- 2030: 0



"De-minimis-regelen for delinstallasjoner" **er fjernet**

De-minimis-regelen:

- **For delinstallasjon varme:** Et anlegg kan velge å ikke dele inn anlegget i flere delinstallasjoner som følge av ulik karbonlekkasjestatus, dersom minimum 95% av aktivitetsnivået tilhører en sektor som er utsatt for karbonlekkasje eller 95% av aktivitetsnivået tilhører en sektor som ikke er utsatt for karbonlekkasje.
- **For delinstallasjon varme/fjernvarme:** Hvor minimum 95% av aktivitetsnivået til en delinstallasjon tilhører enten delinstallasjon for fjernvarme eller en delinstallasjon for varme, kan anlegget velge å knytte all varme til den ene delinstallasjonen hvor aktivitetsnivået er minimum 95%.

Gjenvinning av varme fra delinstallasjon brensel og prosess

- Regelen knyttet til gjenvinning av varme fra en delinstallasjon brensel og prosess er i dagens regelverk gitt i artikkel 10(5)(k)
- Regelen har gitt uheldige effekter ved at anlegg som er karbonlekkasjeutsatt, gjenvinner varme og leverer denne til et anlegg eller en enhet som ikke er karbonlekkasjeutsatt, har fått lavere tildeling dess mer varme som er gjenvunnet.
- Regelen fjernes for å unngå denne uheldige effekten og for å gi et insentiv til gjenvinning av varme
- Det tillates med dette dobbelttelling av strømmen i de tilfellene hvor varme gjenvinnes fra delinstallasjon brensel/prosess.



Historisk aktivitetsnivå (HAN) – eksisterende anlegg

- Eksisterende anlegg: anlegg som har fått tillatelse før 30. juni 2024
- Basisperioden er **2019-2023** for beregning av tildeling for perioden 2026-2030.
- Historisk aktivitetsnivå skal beregnes som **median** av perioden 2019-2023.
- Kun år hvor det har vært drift skal tas med i bestemmelse av medianverdien.

For øvrig ingen endringer i følgende om HAN:

- For delinstallasjoner som har vært i drift i mindre enn to år i basisperioden, skal historisk aktivitetsnivå være aktivitetsnivået i første kalenderår etter året med oppstart av normal drift.
- For delinstallasjoner som har vært i drift i mindre enn ett år i basisperioden, vil historisk aktivitetsnivå bestemmes ut fra data gitt i tildelingsrapporten. HAN vil være første hele år med drift.
- Oppstart av normal drift: oppstart av aktivitet i en delinstallasjon, dvs. aktivitetsnivå > 0

Og heller ingen endringer i HAN for nye anlegg

- Nye anlegg: anlegg som har fått tillatelse etter 30. juni 2024.
- Historisk aktivitetsnivå for nye anlegg skal bestemmes ut fra aktiviteten i første kalenderår etter året med oppstart av normal drift.

(Oppstart av normal drift: oppstart av aktivitet i en delinstallasjon, dvs. aktivitetsnivå > 0)

Faktor ved beregning av tildeling i en delinstallasjon med prosessutslipp

- Ved beregning av foreløpig tildeling i en delinstallasjon med prosessutslipp skal historisk aktivitetsnivå multipliseres med 0,97 i perioden 2026 - 2027.
- Fra 2028 skal denne faktoren være 0,91

Felleseuropeisk korreksjonsfaktor

Dersom det blir besluttet å bruke en felleseuropeisk korreksjonsfaktor i neste tildelingsperiode (2026-2030) vil den likevel ikke bli benyttet for de mest utslippseffektive anleggene:

- anlegg hvor klimagassutslippet i en delinstallasjon er lavere enn gjennomsnittet for de 10 prosent mest utslippseffektive anleggene i en sektor eller undersektor i EØS-området. Alle utslippsstandarder – også varme/brensel.
- vil baseres på data som benyttes til å fastsette utslippsstandard for perioden 2026-2030, altså data fra 2019-2023 som skal oppgis i søknad om tildeling

Unntaket for bruk av felleseuropeisk korreksjonsfaktor **gjelder likevel kun** dersom tildelingen i den aktuelle delinstallasjonen utgjør mer enn 60 % av foreløpig tildeling til anlegget.

Dersom et anlegg faller inn under dette unntaket, vil unntaket for bruk av korreksjonsfaktoren gjelde hele anlegget og ikke kun den aktuelle delinstallasjonen.



Faktor for veksling mellom brensel og elektrisitet

- For noen utslippsstandarder for produkt skal det ved beregning av tildeling etter dagens regelverk multipliseres med en faktor for veksling mellom brensel og elektrisitet.
 - Disse utslippsstandardene er fastsatt basert på direkte og indirekte utslipp, og i dagens regelverk får man kun tildeling for direkte utslipp.
- Faktor for veksling mellom brensel/el blir 0 dersom et anlegg kun benytter elektrisitet
- For å gi et insentiv til å elektrifisere industriprosesser, og derigjennom redusere utslippene fra et anlegg, er denne regelen fjernet.

Veksling brensel/el – gjelder følgende utslippsstandarder

- Raffineriprodukter
- EAF karbonstål
- Høylegert EAF-stål
- Jernstøping/støpejern
- Mineralull
- Gipsplater
- Sot (carbon black)
- Ammoniakk
- Dampkrakking
- Aromater
- Styren
- Hydrogen
- Syntesegass
- Etylenoksid/etylenglykol



Dampkrakking og vinylkloridmonomer (VCM)

- Egen regler for hvordan man beregner tildeling til anlegg som produserer høyverdikjemikalier (high value chemicals – HVC) og vinylkloridmonomer (VCM).
- Disse reglene er oppdatert, for også å gi et insentiv til elektrifisering i disse prosessene.

Sammenslåing/oppsplitting av anlegg

- Regelen om at tildelingen til anlegg(ene) må være det samme før og etter en sammenslåing av flere anlegg eller oppsplitting av et anlegg fjernes.
- Dette betyr at tildelingen etter en sammenslåing og en oppsplitting kan være forskjellig fra før sammenslåingen/oppsplittingen.

Nedleggelse av et anlegg

- Et anlegg anses som nedlagt dersom tillatelsen **har opphørt** eller er trukket tilbake, inkludert i de tilfellene hvor anlegget ikke lenger oppfyller terskelen for å være inkludert i systemet.
- Kvoter til anlegg som er nedlagt skal trekkes fra dagen etter nedleggelse.

Systemgrensene/definisjonene for utslippsstandarder

Det er gjennomført spesifikke endringer i definisjonene og systemgrensene til flere utslippsstandarder.

Dette kan medføre at flere eller færre inngående- eller utgående strømmer er knyttet til disse utslippsstandardene.

For anlegg hvor dette er relevant, må inngående- og utgående strømmer vurderes på nytt og flytskjema oppdateres.

I tillegg er det endringer i de utslippsstandardene som blir påvirket av faktoren for veksling mellom brensel og elektrisitet.



Systemgrensene for utslippsstandarder

Grå sementklinker:

Definisjonen av utslippsstandarden inkluderer også produksjon av alternative hydrauliske bindemidler for produksjon av sement, ikke kun klinker.

EAF-karbonstål:

I definisjonen spesifiseres det at stål som produseres fra "jernsvamp" (iron sponge), som allerede er dekket av utslippsstandarden for varmt metall, ikke er omfattet av utslippsstandarden for EAF-karbonstål.

Systemgrensene for utslippsstandarder

Tørkepapir:

En mindre endring i systemgrensen fra: *"..... The conversation of **parent reel weight** to finished products is not part of this product"*

til *"..... The conversation of **parent reel** to finished products is not part of this product"*

Ammoniakk:

I definisjonen spesifiseres det at ammoniakk produsert fra hydrogen som er produsert ved kloralkalielektrolyse eller ved kloratproduksjon ikke omfattes av utslippsstandarden for ammoniakk

Systemgrensene for utslippsstandarder

Hydrogen:

I definisjonen spesifiseres det at hydrogen som benyttes til ammoniakkproduksjon ikke er omfattet av denne utslippsstandarden, men er omfattet av utslippsstandarden for ammoniakk.

I definisjonen spesifiseres det også at hydrogen produsert ved kloralkalielektrolyse eller ved kloratproduksjon eller frigjort fra kjemisk omdannelse fra hydrogenbærere som brukes til å transportere hydrogen fra produksjonsanlegg ikke er omfattet av utslippsstandard for hydrogen.

I tillegg endres systemgrensen slik at ikke kun hydrogen produsert fra hydrokarboner er omfattet, men også utslippsfri hydrogen.



Spesialregler for beregning av historisk aktivitetsnivå

For enkelte utslippsstandarter er det spesialregler for hvordan historisk aktivitetsnivå skal beregnes.

Disse reglene fremkommer i vedlegg III til tildelingsreglene. Det er gjennomført noen endringer i disse spesialreglene.

Utslippsstandardene dette gjelder er:

- Raffineriprodukter
- Kalk
- Kalsinert dolomitt - Dolime
- Dampkrakking
- Aromater
- Hydrogen
- Syntesegass
- Etylen



Ny regel vedrørende tilbakelevering av kvoter

- Medlemsland skal sikre at kvoter som er tildelt et anlegg og som dette anlegget ikke er berettiget leveres tilbake (overtildeling).
- Dersom en operatør ikke leverer tilbake overtildelte kvoter, kan Miljødirektoratet trekke ifra tilsvarende antall kvoter fra det som blir delt ut til det aktuelle anlegget.

Fra når gjelder endringene?

- Vi forstår det slik at for anlegg som allerede har fått tildeling i perioden 2021-2025 vil de nye reglene gjelde fra 1. januar 2026
 - Dette inkluderer anlegg som har søkt om tildeling innen 31. desember 2023
- For nye anlegg, der søknad om tildeling av vederlagsfrie kvoter blir sendt inn etter 1. januar 2024, vil de endrede tildelingsreglene gjelde fra 1. januar 2024.



Fangst, transport og lagring av CO₂ (CCS)

- Aktivitetene fangst, transport og lagring av CO₂ får rett på tildeling av vederlagsfrie kvoter fra 2026.
- Det er energien som blir benyttet til disse aktivitetene som er berettiget tildeling.
- For øvrig gjelder de samme tildelingsreglene som for andre anlegg også for disse aktivitetene.
- Viktig å definere hva som omfattes av anleggsgrensene til disse aktivitetene





Miljø-
direktoratet

Energieffektivisering

Reglene om dette er tatt inn i tildelingsregelverket.

Tildelingsregelverket er per nå ikke vedtatt i EU – forventet vedtatt i mars 2024.

Vi tar derfor forbehold om at det kan bli endringer i det som vi presenterer her.

Trine Berntzen

Nye vilkår for å få full tildeling

To nye vilkår gjelder for å få full tildeling:

1. Gjennomføring av energieffektiviseringstiltak
2. Utarbeiding og gjennomføring av en klimanøytralitetsplan

Tildelingen til et anlegg skal reduseres med 20 prosent dersom kravene til et eller begge disse vilkårene ikke er oppfylt.

Energieffektivisering - hvem

Kravet gjelder for alle bedrifter som *ikke* er små- eller mellomstore bedrifter.

Kravet vil gjelde for:

- Bedrifter som har mer enn 250 ansatte
- Bedrifter som har færre enn 250 ansatte, og
 - som har en årlig omsetning på mer enn 50 millioner euro *og/eller*
 - en årlig samlet balanse på mer enn 43 millioner euro.

Vi forstår det slik at regelen vurderes på konsernnivå, men at kravene er rettet mot de enkelte anleggene.



Energieffektivisering - krav

For å få full tildeling må et anlegg:

- Gjennomføre en energirevisjon eller gjennomføre et sertifisert energiledelsessystem etter kravene i artikkel 8 i energieffektiviseringsdirektivet (EED)

og

- Gjennomføre anbefalingene fra revisjonsrapporten eller det sertifiserte energiledelsessystemet.

Energirevisjon/energiledelsessystem

- Kravene til en energirevisjon eller et sertifisert energiledelsessystem kommer fra artikkel 8 i energieffektiviseringsdirektivet (2012) – disse kravene er tatt inn i § 4-7b) og vedlegg 2 i klimakvoteforskriften.
- Energirevisjonen skal gjennomføres av kvalifiserte eksperter eller energirevisorer:
 - Gjennomføres hovedsakelig av eksterne energirevisorer, men kan også gjennomføres av kvalifiserte interne eksperter
 - I prinsippet må energirevisorer ha relevant tekniske utdanning, flere år med profesjonell erfaring på området , og i de fleste tilfellene ekspertise på ulike standarder.

Oppfyller ISO 50001 kravene til en energirevisjon?

- Ordlyden i ISO-standarden og i kravet gitt i klimakvoteforskriften (og artikkel 8 i EED) om energirevisjon er noe avvikende.
- Tildelingsregelverket er totalharmonisert, og anleggene som får krav om energirevisjon i forbindelse med tildeling av vederlagsfrie kvoter må gjennomfør minimumskravene til energirevisjon som er tatt inn i vedlegg 2 i klimakvoteforskriften.
- Et anlegg som har gjennomført ISO 50001 må derfor selv vurdere om dette er nok for å oppfylle minimumskravene i vedlegg 2 til klimakvoteforskriften.

Energieffektivisering - unntak

Det stilles opp flere unntak fra kravet om at anbefalingene må følges opp.

I tilfeller hvor et anlegg oppfyller et eller flere av disse unntakene skal ikke 20 % av den totale tildelingen til anlegget trekkes.

Tildelingsregelverket stiller opp flere unntak enn det som kommer fram fra direktivet - og klimavoteforskriften, slik den er i dag.

Energieffektivisering – unntak a)

a. Tilbakebetalingstiden til de anbefalte tiltakene overstiger tre år

- Tildelingsregelverket spesifiserer ikke hvordan man skal beregne tilbakebetalingsperioden og hvilke antagelser som skal tas i disse beregningene (energipris, personalkostnader mm).
- Anleggene kan derfor benytte sine egne standarder og veiledere for å beregne dette (dokumenterte metoder)



Energieffektivisering – unntak b)

b. Investeringskostnadene er uforholdsmessig:

- i. Investeringskostnadene overstiger 5% av anleggets årlige omsetning eller 25% av anleggets fortjeneste
 - Omsetningen og fortjenesten skal beregnes som gjennomsnittet av de tre kalenderårene før datoen for innsending av tildelingssøknaden.
- ii. Investeringskostnadene overstiger verdien på halvparten av tildelingen (kvoter) som anlegget eventuelt vil bli trukket
 - Vår forståelse av dette er at det tilsvarer verdien av 10 % av anleggets totale tildeling.
 - Kvoteprisen skal være gjennomsnittlig pris hentet fra felles auksjonsplattform for det aktuelle året.



Energieffektivisering – unntak c)

c. Andre tiltak med tilsvarende klimagassreduksjoner er gjennomført

- Tiltakene skal være gjennomført i basisperioden (2019-2023)
- Utslippsreduksjonene skal være innenfor anlegget – og det er kun reduksjon i direkte utslipp fra anleggets prosess som er aktuelle



Energieffektivisering – unntak d)

d. De foreslåtte tiltakene medfører ikke energisparing innenfor anlegget

- Ofte kan en energirevisjon gjennomføres på selskapsnivå, og tiltakene kan enten ikke være aktuelt for kvoteanlegget eller være tverrgående og dermed ikke spesifikk for anleggsprosessen.
- Slike tiltak trenger ikke gjennomføres.

Energieffektivisering – unntak e)

- e. Dersom det kreves en spesifikk drift, inkludert planlagte og ikke-planlagte vedlikeholdsperioder, for å gjennomføre tiltak og disse ikke har blitt gjennomført enda
 - Operatøren må legge fram bevis for at gjennomføring av tiltak krever en slik spesifikk drift, og at dette ikke har vært mulig å gjennomføre (enda).
 - Operatøren skal også si noe om når dette tiltaket kan gjennomføres.

Energieffektivisering – unntak f)

- f. Anbefalingene i revisjonsrapporten eller i det sertifiserte energiledelsessystemet ble ikke gitt i løpet av de fire første årene i relevant basisperiode
- For søknad om tildeling for perioden 2026-2030 er relevant basisperiode 2019-2023.
 - Anbefalingene må derfor være gitt i perioden 2019-2022, dvs. energirevisjonen må være gjennomført i denne perioden.
 - Dersom det ikke er gjennomført en energirevisjon eller et sertifisert energiledelsessystem i perioden 2019-2022 iht kravene i artikkel 8 i EED (2012) er det ikke grunnlag for å trekke kvoter.

Energieffektivisering - prosedyre

Anlegg som har krav knyttet til energieffektivisering skal utarbeide en prosedyre for gjennomføring av anbefalinger og, dersom det er aktuelt, demonstrere anvendelsene av betingelsene for unntak.



Energieffektivisering – regelverk om justering av tildeling (ALC)

Kommisjonen vil endre regelverket knyttet til justering av tildeling (ALC) – dette arbeidet vil starte i år.

Slik vi har forstått det vil det komme inn et krav om rapportering på energieffektivisering i dette regelverket:

- Dette vil tas inn slik at anlegg som på søknadstidspunkt ikke har gjennomført alle anbefalinger, kan rapportere på dette når det er gjennomført – og dermed igjen motta full tildeling.
- Om det er andre forhold som tas inn i dette regelverket knyttet til energieffektivisering vet vi ikke noe om per nå.



Søknad

Trine Berntzen/Carina Otilie Solberg

Hvem kan søke innen 30.mai 2024?

Anlegg som er definert som eksisterende anlegg kan søke om tildeling innen 30.mai 2024.

Eksisterende anlegg: anlegg som har fått tillatelse innen 30. juni 2024.

Anlegg med kun krav til måling/beregning og rapportering av utslipp, samt anlegg som kun produserer elektrisitet er ikke berettiget tildeling.



Anlegg som ikke ønsker å søke

- Anlegg som ikke ønsker å søke om tildeling, må melde fra til Miljødirektoratet om dette innen søknadsfristen.
- Anlegg som ikke ønsker å søke om tildeling fraskriver seg retten til å motta vederlagsfrie kvoter for perioden 2026-2030.
- Anlegg som ikke søker om tildeling av vederlagsfrie kvoter skal heller ikke levere årlig tildelingsrapport til Miljødirektoratet.

Hva er prosessen etter søknadene er sendt inn 30.mai 2024?

Miljødirektoratet skal sende inn Norges foreløpige tildelingsplan (NIM 1) til ESA **30. september 2024**

- liste over norske anlegg som er omfattet av systemet
- data som danner grunnlaget for tildeling til det enkelte anlegg
- data for bestemmelse av nye utslippsstandarder

ESA vil gå igjennom og godkjenne Norges tildelingsplan

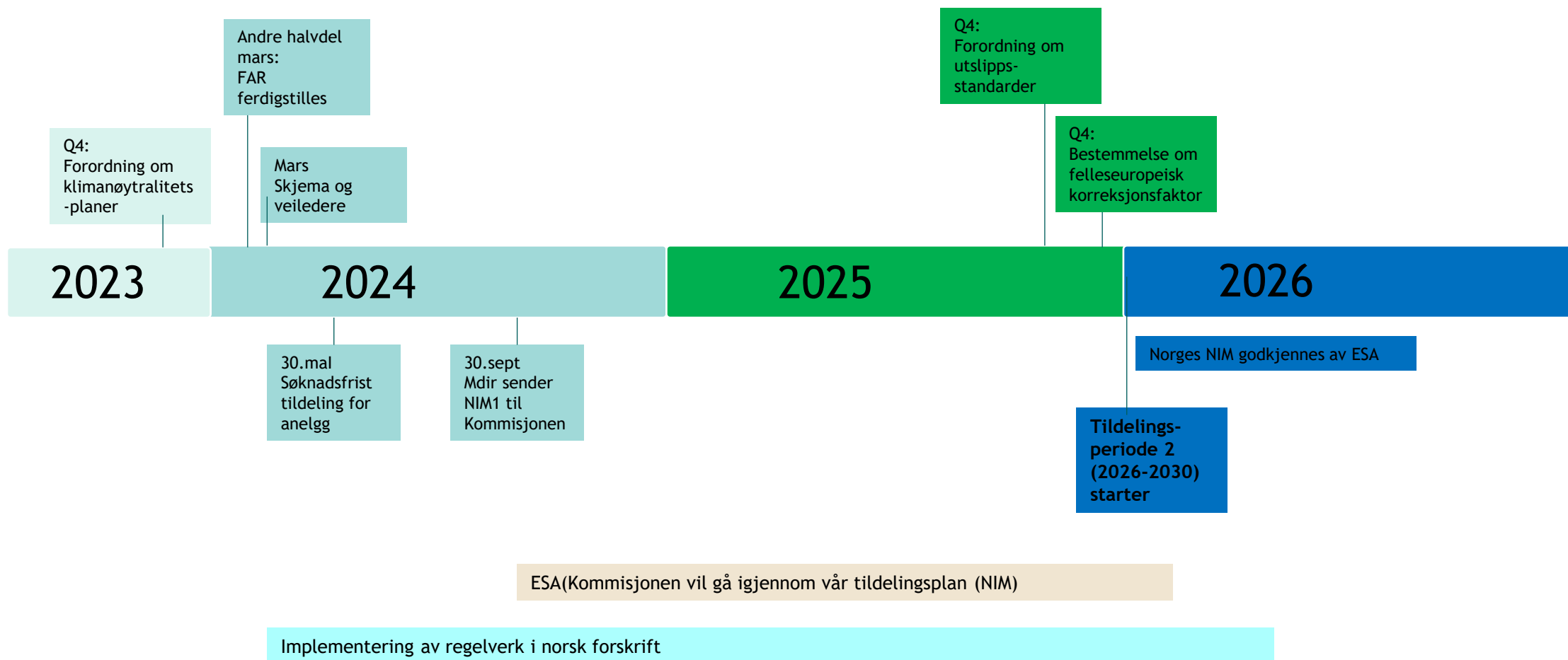
- I denne prosessen vil det være en tett dialog mellom Miljødirektoratet og ESA/Kommisjonen



Hva er prosessen etter søknadene er sendt inn 30.mai 2024?

- Når de nye utslippsstandardene foreligger vil Miljødirektoratet beregne foreløpig tildeling til det enkelte anlegg. Denne oversikten sendes til ESA/Kommisjonen (NIM 2).
- Kommisjonen beregner eventuelle felleseuropeiske korreksjonsfaktorer (CSCF) og endrer forordning om dette.
- Miljødirektoratet beregner endelig tildeling til det enkelte anlegget, som sendes til ESA/Kommisjonen (NIM 3).
- ESA/Kommisjonen godkjenner tildelingen. Kommisjonen forventer at dette skal ferdigstilles innen utgangen av 2025. Mulig noe lengre tid med ESA?

Tidslinje – prosess tildeling 2026-2030



Hvordan søke?



Søknadsskjema

- EU-kommisjonen vil oppdatere skjema for grunnlagsdata som ble benyttet for første tildelingsperiode (2021-2025), slik at dette reflekterer endringene i tildelingsreglene.
- Kommisjonen forventer at dette arbeidet skal være ferdig innen utgangen første kvartal 2024.
 - Dersom det er mulig vil dele utkast av skjemaet før det er ferdigstilt.

Maler for skjema for grunnlagsdata og metodeplan vil bli tilgjengelig på våre hjemmesider når de er ferdig utarbeidet av EU.



Hva skal søknaden inneholde?

Tre hoveddokumenter for alle anlegg:

1. Skjema for grunnlagsdata (BDR)
2. Metodeplan (MMP)
3. Verifikasjonsrapport

For anlegg med krav om å utarbeide og følge klimanøytralitetsplan:

4. Skjema for klimanøytralitetsplan

Dere skal bruke EUs skjemaer for metodeplan og grunnlagsdata og evt klimanøytralitetsplan – *blir ikke oversatt*



Skjema for grunnlagsdata (baseline data report)

Skal inneholde data/informasjon for **hele anlegget** og **delinstallasjonene** i basisperioden (2019-2023)

Metodeplanen skal danne grunnlaget for dataene/informasjonen som legges inn i skjemaet.

Krav til informasjon som skal inn i skjema for grunnlagsdata finnes i tildelingsregelverket (FAR) vedlegg IV.



Metodeplan

Danner grunnlaget for hva og hvordan dere skal overvåke og rapportere tildelingsdata iht. kravene i tildelingsregelverket:

- Metoder for tildeling (2019-2024)
- Metoder for overvåking av tildelingsdata etter basisperioden (2025 og utover)

Det som skal leveres med søknaden er en metodeplan som oppgir hvordan data i basisperioden er bestemt.

- På grunn av endringene i tildelingsregelverket kan der være denne metodeplanen er forskjellig fra den metodeplanen dere benytter for tildeling i inneværende periode
- I slike tilfeller vil dere fram til 2025 ha to metodeplaner gående parallelt



Hva skal verifiseres?

Verifikatører skal bruke EUs mal for verifikasjonsrapport.

Verifikatøren skal verifisere data/informasjon i skjema for grunnlagsdata (med eventuelle vedlegg).

Dataene/informasjonen i dette skjemaet skal verifiseres opp mot metodene anleggene har oppgitt i metodeplanen (MMP).

Det vil være behov for å endre metodeplanen i forhold til metodeplan for 2021-2025 for flere anlegg (endringer i regelverket).

Miljødirektoratets godkjenning

- Vi kommer ikke til å godkjenne metodeplaner/endringer i metodeplaner før dere sender søknaden til oss 30. mai 2024
- Vi vil starte gjennomgangen av metodeplanene etter søknadsfrist, samtidig med at vi går igjennom skjema for grunnlagsdata.
- Dersom vi finner feil og mangler i metodeplanen eller søknaden kan det innebære at noen søknader eller deler av søknader må verifiseres på nytt.



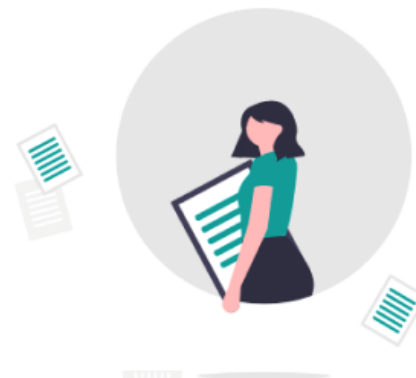
Hvor skal søknaden?

- For tildelingssøknaden så skal et nytt system benyttes, dette heter Tilde.
- Tilde skal også benyttes til å sende inn endringer av MMP for periode 2.
- Søknadsskjema er ikke enda tilgjengelig i Tilde. Vi oppdaterer våre nettsider med veileder og info når søknadsskjema kan finnes i Tilde.





Velkommen [Navn]



Du har ingen aktive saker hos oss

Start en ny søknad

Oversikt



Søknader
Beskrivelsestekst



Tillatelser
Beskrivelsestekst



Egenrapporter
Beskrivelsestekst



Hvor skal søknaden?

Hva skal du søke om?

Søknadsskjemaer tilgjengelig i Tilde

① Finner du ikke korrekt søknadsskjema - kan det være at søknaden du leter etter ikke blir levert via Tilde. Prøv å søke på Miljødirektoratets hjemmeside eller Elektronisk Søknadssenter



Søknad om
kvotetildeling

Beskrivelsestekst

Søknad om kvotetildeling



Søknad om
forurensende
aktivitet til havs -
leteboring

Beskrivelsestekst

Endring av metodeplan



Søknad om
forurensning på
land

Beskrivelsestekst

Søknad om forurensende aktivitet på land

Skjema for å søke om ny tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven.
Dette betyr at den som er ansvarlig for en aktivitet eller tiltak som forurenser, eller medfører
en risiko for forurensning, må ha en tillatelse – med mindre følgende kriterier er oppfylt:

Aktiviteten eller tiltaket er dekket av en selvstående forskrift som lovgjør den
forurensende aktiviteten eller tiltaket (§ 9).
Eksempler på slike aktiviteter er mellomstore forbrenningsanlegg (under 50 MW), asfaltverk,
fiskeforedling, visse typer overflatebehandling m.m.

Søknad om forurensende aktivitet fra petroleumsvirksomhet til havs



Søknad om tildeling

 Last ned utkast

- ✓ Generelt
- ✓ Baseline data report
- Metodeplan
- Verifikasjon
- Oppsummering

Metodeplan

– Metodeplan

Mal for metodeplan

EU - Mal for metodeplan
Filnavn.pdf

Last opp metodeplan

Legg ved fil 

Vedlegg til metodeplan

Legg ved fil 

– Lukk

Verifikasjon >





Søknad om tildeling

 Last ned utkast

- ✓ Generelt
- ✓ Baseline data report
- ✓ Metodeplan
- ✓ Verifikasjon
- Oppsummering

Verifikasjon

– Verifikasjon

Last ned rapport med verifikasjonsID

Generer verifikasjonspakke

Lås opp skjema

Verifikasjonsdokument
VerifikasjonsID - 12312337626367

Last opp verifikasjonsrapport

Legg ved fil 

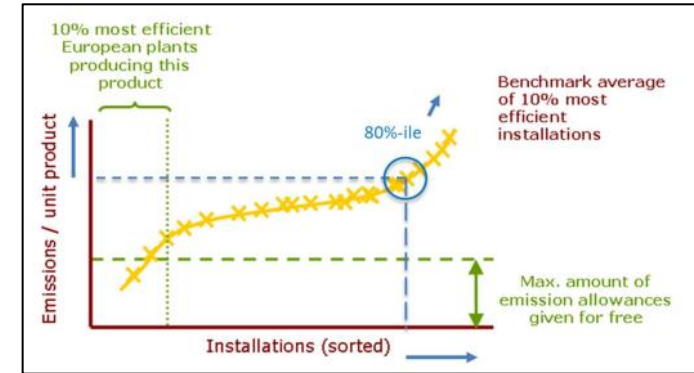
– Lukk

Oppsummering >



Klimanøytralitetsplaner (CNP)

Overordnet



- De anleggene som har klimagassutslipp høyere enn 80-persentilen av den relevante utslippsstandarden for produkt må levere en CNP
- Basert på historiske data, som i dette tilfellet er 2016–2017
- Denne listen vil bli delt med Miljødirektoratet når den foreligger
- Klimanøytralitetsplanen skal omfatte **hele** anlegget
- CNPen skal ta for seg hvordan anlegget kan nå klimanøytralitet innen 2050, som igjen skal bestå av delmål, mål, milepæler osv.
- Dersom man ikke kan levere en slik plan eller at Miljødirektoratet vurderer at den ikke oppfyller kravene, vil man bli trukket 20 prosent av sin totale tildeling

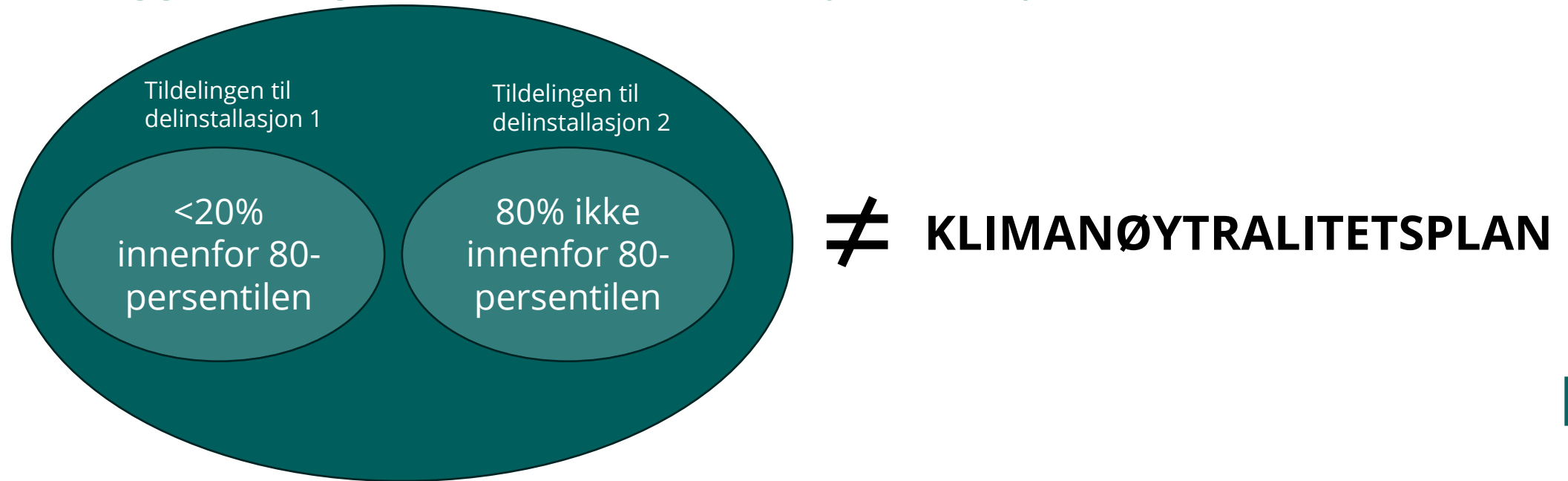
Overordnet

- Direktivet krever at det skal være etablert en CNP innen 1. mai 2024, men FAR krever at CNP skal leveres inn innen 30. mai 2024 sammen med søknad om tildeling for 2026-2030
- Det finnes ingen juridiske forpliktelser for operatører til å levere inn en klimanøytralitetsplan
- FAR spesifiserer
 - tidslinjen for å sjekke CNP
 - rollen til Miljødirektoratet og verifikatører
 - oppdatering og publisering av CNP



De-minimis regelen – artikkel 22b

- Dersom de utregnede vederlagsfrie kvotene fra de historiske dataene (2021–2025) fra delinstallasjonen for produkt er mindre enn 20 % av den totale tildelingen til hele anlegget vil ikke anlegget trenge å levere en klimanøytralitetsplan



Hva er milepæler?

- Referer til kvalitative indikatorer av fremgang for å nå klimanøytralitet innen 2050
- Eksempler
 - Finansielle investeringsbeslutninger som er gjort
 - Ombyggingstillatelser oppnådd
 - Oppstart av bygging eller installering av utstyr



Hva er mål?



- Kvantitativ utslippsreduksjon som indikerer fremgang for å nå klimanøytralitet innen 2050
- Eksempler
 - Relativ utslippsreduksjon (%) i år X sammenlignet med historiske utslipp
 - Absolutt utslippsreduksjon i år X sammenlignet med historiske utslipp
 - Relativ reduksjon i spesifikke utslipp i år X sammenlignet med historiske utslipp (2019–2023)
 - Relativ reduksjon for det relevante nivået for utslippsstandarden

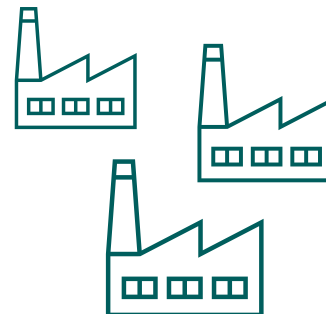
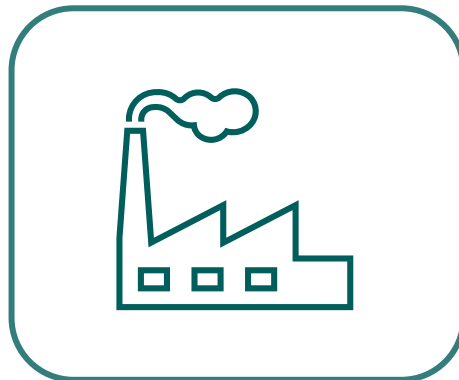
Hva er delmål og delmilepæler?

- Delmål og delmilepæler er kvalitative og kvantitative mål som er satt til 31. desember 2025 og deretter hvert femte år



Omfang av klimanøytralitetsplanen

- Systemgrense
 - Alle utslippskutt må være innenfor systemgrensene som er satt i tillatelsen til kvotepliktige utslipp og som er satt fra tildelingsregelverket. Alle utslippskutt som kommer utenfor disse systemgrensene telles ikke. Bruk av karbonkreditter som er gjennomført andre steder teller heller ikke som utslippskutt i klimanøytralitetsplanen.



Krav til innhold i klimanøytralitetsplan

1. generell informasjon om anlegget
2. Historiske utslipp
3. Milepæler og mål
4. Delmilepæler og delmål for 2025 og hver femårsperiode deretter
5. Tiltak og investeringer som er planlagt for hver femårsperiode for å nå de spesifikke milepælene og målene
6. Estimerte (kvantitative og kvalitative) innvirkninger for hvert tiltak og investering for hver femårsperiode



Innhold i klimanøytralitetsplanen

- Liste over tiltak og investeringer allerede gjennomført før innsendingen av CNP kan legges ved
- Regelverket viser kun hvilke elementer som skal med i planen
- Miljødirektoratet vil sjekke at minimumsinholdet er møtt og at det tilfredsstiller regelverket og regelverkene som det refereres til
- Tiltak, milepæler, mål, delmilepæler og delmål skal møte kriteriene i SMART (spesifikk, målbar, oppnåelig, relevant og tidsbestemt)



SMART



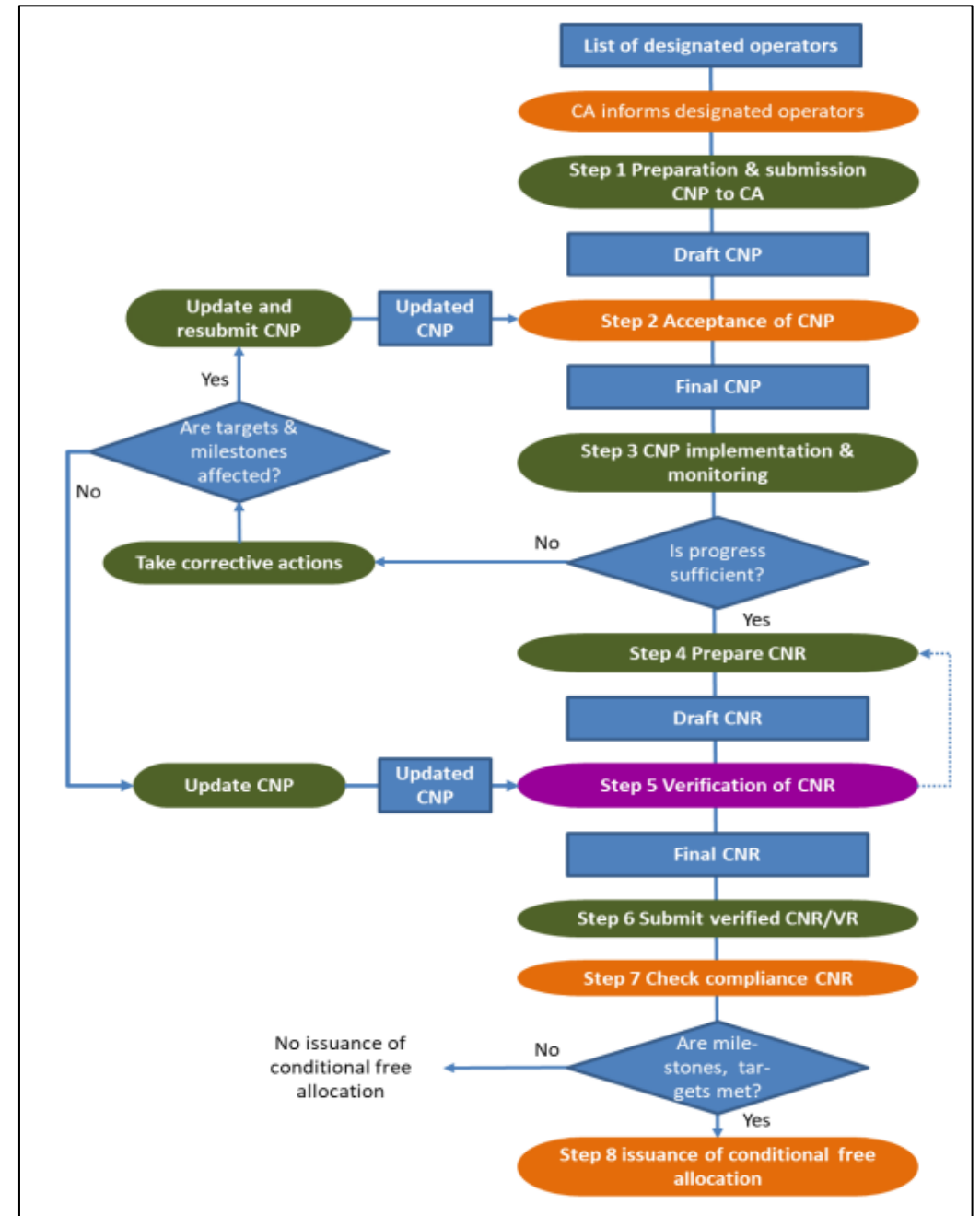
- **S:** spesifikk til anlegget/respektive BM/produksjonsprosess
- **M:** målbar. Kvantifisere utslippskutt og virkningene av tiltakene
- **A:** oppnåelig.
- **R:** relevant. Forståes som tiltak, mål etc. som skal være på linje med langsiktige mål
- **T:** tidsbestemt. De femårlige kravene sikrer at tiltakene, målene, milepælene osv. er tidsbestemte

Skjema for klimanøytralitetsplan

- Kommisjonen kommer med en egen mal for klimanøytralitetsplan
- Denne reflekterer kun minimumskravet til klimanøytralitetsplaner slik som kravene er gitt i klimanøytralitetsforordningen
- Leveres inn sammen med søknad om tildeling for 2026–2030
→ 30. mai 2024
 - **PS: klimanøytralitetsplanen trenger ikke verifiseres**

Implementeringsprosessen av klimanøytralitetsplan

- Grønn = operatør
- Oransje = Miljødirektoratet
- Lilla = verifikatør



Miljødirektoratets arbeidsoppgave

- Miljødirektoratet må sjekke klimanøytralitetsplanen for å forsikre at den tilfredsstiller kravene og formatet som fremkommer i klimanøytralitetsforordningen
- Miljødirektoratet vil publisere klimanøytralitetsplaner som oppfyller kravene i forordningen. Operatørene kan sende en forespørsel om konkurransesensitiv informasjon kan fjernes fra den publiserte versjonen av klimanøytralitetsplanen. Dette må være godt begrunnet.
 - Legg ved denne informasjonen sammen med klimanøytralitetsplanen



Klimanøytralitetsrapport (CNR)

- Kommisjonen jobber med et skjema for klimanøytralitetsrapporter
- Denne må bli verifisert av verifikatør innen **31. desember 2025** og deretter hvert femte år
- Verifikatør sjekker:
 - Om CNP er implementert korrekt
 - Om dataen i CNR er korrekt
 - Om milepæl(ene) og mål(ene) er møtt
- Dersom verifikatør finner avvik må operatøren rette opp disse iht. AV-forordningen.
 - AV-forordningen er under oppdatering



Forts. klimanøytralitetsrapport (CNR)

- Operatøren må levere inn klimanøytralitetsrapporten og tilhørende verifikasjonsrapport til Miljødirektoratet innen **31. mars 2026** for perioden 31. desember 2025 og deretter hvert femte år
- Miljødirektoratet vil uansett utfall av verifikasjonsrapporten gå over klimanøytralitetsrapporten for å se om det er noe som må følges opp og om rapporten følger regelverket og den tidligere innsendte klimanøytralitetsplanen

Endringer av klimanøytralitetsplanen

- Operatørene skal sjekke effektiviteten av klimanøytralitetsplanen når det er nødvendig
- Oppdateringer av klimanøytralitetsplanen som påvirker **målene** og **milepælene** skal snarest sendes til Miljødirektoratet
- Øvrige endringer som ikke påvirker **målene** og **milepælene**
 - Trenger ikke å oppdatere klimanøytralitetsplan og sende til Miljødirektoratet

Tiltak og investeringer



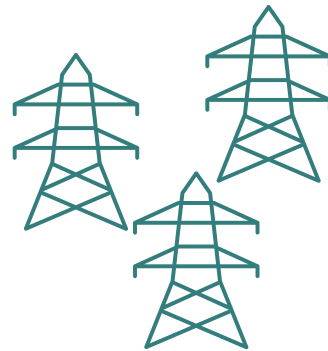
- En detaljert beskrivelse for hver av tiltakene og investeringene som er planlagt implementert i hver femårsperiode frem til 2050 for å nå delmål og delmilepæler må inkluderes i CNP.
 - Investeringer skal oppgis som total mengde investert i et gitt år (euro/år) og assosiert totale årlig investert per femårsperiode for hvert tiltak
 - Detaljnivået burde være slik at Miljødirektoratet og verifikatør forstår tiltakene og investeringenes påvirkning på utslippene og hvordan de er relatert til målene og milepælene
- Operatøren kan inkludere en liste med allerede implementerte tiltak ved første innsending av CNP

Infrastruktur og andre forhold som må være tilstede for at investeringene blir innfridd

- Dersom det er muliggjørende forhold og infrastruktur som må være på plass før investeringer kan bli implementert må disse beskrives i detalj i CNP
- Dersom det er betingelser som gjør at tiltakene som skal bli implementert ikke er på plass, kan andre tiltak bli implementert for å forsikre at målene og milepælene bli nådd.

Eksempler for muliggjørende forhold og infrastruktur

- Infrastruktur for transport av CO₂, tilgang på et geologisk lager eller etterspørsel av bruk i et produkt
- Tilgjengelighet av tilstrekkelig kapasitet på det elektriske nettet og tilgjengelighet av tilstrekkelige forbindelser til å elektrifisere industriprosessen



Skjema for klimanøytralitetsplaner

Praktisk om skjemaet

- EU-kommisjonen har ikke kommet med en endelig mal til skjema for klimanøytralitetsplaner
 - Planlagt ferdig i februar 2024 sammen med veilederen for klimanøytralitetsplaner
- Vi vil sende ut den foreløpige malen til skjema for klimanøytralitetsplaner til de relevante anleggene etter dette møtet
- Vi vil oppdatere nettsidene med den ferdigstilte malen når denne foreligger og sende den til de det gjelder

