Miljø-
direktoratet

# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Grane

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd og § 18, jf. § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 16. november 2012, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Informasjon om anleggsoperatøren:

| | |
|---|---|
| **Navn:** EQUINOR ENERGY AS GRANE | |
| **Organisasjonsnr:** 993246298 | **Eies av:** 990888213 |
| **Postadresse:** Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger | |

Informasjon om anlegget:

| | |
|---|---|
| **Navn:** Grane | **ID i klimakvoteregisteret:** 72 |
| **Kommune:** Kontinentalsokkelen | **Saksnr:** 2025/1119 |
| **Fylke:** Kontinentalsokkelen | |
| **Aktivitet og klimagass, jf. klimakvoteforskriften § 1-3:**<br>1. Forbrenning av brensler i anlegg der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW ($CO_2$) | |

Informasjon om tillatelsen:

| | |
|---|---|
| **Tillatelse gitt:** 11. februar 2014 | **Tillatelsesnr:** 2014.0083.T |
| **Sist endret/oppdatert:** 31. august 2026 | **Versjonsnr:** 11 |
| *Dette dokumentet er elektronisk godkjent*<br><br>Silje Aksnes Bratland<br>seksjonsleder | Johan Cappelen Michelet<br>seniorrådgiver |

## Endringslogg

| Versjonsnr | Vesentlig endring? | Endringsdato | Beskrivelse av endringen |
|---|---|---|---|
| 11 | Nei | 31. august 2026 | Mindre endringer i prosedyrebeskrivelser, ny prosedyre for vedlegg Xa, oppdatert flytskjema |
| 10 | Ja | 21. januar 2026 | Endret metodetrinn for kildestrøm 3 fra metodetrinn 3 til 1 |
| 9 | Ja | 25. oktober 2024 | Oppdatert vedlegg om alternative kontroltiltak og flytskjema. |
| 8 | Ja | 6. mars 2024 | Innføring av ny kildestrøm 5 (urea). Endret kontrollrutiner for måleutstyr, og andre oppdateringer i måleutstyrstabellen. Oppdatert en prosedyrebeskrivelse og beskrivelse av anlegget. |
| 7 | Nei | 31. august 2022 | Oppdatert beskrivelse av den kvotepliktige virksomheten og prosedyrebeskrivelser. Inkludering av kjel i utslippskilde for kildestrøm 4. |
| 6 | Nei | 31. januar 2022 | Kategori for kildestrøm 4 endret fra mindre til stor. Nedre brennverdi lagt inn for kildestrøm 1 og 3. Oppdaterte prosedyrebeskrivelser. Oppdatert i henhold til regelverk for fase 4. |
| 5 | Nei | 19. september 2018 | Oppdatert måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelse for risikovurdering. Nytt organisasjonsnavn. |
| 4 | Nei | 8. desember 2016 | Oppdatert måleutstyrstabell |
| 3 | Nei | 29. april 2015 | Oppdatert prosedyrebeskrivelse for risikovurdering |
| 2 | Nei | 23. januar 2015 | Endret beskrivelse av enhet. Oppdatert prosedyrebeskrivelser. Oppdatert måleutstyrstabell. Redusert metodetrinn kildestrøm 4. |

## I. Tillatelsens ramme

Tillatelsen gjelder kvotepliktige utslipp av klimagasser fra aktiviteter nevnt på første side.

Tillatelsen gjelder kun kildestrømmer og utslippskilder som er beskrevet i overvåkingsplanen, jf. punkt II.

Tillatelsen gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 12, jf. forurensningsloven § 11 andre ledd.

## II. Krav til overvåking av utslipp

Anleggsoperatøren skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser med vedlegg (overvåkingsplan) og plikter å holde den oppdatert i tråd med de til enhver tid gjeldende krav i MR-forordningen[1].

Vesentlige endringer av overvåkingsplan må omsøkes og godkjennes av Miljødirektoratet i tråd med reglene i MR-forordningen artikkel 15 nr. 2, jf. klimakvoteforskriften § 2-4.

Ikke-vesentlige endringer av overvåkingsplan krever ikke godkjenning av Miljødirektoratet. Slike endringer skal meldes til Miljødirektoratet senest 31. desember det året endringen gjennomføres, jf. klimakvoteforskriften § 2-4. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

## III. Rapporteringsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 31. mars året etter at utslippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utslippene i rapporteringsperioden, og som er verifisert i samsvar med de til enhver tid gjeldende krav i AV-forordningen[2].

### Manglende data

Anleggsoperatøren skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Anleggsoperatøren skal oppgi hvilken kilde det gjelder, start og sluttidspunkt, estimert utslipp i perioden, årsak, og hvilken metode som er benyttet for å erstatte data. Erstatningsdata skal estimeres konservativt i henhold til artikkel 66 nr.1 i MR-forordningen. Dersom det benyttes metoder for erstatning av data som ikke allerede er inkludert i overvåkingsplanen, skal disse beskrives i utslippsrapporten. Metoder i tråd med EUs veileder om håndtering av manglende data[3] kan beskrives kort, mens andre metoder må beskrives utfyllende i utslippsrapporten.

### Nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse til energiformål

For å kunne nulltelle $CO_2$-utslipp fra bruk av biomasse til energiformål i henhold til MR-forordningen artikkel 38 nr. 2, må anleggsoperatøren godtgjøre at kravene i artikkel 38 nr. 5 i samme forordning er oppfylt for rapporteringsåret.

### Mobile rigger

Anleggsoperatøren skal i utslippsrapporten oppgi hvilke mobile rigger som har operert på feltene som tillatelsen omfatter og i hvilket tidsrom de mobile riggene har operert. Videre skal måleutstyr, usikkerhet i måleutstyr og utslipp fra hver rigg rapporteres.

### Simulerte beregningsfaktorer for fakkelgass

Anleggsoperatøren skal i utslippsrapporten dokumentere beregningen av simulerte beregningsfaktorer for fakkelgass og begrunne de valg, antagelser og vurderinger som er gjort i beregningen.

## IV. Plikt til å følge opp funn og rapportere på forbedringer

Dersom verifikasjonen har avdekket feil eller mangler, eller gir anbefalinger til forbedringer, skal anleggsoperatøren innen 30. juni samme år sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport som beskriver tiltak for å rette opp i disse forholdene, jf. artikkel 69 nr. 4 i MR-forordningen. Anleggsoperatører for anlegg med små utslipp (<25 000 tonn $CO_2$) iht. artikkel 47 i MR-forordningen skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

Anleggsoperatøren plikter å jevnlig vurdere om metodene i overvåkingsplanen kan forbedres. Uavhengig av funn i verifikasjonsrapporten, skal anleggsoperatøren sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport om jevnlig forbedring innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser i artikkel 69 nr.1 i MR-forordningen.

## V. Oppgjørsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 30. september hvert år levere inn et antall kvoter til oppgjør som tilsvarer anleggets kvotepliktige utslipp det foregående rapporteringsåret fra anleggets driftskonto til en angitt oppgjørskonto i klimakvoteregisteret, jf. klimakvoteloven § 12 første ledd.

## VI. Meldeplikt

Anleggsoperatøren skal gi melding til Miljødirektoratet dersom aktiviteten som omfattes av EUs klimakvotesystem besluttes nedlagt, jf. klimakvoteforskriften §10-3.

Ved endring i opplysninger om anleggsoperatøren gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes direktoratet straks.

## VII. Krav til internkontroll

Anleggsoperatøren må ha internkontroll for sitt anlegg i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at anleggsoperatøren overholder krav i denne tillatelsen og forurensningsloven med relevante forskrifter. Anleggsoperatøren skal holde internkontrollen oppdatert.

## VIII. Tilsyn

Miljødirektoratet skal ha uhindret adgang til eiendom hvor det foregår kvotepliktig aktivitet, jf. forurensningsloven § 50.

[1]Forordning (EU) 2018/2066 om overvåking og rapportering av utslipp av klimagasser under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-1.

[2]Forordning (EU) 2018/2067 om verifikasjon av data og akkreditering av verifikatører under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-2.

[3]EU ETS Compliance Forum - Task Force “Monitoring”: Working paper on data gaps and non-conformities, Final version of September 17th 2013.

# Overvåkingsplan for Grane

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Granefeltet omfatter blokk 25/11, og er lokalisert øst for Balder i den midtre delen av Nordsjøen. Det er et tungoljefelt med små mengder assosiert gass. Oljen produseres ved hjelp av trykkstøtte (gass- og vanninjeksjon) i reservoaret.

Anlegget omfatter også innretningene Svalin M, Svalin C og Breidablikk, som produserer til Grane. Brønnstrømmen fra Svalin M produseres fra en brønn boret fra Grane-plattformen, mens Svalin C er et havbunnsanlegg knyttet opp mot Grane med et seks kilometer langt produksjonsrør. Breidablikk-feltet er knyttet tilbake til Grane-feltet med fire havbunnsrammer. Breidablikk produseres ved trykkdepletering, med gassløft i produksjonsbrønnene.

Oljen fra Grane og Svalin krever oppvarming før andre seperasjonstrinn. Varme fra avgasskjeler på gassturbinene benyttes til denne oppvarmingen. Det er tre direktedrevne gassturbiner på Grane plattform, to generatorturbiner og en kompressorturbin. Disse blir brukt til produksjon av henholdsvis strøm og mekanisk energi. Generatorturbinene driftes med brenngass og diesel og produserer strøm. Grane plattform har en fakkel.

Prosessering foregår på Grane, oljen føres deretter til landanlegget i Sture for lagring og videre eksport.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- *Flytskjema Grane 22.06.2026.pptx* av 29. juni 2026

Ut fra det totale årlige estimerte utslippet beregnet iht. artikkel 19 nr. 2 i MR-forordningen, er anlegget plassert i kategori B. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til denne kategorien.

Denne overvåkingsplanen omfatter alle kildestrømmer/utslippskilder som angitt i punkt 2 under.

## 2. Kildestrømmer og utslippskilder ved anlegget

Anlegget har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

| Kildestrøm | Delaktivitet | Utslippskilde | Kildestrøm-kategori |
|---|---|---|---|
| 1. Brenngass | Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler | Turbiner | Stor |
| 2. Diesel | Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler | Motorer, kraftturbin | Mindre |
| 3. Fakkelgass | Forbrenning av brensler: Fakkelgass | Fakkel | Stor |
| 4. Diesel - Mobil rigg | Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler | Motor og kjel | Stor |
| 5. Urea - $NO_x$-rensing LWI fartøy | Forbrenning av brensler: Scrubbing (urea) | Motorer | De-minimis |

Med mobil rigg menes borerigger, floteller (boliginnretninger) og brønnintervensjonsskip.

Krav til beregning av utslipp fra kildestrømmene er nærmere angitt i punkt 3 til 6.

## 3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

Anleggsoperatøren skal benytte følgende formler for å beregne kvotepliktige utslipp fra de ulike kildestrømmene:

| Kildestrømnr. | Beregningsmetode |
|---|---|
| 1, 2, 3 og 4 | $CO_2$-utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor |
| 5 | $CO_2$-utslipp = Aktivitetsdata * Utslippsfaktor |

## 4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer

Aktivitetsdata for hver kildestrøm skal bestemmes iht. til metodetrinnene opplistet i tabellen under:

| Kildestrømnr. | Enhet | Metodetrinn | Maksimal usikkerhet |
|---|---|---|---|
| 1 | $Sm^3$ | 4 | ± 1,5 % |
| 2 | tonn | 4 | ± 1,5 % |
| 3 | $Sm^3$ | 1 | ± 17,5 % |
| 4 | tonn | 3 | ± 2,5 % |
| 5 | tonn | 1 | ± 7,5 % |

For kildestrømmer der aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere volum med tetthet, skal anleggsoperatøren benytte reelle verdier for tetthet, korrigert for trykk og temperatur. Alternativt kan anleggsoperatøren benytte en standardverdi for tetthet fastsatt av Miljødirektoratet.

For kildestrøm 5 skal aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere målte mengder med konsentrasjon og tetthet for urealøsningen.

## 5. Faktorer benyttet i beregninger av utslipp fra kildestrømmer

Anlegget skal benytte følgende faktorer ved bestemmelse av det kvotepliktige utslippet:

| Kildestrømnr. | Faktor | Enhet | Metodetrinn | Verdi/Beskrivelse |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Nedre brennverdi | $TJ/Sm^3$ | 3 | Prøvetaking og analyse |
| | Utslippsfaktor | tonn $CO_2/TJ$ | 3 | Prøvetaking og analyse |
| | Oksidasjonsfaktor | - | 1 | 1 |
| 2 | Nedre brennverdi | TJ/tonn | 2a | 0,0431 |
| | Utslippsfaktor | tonn $CO_2/TJ$ | 2a | 73,5 |
| | Oksidasjonsfaktor | - | 1 | 1 |
| 3 | Nedre brennverdi | $TJ/Sm^3$ | 2b | Simulert/beregnet |
| | Utslippsfaktor | tonn $CO_2/TJ$ | 2b | Simulert/beregnet |
| | Oksidasjonsfaktor | - | 1 | 1 |
| 4 | Nedre brennverdi | TJ/tonn | 2a | 0,0431 |
| | Utslippsfaktor | tonn $CO_2/TJ$ | 2a | 73,5 |
| | Oksidasjonsfaktor | - | 1 | 1 |
| 5 | Utslippsfaktor | tonn $CO_2$/tonn | 1 | 0,7328 |

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 3 skal anleggsoperatøren bestemme faktorer ved hjelp av følgende simuleringsmodell:

Beregningsmodell "$CO_2$ emission factor in flare systems" uten fratrekk av nitrogen

## 6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

For kildestrøm 1 skal anleggsoperatøren bestemme faktorer ved hjelp av online GC.

Det skal gjennomføres jevnlig kontroll av online GC iht. vilkår i punkt 8 i overvåkingsplanen. Videre skal det også gjennomføres en årlig kalibrering av målesystemet. Den årlige kalibreringen skal utføres som en validering i henhold til gjeldende standarder eller som en sammenligningsanalyse mot akkreditert laboratorium. Laboratoriet som benyttes skal være akkreditert for den aktuelle metoden.

Analyseresultatene skal kun brukes for den mengden eller parti av aktivitetsdata de er ment å representere.

## 7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/$CO_2$

Dette punktet er ikke relevant for Grane.

## 8. Måleutstyr

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av utslipp:

| Kilde-strømnr. | Tagnr. | Type måler | Tilleggsinformasjon | Plassering | Enhet | Nedre måle-område | Øvre måle-område | Spesifisert usikkerhet (+/- %) | Nedre bruks-område | Øvre bruks-område | Kontroll-frekvens- og metode | Kontroll utføres av | Kalibrerings-frekvens | Kalibrering utføres av |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 1755-PT-45-0202A | Trykkmåler | Trykktransmitter | Målestasjon brenngass, P&ID: 28-1 A-KOG-178-00175-0003 | bar | 0 | 45 | 0,15 | 30 | 40 | Dobbel instr./bytte: Arbeidspunktkontroll Hvert 1,5 år. Kontroll av trykkmåling mot parallell måling. | Equinor | Bytte til nykalibrert trykktransmitter: Hvert 3. år per målepunkt med dupliserte transmittere. | Akkreditert laboratorium |
| 1 | 1755-PT-45-0202B | Trykkmåler | Trykktransmitter | Målestasjon brenngass, P&ID: 28-1 A-KOG-178-00175-0003 | bar | 0 | 45 | 0,15 | 30 | 40 | Dobbel instr./bytte: Arbeidspunktkontroll hvert 1,5 år. Kontroll av trykkmåling mot parallell måling. | Equinor | Bytte til nykalibrert trykktransmitter: Hvert 3. år per målepunkt med dupliserte transmittere. | Akkreditert laboratorium |
| 1 | 1755-QT-45-0102 | Online GC | Online GC | Gasskromatograf, målestasjon Brenngass, P&ID: 28-1 A-KOG-C78-00203-0002 | mol % | | | | | | Årlig - Uføre korrelasjonsanalyse/sammenligning av fiskal gasskromatograf (GC) | Equinor | Enkel instrumentering: Utføre benchmark av fiskal gass kromatograf (GC), hver uke | Equinor |
| 1 | 1755-TT-45-0203 | Temperaturmåler | Temperaturtransmitter | Målestasjon brenngass, P&ID: 28-1 A-KOG-178-00175-0003 | gradC | -10 | 60 | 0,02 | 50 | 55 | Singel instr./bytte: Arbeidspunktskontroll av temperaturmåling/transmitter med dobbelt temperaturelement, 2 ganger i året. | Equinor | Bytte av transmitter/element til nykalibrert sette: Hvert 2. år pr målepunkt med duplisert tempmåler | Akkreditert laboratorium |
| 1 | 1755-TE-45-0203A | Temperaturmåler | Temperaturelement | Målestasjon brenngass, P&ID: 28-1 A-KOG-178-00175-0003 | gradC | -10 | 60 | 0,02 | 50 | 55 | Singel instr./bytte: Arbeidspunktskontroll av temperaturmåling/transmitter med dobbelt temperaturelement, 2 ganger i året. | Equinor | Bytte av transmitter/element til nykalibrert sette: Hvert 2. år pr målepunkt med duplisert tempmåler | Akkreditert laboratrium |
| 1 | 1755-TE-45-0203B | Temperaturmåler | Temperaturelement | Målestasjon brenngass, P&ID: 28-1 A-KOG-178-00175-0003 | gradC | -10 | 60 | 0,02 | 50 | 55 | Singel instr./bytte: Arbeidspunktskontroll av temperaturmåling/transmitter med dobbelt temperaturelement, 2 ganger i året. | Equinor | Bytte av transmitter/element til nykalibrert sette: Hvert 2. år pr målepunkt med duplisert tempmåler | Akkreditert laboratorium |
| 1 | 1755-FT-45-0201 | Ultralydmålere: Flerstråle | Ultralyd mengdemåler | Målestasjon brenngass, P&ID: 28-1 A-KOG-178-00175-0003 | $m^3/h$ | 20 | 770 | 0,96 | 100 | 350 | Single instr.: Kontroll av tilstandsparametre, 2 ganger i året og nullpunktskontroll, hvert år | Equinor | Alternative kontrolltiltak | |

| Kilde-strømnr. | Tagnr. | Type måler | Tilleggsinformasjon | Plassering | Enhet | Nedre måle-område | Øvre måle-område | Spesifisert usikkerhet (+/- %) | Nedre bruks-område | Øvre bruks-område | Kontroll-frekvens- og metode | Kontroll utføres av | Kalibrerings-frekvens | Kalibrering utføres av |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | n.a. | Annet | Måleinstrumet på supplybåtene brukes for å måle mengden diesel som losses på anlegget | Forsyningsfartøy | n.a. | 0 | 0 | 1 % | 0 | 0 | Krav i kapteinshåndboken om at forsyningsfatøyets måler for diesel skal kontrolleres mot leveringsanleggets måling ved hver lasting av diesel. Dette dokumenteres i et skjema. Måleutstyr på leveringsanlegg er underlagt årlig kontroll av justervesenet | Personell involvert i bunkring | Alternative kontrolltiltak | |
| 3 | 1755-PT-43-0202A | Trykkmåler | Trykktransmitter | Målestasjon fakkelgass, P&ID: 28-1A-KOG-178-00175-0004 | bar | 0 | 7 | 0,15 | 0,98 | 1,02 | Dobbel instr./bytte: Arbeidspunktkontroll av trykkmåling mot parallelle måling, Hvert 1,5 år | Equinor | Bytte til nykalibrert trykktransmitter: Hvert 3. år pr målepunkt med duplisert transmittere | Akkreditert laboratorium |
| 3 | 1755-PT-43-0202B | Trykkmåler | Trykktransmitter | Målestasjon fakkelgass, P&ID: 28-1A-KOG-178-00175-0004 | bar | 0 | 7 | 0,15 | 0,98 | 1,02 | Dobbel instr./bytte: Arbeidspunktkontroll av trykkmåling mot parallelle måling, Hvert 1,5 år | Equinor | Bytte til nykalibrert trykktransmitter: Hvert 3. år pr målepunkt med duplisert transmittere | Akkreditert laboratorium |
| 3 | 1755-TT - 43-0203 | Temperaturmåler | Temperaturtransmitter | Målestasjon fakkelgass, P&ID: 28-1A-KOG-178-00175-0004 | gradC | -10 | 60 | 0,02 | 30 | 60 | Single instr./bytte: Arbeidspunktskontroll av temperaturmåling med dobbelt temperatur element, 2 ganger i året, | Equinor | Bytte av temperaturtransmitter med dobbelt element til nytt sett, Hvert 2. år | Akkreditert laboratorium |
| 3 | 1755-TE-43-0203A | Temperaturmåler | Temperaturelement | Målestasjon fakkelgass, P&ID: 28-1A-KOG-178-00175-0004 | gradC | -10 | 60 | 0,02 | 30 | 60 | Singel instr./bytte: Arbeidspunktkontroll av temperaturmåling med dobbelt temperaturelement, 2 ganger i året | Equinor | Bytte av temperaturtransmitter med dobbelt element til nytt sett, Hvert 2. år | Akkreditert laboratorium |
| 3 | 1755-TE-43-0203B | Temperaturmåler | Temperaturelement | Målestasjon fakkelgass, P&ID: 28-1A-KOG-178-00175-0004 | gradC | -10 | 60 | 0,02 | 30 | 60 | Singel instr./bytte: Arbeidspunktkontroll av temperaturmåling med dobbelt temperaturelement, 2 ganger i året | Equinor | Bytte av temperaturtransmitter med dobbelt element til nytt sett, Hvert 2. år | Akkreditert laboratorium |
| 3 | 1755-FT-43-0201A/B | Ultralydmålere: Enstråle | Ultralyd mengdemåler, Flowsic 100 | Målestasjon Fakkelgass, P&ID: 28-1A-KOG-178-00175-0004 | m/s | 0 | 100 | 5,48 | 0 | 100 | Nullpunktssjekk, 2. årlig. Kontroll av tilstandsparametre, årlig | Equinor | Alternative kontrolltiltak | |

Diesel benyttet til andre formål enn forbrenning kan kun trekkes fra i aktivitetsdata for diesel, dersom mengden er målt med dedikert måleutstyr angitt i måleutstyrstabellen under. Det skal ikke benyttes diesel til forbrenning samtidig som det måles diesel til andre formål.

Måleutstyr som benyttes for å bestemme aktivitetsdata for kildestrømmer på mobil rigg skal oppgis i den årlige utslippsrapporten, jf. punkt III i tillatelsen.

Det skal gjennomføres jevnlig kontroll av online GC mot representativ kalibreringsgass i henhold til frekvens angitt i måleutstyrstabellen. En eventuell justering av online GC skal gjøres mot akkreditert gass.

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

| Kildestrømnr. | Tagnr. | Type måler/ måleprinsipp | Tilleggsinformasjon | Plassering | Spesifisert usikkerhet (+/- %) |
|---|---|---|---|---|---|
| 2 | LT-62-0303 | Annet | Radar | C21-tank B | 0,1 |
| 2 | LT-62-0313 | Annet | Differensial pressure (DP) | C11-tank C | 0,1 |
| 2 | LT-62-0302 | Annet | Differensial pressure (DP) | C11E | 0,1 |

Ved rapportering av lagerbeholdning for kildestrømmer, skal inngående lagerbeholdning ved årets start tilsvare utgående lagerbeholdning ved det foregående årets slutt.

## 9. Prosedyrer og standarder

I dette punktet er det gitt en beskrivelse av prosedyrer anleggsoperatøren benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

Anleggsoperatøren skal bruke de til enhver tid gjeldende standarder der slike finnes.

| **Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62** | |
|---|---|
| Tittel og referanse | OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport<br>OMC01 EPN Utforsking og produksjon Norge (EPN) - Organisasjon, ledelse og styring,<br>OMC01 Grane (EPN EPS JSG) - Organisasjon, ledelse og styring |
| Ansvar og oppbevaring | Ansvar:<br>OM101.02.08 - Fagansvarlig fiskal måling<br>OMC01 - Ansvarlig PO<br>Oppbevaring: Aris |
| Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren | Arbeidsprosessen beskriver hvordan de forskjellige data for rapportering av kvotepliktige utslipp innhentes, samles, kvalitetssikres og beregnes.<br>OM101.02.08 beskriver hvordan de forskjellige data for rapportering av kvotepliktige utslipp innhentes, samles, kvalitetssikres og beregnes.<br>Rollebåndene i OM01.02.08 beskriver ansvar og kompetansekrav til alle involverte i dataflyten.<br>For Granefeltet gjelder følgende ansvarsfordeling: Det er miljøingeniør som har ansvaret for å koordinere innsamling av data, rapportsammenstilling og forsendelse av endelig rapport til Miljødirektoratet.<br>Produksjonsdirektør på Grane er risikoeier av kvotetillatelsen og godkjenner klimakvoterapporten før denne oversendes til myndighetene.<br>Fiskalmåling / fagansvarlig måling har ansvaret for å måle og beregne aktivitetsdata for kildestrømmene brenngass og fakkelgass.<br>Utslippsfaktor for fakkelgass beregnes vha. CMR-metodikk. For brenngass beregnes utslippsfaktor vha analyser av brenngassammensetningen ved on-line analysator (GC). Fagansvarlig analyse har ansvaret for å kvalitetsikre on-line analysator.<br>Miljøingeniør sammenlikner overvåkningsprogrammet med prosessene ute i anlegget for å sjekke at det er overensstemmelse.<br><br>OMC01 EPN beskriver organisering, oppgaver, roller og ansvar, samt en overordnet beskrivelse av styringssystemet for EPN.<br><br>Dokumentet OMC01 Grane (EPN EPS JSG) - Organisasjon, ledelse og styring beskriver roller, ansvar, myndighet og rapporteringslinjer for Grane, inkludert operasjoner. |
| Standarder | NA |

| Evaluering av overvåkingsplan, art. 14 | |
|---|---|
| Tittel og referanse | OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport<br>WR2900-SU105 Produsere miljødata<br>WR2570-SF109 Sikre ekstern sikkerhets- og bærekraftrapportering |
| Ansvar og oppbevaring | Ansvar:<br>OM101.02.08 - Fagansvarlig fiskal måling<br>WR2900-SU105 Fagansvarlig SSU<br>WR2570-SF109: Fagansvarlig SSU<br>Oppbevaring: Aris |
| Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren | OM101.02.08 beskriver ansvar, krav og oppgaver for å fremskaffe, kvalitetssikre, sammenstille den årlige klimakvoterapporten samt validere og revidere overvåkingsplan. Granefeltet følger denne arbeidsprosessen.<br>Arbeidet er i prinsippet kontinuerlig, med to beskrevne naturlige sjekkpunkter; før årlig rapportering og som en del av tilbakemeldingen på rapporten fra verifikatør. Det er miljøingeniør som har ansvaret til å fange eventuelle endringer i prosessen som medfører behov for endring av overvåkningsplanen.<br>WR2900 og SU105 beskriver generelt hvilke miljødata, som skal samles inn, registreres og rapporteres i miljøregnskapssystemet for Granefeltet. Det er miljøingeniør som kvalitetsjekker rapportene.<br>Prosessene er ikke spesielt ment for kvotepliktig rapportering, men vil automatisk også omfatte miljødata som dekkes av, og er sammenfallende med, OM01.02.08. Det er et viktig poeng at innsamling av data for årsrapportering for betaling av miljøavgifter og data for kvoterapportering er harmonisert slik at de samme basisdata gir samme utslipp uavhengig av hvilken rapport som genereres.<br><br>Formålet med WR2570 og ST109 er å regulere hvordan SSU-rapporter utarbeides og kvalitetssikres på 'assets', på forretningsområde (BA) og konsernnivvå der tilsiktet resultat er å sikre samsvar med eksterne myndighets- og kontraktsfestede krav og frivillige forpliktelser.<br>Formålet med WR2570 og SF109 er å regulere hvordan SSU-rapporter utarbeides og kvalitetssikres på «assets», på forretningsområde- (BA) og konsernnivå der tilsiktet resultat er å sikre samsvar med eksterne myndighets- og kontraktsfestede krav og frivillige forpliktelser. |
| Standarder | NA |

| Dataflytaktiviteter, art. 58 | |
|---|---|
| Tittel og referanse | OM101.02.04 - Utfør månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer;<br>OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport; WR2900-WR2900-SU105 Produsere miljødata |
| Ansvar og oppbevaring | Ansvar:<br>OM101.02.04 - Fagansvarlig fiskal måling<br>OM101.02.08 - Fagansvarlig fiskal måling<br>WR2900-WR2900-SU105 - Fagansvarlig SSU<br>Oppbevaring: ARIS/DocMap |
| Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren | Arbeidsprosessene beskriver hvordan de forskjellige data for rapportering av kvotepliktige utslipp samles og kvalitetssikres. Kildestrømmene måles enten fiskalt eller ved prosessmåling og enkelte ved bruk av faktura (SAP). Måling av primære datakilder følger krav i måleforskriften, MR forordningen eller lokale arbeidsbeskrivelser, avhengig av kilden. Primærkildedata samles i produksjonsdatasystemet (EC,IP21 etc.) og overføres videre inn i bedriftens miljøregnskapssystem (Emisoft). Det finnes lokal importavtale for Granefeltet for all overføring av data til miljøregnskapssystemet. Formelverket for behandling av primærdata ligger i miljøregnskapssystemet. Miljøingeniør har det overordnete ansvaret for data som inngår i miljøregnskapssystemet. Hver måned vil dataene publiseres i Equinors felles målstyringssystem (MiS), slik at alle i Equinor har adgang til miljødata, trender og enkeltdata ned på anleggsnivå. |
| Standarder | NA |

| **Risikovurdering, art. 59 (2)** | |
|---|---|
| Tittel og referanse | RM100 - Risikostyring<br>Risikoanalyse av dataflyt og kontrollaktiviteter |
| Ansvar og oppbevaring | Ansvar:<br>Risikoanalyse: Miljøingeniør.<br>Oppbevaring:<br>RM100: Aris |
| Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren | RM100 gir en generell beskrivelse av hvordan risikostyring i selskapet utføres og hvilke roller som inngår i arbeidsprosessen.<br><br>Risikoanalysen knyttet til kvoteregnskapet for Graneanlegget beskriver de ulike risikoene knyttet til innsamling, beregning, kvalitetssikring og rapportering av data til kvoteregnskapet, samt kompenserende tiltak. Sannsynlighet for at en hendelse inntreffer og en gradering av konsekvens ut fra størrelsen av det totale utslippet, ligger til grunn for risikovurderingene for aktivitetene som inngår fra datafangst til årlig rapportering. Kompenserende tiltak vurderes i henhold til resultatet av risikovurderingene. |
| Standarder | NA |

| **Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60** | |
|---|---|
| Tittel og referanse | OM101.06.04 Kvalitetssikring av daglige produksjonsmålinger<br>OM101.06.01 - Drift av fiskale målestasjoner<br>OM101.02.04 Utfør månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystem.<br><br>Reders styringssystem og prosedyrer. |
| Ansvar og oppbevaring | Ansvar: Fagansvarlig fiskal måling.<br>Oppbevaring: Aris. |
| Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren | OM101.06.04/ OM101.06.01/ OM101.02.04: Fiskal måling har ansvaret for daglig drift, kontroll og kalibrering av fiskale målestasjoner/måleutstyr. Fiskale målestasjoner omfatter både mengdemålere og online GC'er. Arbeidsprosessene er gyldige for Granefeltet.<br>Det er laget egne krav for kontroll- og kalibreringsintervaller og hvordan kalibreringen skal gjennomføres.<br><br>For mobile rigger og fartøy er det riggeier som er ansvarlig for vedlikehold og kvalitetssikring av måleutstyr. Det vil her kunne være selskapsspesifikke forskjeller. Equinor har her et påseansvar og kontroll av dette punktet vil kunne være en del av monitoreringsaktivitet som utføres av Equinor. Som beskrevet under «Etablering av overvåkningsplan» har Equinor boring og brønn en overvåkningsplan som inkluderer miljøverifikasjoner av faste og mobile rigger. Rapportering av dieselforbruk inngår i månedlige rapporteringsrutiner som monitoreres gjennom disse verifikasjonene. |
| Standarder | Måleforskriften,<br>ISO 10715,<br>ISO10723 |

| Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61 | |
|---|---|
| Tittel og referanse | FR12 Teknologiutvikling og implementering (TDI);<br>WR0158 - Information Management;<br>WR1211 - Information Security;<br>TR 1621 - IT Components<br>OM101.08 Sikkerhets- og automasjonssystem og cybersikring |
| Ansvar og oppbevaring | Ansvar:<br>FR12 Fagansvarlig for informasjonsteknologi;<br>WR0158 Fagansvarlig for informasjonsteknologi;<br>WR1211 Fagansvarlig for sikkerhet og sikring;<br>TR 1621 Fagansvarlig for sikkerhet og sikring;<br>OM101.08 Fagansvarlig for sikkerhet og sikring;<br>Oppbevaring: ARIS/DocMap. |
| Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren | Equinor har felles IT systemer der det stilles strenge krav til IT-sikring. Hvert IT-system har en systemansvarlig og en brukeransvarlig som skal sikre at kravene i prosessene blir fulgt. Prosedyrene er gyldige for Granefeltet.<br><br>FR12 Teknologiutvikling og implementering (TDI), er etablert for å sikre innovative løsninger av problemer, realisering av nye muligheter, og tilgang til trygge og effektive teknologier, data og forbedringer, samlet referert til som løsninger.<br><br>WR0158 beskriver selskapets krav til å sikre at all informasjon i Equinor styres effektivt, sikkert og i henhold til internt og ekstern regelverk.<br><br>WR1211: Information Security - beskriver IT sikringskrav til drift, vedlikehold og modifikasjoner av IT løsninger som leveres av tjenesteansvarlige i Equinor eller av en skyleverandør.<br><br>TR1621 beskriver Equinors felles krav for anskaffelse, utvikling, utrulling, vedlikehold og drift av IT-komponenter og programvareløsninger.<br><br>OM101.08 er for sikkerhets- og automasjonssystem og cybersikring. Hensikten med prosessen er å håndtere sårbarheter innenfor Industrial Automation and Control System (ACS) på en enhetlig og systematisk måte. |
| Standarder | NA |

| Validering av data, art. 59 (3d) og 63 | |
|---|---|
| Tittel og referanse | OM101.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer<br>OM101.02.08 Utsted årlig klimakvoterapport<br>OM101.06.04 - Kvalitetsikring av daglig målt produksjon fra fiskale målestasjoner<br>OM101.02.05 - Utsted månedlige rapporter til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder; |
| Ansvar og oppbevaring | Ansvar: Fagansvarlig fiskal måling.<br>Dokumentasjon: ARIS |
| Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren | Arbeidsprosessene er gyldige for Granefeltet og beskriver daglig, månedlig og årlig validering av målte data i henhold til måleforskriften, klimakvoteforskriften og MR-forordningen. Fiskale data er generelt underlagt et betydelig kontrollregime både av norske ressursmyndigheter og partnere. Data overført til miljøregnskapssystemet valideres månedlig av miljøingeniør for Granefeltet for å sikre at datagrunnlaget er korrekt og komplett. Dette gjøres ved å sammenligne opp mot historiske verdier og gjeldende prosessforhold ved anlegget. Eventuelle urimelige verdier som oppdages undersøkes nærmere og reviderte data fremskaffes av ansvarlig personell.<br>Mengdemålinger og online-analyser som ikke er fiskale blir månedlig kontrollert i forhold til historiske verdier og gjeldende prosessforhold ved anlegget.<br>I forbindelse med årlig rapportering til Miljødirektoratet blir alle data gjennomgått og kvalitetssikret ved årsslutt for å sikre en presis rapportering (OM101.02.08). |
| Standarder | NA |

| Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64 | |
|---|---|
| Tittel og referanse | WR2900-SU105 Produsere miljødata<br>OM101.06.03 - Avviksbehandling fiskal måling;<br>OM101.02.08 Utsted årlig klimakvoterapport<br>OM101.02.04 Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer<br>OM101.02.05 - Utsted månedlig rapport til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder. |
| Ansvar og oppbevaring | WR2900-SU105: Fagansvarlig SSU.<br>OM101.06.03 / OM101.02.08 / OM101.02.04 / OM101.02.05: Fagansvarlig fiskal måling.<br>Oppbevaring: ARIS/DocMap |
| Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren | Generell kvalitetssikring og korrigering av data er ivaretatt i prosedyrer gitt i 'Utfør kvalitetssikring av miljødata' i WR2900 SU 105 – Produsere miljødata.<br>Korreksjoner og korrigerende tiltak ved feil i fiskale data etterleves iht MR-forordningen. Tiltak beskrives i detalj i fiskale arbeidsprosesser, herunder registrering av avvik, opprette tiltak, saksbehandle avvik og rapportere fiskale tall.<br><br>For ikke-fiskale måledata vil manglende eller åpenbare ukorrekte data ha beskrevne korrigerende tiltak for noen typer data, f.eks manglende analysedata for brenngass.<br>Korreksjon av målte tall blir dokumentert i selskapets elektroniske avvikshåndteringssystem i henhold til arbeidsprosessen for å håndtere kvalitetsavvik.<br>Kvalitetskontroll skal utføres kontinuerlig og i forhold til frekvens på innleggelse av data.<br>Ved oppdagelse av feil i kalkulasjonsmodeller eller kalkuleringer korrigeres miljøregnskapet.<br><br>Prosessen skal sikre en sammenstilling, validering og rapportering av månedlige tall med på forehånd avtalte interne og eksterne aktører |
| Standarder | NA |

| Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67 | |
|---|---|
| Tittel og referanse | SF901 - Communicate with authorities<br>OM101.02.08 Utsted årlig klimakvoterapport<br>WR158 - Information management |
| Ansvar og oppbevaring | Ansvar:<br>SF901: Myndighetskontaktfunksjonen<br>OM101.02.08: Fagansvarlig fiskal måling<br>WR158Fagansvarlig informasjons teknologi.<br>Oppbevaring: ARIS/doc.map. |
| Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren | SF901 beskriver hvordan Equinor håndterer kontakt og kommuniserer med myndigheter og arkivering av dokumentasjon.<br>OM101.02.08 beskriver krav til arkivering av underlag for klimakvoter i henhold til krav i MR forordningen.<br>WR0158 beskriver krav til informasjonshåndtering i Equinor for å sikre at denne er i henhold til interen og eksterne reguleringer. Kravene er gyldig for all type informasjon uavhengig av format og lagringsmedium. |
| Standarder | NA |

| Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b) | |
|---|---|
| Tittel og referanse | OM101.02.08, R-112500 Utsted årlig klimakvoterapport |
| Ansvar og oppbevaring | Ansvar: Fagansvarlig fiskal måling<br>Oppbevaring: Aris. |
| Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren | Beskriver krav til innhenting og registrering av lagerbeholdning diesel.<br>R-112500 angir krav til å innhente lagerbeholdning for diesel. Tankavlesningene skjer elektronisk vha DP (diff.trykk)-celler og radar på Grane, og det er driftsingeniør som leser av. Tankene med diesel leses av 31.12 hvert år for å sikre samme lagerbeholdning ved årets slutt som ved årets begynnelse. |
| Standarder | NA |

| Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65 | |
|---|---|
| Tittel og referanse | R-101608 - Validere analyse for hydrokarboner;<br>WR2550 Måleprogram mobile rigger<br>Rammekontrakt med leverandør |
| Ansvar og oppbevaring | Ansvar:<br>R-101608 Fagansvarlig fiskal måling;<br>WR2550: Fagansvarlig SSU<br>Rammekontrakt med leverandør: SR på kontrakt.<br><br>Oppbevaring:<br>Rammekontrakt: Contiki.<br>Måleprogram: Elektronisk/Doc.map. |
| Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren | Eksterne laboratorier som benyttes til analyse av gasskomposisjon av brenngass er akkreditert etter NS-EN ISO/IEC 17025 og blir jevnlig sjekket av Norsk Akkreditering. Granefeltet, som mottaker av analysedata skal validere resultatene og kun distribuere disse videre til brukere dersom de aksepteres. Beslutningen skal arkiveres for senere dokumentasjon.<br><br>Krav til eksterne tjenester er spesifisert i kontrakt. Equinor har kontroll av eksterne tjenester via sitt påseansvar og utfører monitoreringsaktiviteter som beskrevet under evaluering av overvåkingsplan.<br>Rapportering følges opp via riggspesifikt måleprogram (WR2550) og månedsrapporter. Det er miljøingeniøren som kvalitetsjekker rapportene. |
| Standarder | NA |

| Håndtering av manglende data, art. 66 | |
|---|---|
| Tittel og referanse | OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport |
| Ansvar og oppbevaring | Ansvar: Fagansvarlig fiskal måling.<br>Oppbevaring: ARIS |
| Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren | Ved manglende data vil erstatning av data iht. til MR forordningen art 65 behandles konservativt.<br>Avhengig av forhold i produksjonsanlegget skal det i hvert enkelt tilfelle vurderes hvordan erstatning av manglende data skal gjøres for å sikre en tilstrekkelig konservativ tilnærming. I prosedyren "Håndtering av manglende data" (I-110286) er metoder som skal benyttes i hvert enkelt tilfelle av manglende data beskrevet. Prinsippene/metodene som er beskrevet i prosedyren er i henhold til Guidance Document "Making conservative estimates for emissions in accordance with Article 70". Hvert enkelt tilfelle av manglende data skal dokumenteres. |
| Standarder | NA |

| Analysemetode, art. 32 for online GC og andre gassanalysatorer | |
|---|---|
| Tittel og referanse | OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglig målt produksjon fra fiskale målestasjoner<br>R-11220 - Utføre benchmark av fiskal gasskromatografi<br>R-11971 - Utføre sammenligningstest av fiskal gasskromatograf |
| Ansvar og oppbevaring | Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling<br>Oppbevaring: Aris. |
| Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren | Arbeidsprosessen er etablert for å beskrive hvordan online GC med tilhørende sample handling system driftes og vedlikeholdes (herunder krav til kalibreringsgass, kvalitetskontroll, kvalitetssikring, kalibrering, benchmark, sammenligningstest). Prosedyren er gjeldende for Granefeltet og inneholder krav til utføring av sammenligningstest (R-11971) og benchmark for fiskal GC.<br><br>I R-11971 er det gitt at der det benyttes gasskromatograf for analyse av gass for klimakvoterapportering skal det gjøres en årlig sammenligning i henhold til overvåkningsplan for kvotepliktige utslipp for den enkelte installasjon. Før det gjøres en sammenligningstest skal det utføres benchmark. Det skal verifiseres at alle analyseresultatene faller innenfor repeterbarhetskravene i ASTM D1945 siste versjon før rapportering og det skal benyttes laboratorium som er akkreditert for analyse av naturgass i henhold til ISO17025 for rapport.<br><br>R-11220 gir krav til utføring av benchmark for fiskal GC. Ved benchmark skal normalisert fraksjon for hver komponent følges opp i et kontroll kort. Ref. ISO 6974 -1 Appendix B. Akseptgrense for hver enkelt komponent skal være slik at avviket for hver enkelt komponent ikke skal medføre mer enn 0,1 [%] avvik i brennverdi eller standard densitet. Den strengeste av disse to grensene skal benyttes for hver enkelt komponent. NORSOK I-106 - Fiscal metering systems for hydrocarbon liquid and gas. Avviket for hver enkelt komponent beregnes ut i fra normaliserte sammensetninger. Akseptgrense for avvik i brennverdi og standard densitet mellom kalibreringsgass og analyseresultat er 0,20 [%].<br>Dersom man ved benchmark blir klar over at det foreligger et avvik ut over akseptgrensene skal analyseresultatet fra den aktuelle gass kromatografen ikke benyttes for måling før avviket er utbedret.<br>Dersom man ved benchmark blir klar over at det foreligger et signifikant systematisk avvik skal gasskromatografen justeres. En ny Benchmark analyse skal utføres etter justering. Kalibreringstidspunkt skal merkes i kontroll kortet. Kromatogrammet fra kalibreringstidspunktet skal arkiveres. |
| Standarder | ISO17025<br>ASTMD-1945<br>ASTMD-3700 |

| Prosedyre for beregning av mengder brensler fylt ut i skjema for vedlegg Xa | |
|---|---|
| Tittel og referanse | OM101.02.08 – Utsted årlig klimakvoterapport<br>Prosedyre – Rapportering av diesel i Vedlegg Xa |
| Ansvar og oppbevaring | Miljøingeniør<br><br>Oppbevaring i styringssystemet<br><br>Elektronisk oppbevart prosedyre |
| Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren | Rapportering i Vedlegg Xa følger OM101.02.08 og krav til rapportering av aktivitetsdata i kvoterapport. Fakturert mengde benyttes som underlag for rapportering i vedlegg Xa der leverandørinformasjon følger av faktura. For diesel distribuert via forsyningsfartøy gjelder egen prosedyre «Prosedyre – Rapportering av diesel i Vedlegg Xa», hvor det benyttes en dokumentert beregningsmetode basert på årlig leverandørfraksjon per fartøy og registrerte leveranser/forbruk. For faste installasjoner fordeles levert diesel per leverandør basert på leverandørfraksjon. For mobile rigger og LWI kombineres leverandørfraksjon per rigg med faktisk rapportert forbruk per felt. |
| Standarder | NA |