

# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Norne

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 den kvotepliktige:

<b>Navn:</b> EQUINOR ENERGY AS NORNE	
<b>Organisasjonsnr:</b> 893246592	<b>Eies av:</b> 990888213
<b>Postadresse:</b> Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger	

## Informasjon om virksomheten:

<b>Navn:</b> Norne	<b>ID i klimavoteregisteret:</b> 81
<b>Kommune:</b> Kontinentalsokkelen	<b>Saksnr:</b> 2021/10498
<b>Fylke:</b> Kontinentalsokkelen	
<b>Kvotepliktig aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-1:</b>	
1. Forbrenning av brensler i virksomheter der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO <sub>2</sub> )	

## Informasjon om tillatelsen:

<b>Tillatelse gitt:</b> 29. januar 2014	<b>Tillatelsesnr:</b> 2014.0045.T
<b>Sist endret/opdatert:</b> 14. januar 2022	<b>Versjonsnr:</b> 9

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Silje Aksnes Bratland  
seksjonsleder

Mona Marstrander Rødland  
senioringeniør

## Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
9	Ja	14. januar 2022	Ny kildestrøm 8 (urea). Nedre brennverdi inkludert for kildestrøm 1, 2, 3 og 6. Nytt vedlegg for innfyrt effekt. Oppdaterte prosedyrebeskrivelser. Oppdatert i henhold til regelverk for fase 4.
8	Nei	2. juli 2021	Endret kalibreringsintervall for ultralydmålere i kildestrøm 2 og 3.
7	Nei	25. juni 2020	Oppdatert kalibreringsfrekvens og metoder i måleutstyrstabellen.
6	Ja	27. februar 2019	Ny kildestrøm 7 for brenning av gass over brennerbom.
5	Nei	26. oktober 2017	Oppdatert kalibreringsintervaller for måleutstyr for kildestrøm 1, 2 og 3. Inertgassgenerator lagt til som utslippskilde til kildestrøm 4.
4	Nei	16. september 2016	Oppdaterte prosedyrer og prosedyrebeskrivelser for manglende data
3	Nei	11. januar 2016	Oppdatert måleutstyrstabell, oppdaterte prosedyrebeskrivelser og oppdatert risikovurdering
2	Nei	17. mars 2015	Oppdatert måleutstyrstabell og oppdaterte prosedyrebeskrivelser i overvåkingsplanen. Redegjørelser om usikkerhet i aktivitetsdata for kildestrøm 2 og CMR-modellens egnethet for kildestrøm 2 og 3 tatt til etterretning.

## 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

Den kvotepliktige 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<sup>1</sup>.

Vesentlige endringer av overvåkingsplanen, som gitt i artikkel 15(3) i MR-forordningen, må omsøkes i god tid før endringen planlegges gjennomført, og godkjennes av Miljødirektoratet.

Andre endringer av overvåkingsplanen kan gjennomføres uten søknad om endring av tillatelsen, men må meldes til Miljødirektoratet innen 31. desember samme år som endringen er gjennomført. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

## II. Rapporteringsplikt

Den kvotepliktige 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<sup>2</sup>.

### Manglende data

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Den kvotepliktige 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 (1) i MR-forordningen. Metoder for å estimere erstatningsdata som ikke er beskrevet i EUs veileder om håndtering av manglende data<sup>3</sup> skal være godkjent av Miljødirektoratet.

### Mobile rigger

Den kvotepliktige 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 fakkalgass

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten dokumentere beregningen av simulert utslippsfaktor for fakkalgass 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 den kvotepliktige innen 30. juni samme år sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport som beskriver tiltak for å rette opp i disse forholdene, jf. artikkel 69 (4) i MR-forordningen. Virksomheter med utslipp under 25 000 tonn skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

Den kvotepliktige plikter å jevnlig vurdere om metodene i overvåkingsplanen kan forbedres. Uavhengig av funn i verifikasjonsrapporten, skal den kvotepliktige sende Miljødirektoratet en

forbedringsrapport om jevnlig forbedring innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser i artikkel 69 (1) i MR-forordningen.

## V. Oppgjørsplikt

Den kvotepliktige skal innen 30. april hvert år levere inn et antall kvoter til oppgjør, som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, fra virksomhetens driftskonto i klimavoteregisteret, jf. klimavoteloven § 12 første ledd.

## VI. Meldeplikt

Dersom virksomheten besluttet nedlagt skal melding gis Miljødirektoratet straks, jf. klimavoteforskriften § 1-6.

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

## VII. Krav til internkontroll

Den kvotepliktige må ha internkontroll for sin virksomhet i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at den kvotepliktige overholder krav i denne tillatelsen og forurensningsloven med relevante forskrifter. Den kvotepliktige skal holde internkontrollen oppdatert.

## VIII. Tilsyn

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

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

<sup>2</sup>Forordning (EU) 2018/2067 om verifikasjon av data og akkreditering av verifikatører under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimavoteforskriften § 2-2.

<sup>3</sup>EU ETS Compliance Forum - Task Force "Monitoring": Working paper on data gaps and non-conformities, Final version of September 17th 2013.

# Overvåkingsplan for Norne

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Norne er et olje- og gassfelt i blokk 6608/10 og 6508/1 i Norskehavet. Produksjon over Norneskipet (FPSO) ble startet i november 1997. Øvrige felter som produseres over Norneskipet er Norne Satelitter (Urd og Skuld) i blokk 6608/10 og 6608/11, Alve i blokk 6607/3 og Marulk (ENI-operert) i blokk 6507/2, 6507/3, 6607/12 og 6607/11. Det er pr 06.2015 15 brønnrammer tilknyttet Norneskipet. Hovedenergikilden på Norne er brenngass fra produksjonen. Den kvotepliktige enheten omfatter også mobile rigger som opererer på Nornefeltet og tilknyttede Equinoropererte felt (Alve, Urd, Skuld). (Eni Norge vil ved behov søke tillatelse og rapportere evt utslipp fra mobile rigger på Marulkfeltet).

Produsert olje lagres på Norneskipet og transporteres til land med tankskip. Gass transporteres gjennom Åsgard Transport til Kårstø.

En ytterligere beskrivelse av den kvotepliktige virksomheten fremgår av følgende vedlegg:

- 2021-11-23 *Flytskjema Norne.pdf* av 23. november 2021 og
- 2021-11-23 *Utslippskilder\_Norne\_rev3.docx.pdf* av 25. november 2021.

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er virksomheten 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 virksomheten

Virksomheten har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
1. Brenngass - Turbiner på FPSO	Forbrenning av brenslere: Andre brenngasser og flytende brenslere	Turbiner (kompressor drivere og kraftgeneratorer)	Stor
2. Fakkeltgass - HP-fakkel	Forbrenning av brenslere: Fakkeltgass	Fakkel (høytrykksfakkel)	Stor
3. Fakkeltgass - LP-fakkel	Forbrenning av brenslere: Fakkeltgass	Fakkel (lavtrykksfakkel)	Stor
4. Diesel - FPSO	Forbrenning av brenslere: Kommersiell standardbrenslere	Turbiner (kraftgeneratorer) og motorer (nødgeneratorer, brannvannspumper og inertgassgenerator)	Stor
5. Diesel - Mobile rigger	Forbrenning av brenslere: Kommersiell standardbrenslere	Mobile rigger (Energianlegg)	Mindre
6. Brenngass - Pilotgass	Forbrenning av brenslere: Andre brenngasser og flytende brenslere	Pilotflamme i fakkel (HP og LP)	De-minimis
7. Gass forbrent over brennerbom - Mobile rigger	Forbrenning av brenslere: Fakkeltgass	Brennerbom mobile rigger	De-minimis
8. Urea - NO <sub>x</sub> -rensing LWI fartøy	Forbrenning av brenslere: Scrubbing (urea)	Motorer fartøy	De-minimis

Med mobil rigg menes borerigger, floteller (boliginnetninger) 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

Virksomheten skal benytte følgende formler for å beregne de kvotepliktige utslippene fra de ulike kildestrømmene:

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1, 2, 3, 4, 5, 6 og 7	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
8	CO <sub>2</sub> -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 <sup>3</sup>	4	± 1,5 %
2	Sm <sup>3</sup>	3	± 7,5 %
3	Sm <sup>3</sup>	3	± 7,5 %
4	tonn	4	± 1,5 %
5	tonn	2	± 5,0 %
6	Sm <sup>3</sup>	Ikke trinn	
7	Sm <sup>3</sup>	2	± 12,5 %
8	tonn	1	± 7,5 %

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

For kildestrøm 8 skal aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere målte mengder med konsentrasjon og tetthet for urealøsningen.

For kildestrøm 6 bestemmes mengde aktivitetsdata ved følgende metode:

Gassmengden beregnes vha ISO 5167-2 2003 ut fra en forutsetning om konstant trykk 7,5 barg over måleblende nær fakkeltipp. Konservativt estimat for aktivitetsdata skal framskaffes ved å legge til minimum 10 % på beregnet mengde.

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

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

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
1	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
3	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
4	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
5	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
6	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
7	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2a	0,0000608
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
8	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /tonn	1	0,7328

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 2 og 3 skal virksomheten bestemme faktorer ved hjelp av følgende simuleringsmodell:

Beregningsmodell "CO<sub>2</sub> emission factor in flare systems" uten fratrukk av nitrogen.

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

For kildestrøm 1 og 6 skal virksomheten bestemme faktorer ved hjelp av online gaskromatograf eller gassanalysator.

Det skal gjennomføres jevnlig kalibrering av målesystemet for online gaskromatograf eller gassanalysator iht. punkt 8 i overvåkingsplanen. Videre skal det også gjennomføres en årlig kontroll av målesystemet. Den årlige kontrollen 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<sub>2</sub>

Dette punktet er ikke relevant for Norge.

## 8. Måleutstyr

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av kvotepliktige 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	45TT0072/45TT0073	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Brenngass målestasjon	grdC	20	80	0,03 % av område	55	80	48 mnd, Sap-concept TI1120	Måletekniker	48 mnd	Måletekniker
1	45PT0071A/45PT0071B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Brenngass målestasjon	bar	0	50	0,075 % av område	35	40	36 mnd, Sap-concept TI0920	Måletekniker	72 mnd	Måletekniker
1	45FT0070A 45FT0070B	Differensialtrykkmåler	Differansetrykktransmitter	Brenngass målestasjon	mbar	0	300	0,075 % av område	25	160	36 mnd, Sap-concept TI0311	Måletekniker	72 mnd	Akkreditert laboratorium
1	45FE0070	Annet	Måleblende	Brenngass målestasjon	mbar	0	500	1,14	30	300	12 mnd, Sap-concept OA0201	Måletekniker	12 mnd	Måletekniker
1	45GC0800	Online GC		Brenngass målestasjon	Mol%						Ukentlig, Sap-concept AE0210	Måletekniker	12 mnd	Akkreditert laboratorium
1	45TE0072/45TE0073	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Brenngass målestasjon	grdC	20	80	0,03 % av område	55	80	48 mnd, Sap-concept TI1120	Måletekniker	48 mnd	Akkreditert laboratorium
2	43TT0061/TE0061	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	HP-Fakkel	grdC	-8	68	0,03 % av område	-1	38	24 mnd, Sap-concept TI1122	Måletekniker	24 mnd	Akkreditert laboratorium
2	43PT0063	Trykkmåler	Trykktransmitter	HP-Fakkel	bar	0,5	3	0,075 % av område	0,97	1,03	12 mnd, Sap-concept TI0922	Måletekniker	12 mnd	Måletekniker
2	43FT0060A 43FT0060B	Ultralydmålere: Enstråle	Panametrics GF 868	HP-Fakkel	m/s	0	120	7,5% ved 253Sm <sup>3</sup> /h-- 2,6% ved 59450 Sm <sup>3</sup> /h	0,035	12,42	12 mnd, Sap-concept TI051012	Måletekniker	48 mnd	Måletekniker
3	43TT0081/TE0081	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	LP-Fakkel	grdC	-8	68	0,03 % av område	0	25	24 mnd, Sap-concept TI1122	Måletekniker	24 mnd	Akkreditert laboratorium
3	43PT0083	Trykkmåler	Trykktransmitter	LP-Fakkel	bar	0,5	3	0,075 % av område	0,97	1,03	12 mnd, Sap-concept TI0922	Måletekniker	12 mnd	Måletekniker
3	43FT0080A 43FT0080B	Ultralydmålere: Enstråle	Panametrics GF 868	LP-Fakkel	m/s	0	120	5,83% av Sm <sup>3</sup> /h	0,27	3,28	12 mnd, Sap-concept TI0510	Måletekniker	48 mnd	Måletekniker
4	NA	Annet	Måleinstrument på supplybåtene benyttes for å måle mengden diesel som losses til anlegget	Forsyningsfartøy	NA	0	0	1%	0	0	Krav i kapteinshåndboken om at forsyningsfartøyets 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.	Kalibreres ikke regelmessig, men kontrolleres mot leveringsanleggets måleinstrument, som kalibreres av Justervesenet.	NA
7	Varierer fra rigg til rigg	Coriolismåler	Riggene har ulikt utstyr med forskjellige grenser for bruksområde.	Brennerbom	m <sup>3</sup> /t	0	0	Varierer fra rigg til rigg	0	0	Mangler	Mangler	Mangler	Mangler



Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måleområde	Øvre måleområde	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruksområde	Øvre bruksområde	Kontroll-frekvens- og metode	Kontroll utføres av	Kalibrerings-frekvens	Kalibrering utføres av
8	Varierer fra fartøy til fartøy	Annet	Riggene/fartøy har ulikt utstyr med forskjellige grenser for bruksområde.	Varierer fra fartøy til fartøy	NA	0	0	Varierer fra fartøy til fartøy	0	0	Mangler	Mangler	Mangler	Mangler

Online GC oppgitt for kildestrøm 1 skal også benyttes for kildestrøm 6.

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.

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
4	62LT7601, 62LT7602	Annet	Nivåmåler	Styrbord og babord dieseltank	0,075
5	varierer fra rigg til rigg	Annet	varierer fra rigg til rigg	På rigg	Vil variere fra rigg til rigg. Se "V4. Målemetoder og usikkerhet i rapportert dieselforbruk på flyterigger"

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 virksomheten benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

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

Ansvarstildeling og kompetanse, art 58 (3c) og 61	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utstedt årlig klimakvoterapport OMC01 Utvikling og produksjon Norge (UPN) - Organisasjon, ledelse og styring
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Arbeidsprosessen beskriver hvordan data for rapportering av kvotepliktige utslipp innhentes, samles, kvalitetsikres og beregnes.</p> <p>Rollebåndene i OM01.02.08 beskriver ansvar og kompetansekrav til alle involv. i dataflyten. Prosess omfatter alle typer kildestr. Det er MK og fagansvarlig fiskal måleing. som har ansvaret for å koordinere innsamling av data, rapportsammenst. og forsendelse av endelig rapport. Ansvaret for framskaffelse av de ulike datatypene er fordelt på flere funksjoner i organisasjonen. For Gullfaks: Fiskal måling har ansvaret for å måle og beregne aktivitetsdata for fiskale kildest (brenngass og fakkalgass). Fiskal har også ansvaret for KS av aktivitetsdata og for utslippsfaktorer.</p> <p>Fagansvarlig fiskal måleing. (onshore) kvalitetssikr. dataene ved månedsskiftet. Event. avvik i dataene korrigeres i et månedsmøte der Fagansvarlig fiskal måleing. og driftsing. deltar. På fast installasjon framskaffes dieseldata basert på rapport via SAP. MK Drift er ansvarlig for reg. i miljøregnskapssystemet EMISOFT og for KS. Fagansvarlig prosess offshore er ansvarlig for avlesing og rapportering av diesel brukt i brønn, samt lagerbeh. ved årsskiftet. MK Drift registrerer lagerbeh. ved årsskiftet i EMISOFT og videregiver data til fiskal måling for usikkerhetsberegning. Utslippsfaktorer beregnes vha analyser av brenngass ved online GC. For diesel og brenning over brennerbom på mobile rigger brukes nasjonale st.faktorer. Prosessing. gir innspill til sammensetn. av fakkalgasser, mens det er fiskalmåling som har ansvar for å beregne kvotepl. fakkal- og brenngassutslipp med egne verktøy. Fiskal har ansvar for å beregne usikkerhet i akt.data og utslippsfakt. MK og fiskal, i samarbeid med Drift, følger opp at det er overensst. mellom overvåkningsprogram og prosessene i anlegget. Dersom det gjennom rapporteringsprosessen oppdages avvik fra progr., skal samme funksjoner sørge for å iverksette søknadsprosess. Denne oppgaven er uansett kontinuerlig. OMC 01 beskriver organisering, oppgaver, roller, og ansvar, samt en overordnet beskrivelse av styringssystemet. For mobile rigger er det koord. personell, ofte sykepleier eller materialforvalter offshore, som har ansvar for innsamling og KS av aktivitetsdata hver måned. Operasjonelt tekn. ansvarlig er involvert i registr. av data daglig ved måleravlesn. på tanker og videreføring av data til koord. personell ved månedsslutt. Equinors MK gjennomgår tall hver måned og tar ny sjekk ved årsskiftet. Hvis info gitt av riggselskap månedlig er mangelfull/avviker fra tidligere rapportert vil MK be om info fra riggselskap, og basert på denne vurdere om korr. tiltak er nødvendig (Se «Håndtering av mangl. data»). Ved tiltak vil behov for å oppdatere overvåkningsplan vurderes. Brenning av brennerbom rapp. av utførende selskap til Equinor etter endt utførelse, og beskriver forbruk og forbrenning av gass &amp; olje. Equinors MK tar KS av alle data.</p>
Standarder	NA

<b>Evaluering av overvåkingsplan, art 14</b>	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport SU105 - Bærekraftdata
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS. Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Beskriver ansvar, krav og oppgaver for å fremskaffe, kvalitetssikre, sammenstille den årlige klimakvoterapporten samt validere og revidere overvåkingsplan. Evaluering av overvåkingsplanen er i prinsippet kontinuerlig, med to beskrevne naturlige sjekkpunkter; før årlig rapportering og som en del av tilbakemeldingen på rapporten fra verifikatør.</p> <p>Overvåkingsplanen gjennomgås med spesielt fokus på</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>•oversikt over kildestrømmer og utslippskilder</li> <li>•overholdelse av usikkerhetskrav</li> <li>•forbedringer av overvåkningsmetoder Miljøkoordinator/ingeniør/fiskal måling vil fange opp eventuelle planer om endringer i prosessen som medfører behov for endring av overvåkingsplanen. Det er ikke utarbeidet noen egen prosess eller prosedyre for dette, men anses som en del av den daglige møtevirksomheten og planleggingsprosesser som aktørene naturlig deltar i. Usikkerheter for fiskale data sjekkes hver dag gjennom fiskalmålings egne arbeidsprosesser, og følger krav i måleforskriften, klimakvoteforskriften og MR-forordningen. Ved behov skal det søkes om endring av overvåkingsplanen senest innen 31. desember samme år. SSU 105 beskriver generelt hvilke miljødata, ikke bare miljødata som grunnlag for kvoterapportering, som skal samles inn, registreres og rapporteres i miljøregnskapssystemet. Det er linjeorganisasjonen i drift som har ansvaret for å samle inn data mens SSU (Safety and sustainability) skal kvalitetssjekke rapportene. Det er linjeledelsen i drift som har ansvaret for den endelige rapporten. Prosessen omfatter miljødata som dekkes av, og er sammenfallende med, OM101.02.08. Det er et viktig poeng at innsamling av data for rapportering i EEH, for betaling av miljøavgifter og data for kvoterapportering er harmonisert slik at de samme basisdata gir samme utslipp uavhengig av hvilken rapport som genereres. Etter at de årlige rapportene er levert vil det rutinemessig være en gjennomgang av mulig forbedringer både ved datainnsamling og rapportering for offshore organisasjonen. Hver miljøkoordinator samler inn og vurderer forbedringsforslag fra sin organisasjon, som igjen samles og koordineres felles gjennom miljønettverket og SSU ENV. </li></ul>
Standarder	NA

<b>Dataflytaktiviteter, art 57</b>	
Tittel og referanse	OM101.02.04 - Utfør månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer, OM01.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport, Flere Fiskale arbeidsprosesser, SU105 Bærekraftdata
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Arbeidsprosessene beskriver hvordan de forskjellige data for rapportering av kvotepliktige utslipp samles og kvalitets-sikres. Kildestrømmene måles enten fiskalt eller ved prosessmåling, med unntak av KS 4, 5, 7 og 8 der det brukes lokal metode. Kildestrømmer måles og rapporteres automatisk inn til målesystemer med unntak av enkelte lokale målinger som avleses og rapporteres manuelt. Måling av primære datakilder følger krav i måleforskriften og MR forordningen. Primærkildedata samles i produksjonsdatasystemene og overføres videre inn i miljødatasystemet i hht. importavtaler.</p> <p>Gassammensetningsdata for KS1 og KS6 leses automatisk inn i fiskal målecomputer, som sender data til EC (produksjonsdatasystemet, og derfra importeres det til miljøregnskapssystemet.</p> <p>Formelverket for behandling av primærdata ligger i miljøregnskapssystemet. Miljøkoordinatoren har det overordnede ansvaret for data som inngår i miljøregnskapssystemet. Det er interne krav, dokumentert flere steder i styrende dokumentasjon, om at data, enten de ligger i produksjonsdatasystemet eller i miljødatasystemet skal lagres elektronisk i minst 10 år. Hver måned vil dataene publiseres i Equinors felles målstyringssystem (MIS), slik at alle i Equinor har adgang til miljødata, trender og enkeltdata ned på installasjonsnivå. Det er forretningsenhetenes oppgave å kommentere på feil eller manglende data som framkommer i MIS, og det er miljøstabens oppgave å kommentere trender hvert kvartal fordi dataene da behandles i Equinors ledelse.</p>
Standarder	NA

<b>Risikovurdering, art 58 (2)</b>	
Tittel og referanse	RM100 - Risikostyring
Ansvar og oppbevaring	Arbeidsprosessen beskriver ansvarsfordelingen for flere oppgaver. Det er miljøkoordinator og fiskal måling som i mange tilfeller sitter med den koordinerende oppgaven.  Elektronisk oppbevart arbeidsprosess
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Risikostyring er beskrevet i flere av Equinors arbeidsprosesser, men RM100 er den grunnleggende arbeidsprosessen for risikostyring. En kvalitativ analyse av risiko og feil i de kvotepliktige CO <sub>2</sub> utslippene fra anlegget beskriver de ulike risikoene knyttet til innsamling, beregning, kvalitetsikring og rapportering av data til kvoteregnskapet., samt kompensierende tiltak.  Sannsynligheten for en uønsket hendelse og en gradering av konsekvens med utgangspunkt i størrelsen av det totale utslippet ligger til grunn for risikovurderingen for aktiviteten som inngår fra datafangst til årlig rapportering. Kompensierende tiltak vurderes i henhold til resultatet av risikovurderingen.
Standarder	NA

<b>Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59</b>	
Tittel og referanse	OM101.06.01 Drift av fiskale målestasjoner
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Faste installasjoner: Fiskale strømningsmålere følger kalibrerings- og kontrollrutiner som krevd i måleforskriften, klimakvoteforskriften og MR-forordningen. Måletekniker offshore har ansvaret for daglig drift og kalibrering av fiskale målestasjoner. Det er laget egne krav for kalibreringsintervaller og hvordan kalibreringen skal gjennomføres. Ved alarmer eller ved problemer med kalibreringene skal utførende måletekniker kontaktes, og forholdene sjekkes etter gjeldende sjekklister, for løsning av problemene. Eventuelle fiskale feil skal varsles og registreres, og teknisk fagansvarlig skal kontaktes for eventuelle nødvendige avklaringer. Kalibrering av fiskale målere skal gjennomføres i hht vedlikeholdsprogram. Krav til hvordan kalibreringer skal gjennomføres er gitt i kravelementene R- 11976, R-11977, R-11142 og R-11111. Fiskale målestasjoner omfatter både mengdemålere og online GC'er. For mobile rigger er det riggeier som er ansvarlig for vedlikehold og kvalitetssikring av måleutstyr. Det er her selskappspesifikke forskjeller. Statoil utøver her sin påseplikt gjennom utførelse av miljøverifikasjoner som beskrevet under «Etablering av overvåkningsplan». Rapportering av dieselforbruk i månedlige rapporteringsrutiner som monitorers gjennom disse verifikasjonene. Det som ikke dekkes av kontraktørens monitoreringsplan og som Statoil påser, kompletterer Statoil med egen monitoreringsaktivitet. Overvåkningsplanen er inkorporert i Statoils generelle monitoreringsaktivitet som beskrevet i styringssystemet ARIS (MS403 ).
Standarder	ISO 10715

<b>Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60</b>	
Tittel og referanse	FR15 Information Technology, WR0158 Information Management, WR1211 Information Security, TR2376 Service management prosessene SM 201-304 processes, KC1500 OM01.08 Sikkerhets- og automasjonssystem og teknisk net
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>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.</p> <p>Dokumentet setter de overordna kravene til IT funksjonen i Equinor - hvordan vi styrer dette med valg av IT teknologi, etterspørsel, krav til IT arkitektur, IT strategier, etc. men refererer til underliggende arbeidsprosesser og arbeidskrav</p> <p>Dokumentet beskriver krav for å sikre at all informasjon i Equinor håndteres sikkert og i henhold til interne og eksterne lover og regler.</p> <p>Beskriver IT sikringskrav til drift, vedlikehold og modifikasjoner av IT løsninger som leveres av tjenesteansvarlige i Equinor.</p> <p>Dokumentet beskriver de tekniske krav som stilles til våre IT-løsninger for å sikre den informasjon som lagres i disse. Dette dokumentet setter krav til backuprutiner, passordhåndtering, sikring av løsninger i ulike dimensjoner, etc</p> <p>Prosessene som:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Equinor jobber etter for å designe, utvikle, drifte og vedlikeholde IT løsningene.</li> <li>-Sørger for at alle endringer på IT løsninger gjøres kontrollert og med minst mulig påvirkning på andre IT-løsninger eller infrastruktur.</li> <li>- Håndterer dette med testing av løsningene, sikring av kommunikasjon ut til brukere, godkjenning fra eiere av systemene før endringer gjøres, etc.</li> </ul> <p>Beskriver de jevnlig IT-kontrollene for å etterleve prosedyrene og kravene.</p> <p>Eksempel: IT0703 Backup of data (KC0703) - kontrollerer at backup tas som definert i TR2376. Beskriver rutiner for endringer / tilganger av lokale IT-system for enhetene deriblant målesystem. Backup rutinene er beskrevet i TR2376.</p>
Standarder	NA

<b>Validering av data, art 58 (3d) og 62</b>	
Tittel og referanse	OM101.02.04. Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer, OM01.02.05. Utsted månedlige rapporter til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder, OM01.02.07 Utsted halvårlig CO <sub>2</sub> avgiftsrapporter til OD,OM01.06.04. Kvalitetssikring av daglige målinger fra fiskale målestasjoner.
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Fiskale prosesser beskriver daglig, månedlig og årlig validering av målte data i henhold til måleforskriften, klimakvoteforskriften og MR- forordningen. Disse dataene benyttes som underlag for eksportert/solgt gass og olje, aktivitetsdata for brenngass, fakkalgass og diesel, og er underlagt et betydelig kontrollregime både av norske ressurs-myndigheter og partnere. Fiskale data inkluderer brenngass og fakkalgass og følger fiskal sine rutiner for validering av målte data (OM101.02.04). Mengdemålinger og online- analyser som ikke er fiskale blir månedlig kontrollert i forhold til historiske verdier og gjeldende prosessforhold ved anlegget.</p> <p>I forbindelse med årlig rapportering til Miljødirektoratet blir alle data gjennomgått og kvalitetssikret ved årsslutt for å sikre en presis rapportering. En ytterligere kvalitetssjekk av dieselvolumene for mobile rigger vil skje ved årsslutt når miljøkoordinator gjøre en rimelighetsvurdering i forhold til periode, og historiske data.</p>
Standarder	NA

<b>Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63</b>	
Tittel og referanse	OM101.06.03 Avviksbehandling fiskal måling, OM101.02.05 Utsted månedlig rapport til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder, OM101.02.07 Utsted halvårlig CO <sub>2</sub> avgiftsrapport til OD, OM101.02.04 Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer, OM.04.08 Kvalitetsavvik
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS. Elektronisk oppbevarte arbeidsprosesser.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Korrekasjoner og korrigerende tiltak etterlever krav i måleforskriften, klimavoteforskriften og MR-forordningen og beskrives i detalj i fiskale arbeidsprosesser dersom avvik i fiskale målestasjoner. Tiltak beskrives i detalj i fiskale arbeidsprosesser, herunder registrering av kvalitetsavvik i Synergi, opprette tiltak (korrigerende og forebyggende), saksbehandle avvik og rapportere fiskale tall. For ikke fiskale måledata vil manglende eller åpenbare gale data ha beskrevne korrigerende tiltak for noen typer data, f.eks. manglende analysedata for brenngass.</p> <p>Eventuelle misforhold mellom månedlige og halvårlige CO<sub>2</sub>-data som rapporteres til OD har dokumenterbare krav og rutiner for validering. Eventuelle misforhold mellom årlige CO<sub>2</sub> data til OD og tilsvarende kvotepliktige utslipp til Miljødirektoratet har dokumenterbare krav til validering og kontroll. Equinors interne styringssystem, MIS, publiseres hver måned og gjøres tilgjengelig for alle i Equinor.</p> <p>Kvartalsvis skal data for CO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CH<sub>4</sub> m.fl. kommenteres av forretningsområdene før de presenteres for Equinorsledelse. Både tilsynelatende og virkelige datafeil valideres og kommenteres. Det er driftsenhetene som har ansvaret for å legge inn korrekte data, og eventuelt rette opp i miljøregnskapssystemet, før de republiseres i MIS. Korrekasjon av målte tall blir dokumentert i selskapets elektroniske avvikshåndteringssystem i henhold til arbeidsprosessen for å håndtere kvalitetsavvik (OM101.06.03).</p> <p>Mobile rigger: Ved eventuelle manglende avlesninger av dieseltanker vil neste avlesning inkludere manglende aktivitetsdata dersom installasjonen ikke har endret aktivitet eller felt/lisens. Hvem som spesifikt har ansvaret for avlesningene vil variere fra anlegg til anlegg og fra rigg til rigg. Det er uansett driftspersonell med ansvar for avlesninger som utfører dette. Kvalitetssjekk av data skjer av andre personer, som vil kommunisere avlesningene til miljøpersonell. Ved mottak av regnskap vil Equinor MK vurdere kvalitet basert på rimelighetsforhold. Historisk forbruk relativ til aktivitet gir grunnlag for rimelighetsvurdering av innrapporterte tall. Ved mistanke om feil sjekkes data opp med rederi, og korrigeres ved behov. For å unngå at tilsvarende feil skjer igjen vil Equinor påse at kontraktør skjerper sine rutiner for innhenting av data. Avvik håndteres og dokumenteres i Equinors system for avvikshåndtering (Synergi).</p>
Standarder	NA

<b>Arkivering av data, art 58 (3g) og 66</b>	
Tittel og referanse	SF 901 Written correspondance with authorities SF 101 Definer omfang av registrering og rapportering WR 158 Information management
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Det er interne krav i flere arbeidsprosesser hos Equinor om lagring av data i minst 10 år. Dataene lagres elektronisk. Datasystemene er utarbeidet og vedlikeholdes av Equinor sentralt som sikrer tilstrekkelig back up rutiner og datalagringskapasitet.</p> <p>SF 901 beskriver hvordan Equinor håndterer skriftlig kontakt med myndigheter</p> <p>SF 101 beskriver ansvar, roller og oppgaver ved identifisering av omfang av registrering og rapportering av HMS data, herunder arkivering (10 år) av korrespondanse og data. Prosessen beskriver krav til identifikasjon av alle eksterne og interne HMS krav og at det utarbeides relevante indikatorer for å identifisere f.eks. miljørisiko og for å overvåke og ivareta slik risiko.</p> <p>WR 0158 beskriver krav til informasjonshåndtering i Equinor for å sikre at denne er i henhold til interne og eksterne reguleringer. Kravene er gyldig for all type informasjon uavhengig av format og lagringsmedium.</p>
Standarder	NA

<b>Bestemmelse av lagerbeholdning, art 27 (1b)</b>	
Tittel og referanse	Ikke relevant
Ansvar og oppbevaring	Ikke relevant
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Det er lagerbeholdning diesel som er relevant for Statoil. Lagertankene avleses lokalt. Tankavlesningene kan forekomme med flere forskjellige metoder, avhengig av systemet i bruk lokalt, dvs manuell avlesning og elektroniske avlesninger med forskjellige systemer. Vi har døgkontinuerlig drift og tankene leses av 31.12 for å sikre samme lagerbeholdning ved årets slutt som ved årets begynnelse.
Standarder	NA

<b>Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64</b>	
Tittel og referanse	R-101608 - Validere analyseresultat for hydrokarboner SF101 - Definere omfang av registrering og rapportering R-37086 - Registreringskrav. R- 37089- Eksterne leverandører FR 10-HSE Management Kap 4.10; Ledelse av forsyningskjeder FR09
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Eksterne laboratorier som benyttes til analyse av gasskomposisjon av brenngass er akkreditert etter NS-EN ISO/IEC 17025 og blir dermed årlig sjekket av Norsk Akkreditering. Equinor har vurdert det slik at det ikke er hensiktsmessig at vi gjør noe utover det i forhold til laboratoriene. Equinor har imidlertid anledning til å foreta tilsyn av ekstern tjenesteleverandør. Equinor krever akkreditering av naturgassanalyse etter modifisert ASTM D-1945.</p> <p>Mottaker av analysedata skal validere resultatene og kun distribuere disse til brukere dersom de aksepteres. Beslutningen skal arkiveres for senere dokumentasjon.</p> <p>For de mobile riggene benyttes eksterne tjenester. Kontroll av de eksterne tjenestene blir ivaretatt i Equinors styringssystem: ARIS - Sikkerhet - Sikkerhet og bærekraftsstyring - Etablere rammeverk for HMS data og rapportering - SF101 - Definere omfang av registrering og rapportering - R-37089 - Eksterne leverandører beskriver ansvar, roller og oppgaver for eksterne leverandører ved rapportering av HMS data og R-37086 - Registreringskrav for typer av aktiviteter. Kravene beskriver hvor det er relevant å stille krav om rapportering av HMS data, samt dataflyt fra den operative virksomhet til myndigheter og/eller konsernledelse, hvem som har ansvar for rapportering og hvilke registrerings rapporteringskrav som gjelder.</p> <p>R-37089: Angir kriteriene for hvor det er relevant å stille krav om rapportering av HMS- data i forbindelse med oppdrag og aktiviteter utført av leverandører og underleverandører.</p> <p>Equinor har kontroll av eksterne tjenester via sitt påse- ansvar og utfører monitoreringsaktiviteter som beskrevet under «Evaluering av overvåkningsplan». Mobile rigger blir kontrollert på denne måten, og det er riggeier som er ansvarlig for vedlikehold av eget utstyr. Krav til eksterne tjenester er spesifisert i kontrakt, appendix D (administrasjon) og E (tekniske spesifikasjoner).</p>
Standarder	NS-EN ISO/IEC17025, ASTM D-1945

<b>Håndtering av manglende data, art 65</b>	
Tittel og referanse	OM101.06.03. Avviksbehandling fiskal måling Interne miljøregnskapsrutiner.
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Ved manglende data skal data erstattes konservativt. Metodene for å fastsette erstatningsdata vil beregnes konservativt i henhold til EUs veileder "ETS Compliance Forum Task Force Monitoring Working Paper on data gaps and non-conformities".</p> <p>1. Brenngass. Normalt vil feil på måleutstyr for brenngass bli utbedret etter kort tid. I noen tilfeller kan målere også tas ut av drift for planlagt vedlikehold. Ved bortfall av måling beskriver prosedyren «Håndtering av manglende data» hvordan data skal erstattes avhengig av om det er stabile eller variable produksjonsforhold.</p> <p>Ved bortfall av analysedata fra enkel online- GC beskriver prosedyren «Håndtering av manglende data» hvordan manglende data skal erstattes.</p> <p>2. Fakkeltgass. Feil på måleutstyr for fakkeltgass, og som inngår klimakvoterapporteringen, kan i noen tilfeller ta noe tid å få rettet opp, grunnet tilgang til måleutstyret.</p> <p>Faklet mengde er i mange tilfeller varierende og kan være vanskelig å estimere. Proseduren «Håndtering av manglende data» beskriver hvordan data skal erstattes ved bortfall av måling.</p> <p>3. Diesel. Diesel fast innretning/landanlegg: Eventuelle manglende avlesninger av dieseltanker erstattes ikke fordi neste avlesning vil ta med seg dieselforbruket også for den eventuelt manglende avlesningen. For mobile rigger, som flytter mellom operasjoner og felt, benyttes estimerte døgnverdier for manglende avlesninger. Estimert døgnverdi beregnes av miljøkoordinator, og er basert på gjennomsnittets døgnlig forbruk for tilsvarende årstid, operasjon og aktivitetsnivå.</p> <p>4. Kildestrøm brenning over brennerbom: For data fra brenning over brennerbom kontrolleres dette med kontraktørens prosjektleder og/eller Equinors testingeniør på prosjektet. Kontraktør har back-up systemer tilgjengelig dersom utstyr faller ut under operasjon for å sikre data. Sikkerhetskopi av data er sikret av kontraktør. Miljøkoordinatorer kvalitetssikrer at alle brennerbom-operasjoner rapporteres i henhold til periode og kvalitetskrav.</p>
Standarder	NA



<b>Analysemetode, art 32 for online GC og andre gassanalytatorer</b>	
Tittel og referanse	OM01.06.01 - Drift av fiskale målestasjoner R-11220 - Utføre benchmark av fiskal gasskromatograf (GC) R-11971 - Utføre sammenligningstest av fiskal gasskromatograf
Ansvar og oppbevaring	Eier av styrende dokumentasjon/ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Norne bruker online Gasskromatograf for brenngass. Dette er en fiskal måler.  Før sammenlikningstest av fiskal GC utføres skal fiskal måling gjennomføre en benchmark av analyseinstrumentet. Ved benchmark skal normalisert fraksjon for hver komponent følges opp i et kontrollkort. 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. Ref. NORSOK I-104 9.1.4.1 Uncertainty - Fiscal gas composition. 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 [%]. Eget regneark er utarbeidet for beregningene. Dersom man ved benchmark blir klar over at det foreligger et avvik ut over akseptgrensene skal analyseresultatet fra den aktuelle gasskromatografen ikke benyttes for måling før avviket er utbedret. 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 kontrollkortet. Kromatogrammet fra kalibreringstidspunktet skal arkiveres.  Årlig sammenligning for online GC/fiskal gasskromatograf utføres ved å koble en tilsendt prøve til gasskromatografen(e) og analysere denne prøven. Den tilsendte prøven skal behandles som en kalibreringsgass. Det utføres minimum 4 analyser og alle analyseresultatene skal falle innenfor repeterbarhetskravene i ASTM D1945 før rapportering av analyseresultatene til et eksternt laboratorium som er akkreditert for analyse av naturgass i hht ISO 17025 for utarbeidelse av rapport.
Standarder	ISO 6974 -1 Appendix B NORSOK I-104 9.1.4.1 Uncertainty - Fiscal gas composition ASTM D1945 ISO 17025