

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Gina Krog

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 14. april 2015, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Informasjon om den kvotepliktige:

Navn: EQUINOR ENERGY AS GINA KROG UNIT	
Organisasjonsnr: 914470943	Eies av: 990888213
Postadresse: Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger	

Informasjon om virksomheten:

Navn: Gina Krog	ID i klimakvoteregisteret: 207548
Kommune: Kontinentalsokkelen	Saksnr: 2021/10496
Fylke: Kontinentalsokkelen	
Kvotepliktig aktivitet og klimagass, jf. klimakvoteforskriften § 1-1:	
1. Forbrenning av brensler i virksomheter der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 8. juni 2015	Tillatelsesnr: 2015.0333.T
Sist endret/opdatert: 5. januar 2023	Versjonsnr: 12

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Åshild Færevåg
sjefingeniør

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
12	Ja	5. januar 2023	Fratrekk av uforbrente mengder fakkalgass i kildestrøm 4 og 5.
11	Nei	25. august 2022	Oppdaterte prosedyrebeskrivelser.
10	Ja	21. desember 2021	Endret iht. nytt regelverk for fase 4, ny kildestrøm 8 og 9 (urea), samt andre mindre endringer.
9	Nei	8. august 2018	Oppdatert måleutstyrstabell og usikkerhetsvurdering for K7
8	Nei	28. februar 2018	Korrigert feil verdi for nedre brennverdi (kildestrøm 7)
7	Ja	1. februar 2018	Metode for bestemmelse av beregningsfaktor for kildestrøm 7.
6	Ja	20. oktober 2017	Oppdatert informasjon om kildestrøm 6.
5	Ja	4. mai 2017	Nye kildestrømmer (fakkalgass og brenngass)
4	Ja	25. august 2016	Ny kildestrøm og endring av kategori for virksomhet. Måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser er oppdatert som følge av introduksjon av ny kildestrøm.
3	Nei	17. juni 2016	Spesifikasjoner i måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelse oppdatert for kildestrøm 1
2	Nei	7. desember 2015	Måleutstyrstabellen og prosedyrebeskrivelser er oppdatert i henhold til Miljødirektoratets oppfølgingspunkter. Resultat av oppdatert risikovurdering er 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-forordningen¹.

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.

III. 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-forordningen².

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 data³ 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 simulerte beregningsfaktorer 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 forurensingsloven 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.

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

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

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

Overvåkingsplan for Gina Krog

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Gina Krog har kvotepliktige utslipp fra forbrenning av brensler i virksomheter der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW, jf. klimakvoteforskriften § 1-1 punkt 1.

Gina Krog er et olje- og gassfunn som ligger ca. 250 kilometer vest for Stavanger og 30 kilometer nordvest for Sleipner A-innretningen i Nordsjøen. Vanndybden er 110-120 meter.

Gina Krog startet opp produksjon på feltet 30. juni 2017.

Gina Krog plattformen har prosessanlegg for delvis behandling av gass, før hydrokarbonene sendes i rør til Sleipner-feltet. Salgs-gass sendes fra Sleipner A via Gassled til markedet, mens ustabilisert kondensat sendes til Kårstø-terminalen. Den stabiliserte oljen sendes via rørledning over til et turretforankret lager- og losseskip, Randgrid (Gina Krog FSO), som ligger ca 2,5 km nord-øst for produksjonsplattformen. Lagerskipet fungerer som mellomlager da oljen regelmessig hentes med dynamisk posisjonerte skytteltankere via et hekkelossesystem på FSO'en.

Hovedkraft på plattformen leveres av en turbindrevet generator som kan forbrenne både gass og diesel. Plattformer forberedt for inntak av kraft fra land.

En mobil rigg skal etter planen bore 2 brønner i 2022.

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

- *Flytskjema Gina Krog.pdf* av 30. november 2021 og
- *Kilder til utslipp.pdf* av 30. 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. Diesel - Diesel-Mobil rigg	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Motor	Stor
2. Diesel - Diesel-Gina Krog	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Motorer og turbin	Stor
3. Brenngass - Turbin-Gina Krog	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Turbin	Stor
4. Fakkellgass - HP-fakkel Gina Krog	Forbrenning av brensler: Fakkellgass	HP-fakkel	Stor
5. Fakkellgass - LP-fakkel Gina Krog	Forbrenning av brensler: Fakkellgass	LP-fakkel	Stor

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
6. Diesel - Diesel-Rangrid (FSO)	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Motor og varmekjele	Stor
7. Brenngass - Kjel-Rangrid (FSO)	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Varmekjele	Mindre
8. Urea - NO _x -rensing-Randgrid (FSO)	Forbrenning av brensler: Scrubbing (urea)	Motor	De-minimis
9. Urea - NO _x -rensing-Mobilrigg	Forbrenning av brensler: Scrubbing (urea)	Motor	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 ₂ -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
8 og 9	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	tonn	2	± 5,0 %
2	tonn	4	± 1,5 %
3	Sm ³	4	± 1,5 %
4	Sm ³	3	± 7,5 %
5	Sm ³	3	± 7,5 %
6	tonn	4	± 1,5 %
7	Sm ³	3	± 2,5 %
8	tonn	1	± 7,5 %
9	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 og 9 skal aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere målte mengder med konsentrasjon og tetthet for urealøsningen.

Ved beregning av aktivitetsdata i kildestrøm 4 og 5 kan uforbrente mengder fakkalgass trekkes fra målte mengder fakkalgass iht. metode beskrevet i vedlegg innsendt 22.12.22.

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/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
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	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
4	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
5	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
6	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
7	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	2a	0,0000608
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
8	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	1	0,7328
9	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	1	0,7328

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 4 og 5 skal virksomheten bestemme faktorer ved hjelp av følgende simuleringsmodell:

Beregningsmodell "CO₂ emission factor in flare systems" uten fratrekk av nitrogen.

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

For kildestrøm 3 skal virksomheten 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/CO₂

Dette punktet er ikke relevant for Gina Krog.

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	NA	Annet	Variierer fra rigg til rigg	Mobil rigg	tonn	0	0	Variierer	0	0	Diesel måles ved bruk av riggens måleutstyr	NA	NA	NA
2	62LT0211	Annet	Guided Radar - nivåmåler	Plattform. Behandlet diesel lagertank (62TB002)	mm	0	1710	0,3 %	0	1710	Det er montert to transmittere i hver tank. Ved ingen avvik forventes det at måling er riktig.	Måletekniker	12 mnd	Måletekniker
2	62LT0121	Annet	Guided Radar - nivåmåler	Plattform. Rådiesel lagertank B	mm	0	1740	0,3 %	0	1740	Det er montert to transmittere i hver tank. Ved ingen avvik forventes det at måling er riktig.	Måletekniker	12 mnd	Måletekniker
2	62LT0111	Annet	Guided Radar - nivåmåler	Plattform. Rådiesel lagertank A	mm	0	1740	0,3 %	0	1740	Det er montert to transmittere i hver tank. Ved ingen avvik forventes det at måling er riktig.	Måletekniker	12 mnd	Måletekniker
2	62FT0296	Mekanisk mengdemåler: Turbinmåler	FH Turbinmåler for Diesel som ikke forbrennes (ikke kvotepliktig)	Måler er plassert i modul P100	m ³ /h	30	150	0,15 %	30	70	TI0515 Ekstern kalibrering	Måletekniker	48 mnd	Måletekniker
2	62TT0297	Temperaturmåler	Rosemount Temp. Transmitter	Måler er plassert i modul P100	°C	-10	30	0,02 %	0	20	TI1123-0005 - bytte til nykalibrert	Måletekniker	48 mnd	Måletekniker
3	45FT0180A	Ultralydmålere: Flerstråle	SICK Flowsic 600 Ultralydmåler for brenngass	Måler er plassert i brenngassrør i modul P300 (I serie med B-måler)	m ³ /h	13	1600	0,10 %	50	300	TI0505-0002 - Kontrol av USM parametre	Måletekniker	12 mnd	Måletekniker
3	45FT0180B	Ultralydmålere: Flerstråle	SICK Flowsic 600 Ultralydmåler for brenngass	Måler er plassert i brenngassrør i modul P300 (I serie med A-måler)	m ³ /h	13	1600	0,10 %	50	300	TI0505-0002 - Kontrol av USM parametre	Måletekniker	12 mnd	Måletekniker
3	45PT0181A	Trykkmåler	Rosemount Trykktransmitter	Måler er plassert i brenngassrør i modul P300	barg	0	60	0,025 %	20	30	TI0921-0001 - Bytte til nykalibrert	Måletekniker	72 mnd	Måletekniker
3	45PT0181B	Trykkmåler	Rosemount Trykktransmitter	Måler er plassert i brenngassrør i modul P300	barg	0	60	0,025 %	20	30	TI0921-0001 - Bytte til nykalibrert	Måletekniker	72 mnd	Måletekniker
3	45TT0182A	Temperaturmåler	Rosemount Temp. Transmitter	Måler er plassert i brenngassrør i modul P300	°C	0	150	0,02 %	30	60	TI1121-0002 - Bytte til nykalibrert	Måletekniker	72 mnd	Måletekniker
3	45TT0182B	Temperaturmåler	Rosemount Temp. Transmitter	Måler er plassert i brenngassrør i modul P300	°C	0	150	0,02 %	30	60	TI1121-0002 - Bytte til nykalibrert	Måletekniker	72 mnd	Måletekniker
3	45AY0201	Online GC	Siemens Maxum online Gas Chromatograph	Inne i analysehus 87JX001 i modul P250	n.a.						AE0200 - Lekkasje test/bytte filtre. Benchmark hver 14. dag.	Måletekniker	12 mnd, sammenligningstest	Måletekniker / akkreditert lab
4	43FT0022	Ultralydmålere: Enstråle	Fluenta FGM160 Ultralyd HP fakkelmåler	Måler er plassert i fakkellrør i modul P351	m/s	0	100	5,0 %	0	40	TI0510-0001 Nullpunktstest	Måletekniker	24mnd	Måletekniker

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
4	43PT0022A	Trykkmåler	Rosemount Trykktransmitter	Måler er plassert i fakkellør i modul P351	bara	0	12	0,025 %	1	8	TI0921-0001 - Bytte til nykalibrert	Måletekniker	72 mnd	Tredjepart
4	43PT0022B	Trykkmåler	Rosemount Trykktransmitter	Måler er plassert i fakkellør i modul P351	bara	0	12	0,025 %	1	8	TI0921-0001 - Bytte til nykalibrert	Måletekniker	72 mnd	Tredjepart
4	43TT0022A	Temperaturmåler	Rosemount Temp. Transmitter	Måler er plassert i fakkellør i modul P351	°C	-110	130	0,02 %	0	50	TI1121-0002 - Bytte til nykalibrert	Måletekniker	72 mnd	Tredjepart
4	43TT0022B	Temperaturmåler	Rosemount Temp. Transmitter	Måler er plassert i fakkellør i modul P351	°C	-110	130	0,02 %	0	50	TI1121-0002 - Bytte til nykalibrert	Måletekniker	72 mnd	Tredjepart
4	43PDT0022	Differensialtrykkmåler	Elbow meter	P300	mbar	0	25	+/- 0,025% av span	0	10	TI0312-0002 Kontroll av differensialtrykktransmitter	TMC FMS	12 mnd	TMC FMS
5	43FT0112	Ultralydmålere: Enstråle	Fluenta FGM160 Ultralyd LP fakkelmåler	Måler er plassert i fakkellør i modul P303	m/s	0	100	5,0 %	0	40	TI0510-0001 Nullpunktsskontroll	Måletekniker	24 mnd	Måletekniker
5	43PT0112A	Trykkmåler	Rosemount Trykktransmitter	Måler er plassert i fakkellør i modul P303	bara	0	2	0,025 %	1	1,5	TI0921-0001 - Bytte til nykalibrert	Måletekniker	72 mnd	Tredjepart
5	43PT0112B	Trykkmåler	Rosemount Trykktransmitter	Måler er plassert i fakkellør i modul P303	bara	0	2	0,025 %	1	1,5	TI0921-0001 - Bytte til nykalibrert	Måletekniker	72 mnd	Tredjepart
5	43TT0112A	Tetthetsmåler	Rosemount Temp. Transmitter	Måler er plassert i fakkellør i modul P303	°C	-110	130	0,02 %	0	50	TI1121-0002 - Bytte til nykalibrert	Måletekniker	72 mnd	Tredjepart
5	43TT0112B	Temperaturmåler	Rosemount Temp. Transmitter	Måler er plassert i fakkellør i modul P303	°C	-110	130	0,02 %	0	50	TI1121-0002 - Bytte til nykalibrert	Måletekniker	72 mnd	Tredjepart
7	644-FT-3204	Differensialtrykkmåler	Diff trykk transmitter på venturi flowmeter	Måler er plassert på venturi brenngassrør til brenner A (babord)	kPa	0	1,2	+/- 0,225%	0	0,5	Kalibrering	Elektriker	12 mnd	Elektriker
7	644-FT-3205	Differensialtrykkmåler	Diff trykk transmitter på venturi flowmeter	Måler er plassert på venturi brenngassrør til brenner A (babord)	kPa	0	1,2	+/- 0,225%	0	0,5	Kalibrering	Elektriker	12 mnd	Elektriker
7	644-FT-3304	Differensialtrykkmåler	Diff trykk transmitter på venturi flowmeter	Måler er plassert på venturi brenngassrør til brenner B (Styrbord)	kPa	0	1,2	+/- 0,225%	0	0,5	Kalibrering	Elektriker	12 mnd	Elektriker
7	644-FT-3305	Differensialtrykkmåler	Diff trykk transmitter på venturi flowmeter	Måler er plassert på venturi brenngassrør til brenner B (Styrbord)	kPa	0	1,2	+/- 0,225%	0	0,5	Kalibrering	Elektriker	12 mnd	Elektriker
7	644-FE-3204	Annet	Venturi Flow element	Venturi flow element i brenngassrør til brenner A(Babord)	kPa	0	0,5	+/-2,46%	0	0,5	Ingen kalibrering	-	-	-
7	644-FE-3304	Annet	Venturi Flow element	Venturi flow element i brenngassrør til brenner B(Styrbabord)	kPa	0	0,5	+/-2,46%	0	0,5	Ingen kalibrering	-	-	-
8	743-TB-001	Annet	Målebånd, Manuell nivåmåling, volum I tanken fremkommer av peiletabell	Styremaskinrom	liter	0	45600	+/- 4%	6	85	Visuell inspeksjon daglig	Motorrom operatør	NA	NA
8	743-TB-002	Annet	Målebånd, Manuell nivåmåling, volum I tanken fremkommer av peiletabell	Styremaskinrom	liter	0	30200	+/- 4%	6	65	Visuell inspeksjon daglig	Motorrom operatør	NA	NA

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
9	Varierer fra rigg til rigg	Annet	NA	Varierer fra rigg til rigg	m ³	0	0	Varierer	0	0	Varierer fra rigg til rigg	NA	NA	NA

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.

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 (+/- %)
6	287-TB-201	Trykkmåler	Kongsberg Maritime GT403A0C2.5D	MGO Storage tank no.1 port	0,25-0,9%
6	287-TB-202	Trykkmåler	Kongsberg Maritime GT403A0C2.5D	MGO Storage tank no.2 port	0,25-0,9%
6	287-TB-101	Trykkmåler	Kongsberg Maritime GT403A0C2.5D	MGO Storage tank stbd	0,25-0,9%
6	287-TB-011	Trykkmåler	Kongsberg Maritime GT403A0C2.5D	MGO Settling tank port	0,25-0,9%
6	287-TB-012	Trykkmåler	Kongsberg Maritime GT403A0C2.5D	MGO Settling tank port	0,25-0,9%
6	287-TB-021	Trykkmåler	Kongsberg Maritime GT403A0C2.5D	MGO Settling tank stbd	0,25-0,9%
6	287-TB-022	Trykkmåler	Kongsberg Maritime GT403A0C2.5D	MGO Settling tank stbd	0,25-0,9%
6	703-TB-004	Annet	Manual Visual	Emergency generator service tank	0%
6	813-TB-001	Annet	Manual Visual	Aft fire water pump service tank	0%
6	701-TB-001	Annet	Manual Visual	MGO storage tank fwd	0%
6	813-TB-002	Annet	Manual Visual	FWD fire pump no.1 service tank	0%
6	813-TB-003	Annet	Manual Visual	FWD fire pump no.2 service tank	0%

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
6	601-DD-001/002	Annet	AQUA METRO VZO-40	Main GENERATOR ENGINE NO. 1 & 2	1,0%
6	601-DD-003/004	Annet	AQUA METRO VZO-40	Main GENERATOR ENGINE NO. 3 & 4	1,0%
6	644-FB-001	Annet	TRIMEC MP 025A 12121 XX	Aux boiler	0,50%
6	644-FB-3000	Annet	PROMASS 80E15- 5JJ4/101	Voc Boiler	0,2%
6	376-VG-001	Annet	AQUA METRO ARD 25/1126-D	IG Generator	0,50%

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 punkt 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. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport OMC01 EPN - Utforskning og produksjon Norge (EPN) - Organisasjon, ledelse og styring OMC01 Sleipner Flerfelt (EPN EPS SLF) - Utforskning og produksjon Norge (EPN) - Organisasjon, ledelse og styring
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig fiskal måling, oppbevaring i styringssystemet (ARIS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Tittel og referanse: OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport Beskrivelse av prosedyren: Arbeidsprosessen beskriver hvordan de forskjellige data for rapportering av kvotepliktige utslipp innhentes, samles, kvalitetssikres og beregnes. Rollebåndene i OM101.02.08 beskriver ansvar og kompetansekrav til alle de involverte i dataflyten. For Gina Krog gjelder følgende ansvarsfordeling: Det er miljøingeniør / miljøkoordinator som har ansvaret for å koordinere innsamling av data, rapportsammenstilling og forsendelse av endelig rapport til Miljødirektoratet. Produksjonsdirektør er risikoeier av kvotetillatelsen skal godkjenne klimakvoterapporten før denne oversendes til myndighetene. Fiskalmåling / fagansvarlig måling har ansvaret for å måle og beregne aktivitetsdata kildestrømmer (brenngass og fakkalgass). Utslippsfaktorer beregnes vha analyser av brenngass ved on-line analysator. Fagansvarlig analyse har ansvaret for å kvalitetsikre on-line analysatorene. Miljøingeniør / miljøkoordinator sammenlikner overvåkningsprogrammet med prosessene ute i anlegget for å sjekke at det er overensstemmelse. OMC01 EPN EPS SLSN beskriver organisering, oppgaver, roller og ansvar, samt en overordnet beskrivelse av styringssystemet for Gina Krog.
Standarder	NA

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimavoterapport WR2900 - SU 105 - Produsere miljødata WR2570-SF109 - Sikre ekstern sikkerhets- og bærekraftsrapportering
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig og fiskal måling, oppbevaring i styringssystemet (ARIS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Tittel og referanse: OM101.02.08 - Utsted årlig klimavoterapport</p> <p>Beskrivelse av prosedyren: Beskriver ansvar, krav og oppgaver for å fremskaffe, kvalitetssikre, sammenstille den årlige klimavoterapporten samt validere og revidere overvåkingsplan. Gina Krog-feltet følger denne arbeidsprosessen.</p> <p>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/ miljøkoordinator som har ansvaret til å fange eventuelle endringer i prosessen som medfører behov for endring av overvåkingsplanen.</p> <p>Tittel og referanse: WR2900 - SU 105 - Produsere miljødata</p> <p>Beskrivelse av prosedyren: Disse prosedyrene beskriver generelt hvilke miljødata, som skal samles inn, registreres og rapporteres i miljøregnskapssystemet for Gina Krog. Det er miljøingeniøren/miljøkoordinatoren som kvalitetssjekker rapportene. 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.</p> <p>Ansvar og oppbevaring: Fagansvarlig SSU, oppbevaring i styringssystemet (ARIS)</p> <p>Tittel og referanse: WR2570-SF109 - Sikre ekstern sikkerhets- og bærekraftsrapportering</p> <p>Beskrivelse av prosedyren: Formålet med denne arbeidsprosessen 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.</p> <p>Ansvar og oppbevaring: Fagansvarlig SSU, oppbevaring i styringssystemet (ARIS)</p> <p>Standarder: NA</p>
Standarder	NA

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	OM101.02.04 - Utfør månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport WR2900 - SU 105- Produsere miljødata
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig og fiskal måling, oppbevaring i styringssystemet (ARIS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Tittel og referanse: OM101.02.04 - Utfør månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer</p> <p>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 lokale importavtaler for Gina Krog for all overføring av data til miljøregnskapssystemet. Formelverket for behandling av primærdata ligger i miljøregnskapssystemet. Miljøingeniør/miljøkoordinator har det overordnede 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.</p> <p>Ansvar og oppbevaring: Fagansvarlig og fiskal måling, oppbevaring i styringssystemet (ARIS)</p> <p>Tittel og referanse: OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport</p> <p>Beskrivelse av prosedyren: Som over</p> <p>Ansvar og oppbevaring: Fagansvarlig og fiskal måling, oppbevaring i styringssystemet (ARIS)</p> <p>Tittel og referanse: WR2900 - SU 105- Produsere miljødata</p> <p>Beskrivelse av prosedyren: Som over</p> <p>Ansvar og oppbevaring: Fagansvarlig SSU, oppbevaring i styringssystemet (ARIS) / Docmap</p> <p>Standarder: NA</p>
Standarder	NA

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	RM100 - Manage risk Risikoanalyse av dataflyt og kontrollaktiviteter
Ansvar og oppbevaring	Miljøingeniør / Miljøkoordinator
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Tittel og referanse: RM100 - Manage risk Beskrivelse av prosedyren: RM100 gir en generell beskrivelse av hvordan risikostyring i selskapet utføres og hvilke roller som inngår i arbeidsprosessen. Ansvar og oppbevaring: Oppbevaring i styringssystemet (ARIS) Tittel og referanse: Risikoanalyse av dataflyt og kontrollaktiviteter Beskrivelse av prosedyren: Risikoanalysen knyttet til kvoteregnskapet for Gina Krog anlegget 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 er inngår fra datafangst til årlig rapportering. Kompenserende tiltak vurderes i henhold til resultatet av risikovurderingene. Ansvar og oppbevaring: Miljøingeniør / Miljøkoordinator Standarder: NA
Standarder	NA

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglige produksjonsmålinger OM101.06.01 - Drift av fiskale målestasjoner OM101.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystem
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig fiskal måling, oppbevaring i styringssystemet (ARIS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Tittel og referanse: OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglige produksjonsmålinger Beskrivelse av prosedyren: Fiskal måling har ansvaret for daglig drift, kontroll og kalibrering av fiskale målestasjoner/måleutstyr. Fiskale målestasjoner omfatter både mengdemålere og online GC'er. Det er laget egne krav for kontroll- og kalibreringsintervaller og hvordan kalibreringen skal gjennomføres. Ansvar og oppbevaring: Fagansvarlig fiskal måling, oppbevaring i styringssystemet (ARIS) For mobile rigger og fartøy er det henholdsvis riggeier/fartøyeier som er ansvarlig for vedlikehold og kvalitetssikring av måleutstyr. Det vil her kunne være selskapsespesifikke 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	ISO 10715, ISO10723

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	FR12 - Teknologiutvikling og implementering (TDI), WR0158 - Information Management, WR1211 - Information Security, TR1621- IT Components, OM101.08 - Sikkerhets- og automasjonssystem og cybersikring
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig for informasjonsteknologi, oppbevaring i styringssystemet (ARIS) / Docmap
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. Prosedyrene er satt gyldige for Gina Krog-feltet.</p> <p>Tittel og referanse: FR12 - Teknologiutvikling og implementering (TDI) Beskrivelse av prosedyren: 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. Ansvar og oppbevaring: Fagansvarlig for informasjonsteknologi, oppbevaring i styringssystemet (ARIS) / Docmap</p> <p>Tittel og referanse: WR0158 - Information Management Beskrivelse av prosedyren: Beskriver selskapets krav til å sikre at all informasjon i Equinor styres effektivt, sikkert og i henhold til internt og eksternt regelverk. Ansvar og oppbevaring: Fagansvarlig for informasjonsteknologi, oppbevaring i styringssystemet (ARIS) / Docmap</p> <p>Tittel og referanse: WR1211 - Information Security Beskrivelse av prosedyren: WR1211: Information Security - beskriver IT sikringskrav til drift, vedlikehold og modifikasjoner av IT løsninger som leveres av tjenesteansvarlige i Equinor eller av en skyleverandør. Ansvar og oppbevaring: Fagansvarlig for sikkerhet og sikring, oppbevaring i styringssystemet (ARIS) / Docmap</p> <p>Tittel og referanse: TR1621- IT Components Beskrivelse av prosedyren: Dokumentet beskriver Equinors felles krav for anskaffelse, utvikling, utrulling, vedlikehold og drift av IT-komponenter og programvareløsninger. Ansvar og oppbevaring: Fagansvarlig for sikkerhet og sikring, oppbevaring i styringssystemet (ARIS) / Docmap</p> <p>Tittel og referanse: OM101.08 - Sikkerhets- og automasjonssystem og cybersikring Beskrivelse av prosedyren: Arbeidsprosess 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. Ansvar og oppbevaring: Fagansvarlig for informasjonsteknologi, oppbevaring i styringssystemet (ARIS)</p>
Standarder	NA

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	OM101.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer, OM101.02.08 - Utsted årlig klimavoterapport, OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglig målt produksjon fra fiskale målestasjoner, OM101.02.05- Utsted månedlige rapporter til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder, OM101.02.04- Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer,
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig fiskal måling, oppbevaring i styringssystemet (ARIS).
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Tittel og referanse: OM101.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer OM101.02.08 - Utsted årlig klimavoterapport OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglig målt produksjon fra fiskale målestasjoner OM101.02.05 - Utsted månedlige rapporter til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder Beskrivelse av prosedyren: Arbeidsprosessene er gyldig for Gina Krog feltet og beskriver daglig, månedlig og årlig validering av målte data i henhold til måleforskriften, klimavoteforskriften 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/miljøkoordinator for Gina Krog 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. Mengdemålinger og online-analyser som ikke er fiskale blir månedlig kontrollert i forhold til historiske verdier og gjeldende prosessforhold ved anlegget. I forbindelse med årlig rapportering til Miljødirektoratet blir alle data gjennomgått og kvalitetssikret ved årsslutt for å sikre en presis rapportering (OM101.02.08). Ansvar og oppbevaring: Fagansvarlig fiskal måling, oppbevaring i styringssystemet (ARIS) OM101.02.08 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer
Standarder	NA

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

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	SF 901- Communicate with authorities, OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport, WR0158 - Information management
Ansvar og oppbevaring	Myndighetskontaktfunksjonen, fagansvarlig fiskal måling, fagansvarlig informasjonsteknologi. Oppbevaring i styringssystemet (ARIS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Tittel og referanse: SF 901- Communicate with authorities Beskrivelse av prosedyren: Beskriver hvordan Equinor håndterer kontakt og kommuniserer med myndigheter og arkivering av dokumentasjon. Ansvar og oppbevaring: Myndighetskontaktfunksjonen, oppbevaring i styringssystemet (ARIS)</p> <p>Tittel og referanse: OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport Beskrivelse av prosedyren: Beskriver krav til arkivering av underlag for klimakvoter i henhold til krav i MR forordningen. Ansvar og oppbevaring: Fagansvarlig fiskal måling, oppbevaring i styringssystemet (ARIS)</p> <p>Tittel og referanse: WR0158 - Information management Beskrivelse av prosedyren: Dokumentet 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. Ansvar og oppbevaring: Fagansvarlig informasjons teknologi, oppbevaring i styringssystemet (ARIS) / Docmap</p>
Standarder	NA

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig fiskal måling, oppbevaring i styringssystemet (ARIS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Beskriver krav til innhenting og registrering av lagerbeholdning diesel.</p> <p>Lagertankene avleses lokalt, av prosess fagansvarlig offshore på fast installasjon. Tankavlesningene skjer elektronisk vha nivåmåler med transmitter. Vi har døgnkontinuerlig drift og tankene leses av 31.12 for å sikre samme lagerbeholdning ved årets slutt som ved årets begynnelse.</p>
Standarder	NA

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	R-101608 - Validere analyse for hydrokarboner
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig fiskal måling. Oppbevaring i styringssystemet (ARIS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Validere analyse for hydrokarboner - R-101608:</p> <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. Mottaker av analysedata skal validere resultatene og kun distribuere disse til brukere dersom de aksepteres. Beslutningen skal arkiveres for senere dokumentasjon.</p> <p>Ansvarlig: Fagansvarlig og fiskal måling</p> <p>Rammekontrakt med leverandør:</p> <p>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.</p> <p>Ansvarlig: SR på kontrakten</p> <p>Oppbevares i Contiki.</p> <p>Måleprogram - WR2550:</p> <p>Rapportering følges opp via riggsesifikt måleprogram (WR2550) og månedsrapporter. Det er miljøingeniøren/miljøkoordinatoren som kvalitetsjekker rapportene.</p> <p>Ansvarlig: Fagansvarlig SSU</p>
Standarder	NA

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimavoterapport
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig fiskal måling, oppbevaring i styringssystemet (ARIS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Utsted årlig klimavoterapport - OM101.02.08:</p> <p>Ved manglende data skal erstatning av data iht. til MR forordningen art 65 behandles konservativt.</p> <p>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.</p> <p>Ansvarlig: Fagansvarlig, fiskal måling</p>
Standarder	NA

Analysemetode, art. 32 for online GC og andre gassanalyser	
Tittel og referanse	OM101.06.04- Kvalitetssikring av daglig målt produksjon fra fiskale målestasjoner
Ansvar og oppbevaring	Fagansvarlig fiskal måling, oppbevaring i styringssystemet (ARIS)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Tittel og referanse: OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglig målt produksjon fra fiskale målestasjoner</p> <p>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 Gina Krog feltet og inneholder krav til utføring av sammenligningstest (R-11971) og benchmark for fiskal GC.</p> <p>R-11971 - Utføre sammenligningstest av fiskal gasskromatograf</p> <p>I R-11971 er det gitt at der det benyttes gasskromatograf for analyse av gass for klimavoterapportering 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.</p> <p>R-11220 - Utføre benchmark av fiskal gasskromatografi</p> <p>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 [%].</p> <p>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.</p> <p>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.</p>
Standarder	ISO 6974, NORSOK I-106, ISO 17025, ASTM 1945, ASTM D3700