

# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Yme

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 23. november 2021, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

## Informasjon om anleggsoperatøren:

<b>Navn:</b> REPSOL NORGE AS YME	
<b>Organisasjonsnr:</b> 920149790	<b>Eies av:</b> 993787787
<b>Postadresse:</b> Postboks 649 Sentrum, 4003 Stavanger	

## Informasjon om anlegget:

<b>Navn:</b> Yme	<b>ID i klimavoteregisteret:</b> 120
<b>Kommune:</b> Kontinentalsokkelen	<b>Saksnr:</b> 2021/13101
<b>Fylke:</b> Kontinentalsokkelen	
<b>Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:</b>	
1. Forbrenning av brensler i anlegg der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO <sub>2</sub> )	

## Informasjon om tillatelsen:

<b>Tillatelse gitt:</b> 15. januar 2014	<b>Tillatelsesnr:</b> 2014.0023.T
<b>Sist endret/opdatert:</b> 31. januar 2024	<b>Versjonsnr:</b> 8

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Silje Aksnes Bratland  
seksjonsleder

Sigrun Øen  
seniorrådgiver

## Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
8	Nei	31. januar 2024	Endret navn og organisasjonsnummer på anleggsoperatør.
7	Ja	19. september 2023	Oppdatert beskrivelse av virksomheten, flytskjema, måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser. Ny metode (online GC) for å bestemme faktorer for kildestrøm 2.
6	Ja	8. februar 2022	Nytt regelverk iht fase 4. Ny kildestrøm 2, 3 og 4. Endret kategori fra A til B.
5		7. desember 2018	Grunnet en teknisk feil, ble tekst og betingelser fra andre fagfelt skrevet inn i forrige versjon av tillatelsen. Denne teksten er nå fjernet.
4	Ja	16. november 2018	Endret kategori for kildestrøm. Endret kategori for virksomhet. Prosedyrebeskrivelsene og måleutstyrstabell er oppdatert. Endret organisasjonsnavn.
3	Ja	16. september 2015	Endret operatør til Repsol Exploration Norge AS og oppdaterte organisasjonsnumre
2	Nei	16. mars 2015	Punkt 8 "Måleutstyr" og Punkt 9 "Prosedyrer og standarder " er endret.

## 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<sup>1</sup>.

Vesentlige endringer av overvåkingsplan må omsøkes og godkjennes av Miljødirektoratet i tråd med reglene i forordning (EU) 2018/2066 artikkel 15 (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<sup>2</sup>.

### 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 (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<sup>3</sup> 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<sub>2</sub>-utslipp fra bruk av biomasse til energiformål i henhold til MR-forordningen artikkel 38(2), må anleggsoperatøren godtgjøre at kravene i artikkel 38(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.

## 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 (4) i MR-forordningen. Anleggsoperatører for anlegg med små utslipp (<25 000 tonn CO<sub>2</sub>) 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 (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 besluttet 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.

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

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Yme ligger i blokk 9/2 og 9/5. Yme inneholder to hovedstrukturer, Gamma og Beta, til sammen fem oljefunn. Utslipp av klimagasser skjer ved forbrenning av brenngass og diesel i turbiner og andre forbrenningsenheter, og ved avbrenning av gass i innretningens fakkelsystem.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- Vedlegg 1.1 *Prosessflytskjema.pdf* av 1. mars 2023 og
- Vedlegg 1.1 *Ymefeltet, beskrivelse og utslippskilder.pdf* av 1. mars 2023.

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet 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. Diesel - Mobile rigger	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Dieselmotorer	Stor
2. Brenngass - Turbiner	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Gassturbin 1 og 2	Stor
3. Fakkeltgass - Fakkelt	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Fakkelt	Stor
4. Diesel - Motorer og turbiner	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Hovedmotor 1, 2, 3 og 4 og turbin 1 og 2	Stor

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

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

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1, 2, 3 og 4	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Nedre brennverdi} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$

## 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 %

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
2	Sm <sup>3</sup>	4	± 1,5 %
3	Sm <sup>3</sup>	3	± 7,5 %
4	tonn	2	± 5,0 %

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.

## 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/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	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
3	Nedre brennverdi	TJ/Sm <sup>3</sup>	2a	0,0000608
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
4	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

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

For kildestrøm 2 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<sub>2</sub>

Dette punktet er ikke relevant for Yme.

## 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	na	Annet	Flowmeter på supplybåter	Supplybåt	M3	25	250	1,1%	80	220	Måleutstyr blir sjekket hver gang båten tar inn ny last fra landterminal. Måleren på båten blir sammenlignet mot akkreditert kalibrert måler til leveringsterminal	Kvalifisert personell på båten, under ledelse av Maskinsjef	Kalibreres mot onshore loading stasjon for hver fylling, som igjen er kalibrert av justervesenet	Båtens tekniske ansvarlig
2	FE-3300	Ultralydmålere: Flerstråle	3" Flowsick 600	Top Deck P23.	m <sup>3</sup> /h	0	250	± 0,25 % av måleområde	30	236	Måleren er kalibrert akkreditert nær operasjonsområdet hos Force. Det er online diagnostikk med alarm. I tillegg utfører leverandører årlig en sjekk av systemet.	Måleteknisk personell fra Repsol	Utført 2020. Oppfølges med diagnostikk	Force
2	PT-3300	Trykkmåler	Trykktransmitter Rosemount 3051	Top Deck P23.	BarG	0	40	± 0,1 % av måleområde	0	40	Iht. rutine I-1002_Kalibrering av fiskale trykktransmittere på Yme. 12 mnd frekvens	Måleteknisk personell fra Repsol	Hver 12. mnd	Måleteknisk personell fra Repsol
2	TT-3300	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter Rosemount 3144	Top Deck P23.	Deg C	0	100	"0,15 grader Celsius for PT- 100 element"	35	60	Iht. rutine I-1001_Kalibrering av temperatur transmittere på Yme. 12 mnd frekvens	Måleteknisk personell fra Repsol	Hver 12. mnd	Måleteknisk personell fra Repsol
2	AT-6250	Online GC	ABB NGC8206	Top Deck P23	N/A						Valideres og kalibreres ukentlig etter akkreditert kalibreringsgass. Overvåkes med sammenligning av lydastighet (VOS) mellom kalkulert lydastighet fra online gass sammensetning og målt på ultralyd meter. Årlig sammenligningstest mot akkreditert laboratorie. Ref. I-1005 Sjekk og vedlikehold av online gass kromatograf.	Måleteknisk personell fra Repsol.	Årlig sammenligningstest	Akkreditert laboratorie
3	FT-3200	Ultralydmålere: Enstråle	Fluenta FGM160	Modul F10	m/s	0,1	100	3-7 % av målt massestrøm	0	100	Årlig inspeksjon iht. leverandørs prosedyrer	Fluenta	Hver 12. mnd	Fluenta
3	PT-3200	Trykkmåler	Trykktransmitter Rosemount 3051	Modul F10	kPaa	0	800	± 0,12 % av måleområde	0	800	Iht. rutine I-1002_Kalibrering av fiskale trykktransmittere på Yme. 12 mnd frekvens	Måleteknisk personell fra Repsol	Hver 12. mnd	Akkreditert lab onshore
3	TT-3200	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter Rosemount 3144	Modul F10	Deg C	0	100	"0,15 grader Celsius for PT- 100 element"	5	16	Iht. rutine I-1001_Kalibrering av temperaturtransmittere på Yme. 12 mnd frekvens	Måleteknisk personell fra Repsol	Hver 12. mnd	Måleteknisk personell fra Repsol

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
4	N/A	Annet	Dieselforbruk for fast innretning (Inspirer)	Strømningsmåler på supplybåt	m <sup>3</sup> /h	25	250	1,1%	80	220	Måleutstyr blir sjekket hver gang båten tar inn ny last fra landterminal. Måleren på båten blir sammenlignet mot akkreditert kalibrert måler til leveringsterminal.	Kvalifisert personell på båten, under ledelse av Maskinsjef	Kalibreres mot onshore loading station for hver fylling, som igjen er kalibrert av justervesenet	Båtens tekniske ansvarlig

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 (+/- %)
1	na	Annet	Riggens måleutstyr	Dieseltank	5
4	701-C;T001	Annet	Flere lagertanker. Samlet dieselvolum måles daglig.	Dieseltank	4

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	<p>Repsol Management System (RMS) prosess: "Manage CO<sub>2</sub>"            POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitetshåndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO<sub>2</sub>-utslipp</p> <p>POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitets-håndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO<sub>2</sub>-utslipp</p>
Ansvar og oppbevaring	<p>"Manage CO<sub>2</sub>": Ansv: HSE Manager            POP-PRO-REN-001: Ansv: Manager Sustaining Facilities.            Oppbevaring: RMS (Repsol Management System) på Repsol intranett</p>
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Prosesen "Manage CO<sub>2</sub>" definerer ansvar for overvåking og rapportering innenfor hovedområdene:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Overordnet oppfølging av kvotetillatelse</li> <li>Måling og måleutstyr for aktivitetsdata</li> <li>Metoder for fastsettelse av utslippsfaktorer</li> <li>Usikkerhet i aktivitetsdata og utslippsfaktorer</li> <li>CO<sub>2</sub>-kvoterapportering</li> </ul> <p>Alle roller og funksjoner i organisasjonen har spesifikke krav til utdanning, kurs, sertifikater og kompetanse. RNAS har etablert systemer for å overvåke at den enkelte oppfyller disse kravene.</p> <p>Ansvar, kontrollaktiviteter og kompetansekrav knyttet til datainnhenting er detaljert beskrevet i prosedyren POP-PRO-REN-001 «Styring og kvalitetshåndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO<sub>2</sub>-utslipp».</p>
Standarder	N/A

<b>Evaluering av overvåkingsplan, art. 14</b>	
Tittel og referanse	RMS prosess: "Manage CO <sub>2</sub> "
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Overvåkingsplanen for hvert enkelt felt skal være oppdatert og dekkende for RNAS' aktiviteter og skal derfor evalueres som en del av den årlige revisjonen av denne prosedyren. Evalueringen skal fortrinnsvis foretas i begynnelsen av året, og skal utføres av miljøavdelingen i samarbeid med relevante parter (minimum måleteknisk personell, IT-personell og driftspersonell). Fast sjekkliste skal benyttes, og denne skal også være gjenstand for evaluering.</p> <p>Det skal etableres sak i Synergi for revisjonen / evalueringen, inklusiv referat og eventuelle aksjonspunkter.</p> <p>Følgende elementer skal inngå i de årlige evalueringene:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Kontroll av listen over alle kildestrømmer og utslippskilder for å sikre at denne stemmer og er komplett, og at alle relevante endringer ved virksomheten er inkludert</li> <li>- Kontroll av utslippsfaktorer</li> <li>- Vurdering om usikkerhetskravene til aktivitetsdata og utslippsfaktorer overholdes</li> <li>- Vurdering av muligheter for forbedring av overvåkingsmetoder</li> <li>- Kontroll av eventuelle endringer i måleutstyr</li> <li>- Gjennomgang av dieselordning på installasjonen (hovedmotorer/turbiner - andre motorer)</li> <li>- Kontroll av eventuelle endringer i forbrenningsutstyr</li> <li>- Kontroll av endringer i datasystemer</li> <li>- Kontroll av beregningsresultater i parallelle datasystemer (Energy Components, PI, NEMS Accounter)</li> <li>- Gjennomgang av risikovurdering</li> <li>- Revisjon av prøvetakingsplan</li> <li>- Vurdere om eventuelle avvik fra forrige rapportering er lukket, inkl. om tiltak i forbedringsrapport (etter funn gjort av verifikatør) er implementert</li> <li>- Revisjon av prosedyren for utslipp av karbondioksid, CO<sub>2</sub></li> <li>- Gjennomgang og evt. oppdatering av overordnede og detaljerte dataflytskjemaer</li> <li>- Oppdatering av sjekkliste for årlig evaluering og forbedring av overvåkingsplan</li> </ul> <p>Overvåkingsplanene oppdateres om nødvendig, og ved tvil skal Miljødirektoratet kontaktes</p>
Standarder	N/A

<b>Dataflytaktiviteter, art. 58</b>	
Tittel og referanse	RMS prosess: "Manage CO <sub>2</sub> "
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Dataflytaktivitetene består av følgende hovedtrinn:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Rådata / kilder</li> <li>2) Måling</li> <li>3) Datasystemer</li> <li>4) Beregninger</li> <li>5) Usikkerhetsvurderinger</li> <li>6) Tillatelser og rapportering</li> <li>7) Verifikasjon og kvalitetskontroll</li> </ol>
Standarder	N/A

<b>Risikovurdering, art. 59 (2)</b>	
Tittel og referanse	RMS prosess: "Manage CO <sub>2</sub> "
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Identifisering av hva som kan gå galt, sannsynlighet, konsekvens og gjeldende kontrolltiltak er beskrevet i egen risikovurdering for Yme.  Risikovurderingen tar utgangspunkt i definerte CO <sub>2</sub> -dataflytaktiviteter og er en del av overvåkingsplanen for Yme.  Risikovurderingen skal gjennomgås årlig, som en del av den årlige evalueringen av overvåkingsplanene.
Standarder	N/A

<b>Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60</b>	
Tittel og referanse	POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitets-håndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO <sub>2</sub> -utslipp HSE-PRO-REN-067 Overvåking og rapportering av utslipp av CO <sub>2</sub>
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Alt måleutstyr skal kontrolleres og kalibreres iht. RNAS' overvåkingsplan, godkjent av Miljødirektoratet.
Standarder	N/A

<b>Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61</b>	
Tittel og referanse	RMS prosess: "Manage CO <sub>2</sub> "
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Alle IT systemer i RNAS er underlagt et sett av regler/kontroller for å sikre en effektiv og sikker drift. Disse kalles ITGC (IT General Controls) og utføres hvert kvartal. Resultatet og kontrollene gjennomgås hvert år av revisor.  Det blir tatt backup av alle systemer/databaser hver natt. Data blir ikke slettet. Backup lagres hos ekstern leverandør. Gjenoppretting av data skjer på forespørsel.
Standarder	N/A

<b>Validering av data, art. 59 (3d) og 63</b>	
Tittel og referanse	RMS prosess: "Manage CO <sub>2</sub> " POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitetshåndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO <sub>2</sub> -utslipp  POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitets-håndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO <sub>2</sub> -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	RNAS' måleteknisk ansvarlig foretar kontroll av fiskale data (inkl. fakkell og brenngass) på daglig basis gjennom dagsrapporter og kommunikasjon med offshore. I tillegg foretas månedlige kontroller av alle data, inkl. lab-analyser. Den månedlige kontrollen er innlemmet i selskapets finansrapportering. Kontrollene rapporteres både internt til Hydrocarbon Accounting avdeling, samt til selskapet gjennom spot-sjekker fra Regnskapsavdeling.  Tall for diesel, brenngass og fakkellgass i NEMS Accounter kontrolleres mot månedlig Diskos-rapportering (produksjonsrapportering) til Oljedirektoratet (rapporter genereres i EC Production). Dieseltallene blir alltid Diskos-rapportert siste måned i halvåret.  Kontroll av dieseldata: Offshorepersonell registrerer bunkringer (dato, fartøy og volum) og månedlig dieselforbruk (lagerbeholdning ved månedsskifte) og rapporterer til miljørådgiver onshore som kvalitetssikrer alle data og registrerer disse i EC Production og i NEMS Accounter. Miljøavdelingen foretar tilleggskontroll ved årsslutt av dieselleveranser registrert hos RNAS' logistikkavdeling. Miljøavdelingen kontrollerer at lagerbeholdning ved årets slutt er den samme som ved neste års begynnelse. Validering av data skjer også i forbindelse med årlig evaluering og forbedring av overvåkingsplanen. Tilsvarende rutiner gjelder dersom mobil rigg er på feltet.
Standarder	N/A

<b>Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64</b>	
Tittel og referanse	HRMS prosess: "Manage CO <sub>2</sub> " POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitetshåndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO <sub>2</sub> -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Alle endringer / avvik i dataflytaktiviteter skal, umiddelbart etter at slike blir kjent, meldes til RNAS' miljøavdeling.  For fiskale målesystemer er korreksjoner og korrigerende tiltak ytterligere beskrevet i POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitetshåndbok for fiskale målesystemer og systemer til måling av CO <sub>2</sub> -utslipp.  Se også «Evaluering av overvåkingsplan» og «Validering av data».
Standarder	N/A

<b>Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67</b>	
Tittel og referanse	RMS prosess: "Manage CO <sub>2</sub> "
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Det skal hver natt tas backup av alle data / dokumenter som kan være gjenstand for revisjon, og disse skal kunne gjenopprettes ved forespørsel. Ingen data skal bli slettet. Se også Kvalitetssikring av IT-systemer og utstyr.
Standarder	N/A

<b>Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)</b>	
Tittel og referanse	RMS prosess: "Manage CO <sub>2</sub> "
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Årlig mengde forbrent diesel beregnes etter følgende metode:  A. Bunkret dieselvolum B. Dieselbeholdning, årets start (avlest på dieseltank) C. Dieselbeholdning, årets slutt (avlest på dieseltank) D. Diesel til andre formål (ikke-forbrent diesel, eksempelvis til brønn)  Forbruk = A + (B-C) - D  Miljøavdelingen foretar månedlig kontroll av dieseldata og sikrer at det er samme data i diesellopp, Energy Components og Nems Accounter. Det utføres også tilleggskontroll ved årsslutt av dieselleveranser registrert hos RNAS' logistikkavd.  Miljøavdelingen kontrollerer at lagerbeholdning ved årets slutt er den samme som ved neste års begynnelse.
Standarder	N/A

<b>Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65</b>	
Tittel og referanse	RMS prosess: "Manage CO <sub>2</sub> " POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitetshåndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO <sub>2</sub> -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	For kalibrering av både måleutstyr og referanseutstyr kreves det at leverandører er kompetente. Med et kompetent laboratorium menes et laboratorium som er akkreditert som nevnt i anerkjent norm EN 45000/ISO-17025, eller på annen måte har dokumentert kompetanse og sikrer sporbarhet til internasjonale eller nasjonale normaler. Tilsvarende gjelder for laboratorier som evt. utfører analyser av brenngass.  For måling av diesel på forsyningsfartøy og på mobile rigger, se «Validering av data».  Kontroll av eksterne tjenester er også en del av årlig «Evaluering av overvåkingsplan».
Standarder	N/A

<b>Håndtering av manglende data, art. 66</b>	
Tittel og referanse	RMS prosess: "Manage CO <sub>2</sub> " POP-PRO-REN-001 Styring og kvalitetshåndbok for Fiskale Målesystemer og systemer til måling av CO <sub>2</sub> -utslipp
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	<p>Manglende data vil i all hovedsak skyldes målefeil, eller nedstenging av prosess.</p> <p>Målefeil som skyldes brudd på krav og rutiner satt for operasjon og vedlikehold av det måletekniske anlegget, instrumentfeil, feil innlagte parametere, og lignende skal behandles som avvik.</p> <p>Avviksbehandling og håndtering av manglende data er utfyllende beskrevet i prosedyren POP-PRO-REN-001 «Styring og kvalitetshåndbok for fiskale målesystemer og systemer til måling av CO<sub>2</sub>-utslipp». Det er et krav at korreksjonsrapportert skal utarbeides, at eventuelle erstatningsdata skal være konservativt beregnet.</p> <p>RNAS' miljøavdeling skal vurdere om eventuelle situasjoner med manglende data har vesentlig betydning for utslippstallet. Dersom dette er tilfelle så skal Miljødirektoratet underrettes og metoden for estimering av data i den aktuelle situasjonen skal beskrives.</p>
Standarder	N/A

<b>Analysemetode, art. 32 for online GC og andre gassanalyser</b>	
Tittel og referanse	Rutine I-1005 «Sjekk og vedlikehold av online GC»
Ansvar og oppbevaring	Se "Ansvarstildeling og kompetanse"
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Prosedypren beskriver onlineGC-systemet og rutiner for kalibrering, ukentlig validering, manuell kalibrering, ukentlig ettersyn av bære- og kalibreringsgass, skifte av kalibreringsgass, oppdatering av »fallback» verdier, årlig Norsok Test av GC, bytte av filter, bytte av lithium batteri og bytte av separasjonskolonner.
Standarder	Norsok I-106