

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Oseberg

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:

Navn: EQUINOR ENERGY AS OSEBERG	
Organisasjonsnr: 993246603	Eies av: 990888213
Postadresse: Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger	

Informasjon om virksomheten:

Navn: Oseberg	ID i klimakvoteregisteret: 85
Kommune: Kontinentalsokkelen	Saksnr: 2021/10511
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: 18. februar 2014	Tillatelsesnr: 2014.0114.T
Sist endret/opdatert: 21. januar 2022	Versjonsnr: 12

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Sigrun Øen
seniorrådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
13	Ja	21. januar 2022	Ny kildestrøm 21 (urea), fratrekk nitrogen kildestrøm 16 og nytt regelverk fase 4.
12	Nei	9. juli 2020	Kildestrøm 2 er fjernet fra overvåkingsplanen. Måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser er oppdatert. Prøvetakingsplaner er oppdatert.
11	Nei	13. september 2019	Referanser til Safe Scandinavia og dets måleutstyr er fjernet, ettersom flotellet har forlatt feltet. Flytskjema og utslippskilder er oppdatert.
10	Nei	4. september 2018	Oppdatert måleutstyrstabell og informasjon om den kvotepliktige.
9	Nei	24. november 2017	Oppdatert måleutstyrstabell.
8	Nei	11. november 2016	Måleutstyrstabell oppdatert i henhold til nytt vedlikeholdskonsept
7	Nei	15. juni 2016	Oppdatert måleutstyrstabell for kildestrøm 5, 13, 14 og 16.
6	Nei	11. desember 2015	Oppdatert prosedyrebeskrivelse med ny praksis for kildestrøm 3, hvor gassammensetning skal logges med daglige døgnsnitt med online GC
5	Ja	8. juli 2015	Riggen Safe Scandinavia lagt til som ny utslippskilde. Måleutstyrliste oppdatert (kildestrøm 17). For kildestrøm 4, 5 og 13 er navnet på instrumentet Fluenta FGM 100 endret til Fluenta FGM 130 i måleutstyrliste. Oppdaterte prøvetakingsplaner.
4	Nei	2. mars 2015	To oppdaterte prosedyrebeskrivelser - kontroll av eksterne tjenester og risikovurdering.
3	Nei	30. januar 2015	Oppdaterte prøvetakingsplaner. Oppdaterte prosedyrebeskrivelser. Oppdatert risikovurdering. Oppdatert måleutstyrstabell. Oppdatert feltbeskrivelse.
2	Ja	30. januar 2015	Gassrate for kildestrøm 19 og 20 er redusert fra henholdsvis 40 kg/t og 240 Sm ³ /t til 25 kg/t og 200 Sm ³ /t

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.

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-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 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.

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 Oseberg

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Oseberg er et olje- og gassproduserende felt som ligger i blokkene 30/6 og 30/9 i den nordlige delen av Nordsjøen. Feltet ble satt i drift i 1988, og er bygd ut med følgende innretninger og satellittfelt:

- Oseberg Unit: Oseberg Feltsenter (OSF) i den sørlige delen med innretningene Oseberg A (OSA), Oseberg B (OSB) og Oseberg D (OSD). I den nordlige delen av feltet ligger Oseberg C (OSC) i blokkene 30/6 og 30/9.
- Oseberg Sør (OSS) ligger i blokk 30/9
- Oseberg Øst (OSØ) ligger i blokk 30/6
- Oseberg Vestflanken (satellittfelt med havbunnsramme knyttet opp mot OSB)
- Oseberg Vestflanken 2 (satellittfelt med ubemannet brønnhodeplattform (Oseberg H) knyttet opp mot OSB)
- Oseberg Delta og Delta 2 (satellittfelt med havbunnsramme knyttet opp mot OSD)
- Tune (satellittfelt med havbunnsrammer knyttet opp mot OSD) ligger i blokkene 30/5, 30/6 og 30/8
- Oseberg J, K og M (satellittfelt med havbunnsrammer knyttet opp mot OSS)

På Oseberg Feltsenter foregår prosessering av olje og gass på Oseberg A (prosess- og boliginnretning). Brønnstrømmen fra Oseberg B (bore- og gass-/vanninjeksjonsinnretning) prosesseres på Oseberg A. Oseberg B mottar brønnstrøm fra Oseberg Vestflanken og Vestflanken 2. Gass fra Oseberg A og B blir tørket på Oseberg D (gassprosesseringsinnretning), som også er mottaksinnretning for satellittfeltene Tune, Oseberg Delta og Delta 2. Oljen fra Oseberg Feltsenter transporteres i rørledning til Stureterminalen. Gassen blir eksportert til Statpipesystemet og Vesterled via Heimdalinnretningen.

Oseberg C, som ligger i den nordlige delen av feltet, er en integrert produksjons-, bore- og boliginnretning. Gassen som skilles ut benyttes som trykkstøtte i reservoaret og oljen transporteres til Sture via Oseberg Feltsenter.

Oljen fra Oseberg Sør transporteres i rørledning til Oseberg A for videre prosessering og transport til Stureterminalen. Oseberg Sør er mottaksinnretning for satellittfeltene Oseberg J, K og M.

Oljen fra Oseberg Øst transporteres til Oseberg Feltsenter for videre prosessering og transport til Stureterminalen.

Hovedkildene til kvotepliktige utslipp er turbiner på Oseberg A, Oseberg D, Oseberg C, Oseberg Sør og Oseberg Øst med total nominell innfyrt effekt på 972 MW. Oseberg B og Oseberg H får kraft via kabel fra Oseberg A. Alt utstyr på den ubemannende brønnhodeplattformen Oseberg H drives med strøm fra Oseberg, det er derfor ingen egne kildestrømmer knyttet til denne innretningen.

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

- *Flytskjema Oseberg - Rev. nov 2021.pdf* av 29. november 2021 og
- *Utslippskilder Osebergfeltet rev. 06 2020.pdf* av 15. juni 2020.

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er virksomheten plassert i kategori C. 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 - Oseberg A	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Turbiner	Stor
3. Brenngass - Oseberg D	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Turbiner	Stor
4. Fakkeltgass - Oseberg A (LP-fakkel)	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Fakkel	Stor
5. Fakkeltgass - Oseberg A (HP-fakkel)	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Fakkel	Stor
6. Fakkeltgass - Oseberg D (HP-fakkel)	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Fakkel	Stor
7. Diesel - Oseberg A, B og D	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Turbiner og motorer	Mindre
8. Brenngass - Oseberg C	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Turbiner	Stor
9. Fakkeltgass - Oseberg C (HP-fakkel)	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Fakkel	Stor
10. Fakkeltgass - Oseberg C (LP-fakkel)	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Fakkel	Stor
11. Diesel - Oseberg C	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Turbiner og motorer	De-minimis
12. Brenngass - Oseberg Sør	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Turbiner	Stor
13. Fakkeltgass - Oseberg Sør (HP-fakkel)	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Fakkel	Stor
14. Diesel - Oseberg Sør	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Turbiner og motorer	Mindre
15. Brenngass - Oseberg Øst	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Turbiner	Stor
16. Fakkeltgass - Oseberg Øst (HP-fakkel)	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Fakkel	Stor
17. Diesel - Oseberg Øst	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Turbiner og motorer	Mindre
18. Diesel - Mobile rigger	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Motorer	Mindre
19. Gass til forbrenning i fakkel - Oseberg Øst - Pilotgass	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Fakkel	De-minimis
20. Brenngass - Oseberg A - Brenngassvent	Forbrenning av brensler: Andre brenngasser og flytende brensler	Vent-fakkel	De-minimis
21. Urea - NO _x -rensing mobil rigg	Forbrenning av brensler: Scrubbing (urea)	Motorer	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, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19 og 20	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Nedre brennverdi} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$
21	$\text{CO}_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Utslippsfaktor}$

4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer

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

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
1	Sm ³	4	± 1,5 %
3	Sm ³	4	± 1,5 %
4	Sm ³	3	± 7,5 %
5	Sm ³	3	± 7,5 %
6	Sm ³	3	± 7,5 %
7	tonn	4	± 1,5 %
8	Sm ³	4	± 1,5 %
9	Sm ³	3	± 7,5 %
10	Sm ³	3	± 7,5 %
11	tonn	4	± 1,5 %
12	Sm ³	4	± 1,5 %
13	Sm ³	3	± 7,5 %
14	tonn	4	± 1,5 %
15	Sm ³	4	± 1,5 %
16	Sm ³	3	± 7,5 %
17	tonn	4	± 1,5 %
18	tonn	3	± 2,5 %
19	tonn	Ikke trinn	
20	Sm ³	Ikke trinn	
21	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 21 skal aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere målte mengder med konsentrasjon og tetthet for urealøsningen.

For kildestrøm 19 og 20 bestemmes mengde aktivitetsdata ved følgende metode:

En fast verdi på 25 kg gass/time for kildestrøm 19 (pilotgass Oseberg Øst). En fast verdi på 200 Sm³/time for kildestrøm 20 (brenngassvent Oseberg A).

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 ³	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
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/Sm ³	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
7	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
8	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
9	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
10	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
11	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
12	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
13	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
14	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
15	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
16	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
17	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
18	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
19	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0478
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	61,2
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
20	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	3	Prøvetaking og analyse
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	3	Prøvetaking og analyse
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
21	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	1	0,7328

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 20 (brenngassvent på Oseberg A) skal virksomheten benytte årlig utslippsfaktor for kildestrøm 1 (brenngass på Oseberg A).

For kildestrøm 4, 5, 6, 9, 10, 13 og 16 skal virksomheten bestemme faktorer ved hjelp av følgende simuleringsmodell:

CO₂ emission factor in flare systems.

For kildestrøm 5, 13 og 16 har Oseberg tillatelse til å bruke modellen med fratrekk av spyleneitrogen.

En ytterligere beskrivelse av estimeringsmetode for nitrogeninnhold i fakkeltgass fremgår av følgende vedlegg:

- *Kildestrøm 16_fratrekk nitrogen.pdf* av 29. november 2021

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

For kildestrøm 3 skal virksomheten bestemme faktorer ved hjelp av online gaskromatograf.

Det skal logges daglige døgnsnitt for gassammensetningen fra 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.

For kildestrømmer som bestemmes med prøvetaking og analyse gjelder prøvetakingsplaner beskrevet i følgende vedlegg:

- *Signert prøvetakingsplan OSA_11062020.pdf* av 15. juni 2020,
- *Signert prøvetakingsplan OSC_12062020.pdf* av 15. juni 2020,
- *Signert prøvetakingsplan OSE_05062020.pdf* av 15. juni 2020 og
- *Signert prøvetakingsplan OSS_06062020.pdf* av 15. juni 2020.

For følgende kildestrømmer skal parametere angitt i tabellen under analyseres ved bruk av laboratorium:

Kildestrømnr.	Faktor	Parameter	Akkreditert?
1	Nedre brennverdi	Gassammensetning	Ja
	Utslippsfaktor	Gassammensetning	Ja
8	Nedre brennverdi	Gassammensetning	Ja
	Utslippsfaktor	Gassammensetning	Ja
12	Nedre brennverdi	Gassammensetning	Ja
	Utslippsfaktor	Gassammensetning	Ja
15	Nedre brennverdi	Gassammensetning	Ja
	Utslippsfaktor	Gassammensetning	Ja
20	Nedre brennverdi	Gassammensetning	Ja
	Utslippsfaktor	Gassammensetning	Ja

Det akkrediterte laboratoriet som benyttes skal være akkreditert for den aktuelle metoden.

For følgende kildestrømmer skal faktorer som analyseres ved bruk av laboratorium bestemmes etter følgende frekvenser:

Kildestrømnr.	Faktor	Analysefrekvens
1	Nedre brennverdi	Ukentlig
	Utslippsfaktor	Ukentlig
8	Nedre brennverdi	Ukentlig
	Utslippsfaktor	Ukentlig
12	Nedre brennverdi	Ukentlig
	Utslippsfaktor	Ukentlig

Kildestrømnr.	Faktor	Analysefrekvens
15	Nedre brennverdi	Annenhver uke
	Utslippsfaktor	Annenhver uke
20	Nedre brennverdi	Ukentlig
	Utslippsfaktor	Ukentlig

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 Oseberg.

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	1772-45FE 201	Mekanisk mengdemåler: Måleblende (orifice)	Måleblende	Brenngass målestasjon CG4	mbar	0	500	+/- 1,12%	100	400	Concept: OA0201 FE Orifice Fisc Concept activity: OA0201-0001 Inspeksjon av blendeplate	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
1	1772-45FE 211	Mekanisk mengdemåler: Måleblende (orifice)	Måleblende	Brenngass målestasjon CG4	mbar	0	500	+/- 1,12%	100	400	Concept: OA0201 FE Orifice Fisc Concept activity: OA0201-0001 Inspeksjon av blendeplate	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
1	1772-45FE 221	Mekanisk mengdemåler: Måleblende (orifice)	Måleblende	Brenngass målestasjon CG4	mbar	0	500	+/- 1,12%	100	400	Concept: OA0201 FE Orifice Fisc Concept activity: OA0201-0001 Inspeksjon av blendeplate	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
1	1772-45TT 201A	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Brenngass målestasjon CG4	°C	0	100	+/- 0,02 % of span	55	65	Concept: T11121 TT Dupl Replac Fisc Concept activity: T11121-0002 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11121-0003 Arbeidspunktskontroll av temperaturmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
1	1772-45TT 201B	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Brenngass målestasjon CG4	°C	0	100	+/- 0,02 % of span	55	65	Concept: T11121 TT Dupl Replac Fisc Concept activity: T11121-0002 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11121-0003 Arbeidspunktskontroll av temperaturmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
1	1772-45TT 211A	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Brenngass målestasjon CG4	°C	0	100	+/- 0,02 % of span	55	65	Concept: T11121 TT Dupl Replac Fisc Concept activity: T11121-0002 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11121-0003 Arbeidspunktskontroll av temperaturmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma

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	1772-45TT 211B	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Brenngass målestasjon CG4	°C	0	100	+/- 0,02 % of span	55	65	Concept: T11121 TT Dupl Replac Fisc Concept activity: T11121-0002 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11121-0003 Arbeidspunktskontroll av temperaturmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
1	1772-45TT 221A	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Brenngass målestasjon CG4	°C	0	100	+/- 0,02 % of span	55	65	Concept: T11121 TT Dupl Replac Fisc Concept activity: T11121-0002 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11121-0003 Arbeidspunktskontroll av temperaturmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
1	1772-45TT 221B	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Brenngass målestasjon CG4	°C	0	100	+/- 0,02 % of span	55	65	Concept: T11121 TT Dupl Replac Fisc Concept activity: T11121-0002 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11121-0003 Arbeidspunktskontroll av temperaturmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
1	1772-45PT 201	Trykkmåler	Trykktransmitter	Brenngass målestasjon CG4	bar	0	65	+/- 0,15 %	30	40	Concept: T10920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: T10920-0002 Kalibrering av trykksløyfe T10920-0005 Arbeidspunktskontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
1	1772-45PT 202	Trykkmåler	Trykktransmitter	Brenngass målestasjon CG4	bar	0	65	+/- 0,15 %	30	40	Concept: T10920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: T10920-0002 Kalibrering av trykksløyfe T10920-0005 Arbeidspunktskontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling

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	1772-45PT 211	Trykkmåler	Trykktransmitter	Brenngass målestasjon CG4	bar	0	65	+/- 0,15 %	30	40	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykksløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
1	1772-45PT 212	Trykkmåler	Trykktransmitter	Brenngass målestasjon CG4	bar	0	65	+/- 0,15 %	30	40	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykksløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
1	1772-45PT 221	Trykkmåler	Trykktransmitter	Brenngass målestasjon CG4	bar	0	65	+/- 0,15 %	30	40	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykksløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
1	1772-45PT 222	Trykkmåler	Trykktransmitter	Brenngass målestasjon CG4	bar	0	65	+/- 0,15 %	30	40	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykksløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
1	1772-45FT 201A	Differensialtrykkmåler	DP-Celle	Brenngass målestasjon CG4	mbar	0	500	+/- 0,15 %	100	400	Concept: TI0311 PDT Dupl Replac Fisc Concept activity: TI0311-0003 Bytte til nykalibrert PDT TI0311-0005 Arbeidspunktkontroll av differensialtrykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
1	1772-45FT 201B	Differensialtrykkmåler	DP-Celle	Brenngass målestasjon CG4	mbar	0	500	+/- 0,15 %	100	400	Concept: TI0311 PDT Dupl Replac Fisc Concept activity: TI0311-0003 Bytte til nykalibrert PDT TI0311-0005 Arbeidspunktkontroll av differensialtrykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma

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	1772-45FT 211A	Differensialtrykkmåler	DP-Celle	Brenngass målestasjon CG4	mbar	0	500	+/- 0,15 %	100	400	Concept: TI0311 PDT Dupl Replac Fisc Concept activity: TI0311-0003 Bytte til nykalibrert PDT TI0311-0005 Arbeidspunktkontroll av differensialtrykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
1	1772-45FT 211B	Differensialtrykkmåler	DP-Celle	Brenngass målestasjon CG4	mbar	0	500	+/- 0,15 %	100	400	Concept: TI0311 PDT Dupl Replac Fisc Concept activity: TI0311-0003 Bytte til nykalibrert PDT TI0311-0005 Arbeidspunktkontroll av differensialtrykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
1	1772-45FT 221A	Differensialtrykkmåler	DP-Celle	Brenngass målestasjon CG4	mbar	0	500	+/- 0,15 %	100	400	Concept: TI0311 PDT Dupl Replac Fisc Concept activity: TI0311-0003 Bytte til nykalibrert PDT TI0311-0005 Arbeidspunktkontroll av differensialtrykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
1	1772-45FT 221B	Differensialtrykkmåler	DP-Celle	Brenngass målestasjon CG4	mbar	0	500	+/- 0,15 %	100	400	Concept: TI0311 PDT Dupl Replac Fisc Concept activity: TI0311-0003 Bytte til nykalibrert PDT TI0311-0005 Arbeidspunktkontroll av differensialtrykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
3	1774-45FT 0730	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg D, Brenngass	m ³ /h	100	500	+/- 1,3%	250	350	Concept: TI0505 FT USM Singl Fisc Concept activity: TI0505-0001 Nullpunktskontroll av ultralyd mengdemåler TI0505-0002 Kontroll tilstandsparametre, ultralyd mengdemåler	Fiskal måling	12 / 6 mnd	Fiskal måling
3	1774-45TIT 0732	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Oseberg D, Brenngass	°C	0	100	+/- 0,02 % of span	45	50	Concept: TI1123 TT Singl Replac Fisc Concept activity: TI1123-0005 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett TI1123-0004 Arbeidspunktkontroll av TE ved dobbelt TE	Fiskal måling	24 / 6 mnd	Akkreditert firma

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
3	1774-45PIT 0731A	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg D, Brenngass	bar	0	60	+/- 0,15 %	35	40	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykksløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
3	1774-45PIT 0731B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg D, Brenngass	bar	0	60	+/- 0,15 %	35	40	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykksløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
3	1774-45QE 0799A	Online GC	Gass koromatograf	Oseberg D, Brenngass	mol %						R-11220 - Utføre benchmark av fiskal gasskromatograf (GC) Concept: AE0200 QT gas GC Dupl Fisk Concept activity: AE0200-0002 lekkasjekontroll av stream selector valve AE0200-0003 Bytte filter/kontroll av regulator AE0200-0007 Sammenlingingstest	Laborant / fiskal måling	Hver 14. dag / 12 mnd	Laborant / fiskal måling
3	1774-45QE 0799B	Online GC	Gass koromatograf	Oseberg D, Brenngass	mol %						R-11220 - Utføre benchmark av fiskal gasskromatograf (GC) Concept: AE0200 QT gas GC Dupl Fisk Concept activity: AE0200-0002 lekkasjekontroll av stream selector valve AE0200-0003 Bytte filter/kontroll av regulator AE0200-0007 Sammenlingingstest	Laborant / fiskal måling	Hver 14. dag / 12 mnd	Laborant / fiskal måling

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	1772-43TT 111	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Oseberg A, Lavtrykksfakkel	°C	0	100	+/- 0,02 % of span	5	15	Concept: T11123 TT Singl Replac Fisc Concept activity: T11123-0005 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11123-0004 Arbeidspunktskontroll av TE ved dobbelt TE	Fiskal måling	24 / 6 mnd	Akkreditert firma
4	1772-43PT 111A	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg A, Lavtrykksfakkel	bara	0	7	+/- 0,15 %	0,98	1,02	Concept: T10920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: T10920-0002 Kalibrering av trykksløyfe T10920-0005 Arbeidspunktskontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
4	1772-43PT 111B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg A, Lavtrykksfakkel	bara	0	7	+/- 0,15 %	0,98	1,02	Concept: T10920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: T10920-0002 Kalibrering av trykksløyfe T10920-0005 Arbeidspunktskontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
4	1772-43FT 111A	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg A, Lavtrykksfakkel	m/s	0	100	< 5%	0	100	Concept: T10510 FT USM flare Fisc Concept activity: T10510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakklegassmåler	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
4	1772-43FT 111B	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg A, Lavtrykksfakkel	m/s	0	100	< 5%	0	100	Concept: T10510 FT USM flare Fisc Concept activity: T10510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakklegassmåler	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
5	1772-43TT 011	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Oseberg A, Høytrykksfakkel	°C	0	100	+/- 0,02 % of span	5	15	Concept: T11123 TT Singl Replac Fisc Concept activity: T11123-0005 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11123-0004 Arbeidspunktskontroll av TE ved dobbelt TE	Fiskal måling	24 / 6 mnd	Akkreditert firma

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
5	1772-43PT 011A	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg A, Høytrykksfakkel	bara	0	7	+/- 0,15 %	0,98	1,02	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykksløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
5	1772-43PT 011B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg A, Høytrykksfakkel	bara	0	7	+/- 0,15 %	0,98	1,02	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykksløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
5	1772-43FT 011A	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg A, Høytrykksfakkel	m/s	0	100	< 5%	0	100	Concept: TI0510 FT USM flare Fisc Concept activity: TI0510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakkelgassmåler	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
5	1772-43FT 011B	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg A, Høytrykksfakkel	m/s	0	100	< 5%	0	100	Concept: TI0510 FT USM flare Fisc Concept activity: TI0510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakkelgassmåler	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
5	1772-64FT 301	Differensialtrykkmåler	Coriolis	Oseberg A, Høytrykksfakkel	kg/min	0	56,7	+/- 0,1 %	20	35	Concept: OA0210 FT Coriolis Concept activity: OA0210-0001 Nullpunktskontroll av Coriolis-måler OA0210-0002 Kontroll av tilstandsparametre	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
6	1774-43TIT 0433	Temperaturmåler	Temperaturelement	Oseberg D Fakkel	°C	0	100	+/- 0,02 % of span	5	15	Concept: TI1123 TT Singl Replac Fisc Concept activity: TI1123-0005 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett TI1123-0004 Arbeidspunktkontroll av TE ved dobbelt TE	Fiskal måling	24 / 6 mnd	Akkreditert firma

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
6	1774-43PIT 0432A	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg D Fakkell	bara	0	7	+/- 0,15 %	0,98	1,02	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykksløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
6	1774-43PIT 0432B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg D Fakkell	bara	0	7	+/- 0,15 %	0,98	1,02	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykksløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
6	1774-43FT 0430B	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg D Fakkell	m/s	0	100	< 5%	0	100	Concept: TI0510 FT USM flare Fisc Concept activity: TI0510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakkellgassmåler	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
6	1774-43FT 0430A	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg D Fakkell	m/s	0	100	< 5%	0	100	Concept: TI0510 FT USM flare Fisc Concept activity: TI0510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakkellgassmåler	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
7	NA	Annet	Måleinstrument på supplybåtene brukes for å måle mengden diesel som losses på anlegget	Forsyningsfartøy		0	0	1 %	0	0	Krav i kapteinshåndboken om at forsyningsfatøyets måler for diesel skal kontrolleres mot leveringsanleggets måling ved hver lasting av diesel. Dette dokumenteres i et skjema. Måleutstyr på leveringsanlegg er underlagt årlig kontroll av justervesenet.	Personell involvert i bunkring	Kalibreres ikke regelmessig, men kontrolleres mot leveringsanleggets måleinstrument. Dette kalibreres av Justervesenet.	NA
8	1765-FT 45 001	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg C Brenngass	m ³ /h	30	800	+/- 1,3%	200	350	Concept: TI0505 FT USM Singl Fisc Concept activity: TI0505-0001 Nullpunktskontroll av ultralyd mengdemåler TI0505-0002 Kontroll tilstandsparametre, ultralyd mengdemåler	Fiskal måling	12 / 6 mnd	Fiskal måling

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
8	1765-TT 45 011B	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Oseberg C Brenngass	°C	0	100	+/- 0,02 % of span	50	70	Concept: T11121 TT Dupl Replac Fisc Concept activity: T11121-0002 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11121-0003 Arbeidspunktskontroll av temperaturmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
8	1765-TT 45 011A	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Oseberg C Brenngass	°C	0	100	+/- 0,02 % of span	50	70	Concept: T11121 TT Dupl Replac Fisc Concept activity: T11121-0002 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11121-0003 Arbeidspunktskontroll av temperaturmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
8	1765-PT 45 011A	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg C Brenngass	bar	0	42	+/- 0,15 %	30	40	Concept: T10920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: T10920-0002 Kalibrering av trykkløyfe T10920-0005 Arbeidspunktskontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
8	1765-PT 45 011B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg C Brenngass	bar	0	42	+/- 0,15 %	30	40	Concept: T10920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: T10920-0002 Kalibrering av trykkløyfe T10920-0005 Arbeidspunktskontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
9	1765-TT 43 041	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Oseberg C Fakkelt HP	°C	-10	75	+/- 0,03 %	5	15	Concept: T11123 TT Singl Replac Fisc Concept activity: T11123-0005 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11123-0004 Arbeidspunktskontroll av TE ved dobbelt TE	Fiskal måling	24 / 6 mnd	Akkreditert firma

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
9	1765-PT 43 038A	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg C Fakkell HP	bara	0	10	+/- 0,15 %	0,98	1,02	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykksløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
9	1765-PT 43 038B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg C Fakkell HP	bara	0	10	+/- 0,15 %	0,98	1,02	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykksløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
9	1765-FT 43 011A	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg C Fakkell HP	m/s	0	100	< 5%	0	100	Concept: TI0510 FT USM flare Fisc Concept activity: TI0510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakklegassmåler	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
9	1765-FT - 43-0011B	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg C Fakkell HP	m/s	0	100	< 5%	0	100	Concept: TI0510 FT USM flare Fisc Concept activity: TI0510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakklegassmåler	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
10	1765-TT 43 042	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Oseberg C Fakkell LP	°C	-10	75	+/- 0,03 %	5	15	Concept: TI1123 TT Singl Replac Fisc Concept activity: TI1123-0005 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett TI1123-0004 Arbeidspunktkontroll av TE ved dobbelt TE	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
10	1765-PT 43 039A	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg C Fakkell LP	bara	0	2,068	+/- 0,15 %	0,98	1,02	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykksløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling

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
10	1765-PT 43 039B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg C Fakkell LP	bara	0	2,068	+/- 0,15 %	0,98	1,02	Concept: TI0920 PT Dupl Calibr Fisc Concept activity: TI0920-0002 Kalibrering av trykkløyfe TI0920-0005 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Fiskal måling
10	1765-FT 43 023A	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg C Fakkell LP	m/s	0	100	< 5%	0	100	Concept: TI0510 FT USM flare Fisc Concept activity: TI0510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakkeltgassmåler	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
10	1765-FT - 43-0023B	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg C Fakkell LP	m/s	0	100	< 5%	0	100	Concept: TI0510 FT USM flare Fisc Concept activity: TI0510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakkeltgassmåler	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
11	NA	Annet	Måleinstrument på supplybåtene brukes for å måle mengden diesel som losses på anlegget	Forsyningsfartøy		0	0	1 %	0	0	Krav i kapteinshåndboken om at forsyningsfatøyet måler for diesel skal kontrolleres mot leveringsanleggets måling ved hver lastning 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. Dette kalibreres av Justervesenet.	NA
12	1766-FT 450110A	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg Sør, Brenngass	m ³ /h	45	830	+/- 0,8%	150	300	Concept: TI0505 FT USM Singl Fisc Concept activity: TI0505-0001 Nullpunktskontroll av ultralyd mengdemåler TI0505-0002 Kontroll tilstandsparametre, ultralyd mengdemåler	Fiskal måling	12 / 6 mnd	Fiskal måling
12	1766-FT 450110B	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg Sør, Brenngass	m ³ /h	45	830	+/- 0,8%	150	300	Concept: TI0505 FT USM Singl Fisc Concept activity: TI0505-0001 Nullpunktskontroll av ultralyd mengdemåler TI0505-0002 Kontroll tilstandsparametre, ultralyd mengdemåler	Fiskal måling	12 / 6 mnd	Fiskal måling

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
12	1766-TT 450110	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Oseberg Sør, Brenngass	°C	0	60	+/- 0,02 % of span	50	55	Concept: T11123 TT Singl Replac Fisc Concept activity: T11123-0005 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11123-0004 Arbeidspunktskontroll av TE ved dobbelt TE	Fiskal måling	24 / 6 mnd	Akkreditert firma
12	1766-PT 450110A	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg Sør, Brenngass	bar	0	40	+/- 0,15 %	30	40	Concept: T10921 PT Dupl Replac Fisc Concept activity: T10921-0002 Bytte til nykalibrert trykktransmitter T10921-0003 Arbeidspunktskontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
12	1766-PT 450110B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg Sør, Brenngass	bar	0	40	+/- 0,15 %	30	40	Concept: T10921 PT Dupl Replac Fisc Concept activity: T10921-0002 Bytte til nykalibrert trykktransmitter T10921-0003 Arbeidspunktskontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
13	1766-TT 430212	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Oseberg Sør, Fakkelgass	°C	0	95	+/- 0,02 % of span	5	15	Concept: T11123 TT Singl Replac Fisc Concept activity: T11123-0005 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11123-0004 Arbeidspunktskontroll av TE ved dobbelt TE	Fiskal måling	24 / 6 mnd	Akkreditert firma
13	1766-PT 430212A	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg Sør, Fakkelgass	bara	0	7	+/- 0,15 %	0,98	1,1	Concept: T10921 PT Dupl Replac Fisc Concept activity: T10921-0002 Bytte til nykalibrert trykktransmitter T10921-0003 Arbeidspunktskontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma

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
13	1766-PT 430212B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg Sør, Fakkelgass	bara	0	7	+/- 0,15 %	0,98	1,1	Concept: TI0921 PT Dupl Replac Fisc Concept activity: TI0921-0002 Bytte til nykalibrert trykktransmitter TI0921-0003 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
13	1766-FT 43-0212A	Ultralymålere: Enstråle	Ultralym mengdemåler	Oseberg Sør, Fakkelgass	m/s	0	100	< 5%	0	100	Concept: TI0510 FT USM flare Fisc Concept activity: TI0510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakkelgassmåler	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
13	1766-FT 43-0212B	Ultralymålere: Enstråle	Ultralym mengdemåler	Oseberg Sør, Fakkelgass	m/s	0	100	< 5%	0	100	Concept: TI0510 FT USM flare Fisc Concept activity: TI0510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakkelgassmåler	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
13	1766-FT - 64-0124	Differensialtrykkmåler	DP-Celle	Oseberg Sør, Fakkelgass	mbar	0	50	< 10 %	5	50	Concept: Transmitter, process Concept activity: TI0720-0005 Kalibrering	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
14	NA	Annet	Måleinstrument på supplybåtene brukes for å måle mengden diesel som losses på anlegget	Forsyningsfartøy		0	0	1 %	0	0	Krav i kapteinshåndboken om at forsyningsfatøyet 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. Dette kalibreres av Justervesenet.	NA
15	1767-FT 450110	Ultralymålere: Enstråle	Ultralym mengdemåler	Oseberg Øst Brenngass	m ³ /h	35	300	+/- 2%	75	150	Concept: TI0505 FT USM Singl Fisc Concept activity: TI0505-0001 Nullpunktskontroll av ultralym mengdemåler TI0505-0002 Kontroll tilstandsparametre, ultralyd mengdemåler	Fiskal måling	12 / 6 mnd	Fiskal måling

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
15	1767-TIT 450110	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Oseberg Øst Brenngass	°C	0	55	+/- 0,02 % of span	35	45	Concept: T11123 TT Singl Replac Fisc Concept activity: T11123-0005 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11123-0004 Arbeidspunktskontroll av TE ved dobbelt TE	Fiskal måling	24 / 6 mnd	Akkreditert firma
15	1767-PIT 450110A	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg Øst Brenngass	bar	0	33	+/- 0,15 %	28	32	Concept: T10921 PT Dupl Replac Fisc Concept activity: T10921-0002 Bytte til nykalibrert trykktransmitter T10921-0003 Arbeidspunktskontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
15	1767-PIT 450110B	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg Øst Brenngass	bar	0	33	+/- 0,15 %	28	32	Concept: T10921 PT Dupl Replac Fisc Concept activity: T10921-0002 Bytte til nykalibrert trykktransmitter T10921-0003 Arbeidspunktskontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
16	1767-TIT 430112	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter	Oseberg Øst Fakkell HP	°C	0	100	+/- 0,02 % of span	35	45	Concept: T11123 TT Singl Replac Fisc Concept activity: T11123-0005 Skifte transmitter/element til nytt kalibrert sett T11123-0004 Arbeidspunktskontroll av TE ved dobbelt TE	Fiskal måling	24 / 6 mnd	Akkreditert firma
16	1767-PIT 430112	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg Øst Fakkell HP	bara	0,8	3	+/- 0,15 %	0,98	1,05	Concept: T10921 PT Dupl Replac Fisc Concept activity: T10921-0002 Bytte til nykalibrert trykktransmitter T10921-0003 Arbeidspunktskontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma

Kildestrømnr.	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
16	1767-PIT 430113	Trykkmåler	Trykktransmitter	Oseberg Øst Fakkell HP	bara	0,8	3	+/- 0,15 %	0,98	1,05	Concept: TI0921 PT Dupl Replac Fisc Concept activity: TI0921-0002 Bytte til nykalibrert trykktransmitter TI0921-0003 Arbeidspunktkontroll av trykkmåling	Fiskal måling	72 / 36 mnd	Akkreditert firma
16	1767-FT 43-0112A	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg Øst Fakkell HP	m/s	0	100	< 5%	0	100	Concept: TI0510 FT USM flare Fisc Concept activity: TI0510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakkellgasmåler	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
16	1767-FT 43-0112B	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyd mengdemåler	Oseberg Øst Fakkell HP	m/s	0	100	< 5%	0	100	Concept: TI0510 FT USM flare Fisc Concept activity: TI0510-0001 Nullpunkt kontroll - ultralyd fakkellgasmåler	Fiskal måling	12 mnd	Fiskal måling
17	NA	Annet	Måleinstrument på supplybåtene brukes for å måle mengden diesel som losses på anlegget	Forsyningsfartøy		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. Dette kalibreres av Justervesenet.	NA
21	Variierer fra rigg til rigg	Annet		Variierer fra rigg til rigg	m ³	0	0	Variierer	0	0	Urea måles ved bruk av fartøyenes måleutstyr			

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 (+/- %)
7	62LI-001	Annet	Nivåmåler	Lagercelle (VZ62001)	0,25

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
7	62LI-003	Annet	Nivåmåler	Lagringstank rådiesel (TB62002)	0,25
7	62LI-005	Annet	Nivåmåler	Lagringstank behandlet diesel (TB62001)	0,25
11	LT-62-004	Annet	Nivåmåler	Lagringstank rådiesel A (TB62002A)	0,5
11	LT-62-008	Annet	Nivåmåler	Lagringstank rådiesel (TB62002)	0,5
11	LT-62-019	Annet	Nivåmåler	Lagringstank behandlet diesel (TB62001)	0,5
14	LT -62-0012	Annet	Trykktransmitter	Lagringstank diesel TB-62- 0001A/B Katedral W-21	0,14
14	LT -62-0062	Annet	Trykktransmitter	Lagringstank diesel TB-62- 0001A/B Katedral W-21	0,14
14	LT -62-0202	Annet	Trykktransmitter	Lagringstank diesel TB-62- 0002 Katedral W-21	0,14
17	LT-62-0007	Differensialtrykkmåler	Hydrostatisk trykkmåler	Toppen av behandlet dieseltank på C-11.	0,25
17	LT-62-0005	Differensialtrykkmåler	Hydrostatisk trykkmåler	Toppen av ubehandlet dieseltank på C-11.	0,25
18	Varierer fra rigg til rigg.	Annet	Varierer fra rigg til rigg	Rigg	Varierer

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 - Utforskning og produksjon Norge (EPN) - Organisasjon, ledelse og styring OMC01 - Oseberg område (EPN EPW OSE) - Organisasjon, ledelse og styring
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: OM101.02.08 : Fagansvarlig Fiskal måling OMC01: Ansvarlig PO Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	OM101.02.08: Arbeidsprosessen beskriver hvordan de forskjellige data for rapportering av kvotepliktige utslipp innhentes, samles, kvalitetssikres og beregnes. Rollebåndene i OM01.02.08 beskriver ansvar og kompetansekrav til alle de involverte i dataflyten. Det er miljøkoordinator som har ansvaret for å koordinere innsamling av data, rapportssammenstilling og forsendelse av endelig rapport til Miljødirektoratet. Risikoeier av kvotetillatelsen skal godkjenne klimakvoterapporten før denne oversendes til myndighetene. Fiskalmåling / fagansvarlig måling har ansvaret for å måle og beregne aktivitetsdata for kildestrømmer (brenngass og fakkelgass). Utslippsfaktorer beregnes vha analyser av brenngass enten ved manuell prøvetaking eller med on-line-GC. Fagansvarlig fiskal måling har ansvaret for å følge opp on-line-GC. OMC01-EPN: Dokumentet beskriver organisering, oppgaver, roller og ansvar, samt en overordnet beskrivelse av styringssystemet for EPN. OMC01-Oseberg: Dokumentet beskriver roller, ansvar, myndighet og rapporteringslinjer for Oseberg, inkludert operasjoner.
Standarder	NA

Evaluering av overvåkingsplan, art 14	
Tittel og referanse	OM01.02.08 - Utsted årlig klimavoterapport WR2900 - SU 105 - Produsere miljødata WR2570-SF109 - Sikre ekstern sikkerhets- og bærekraftsrapportering
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: OM01.02.08: Fagansvarlig Fiskal måling WR2900 - SU 105: Fagansvarlig SSU WR2570-SF109: Fagansvarlig SSU Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	OM01.02.08: Beskriver ansvar, krav og oppgaver for å fremskaffe, kvalitetssikre, sammenstille den årlige klimavoterapporten samt validere og revidere overvåkingsplan. 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 miljøkoordinator som har ansvaret for å fange opp eventuelle endringer i prosessen som medfører behov for endring av overvåkingsplanen. WR2900-SU105: Prosedyren beskriver generelt hvilke miljødata, som skal samles inn, registreres og rapporteres i miljøregnskapssystemet. Det er miljøkoordinatoren som kvalitetssjekker rapportene. Prosesen 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. WR2570-SF109: 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.
Standarder	NA

Dataflytaktiviteter, art 57	
Tittel og referanse	OM101.02.04 - Utfør månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer OM101.02.08 - Utsted årlig klimavoterapport WR2900 - SU 105 - Produsere miljødata
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: OM101.02.04: Fagansvarlig Fiskal måling OM101.02.08: Fagansvarlig Fiskal måling WR2900 - SU 105: Fagansvarlig SSU Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges 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 all overføring av data til miljøregnskapssystemet. Formelverket for behandling av primærdata ligger i miljøregnskapssystemet. 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.
Standarder	NA

Risikovurdering, art 58 (2)	
Tittel og referanse	RM100 - Manage risk Risikoanalyse av dataflyt og kontrollaktiviteter
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: RM100: Prosesseier Risikoanalyse: Miljøkoordinator Oppbevaring: RM100: ARIS Risikoanalyse: Sharepoint
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	RM100 gir en generell beskrivelse av hvordan risikostyring i selskapet utføres og hvilke roller som inngår i arbeidsprosessen. Risikoanalysen knyttet til kvoteregnskapet for Oseberg beskriver de ulike risikoene knyttet til innsamling, beregning, kvalitetssikring og rapportering av data til kvoteregnskapet, samt kompensierende 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. Kompensierende tiltak vurderes i henhold til resultatet av risikovurderingene.
Standarder	NA

Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59	
Tittel og referanse	OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglige produksjonsmålinger OM101.06.01 - Drift av fiskale målestasjoner OM01.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystem
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges 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.
Standarder	Måleforskriften ISO 10715 ISO 10723

Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60	
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	Ansvar: FR12: Fagansvarlig for informasjonsteknologi WR0158: Fagansvarlig for informasjonsteknologi WR1211: Fagansvarlig for sikkerhet og sikring TR1621: Fagansvarlig for sikkerhet og sikring OM101.08 : Fagansvarlig for sikkerhet og sikring Oppbevaring: ARIS / Docmap
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Equinor har felles IT-systemer der det stilles strenge krav til IT-sikring. Hvert IT-system har en systemansvarlig og en brukeransvarlig som skal sikre at kravene i prosessene blir fulgt. FR12: Dokumentet 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. WR0158: Dokumentet beskriver selskapets krav til å sikre at all informasjon i Equinor styres effektivt, sikkert og i henhold til internt og eksternt regelverk. WR1211: Dokumentet beskriver IT-sikringskrav til drift, vedlikehold og modifikasjoner av IT-løsninger som leveres av tjenesteansvarlige i Equinor eller av en skyleverandør. TR1621: Dokumentet beskriver Equinors felles krav for anskaffelse, utvikling, utrulling, vedlikehold og drift av IT-komponenter og programvareløsninger. OM108.08: 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.
Standarder	NA

Validering av data, art 58 (3d) og 62	
Tittel og referanse	OM101.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglig målt produksjn fra fiskale målestasjoner OM101.02.05 - Utsted månedlige rapporter til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Arbeidsprosessene beskriver daglig, månedlig og årlig validering av målte data i henhold til måleforskriften, klimakvoteforskriften og MR-forordningen. Fiskale data er generelt underlagt et betydelig kontrollregime både av norske ressursmyndigheter og partnere. Data overført til miljøregnskapssystemet valideres månedlig av miljøkoordinator 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 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).
Standarder	NA

Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63	
Tittel og referanse	<p>WR2900 - SU 105 - Produsere miljødata</p> <p>OM101.06.03 - Avviksbehandling fiskal måling</p> <p>OM01.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport</p> <p>OM101.02.04 - Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer</p> <p>OM101.02.05 - Utsted månedlige rapporter til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder</p>
Ansvar og oppbevaring	<p>Ansvar:</p> <p>WR2900 - SU 105: Fagansvarlig SSU</p> <p>OM101.06.03: Fagansvarlig Fiskal måling</p> <p>OM01.02.08: Fagansvarlig Fiskal måling</p> <p>OM101.02.04: Fagansvarlig Fiskal måling</p> <p>OM101.02.05: Fagansvarlig Fiskal måling</p> <p>Oppbevaring: ARIS/Docmap</p>
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>WR2900: Ivaretar generell kvalitetssikring og korrigerende tiltak av data.</p> <p>OM101.06.03, OM01.02.08 og OM101.02.04: Korreksjoner og korrigerende tiltak ved feil i fiskale data etterlever MR-forordningen. Tiltak beskrives i detalj i fiskale arbeidsprosesser, herunder registrering av avvik, opprette tiltak, saksbehandle avvik og rapportere fiskale tall.</p> <p>For ikke-fiskale måledata vil manglende eller åpenbart ukorrekte data ha beskrevne korrigerende tiltak for noen typer data, f.eks. manglende analysedata for brenngass.</p> <p>Korreksjon av målte tall blir dokumentert i selskapets elektroniske avvikshåndteringssystem i henhold til arbeidsprosessen for å håndtere kvalitetsavvik.</p> <p>Kvalitetskontroll skal utføres kontinuerlig og i forhold til frekvens på innleggelse av data. Ved oppdagelse av feil i kalkulasjonsmodeller eller kalkuleringer korrigeres miljøregnskapet.</p> <p>OM101.02.05: Prosessen skal sikre en sammenstilling, validering og rapportering av månedlige tall til på forhånd avtalte interne eller eksterne aktører.</p>
Standarder	NA

Arkivering av data, art 58 (3g) og 66	
Tittel og referanse	SF 901 - Communicate with authorities OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport WR0158 - Information management
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: SF 901: Myndighetskontaktfunksjonen OM101.02.08: Fagansvarlig Fiskal måling WR0158: Fagansvarlig informasjons teknologi Oppbevaring: ARIS/Docmap
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	SF901: Arbeidsprosessen beskriver hvordan Equinor håndterer kontakt og kommuniserer med myndigheter og arkivering av dokumentasjon. OM101.02.08: Arbeidsprosessen beskriver krav til arkivering av underlag for klimakvoter i henhold til krav i MR-forordningen. WR0158: Dokumentet beskriver krav til informasjonshåndtering i Equinor for å sikre at denne er i henhold til interne og eksterne reguleringer. Kravene er gyldige for all type informasjon uavhengig av format og lagringsmedium.
Standarder	NA

Analysemetode, art 32	
Tittel og referanse	OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglig målt produksjon fra fiskale målestasjoner
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Arbeidsprosessen er etablert for å beskrive hvordan online GC med tilhørende sample handling system driftes og vedlikeholdes (herunder krav til kalibreringsgass, kvalitetskontroll, kvalitetssikring, kalibrering, benchmark, sammenligningstest)
Standarder	NA

Revisjon av prøvetakingsplan	
Tittel og referanse	OM101.05.08 - Prøvetaking
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Arbeidsprosessen beskriver flere delprosesser: OM101.05.08.01 rekvirerer prøvetakings- og analyseoppdrag, OM101.05.08.02 Utarbeide analyseplan for laboratorium og OM101.05.08.03 Gjennomføre prøvetaking. Prøvetakingsplanen er en del av den interne analyseplanen og gjennomgås årlig for å sikre egnetheten av begge dokumentene. Prøvetakingsplanen revideres årlig samtidig med analyseplan. Analyseplanen revideres fortløpende ved endringer, men minimum én gang per år.
Standarder	NA

Bestemmelse av lagerbeholdning, art 27 (1b)	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Arbeidsprosessen beskriver krav til innhenting og registrering av lagerbeholdning diesel.
Standarder	NA

Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64	
Tittel og referanse	R-101608 - Validere analyse for hydrokarboner Rammekontrakt med leverandør WR2550 - Måleprogram
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: R-101608: Fagansvarlig fiskal måling Rammekontrakt: SR på kontrakten WR2550: Fagansvarlig SSU Oppbevaring: R-101608: ARIS Rammekontrakt: Contiki WR2550: Docmap
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	R-101608: 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. Rammekontrakt: 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. WR2550: Rapportering følges opp via riggs spesifikt måleprogram (WR2550) og månedsrapporter. Det er miljøkoordinator som kvalitetsjekker rapportene.
Standarder	NA

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

Analysemetode, art 32 for online GC og andre gassanalytatorer	
Tittel og referanse	OM101.06.04 - Kvalitetssikring av daglig målt produksjon fra fiskale målestasjoner
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling Oppbevaring: ARIS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Arbeidsprosessen er etablert for å beskrive hvordan online GC med tilhørende sample handling system driftes og vedlikeholdes (herunder krav til kalibreringsgass, kvalitetskontroll, kvalitetssikring, kalibrering, benchmark, sammenligningstest)
Standarder	NA