

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Valhall

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: AKER BP ASA VALHALL	
Organisasjonsnr: 974313316	Eies av: 989795848
Postadresse: Postboks 65, 1324 Lysaker	

Informasjon om virksomheten:

Navn: Valhall	ID i klimavoteregisteret: 7
Kommune: Kontinentalsokkelen	Saksnr: 2021/10338
Fylke: Kontinentalsokkelen	
Kvotepliktig aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-1:	
1. Forbrenning av brensler i virksomheter der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO ₂)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 4. desember 2013	Tillatelsesnr: 2013.0374.T
Sist endret/opdatert: 22. desember 2023	Versjonsnr: 10

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Henrik Norgaard
overingeniør

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
10	Nei	22. desember 2023	Oppdatert kategori for kildestrøm 5 fra stor til mindre. Endret estimerte utslipp fra kildestrøm 5, 6 og 10. Oppdatert oppnådd usikkerhet for kildestrøm 9 og 10, og måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser. Har også endret modell for å bestemme aktivitetsdata for kildestrøm 9 etter fratrek av nitrogen.
9	Ja	27. februar 2023	Inkludert metode for fratrek av nitrogen i kildestrøm 9. Oppdatert estimert mengde utslipp fra kildestrøm 9. Oppdaterte prosedyrebeskrivelser.
8	Ja	20. januar 2022	Ny kildestrøm urea.
7	Nei	17. desember 2021	Oppdatert overvåkingsplan iht. regelverk for fase 4.
6	Nei	18. mars 2020	Prosedyrebeskrivelsene er oppdatert.
5	Nei	19. april 2017	Endret enhet for utslippsfaktor for kildestrømmene 8 og 9, fakkalgass, fra tonn CO ₂ /TJ til tonn CO ₂ /Sm ³ .
4	Nei	26. november 2015	Oppdaterte prosedyrebeskrivelser.
3	Ja	10. juli 2015	Endret kildestrømkategori for kildestrøm 5 fra mindre til stor. Endret krav til metodetrinn for bestemmelse av utslippsfaktor for kildestrøm 8 og 9, fakkalgass. Utslippsfaktor skal bestemmes ved metodetrinn 2b, simuleringsmodell (CMR-modellen).
2	Nei	10. februar 2015	Oppdaterte prosedyrebeskrivelser

I. Tillatelsens ramme

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

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

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

II. Krav til overvåking av utslipp

Den kvotepliktige skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser med vedlegg (overvåkingsplan) og plikter å holde den oppdatert i tråd med de til enhver tid gjeldende krav i MR-forordningen¹.

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

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

III. Rapporteringsplikt

Den kvotepliktige skal innen 31. mars året etter at utslippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utslippene i rapporteringsperioden, og som er verifisert i samsvar med de til enhver tid gjeldende krav i AV-forordningen².

Manglende data

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Den kvotepliktige skal oppgi hvilken kilde det gjelder, start og sluttidspunkt, estimert utslipp i perioden, årsak, og hvilken metode som er benyttet for å erstatte data. Erstatningsdata skal estimeres konservativt i henhold til artikkel 66 (1) i MR-forordningen. Metoder for å estimere erstatningsdata som ikke er beskrevet i EUs veileder om håndtering av manglende data³ skal være godkjent av Miljødirektoratet.

Nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse til energiformål

For å kunne nulltelle CO₂-utslipp fra bruk av biomasse til energiformål i henhold til MR-forordningen artikkel 38(2), må den kvotepliktige godtgjøre at kravene i artikkel 38(5) i samme forordning er oppfylt for rapporteringsåret.

Mobile rigger

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

Simulerte beregningsfaktorer for fakkalgass

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

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

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

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

V. Oppgjørsplikt

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

VI. Meldeplikt

Dersom virksomheten besluttet nedlagt skal melding gis Miljødirektoratet straks, jf. klimakvoteforskriften § 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 klimakvoteforskriften § 2-1.

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

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Valhall er et olje- og gassfelt i den sørlige delen av norsk sektor i Nordsjøen (utvinningslisens PL033B og 006B). Feltet ligger ca. 95 km sør for Ulafeltet og ca. 280 km fra land (Lista-Loshavn). Olje og NGL fra Valhall rutes via rørledning til Ekofisk til videre transport til Teeside. Gass sendes via rørledninger til Norpipe og videre for transport til Emden. Boring av nye produksjons og injeksjonsbrønner vil fortsette å øke produksjonen fra Valhall.

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

Den kvotepliktige enheten omfatter også Hod (PL033) og Fenris (PL146 og PL333). Hod er bygget ut med en gammel brønnhodeplattform (Hod A) i 1990 og en ny brønnhodeplattform (Hod B) som startet produksjon i 2022 som blir fjernstyrt fra Valhall feltsenter. Olje og gass går fra Hod B i en felles rørledning til Valhall for videre prosessering. Det skal bores på Fenris sommeren 2024, og Fenris skal bygges ut med en ubemannet brønnhodeplattform som skal startes opp i 2027 og vil driftes fra Valhall. Olje og gass vil gå fra Fenris i en felles rørledning til Valhall for videre prosessering.

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

- Vedlegg 1a - Forenkla flytskjema Valhall (1).pdf av 22. november 2023

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er virksomheten plassert i kategori B. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til denne kategorien.

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

2. Kildestrømmer og utslippskilder ved virksomheten

Virksomheten har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
5. Diesel	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Diverse motorer (nød-, brannvann, kran, livbåter mm)	Mindre
6. Diesel - Hod	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Generator og motorer på Hod	De-minimis
7. Diesel - Mobil rigger	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Energianlegg på mobil rigg	Stor
8. Fakkeltgass - HP fakkelt	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Fakkelt	Stor
9. Fakkeltgass - LP fakkelt	Forbrenning av brensler: Fakkeltgass	Fakkelt	Stor
10. Urea - NO _x -rensing mobile rigger	Forbrenning av brensler: Scrubbing (urea)	Motorer og kjeler på mobile rigger	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
5, 6, 7, 8 og 9	CO ₂ -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
10	CO ₂ -utslipp = Aktivitetsdata * Utslippsfaktor

4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer

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

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
5	tonn	4	± 1,5 %
6	tonn	1	± 7,5 %
7	tonn	4	± 1,5 %
8	Sm ³	3	± 7,5 %
9	Sm ³	3	± 7,5 %
10	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 10 skal aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere målte mengder med konsentrasjon og tetthet for urealøsningen.

For kildestrøm 9 kan nitrogen trekkes fra i aktivitetsdata. Det kan trekkes fra 2 528 Sm³ per døgn på dager med stabil gasseskport. Dager med nedetid skal ikke korrigeres. Tillatelse til å trekke fra nitrogen gjelder fra 28. februar 2022 og fram til tetningsgassen fra kompressorene igjen sendes tilbake til 1. trinn på kompressor.

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
5	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
6	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
7	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
8	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
9	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
10	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	1	0,7328

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 8 og 9 skal virksomheten bestemme faktorer ved hjelp av følgende simuleringsmodell:

For kildestrøm 8:

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

For kildestrøm 9:

Beregningsmodellen "CO₂ emission factor in flare systems" med netto fakkeltgassmengder uten tetthetskorreksjon for nitrogeninnhold .

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Dette punktet er ikke relevant for Valhall.

7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO₂

Dette punktet er ikke relevant for Valhall.

8. Måleutstyr

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av kvotepliktige utslipp:

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
5	Div SFI koder, flere supplybåter	Annet	Flowmeter	I diesel strøm (forsyningsfartøy)	m ³	25	250	0,5	25	250	Målerne på fartøyene sjekkes mot landanleggets målere når diesel fylles. Disse kontrolleres av Justervesenet	Skipets personell	Ved behov.	Leverandør
6	Div SFI koder, flere supplybåter	Annet	Flowmeter	I diesel strøm (forsyningsfartøy)	m ³	25	250	0,5	25	250	Målerne på fartøyene sjekkes mot landanleggets målere når diesel fylles. Disse kontrolleres av Justervesenet	Skipets personell	Ved behov.	Leverandør
7	Div SFI koder, flere supplybåter	Annet	Flowmeter	I diesel strøm (forsyningsfartøy)	m ³	25	250	0,5	25	250	Målerne på fartøyene sjekkes mot landanleggets målere når diesel fylles. Disse kontrolleres av Justervesenet	Skipets personell	Ved behov.	Leverandør
8	FT-93402	Ultralydmålere: Flerstråle	Ultralydmåler, Panametric type GF 868 - 2 stråle	I fødestrømmen	m ³ /day	850	10000000	±3.5%	0	891200	12 mnd (kalibreringssjekk)	Eget personell	12 mnd	Pemac/Panametrics
8	TT-93402	Temperaturmåler	Temp måler, Rosemount 3144 PD	I fødestrømmen	C	-10	50	0.1 °C.	-10	15	12 mnd (kalibreringssjekk)	Eget personell	24 mnd	Intertek/IKM kalibrering av referanseutstyr
8	PT-93402	Trykkmåler	Trykk måler, Rosemount 3051 CG	I fødestrømmen	bara	1,5	5	1,17	1,5	2	12 mnd (kalibreringssjekk)	Eget personell	12 mnd	Intertek/IKM kalibrering av referanseutstyr
9	FT-93403	Ultralydmålere: Flerstråle	Ultralydmåler, Panametric type GF 868 - 2 stråle	I fødestrømmen	m ³ /day	50	1200000	±3.5%	0	645	12 mnd (kalibreringssjekk)	Eget personell	12 mnd	Pemac/panametrics
9	TT-93403	Temperaturmåler	Temp måler, Rosemount 3144 PD	I fødestrømmen	C	-8,2	60	0.1 °C.	-8,2	15	12 mnd (kalibreringssjekk)	Eget personell	24 mnd	Intertek/IKM kalibrering av referanseutstyr
9	PT-93403	Trykkmåler	Trykk måler, Rosemount 3051 CG	I fødestrømmen	bara	1,05	1,36	1,5	1,05	1,13	12 mnd (kalibreringssjekk)	Eget personell	12 mnd	Intertek/IKM kalibrering av referanseutstyr
10	N/A	Annet	Manuell avlesning av strømningsmåler.	Mobil rigg	L/t	0	375	7,5	0	375	Årlig vedlikehold.	Riggens elektriker	Ved behov, når pumpehode byttes.	Leverandør
10	N/A	Annet	Manuell avlesning av tanknivå.	Mobil rigg	L	0	100	7,5	0	100	Hvert 3. år	Riggens elektriker	Ved behov.	Riggens elektriker

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
5	LI-93505B	Trykkmåler	Rosemount 3051L	I diesel tank	5
5	LI-93515B	Trykkmåler	Rosemount 3051L	I diesel tank	5

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
6	40-LT-8508	Trykkmåler	Honeywell STG664-E1G-0000	I diesel tank på Hod A	5
7	N/A	Annet	Riggens måleutstyr. Manuel måling av tanker og beregning av lagerbeholdning eller automatisert beregning av lagerbeholdning basert på sensorer i lagertankene.	Mobil rigg	5
10	N/A	Annet	Nivåmåling i lagertanker	Mobil rigg	7,5

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. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	WF-0120 Håndtere klimakvotepliktige utslipp, samt Kvalitetsikringmanual for fiskalmålingdok.nr 53-000768.
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljørådgiver/måleteknisk ansvarlig; Styringssystemet BMS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Ref. Kap. 1.2 (KS-manual) Kompetanse Det skal sikres tilstrekkelig kompetanse for personell involvert i drift av de fiskale målesystemene. For måleteknisk ansvarlig på land ivaretas dette som del av den årlige utviklingssamtalen.</p> <p>For måleteknisk ansvarshavende offshore er det definert krav i selskapets kompetansestyringssystem. Det er offshore leder med personalansvar som skal sørge for at kompetansekravene til måleteknisk ansvarlig offshore er ivaretatt. Det er måleteknisk ansvarlig på land som definerer hvilke kompetansekrav som skal stilles til offshore personell tilknyttet fiskalmåling.</p> <p>Ref. Kapittel 1.3 for beskrivelse av roller og arbeidsoppgaver tilknyttet de ulike rollene.</p>
Standarder	NA

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	WF-0120 Håndtere klimakvotepliktige utslipp
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljørådgiver/måleteknisk ansvarlig; Styringssystemet BMS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>WF-0120</p> <p>Det skal avholdes ett årlig møte med kontraktsansvarlig og miljørådgiver og eventuelt brønnintervensjons ingeniør for å:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Kontrollere feltspesifikke lister over alle kildestrømmer og utslippskilder for å sikre at disse stemmer og er komplett og at alle relevante endringer er adressert i overvåkingsplaner og prøvetakingsplaner. - Vurdere om usikkerhetskravene til aktivitetsdata og andre parametre overholdes og andre parametre overholde for hver kildestrøm og utslippskilde (gjelder ikke for < 25 000 tonn CO₂). -Vurdere muligheter for forbedring av overvåkingsmetoder, som skal dokumenteres i feltspesifikk forbedringsrapport. - Inkludert i årlig oppoppgang skal en sjekke årlig økning, og eller endringer i regelverk. <p>I tillegg skal følgende data bli evaluert:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Kontroll av månedsrapporter fra meetering for de ulike kildestrømmer - Månedlige korrekte fiskale data er overført til EC/NEMS - Kontroll av diesel bunkret fra Kabal/EC/NEMS. Kontroll av lagerbeholdning ved årets slutt og når rigger forflytter seg. - Årlig kontroll av aktivitetsdata i EC, og at avvik er oppdatert i EC og rapportert til NEMS. <p>Frikvoter:</p> <p>Årlig oppdatering av Monitoring Methodology Plan (MMP):</p> <ul style="list-style-type: none"> - Årlig gjennomgang av felt MMP inkluderer: - At beskrivelsen av av selskapet er korrekt, inkludert subinstallasjoner - sikre korrekte BMS referanser - Sikre korrekte kalkulasjonsmetoder - Om nødvendig, oppdatere "Fall back sheet" <p>For årlig kontroll skal en også sjekke</p> <ul style="list-style-type: none"> - Kapasitetsendringer 15% regelen, Gjennomgang av relevante subinstallasjoner(Fuel CL, fuel non CL og heat -CL og produkt (olje CL, gass non CL og heat - CL) og Aktivitetsnivå per subinstallasjon. <p>For mer detaljer vises det til selve prosessen - WF-0120.</p>
Standarder	NA

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	WF-0120 Håndtere klimakvotepliktige utslipp samt Kvalitetsikringmanual for fiskalmåling- dok.nr 53-000768
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljørådgiver/måleteknisk ansvarlig; Styringssystemet BMS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Ref kap 6 (KS-manual)</p> <p>All dokumentasjon tilknyttet det fiskale målesystemet skal lagres i feltets levetid. Under er en oversikt over de viktigste typene dokumentasjon og hvor dette lagres.</p> <p>Type dokumentasjon Lagringsted/Format Leverandørdokumentasjon - D2 Sertifikater - D2/CMX/Papir offshore Loggbok - e-log/regneark Korreksjonsrapporter - D2/fellesdisk</p> <p>WF-0120 Det skal kontrolleres at</p> <ul style="list-style-type: none"> - alle nødvendige primærdata for å beregne årlig kvotepliktig utslipp som er spesifisert i gjeldende tillatelser overført fra EC til NEMS Accounter innen den 22 i påfølgende måned. Legg inn primærdata som må overføres manuelt, inkludert sekundære datakilder som diesel og urea. - nødvendig inputdata for å kunne anvende fakkalgassmodellen (CMR modell) fremskaffes, dokumenteres og arkiveres i løpet av kalenderåret. - Riktige feltspesifikke faktorer fremskaffes og legges inn i NEMS Accounter. <p>Kontroller at riktige feltspesifikke og generelle faktorer blir brukt for årlig klimavoterapportering.</p> <p>Måledata skal overføres fra målecomputer til server offshore til server på land. Det skal gjennomføres daglig back-up av serveren. Måledata importeres deretter til Energy Component (EC) og videre til NEMS Accounter. Tilgangskontroll og back-up rutiner skal være implementert.</p> <p>Det henvises til BMS dokument 53-000287 Hydrocarbon management governance reporting system. Alle diesel leveranser logges i Kabal database og skal kontrolleres jevnlig mot leveranser på installasjonene som logges i E-loggbok og/eller EC. Diesel som brukes til andre formål enn forbrenning, skal ikke trekkes fra totalen og inngår i beregning av kvotepliktig utslipp. Et overordnet flytskjema for dataflyt er også gjengitt i risikoanalysen.</p> <p>For mer detaljer vises det til prosessen WF-0120</p>
Standarder	NA

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	WF-0120 Håndtere klimakvotepliktige utslipp
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljørådgiver; Styringssystemet BMS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>WF-0120</p> <p>Risikovurderinger skal gjennomgås minimum hvert annet år eller når verifikatør har avdekket avvik. Inkludert i årlig oppgang må det også gjennomgås potensielle og/eller vedtatte regelverksendringer.</p>
Standarder	NA

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	WF-0120 Håndtere klimakvotepliktige utslipp samt Kvalitetsikringmanual for fiskalmåling- dok.nr 53-000768
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig, Styringssystemet BMS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>WF-0120</p> <p>Alt måleutstyr som brukes i forbindelse med klimakvotepliktig utslipp skal opereres og vedlikeholdes til den norm de er konstruert til samt kontrolleres og kalibreres iht. feltspesifikk måleutstyrstabell gitt i respektive tillatelser.</p> <p>For detaljert oversikt over kontroll og kalibrering av måleutstyr for alle kildestrømmer vises det til måleutstyrstabellen.</p>
Standarder	NA

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	BMS Information Management og BMS Information technology, prosess 76-03 Deliver, service and support. GP-30-60 Automation System Digital Security and Integrity. WF-0120 Håndtere klimakvotepliktige utslipp
Ansvar og oppbevaring	Informasjonsansvarlig; Styringssystemet BMS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>IT har ansvar for følgende tjenester som er essensielle for å ivareta og formidle måleresultatene:</p> <ul style="list-style-type: none"> •OPC Dataflyt. •Backup •Antivirus og sikkerhetspatching av servere involvert i målesystemet og servere brukt i forbindelse med overføring av måledata til EC, myndigheter og partnere. <p>Tilganger blir kun gitt til de som har fått godkjent dette av ansvarlig for systemet. Det kjøres regelmessigesikkerhetsoppdateringer av servere og klienter. Dette inkluderer også daglige automatiske Antivirus oppdateringer.</p> <p>Prosess Kontroll og Prosess</p> <p>Informasjonsnettverk er adskilt fra hverandre med brannmur. Endringer i brannmur følger en prosess hvor en sikkerhetsansvarlig går gjennom endringene.</p> <p>Endringer styres, det er kontroll på hardware og software og datasikkerhet blir ivaretatt. Dette inkluderer backup og hvem som er ansvarlige for hardware, operativsystem, backup, applikasjoner og fysiske fasiliteter som datarom, kjøling, UPS og adgangskontroll.spørsele videre til «Firewall Operations» som er ansvarlig for å legge inn endringene.</p> <p>Det er krav om automatisk daglig oppdatering av AntiVirus og kvartalsmessig sikkerhetsoppdatering. Utstyr fra forskjellige leverandører er atskilt med brannmur.</p>
Standarder	NA

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	WF-0120 Håndtere klimavotepliktige utslipp samt Kvalitetsikringmanual for fiskalmåling- dok.nr 53-000768
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljørådgiver/måleteknisk ansvarlig; Styringssystemet BMS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>WF- 0120</p> <p>Meetering ansvarlig på land skal kontrollere</p> <ul style="list-style-type: none"> -Kontroll og kalibrering av alle delkomponenter i fiskalt måleutstyr er utført ihht feltspesifikt måleprogram og at måleutstyret måler innenfor gitt norm. -månedlig korrekte fiskale data blir godkjent og overført til EC - Fiskale korreksjonsrapporter er dokumentert og beskriver hvordan erstatningsdata er overført til EC. <p>Meetering offshore skal sikre:</p> <ul style="list-style-type: none"> -korrekte måledata er overført til NEMS Accounter månedlig. Det skal i tillegg utføres en årlig validering av at korrekte måledata fra EC er importert til NEMS Accounter. Ved uoverensstemmelser rettes NEMS Accounter opp ved å overføre nye data fra EC. <p>Ytre miljørådgiver skal:</p> <p>Initiere ett årlig møte (som skal dokumenteres) der følgende skal sjekkes:</p> <ul style="list-style-type: none"> - feltspesifikke lister over alle kildestrømmer er korrekt og alle relevante endringer er adressert i overvåkingsplanen. - Usikkerhetskrav er overholdt - Mulighet for forbedring av overvåkingsmetoder - Skal risikovurderinger oppdateres og har regelverket blitt endret - For frikvoter skal følgende oppdateres/sjekkes i tillegg: <p>Oppdatering av Monitoring Methodology plan (MMP), 15 % regelen i relasjon til ALC (Activity Level Change), gjennomgang av Subinstallasjoner med hensn til CL og non CL.</p> <p>Ved bruk av CMR-metoden for bestemmelse av fakkell CO₂ utslippsfaktor har Miljødirektoratet utviklet et kontrollregneark som skal oppdateres årlig. Oppdateringen omfatter molvekt på fakkellkilder og fordeling av ulike bidrag til fakkellstrøm på feltet. Kontrollarket gir feilmelding dersom avviket i forhold til simulering i CMR er for høyt, dette må rettes opp, evt. forklares. Kontrollregnearket fylles ut for hver fakkellkilde, og legges ved CMR-regneark i årlig verifikasjon. Ytre Miljø er ansvarlig for å fylle ut dette med assistanse fra måleteknikk og evt prosess.</p> <p>Det vises til WF- 0120 for mer detaljer</p>
Standarder	NA

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	WF-0120 Håndtere klimavotepliktige utslipp samt Kvalitetsikringmanual for fiskalmåling- dok.nr 53-000768
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljørådgiver/måleteknisk ansvarlig; Styringssystemet BMS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>WF-0120</p> <p>Ved identifikasjon av manglende, motstridende eller antatt feilaktige data knyttet til diesel og eventuelt andre målinger som ikke håndteres av meetering ved korrigeringsrapporter, registreres avvik i Synergi. Følge opp identifiserte manglende eller motstridene eller antatt feilaktige primærdata.</p> <p>Ved bruk av erstatningsdata skal konservative metoder benyttes der "tracks 1-5" ihht. EU's veier "ETS Compliance Forum Task Force Monitoring working Paper on data gaps and non Conformities" kan benyttes uten godkjenning av Miljødirektoratet. Metode benyttet skal være konservativ og den skal beskrives i korreksjonsrapporten. Dersom andre metoder benyttes må det søkes Miljødirektoratet om godkjenning.</p>
Standarder	NA

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	WF-0120 Håndtere klimakvotepliktige utslipp samt Kvalitetsikringmanual for fiskalmåling- dok.nr 53-000768
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljørådgiver/måleteknisk ansvarlig; Styringssystemet BMS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	WF-0120 Måledata skal overføres til målecomputeren til server offshore til server på land. Det skal gjennomføres daglige backup av serveren. Måledata importeres deretter til Energy Component (EC). Tilgangskontroll og backuprutiner skal implementert. Alle sertifikater, kontroll og kalibreringsdokumentasjon skal oppbevares minimum 10 år etter feltets levetid. Ref kap 6 (KS-manual) All dokumentasjon tilknyttet det fiskale målesystemet skal lagres. Under er en oversikt over de viktigste typene dokumentasjon og hvor dette lagres. Type dokumentasjon Lagringsted/Format Leverandørdokumentasjon - D2 Sertifikater - D2/CMX/Papir offshore Loggbok - e-log/regneark Korreksjonsrapporter - D2/fellesdisk
Standarder	NA

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	WF-0120 Håndtere klimakvotepliktige utslipp
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljørådgiver; Styringssystemet BMS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	WF-0120 Innhente relevante tanknivå ved årets begynnelse og slutt for opererte felt, og for innleide rigger/flotell ved oppdragets begynnelse og slutt.
Standarder	NA

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	WF-0120 Håndtere klimakvotepliktige utslipp
Ansvar og oppbevaring	Ytre Miljørådgiver; Styringssystemet BMS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	WF-0120 Det skal kontrolleres - at leverandører har påkrevde sertifiseringer, og at relevant måleutstyr er sjekket og kalibrert i henhold til etablerte rutiner. - at det foreligger rutiner og tilstrekkelig dokumentasjon på hvordan målinger skal gjennomføres og hvordan primære måledata kontrolleres, arkiveres og rapporteres til Aker BP, og at krav fremgår i relevante styrende dokumenter. - at IT systemer hos leverandør som benyttes for lagring og eventuelt bearbeiding av data som inngår i beregning av kvotepliktig utslipp kvalitetssikres ihht. datasikkerhet og datagjenoppretting. Oppgaver som utføres av tjenesteleverandør knyttet til håndtering av selskapets kvotepliktige aktiviteter må planlegges, gjennomføres og dokumenteres i henhold til krav definert i feltspesifikke tillatelser til kvotepliktig utslipp av klimagasser.
Standarder	NA

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	WF-0120 Håndtere klimakvotepliktige utslipp samt Kvalitetsikringmanual for fiskalmåling- dok.nr 53-000768
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig, Styringssystemet BMS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	WF-0120 Ved identifikasjon av manglende, motstridende eller antatt feilaktige data knyttet til diesel og eventuelt andre målinger som ikke håndteres av meetering ved korrigeringsrapporter, registreres avvik i Synergi. Følge opp identifiserte manglende eller motstridene eller antatt feilaktige primærdata. Ved bruk av ertatningsdata skal konservative metoder benyttes der "tracks 1-5" ihht. EU's veier "ETS Compliance Forum Task Force Monitoring working Paper on data gaps and non Conformities" kan benyttes uten godkjenning av Miljødirektoratet. Metode benyttet skal være konservativ og den skal beskrives i korreksjonsrapporten. Dersom andre metoder benyttes må det søkes Miljødirektoratet om godkjenning.
Standarder	NA

