

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 480, 4002 Stavanger	

Informasjon om virksomheten:

Navn: Valhall	ID i klimakvoteregisteret: 7
Kommune: Kontinentalsokkelen	Saksnr: 2021/10338
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: 4. desember 2013	Tillatelsesnr: 2013.0374.T
Sist endret/opdatert: 20. januar 2022	Versjonsnr: 8

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Henrik Norgaard
overingeniør

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
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 kildsetrømkategori 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.

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 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). Hod er bygget ut med en gammel brønnhodeplattform (Hod A) i 1990 og en ny brønnhodeplattform (Hod B) som starter produksjon i 2022 som blir fjernstyrt fra Valhall. Olje og gass går fra Hod i en felles rørledning til Valhall for videre prosessering.

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/utslippkilder som angitt i punkt 2 under.

2. Kildestrømmer og utslippkilder 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)	Stor
6. Diesel - (Hod)	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Generator og motorer på Hod	De-minimis
7. Diesel - (mobil rigg)	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 - Utslipp av CO ₂ fra urea anlegg	Forbrenning av brensler: Scrubbing (urea)	Motorer og kjeler på rigg	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

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
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.

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:

Beregningsmodellen 'CO₂ emission factor in flare systems' uten fratrukk av nitrogen.

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	Tank	L	0	100	5	0	100	Hvert 3.år	Riggens elektriker	36 mnd	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
7	Diverse	Annet	Varierer fra rigg til rigg	på rigg	5
10	N/A	Annet	Nivåmåling i lagertanker	lagertanker	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 58 (3c) og 61	
Tittel og referanse	BMS prosess 81-10-01 Håndtere klimakvotepliktig utslipp samt Kvalitetsikringmanual for fiskalmåling- dok.nr 53-000768
Ansvar og oppbevaring	Meetering/miljø - BMS prosess - elektronisk (soluDyne)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ref. Kap. 1.2 (KS-manual) Kompetanse Det er fokus på å ivareta tilstrekkelig kompetanse for personell involvert i drift av de fiskale målesystemene. For måleteknisk ansvarlig på land ivaretas dette som del av den årlige utviklingssamtalen. 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. Ref. Kapittel 1.3 for beskrivelse av roller og arbeidsoppgaver tilknyttet de ulike rollene.
Standarder	NA

Evalueringsplan, art 14	
Tittel og referanse	BMS prosess 81-10-01 Håndtere klimakvotepliktig utslipp
Ansvar og oppbevaring	Meetering/miljø - BMS prosess - elektronisk (soluDyne)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ref. 04a - K-21341 Det skal avholdes ett årlig møte med kontraktsansvarlig og miljørådgiver og eventuelt brønnintervensjons ingeniør for å: -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 krav overholdes for hver kildestrøm og utslippskilde (gjelder ikke Valhall feltet < 25 000 tonn CO ₂) -Vurdere muligheter for forbedring av overvåkingsmetoder, som skal dokumenteres i feltspesifikk forbedringsrapport.
Standarder	NA

Dataflytaktiviteter, art 57	
Tittel og referanse	BMS prosess 81-10-01 Håndtere klimakvotepliktig utslipp samt Kvalitetsikringmanual for fiskalmåling- dok.nr 53-000768
Ansvar og oppbevaring	Meetering/miljø - BMS prosess - elektronisk (soluDyne)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ref kap 6 (KS-manual) All dokumentasjon tilknyttet det fiskale målesystemet skal lagres i feltets levetid. Under er en oversikt over de viktigste typene dokumentasjon og hvor dette lagres. Type dokumentasjon Lagringstid/Format Leverandørdokumentasjon - Documentum/Proarc Sertifikater - Documentum/CMX/Papir offshore Loggbok - e-log/regneark Korreksjonsrapporter - Documentum/fellesdisk
Standarder	NA

Risikovurdering, art 58 (2)	
Tittel og referanse	BMS prosess 81-10-10 Håndtere klimakvotepliktig utslipp
Ansvar og oppbevaring	Miljø - BMS prosess - elektronisk (soluDyne)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ref. 04C- K-21341 Risikovurderinger skal gjennomgå minimum hvert annet år eller når verifikatør har avdekket avvik. Inkludert i årlig oppgang må det også gjennomgås potensielle og/eller vedtatte regelverksendringer.
Standarder	NA

Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59	
Tittel og referanse	BMS prosess 81-10-01 Håndtere klimakvotepliktig utslipp samt Kvalitetssikringmanual for fiskalmåling- dok.nr 53-000768
Ansvar og oppbevaring	Meetering/miljø - BMS prosess - elektronisk (soluDyne)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ref. 01a - K-21251 Alt måleutstyr som brukes i forbindelse med klimakvotepliktig utslipp skal opereres og vedlikeholdes til den norm de er konstruert til samt kontrolleres og kalibreres ihht feltspesifikke måleutstyretabell gitt i respektive tillatelser. For detaljert oversikt over kontroll og kalibrering av måleutstyr for alle kildestrømmer vises det til måleutstyrstabellen.
Standarder	NA

Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60	
Tittel og referanse	BMS prosess 81-10-10 Håndtere klimakvotepliktig utslipp
Ansvar og oppbevaring	IT -BMS prosess 76-03 Deliver, service and support samt GP-30-60 Automation System Digital Security and Integrity
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	IT har ansvar for følgende tjenester som er essensielle for å ivareta og formidle måleresultatene: <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. Tilganger blir kun gitt til de som har fått godkjent dette av ansvarlig for systemet. Det kjøres regelmessige sikkerhetsoppdateringer av servere og klienter. Dette inkluderer også daglige automatiske Antivirus oppdateringer. Ex BP felt har spesifikke regler (beskrevet i GP30-60) for hvordan sikkerheten skal ivaretas på servere og klienter. Systemendringer og nedetid som berører offshore installasjoner må godkjennes i AT systemet. Prosess Kontroll og Prosess Informasjonsnettverk er adskilt fra hverandre med brannmur. Endringer i brannmur følger en prosess hvor en sikkerhetsansvarlig går gjennom endringene. 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. Forespørselen går videre til «Firewall Operations» som er ansvarlig for å legge inn endringene. Det er krav om automatisk daglig oppdatering av AntiVirus og kvartalsmessig sikkerhetsoppdatering. Utstyr fra forskjellige leverandører er atskilt med brannmur.
Standarder	NA

Validering av data, art 58 (3d) og 62	
Tittel og referanse	BMS prosess 81-10-01 Håndtere klimakvotepliktig utslipp samt Kvalitetsikringmanual for fiskalmåling- dok.nr 53-000768
Ansvar og oppbevaring	Meetering/miljø - BMS prosess - elektronisk (soluDyne)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ref.04a K-21273 Det skal verifiseres at -Kontroll og kalibrering av alle delkomponenter i fiskalt måleutstyr er utført iht feltspesifikt måleprogram og at måleutstyret måler innenfor gitt norm. -Leveranser av diesel i Well Logistic databasen er samstemt mot diesel leveranser offshore som registreres i e-loggbok/EC -månedlig korrekte fiskale data blir godkjent og overført til EC -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. Videre: Alarmhåndtering beskriver alarmene som genereres i systemet offshore og hvordan disse skal håndteres - Ved oppstart etter programendringer eller bytte av datamaskindeler benyttes en PC med uavhengig kalkulasjonsprogram for verifikasjon av beregning
Standarder	NA

Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63	
Tittel og referanse	BMS prosess 81-10-01 Håndtere klimakvotepliktig utslipp samt Kvalitetsikringmanual for fiskalmåling- dok.nr 53-000768
Ansvar og oppbevaring	Meetering/miljø - BMS prosess - elektronisk (soluDyne)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ref.02a - K- 21272 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 6 mulige "tracks" iht. EU's veileder "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

Arkivering av data, art 58 (3g) og 66	
Tittel og referanse	BMS prosess 81-10-01 Håndtere klimakvotepliktig utslipp samt Kvalitetsikringmanual for fiskalmåling- dok.nr 53-000768
Ansvar og oppbevaring	Meetering/miljø - BMS prosess - elektronisk (soluDyne)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ref. 01a - K-21251 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 backup rutiner 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 Lagringstid/Format Leverandørdokumentasjon - Documentum/Proarc Sertifikater - Documentum/CMX/Papir offshore Loggbok - e-log/regneark Korreksjonsrapporter - Documentum/fellesdisk
Standarder	NA

Bestemmelse av lagerbeholdning, art 27 (1b)	
Tittel og referanse	BMS prosess 81-10-01 Håndtere klimakvotepliktig utslipp
Ansvar og oppbevaring	Miljø - BMS prosess - elektronisk (soluDyne)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	innhent relevante tanknivå ved årets begynnelse og årsslutt for opererte felt, og for innleide rigger /flotell ved oppdragets begynnelse/slutt.
Standarder	NA

Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64	
Tittel og referanse	BMS prosess 81-10-01 Håndtere klimakvotepliktig utslipp
Ansvar og oppbevaring	Miljø - BMS prosess - elektronisk (soluDyne)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Ref.01a - K-21252</p> <p>Det skal kontrolleres</p> <ul style="list-style-type: none"> -at leverandør er har påkrevd sertifiseringer og at relevant måleutstyr er sjekket og kalibrert i henhold til 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 av relevant styrende dokumentasjon. -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. <p>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.</p>
Standarder	NA

Håndtering av manglende data, art 65	
Tittel og referanse	BMS prosess 81-10-01 Håndtere klimakvotepliktig utslipp samt Kvalitetsikringmanual for fiskalmåling- dok.nr 53-000768
Ansvar og oppbevaring	Meetering/miljø - BMS prosess - elektronisk (soluDyne)
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Ref.02a - K- 21272</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. Følg opp identifiserte manglende eller motstridene eller antatt feilaktige primærdata.</p> <p>Ved bruk av ertatningsdata skal konservative metoder benyttes der 6 mulige "tracks" ihht. EU's veileder "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> <p>For uker hvor det mangler eller er forkastet gassanalyser erstattes alle manglende faktorer med gjennomsnitt + 2 standardavvik, basert på utslippsfaktorene fra alle årets godkjente prøver.</p>
Standarder	NA