

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Ivar Aasen

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

Informasjon om den kvotepliktige:

Navn: AKER BP ASA IVAR AASEN	
Organisasjonsnr: 912731073	Eies av: 989795848
Postadresse: Postboks 65, 1324 Lysaker	

Informasjon om virksomheten:

Navn: Ivar Aasen	ID i klimakvoteregisteret: 207708
Kommune: Kontinentalsokkelen	Saksnr: 2021/10274
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: 1. juli 2015	Tillatelsesnr: 2015.0401.T
Sist endret/opdatert: 1. februar 2023	Versjonsnr: 12

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Silje Aksnes Bratland
seksjonsleder

Henrik Norgaard
overingeniør

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
12	Ja	1. februar 2023	Endret kategori på virksomheten fra B til A. Endret estimerte utslipp for kildestrøm 1, 2, 3 og 4. Oppdatert måleutstyrstabell og prosedyrebeskrivelser.
11	Nei	14. februar 2022	Oppdatert iht regelverk for fase 4. Nedre brennverdi inkludert i metode for å beregne utslipp fra kildestrøm 1. Nytt vedlegg om innfyrt effekt.
10	Nei	22. september 2021	Ny kildestrøm, CO ₂ fra katalytisk reduksjon av NO _x ved urea.
9	Ja	22. januar 2021	Kildestrøm 3, diesel, er gjort om til en generisk kildestrøm for diesel på mobile rigger.
8	Nei	24. april 2020	Oppdatert måleutstyrliste og prosedyrebeskrivelser.
7		6. desember 2018	Ved en inkurie ble ikke metodebeskrivelsen for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 1 med fratrekk ved lukket fakkell fra forrige versjon inkludert i overvåkingsplanen. Denne er nå inkludert.
6	Nei	5. april 2018	Metode for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrøm 1 er endret til å inkludere fratrekk ved lukket data.
5	Nei	19. desember 2017	Fjernet kildestrøm 4, diesel ved flotellet Safe Zephyrus. Oppdatert måleutstyrstabell.
4	Nei	3. januar 2017	Oppdatert prosedyrebeskrivelser
3	Nei	27. oktober 2016	Søknad om unntak fra metodetrinn 3 for kildestrøm 1, fakkellgass, på bakgrunn av teknisk umulige krav. Utarbeidet risikoanalyse og usikkerhetsberegninger for kildestrømmene 1 og 2.
2	Ja	13. januar 2016	Endret kategori for kildestrøm 1 og 2. Endret virksomhetens kategori fra A til B. Oppdatert 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.

Mobile rigger

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

Simulerte beregningsfaktorer for fakkalgass

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

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

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

Den kvotepliktige plikter å jevnlig vurdere om metodene i overvåkingsplanen kan forbedres.

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

V. Oppgjørsplikt

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

VI. Meldeplikt

Dersom virksomheten besluttet nedlagt skal melding gis Miljødirektoratet straks, jf. klimavoteforskriften § 1-6.

Ved endring i opplysninger om den kvotepliktige gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes direktoratet straks.

VII. Krav til internkontroll

Den kvotepliktige må ha internkontroll for sin virksomhet i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at den kvotepliktige overholder krav i denne tillatelsen og forurensingsloven med relevante forskrifter. Den kvotepliktige skal holde internkontrollen oppdatert.

VIII. Tilsyn

Miljødirektoratet skal ha uhindret adgang til eiendom hvor det foregår kvotepliktig aktivitet, jf. forurensningsloven § 50.

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

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

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

Overvåkingsplan for Ivar Aasen

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Ivar Aasen-feltet ligger i Nordsjøen ca. 175 km vest for Karmøy, og 10 km nord for Edvard Grieg-feltet. De kvotepliktige aktivitetene inkluderer bruk av flotell og/eller rigg for boring av produksjons og vanninjeksjonsbrønner på Ivar Aasen, Hanz og Lille Prinsen.

De kvotepliktige utslippene kommer fra kraftproduksjon med dieselmaskineri og fakling. Kraftproduksjonen på Ivar Aasen er nødstrøm og strøm til testing av utstyr. Ivar Aasen inkl. Hanz og Lille Prinsen blir forsynt med kraft fra Edvard Grieg. Fra 2023 vil dette være kraft fra land og det forventes en mer stabil kraftforsyning og lavere dieselbruk. Fakkelsystemet varierer over tid. Normal drift er basert på lukket fakkel og bruk av fakkeltjenningsanlegg.

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

- 2021_Innfyrte effekt beregninger, Ivar Aasen.pdf av 29. november 2021 og
- Vedlegg 1- Forenkla Flytskjema Ivar Aasen.pdf av 27. desember 2022.

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er virksomheten plassert i kategori A. 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. Fakkeltårn - Ved operasjonelle forstyrrelser og av sikkerhetsmessige grunner	Forbrenning av brensel: Fakkeltårn	Fakkeltårn	Stor
2. Diesel - Plattform	Forbrenning av brensel: Kommersielle standardbrensel	6 generatorer	Stor
3. Diesel - Motorer på mobil rigg	Forbrenning av brensel: Kommersielle standardbrensel	4 generatorer	Stor
4. Urea - Motorer på mobil rigg	Forbrenning av brensel: Scrubbing (urea)	Generatorer	De-minimis

Med mobil rigg menes borerigger, floteller (boliginntretninger) og brønnintervensjonsskip.

Krav til beregning av utslipp fra kildestrømmene er nærmere angitt i punkt 3 til 6.

3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

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

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1, 2 og 3	$CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Nedre brennverdi} * \text{Utslippsfaktor} * \text{Oksidasjonsfaktor}$
4	$CO_2\text{-utslipp} = \text{Aktivitetsdata} * \text{Utslippsfaktor}$

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	3	± 7,5 %
2	tonn	4	± 1,5 %
3	tonn	2	± 5,0 %
4	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.

I perioder med slukket fakkell kan det trekkes fra målte mengder nitrogen fra totale målte mengder aktivitetsdata for kildestrøm 1.

For kildestrøm 4 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
1	Nedre brennverdi	TJ/Sm ³	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
3	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
4	Utslippsfaktor	tonn CO ₂ /tonn	1	0,7328

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

For kildestrøm 1 skal virksomheten bestemme faktorer ved hjelp av følgende simuleringsmodell:

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

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Dette punktet er ikke relevant for Ivar Aasen.

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

Dette punktet er ikke relevant for Ivar Aasen.

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	43FT3001	Ultralydmålere: Flerstråle	GE GF868	I 20" fakkellrør	m/s	0,3	120	5	0,3	120	Årlig	PEMAC	nullpunkt ved årlig service	PEMAC
1	43PT3003A/B	Trykkmåler	Rosemount-3051S	M-320	Bara	0	8	5	0	8	Årlig	Måletekniker	Årlig	Måletekniker
1	43TT3002A/B	Temperaturmåler	Rosemount-3144 PD	M-320	°C	0	100	5	0	100	Årlig	Måletekniker	Årlig	Måletekniker
2	På forsyningsfartøy	Annet	SATAM ZC-17	På forsyningsfartøyet	m ³ /h	25	250	1	25	250	Krav I kapteinshåndboka om at forsyningsfartøyet måler for diesel skal kontrolleres mot leveringsanleggets måling ve hver lasting av diesel. Dette dokumenteres I regneark 'Scansi flowmeter log'. 'Meter test certificate' foreligger fra 21.7.2011.	Kvalifisert personell på båten	Kalibreres ikke regelmessig men kontrolleres mot leveringsanleggets måleinstrument. Leveringsanleggets måleinstrument kalibreres av Justervesenet.	Uavhengig tredjepart
3	På forsyningsfartøy	Annet	SATAM ZC-17	På forsyningsfartøyet	m ³ /h	25	250	1	25	250	Krav I kapteinshåndboka om at forsyningsfartøyet måler for diesel skal kontrolleres mot leveringsanleggets måling ve hver lasting av diesel. Dette dokumenteres I regneark 'Scansi flowmeter log'. 'Meter test certificate' foreligger fra 21.7.2011.	Kvalifisert personell på båten	Kalibreres ikke regelmessig men kontrolleres mot leveringsanleggets måleinstrument. Leveringsanleggets måleinstrument kalibreres av Justervesenet.	Uavhengig tredjepart
4	774-H1- H1- BG001 (Gen Set 1 & 2) 774-H1- H2- BG00	Annet	En trykktransmitter på hver av riggens lagertank for urea benyttes til å monitorere nivået i tankene. Sammen med «delivery note» for urea så beregnes forbruket pr kvartal	På boreriggen	m ³	0	0	<5%	0	0	Automatisk monitorering av sensor	Automatisk monitorering av sensor	36 mnd	Riggens elektriker

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
2	62LT1043	Ultralydmålere: Flerstråle	VEGASON 61	I 4" rør	2
2	62LT1050	Ultralydmålere: Enstråle	VEGASON 61	I 4" rør	2
3	-	Annet	Honeywell TN3801	på tank	5
4	774-H1-H1- BG001 (Gen Set 1 & 2) 774-H1- H2-BG001 (G	Annet	Trykktransmitter	I riggens lagertank for urea	<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
Ansvar og oppbevaring	HSSE Aker BP; elektronisk oppbevaring i styringssystemet BMS
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Kompetanse til offshore personell som er involvert i kvotepliktig dataflyt og kontrollaktiviteter følges opp i HR-systemet Kahuna. For landansatte er kompetansekrav beskrevet i respektive stillingsinstrukser. Ytre miljørådgiver i Aker BP er ansvarlig for kvalitetssikring av data som foreligger i dataverktøyet i NEMS Accounter som brukes til klimakvoterapportering
Standarder	Ikke relevant

Evalueringsplan, art. 14	
Tittel og referanse	IAA-001146 Målehåndbok Ivar Aasen - Fiskale målestasjoner, IAA-001098 Måle- og beregningsprogram for Ivar Aasen
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Det skal avholdes et årlig møte med måleteknisk ansvarlig, og øvrige relevantdisipliner. Møtet dokumenteres med et møtereferat. I tillegg skal følgende data evalueres: Kontroll av månedsrapporter fra målesystemet for ulike kildestrømmer Månedlig korrekte fiskale data blir godkjent og overført til EC/NEMS Kontroll av dieselbunkringsdata fra Kabal/EC/NEMS. Kontroll av dieselbeholdninger ved årskift og ved riggflytting. Årlig kontroll av aktivitetsdata i EC, eventuelle avvik oppdateres i EC og rekjøres til NEMS. Inkludert i årlig oppgang må det også gjennomgås potensielle og/eller vedtatte regelverksendringer
Standarder	Ikke relevant

Dataflytaktiviteter, art. 58	
Tittel og referanse	IAA-001146 Målehåndbok Ivar Aasen - Fiskale målestasjoner, IAA-001098 Måle- og beregningsprogram for Ivar Aasen
Ansvar og oppbevaring	Miljørådgiver
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	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). Tilgangskontroll og back-up rutiner skal være implementert. 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.
Standarder	Ikke relevant

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	BMS Risk and barrier management, Risikogjennomgang rev.5
Ansvar og oppbevaring	Miljørådgiver
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Dokumentet Risikogjennomgang Rev 5 inneholder en liste over data og dataflyt for hver kildestrøm med sannsynlighet og konsekvens. Totalt er risikoen vurdert som lav i kategori D (A-D) i Aker BPs risikomatrix. BMS Prosessen Risk and barrier Management beskriver fremgangsmåten for risikovurderinger.
Standarder	Ikke relevant

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	IAA-001146 Målehandbok Ivar Aasen - Fiskale målestasjoner, IAA-001098 Måle- og beregningsprogram for Ivar Aasen
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<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 måleutstyrs tabell gitt i respektive tillatelser. Alle sertifikater, kontroll og kalibreringsdokumentasjon skal oppbevares minimum 10 år etter feltets levetid.</p> <p>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.</p> <p>Leveranser av diesel i Kabal databasen er samstemt mot diesel leveranser offshore som registreres i e-loggbok/EC.</p> <p>Månedlig korrekte fiskale data blir godkjent og overført til EC.</p> <p>Alarmhåndtering beskriver alarmene som generes i systemet offshore og hvordan disse skal håndteres.</p> <p>Ved oppstart etter programendringer eller bytte av datamaskindeler benyttes en PC med uavhengig kalkulasjonsprogram for verifikasjon av beregning.</p>
Standarder	Ikke relevant

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	BMS Information Management og BMS Information technology
Ansvar og oppbevaring	Informasjonsansvarlig
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Her defineres hvordan elektroniske data lagres og arkiveres. Datanettverket er drevet av ekstern leverandør og det tas back-up hver dag. Det samme gjelder for NEMS accounter som er driftet av NEMS.</p> <p>På riggen og på flotellet går alle måledata inn i RCN rig control network med tilsvarende back-up rutiner som i Det norske.</p> <p>På Ivar Aasen-innretningen går alle måledata inn i PI-systemet.</p>
Standarder	Ikke relevant

Validering av data, art. 59 (3d) og 63	
Tittel og referanse	IAA-001146 Målehandbok Ivar Aasen - Fiskale målestasjoner, IAA-001098 Måle- og beregningsprogram for Ivar Aasen
Ansvar og oppbevaring	Miljørådgiver, hydrocarbon management personell
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	<p>Det skal kontrolleres at: Alle nødvendige primærdata for å beregne årlig kvotepliktig utslipp som spesifisert i gjeldende tillatelse er overført fra EC til NEMS Accounter innen den 22 i påfølgende måned. Legg inn primærdata som må overføres manuelt, inkludert sekundære datakilder som diesel.</p> <p>Nødvendig input data for å kunne anvende fakkeltgassmodell (CMR modell) fremskaffes, dokumenteres og arkiveres i løpet av kalenderåret. Riktige feltspesifikke faktorer fremskaffes og legges inn i NEMS Accounter. Kontroller at riktige feltspesifikke og generelle faktorer blir brukt for årlig klimakvoterapportering</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 .</p> <p>Ved bruk av erstatningsdata skal konservative metoder benyttes der 6 mulige «tracks» ihht. EU's veilder «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. Retningslinjer for bruk av CMR- metode for bestemmelse av fakkelt CO₂ utslippsfaktor.</p> <p>Retningslinje fra Miljødirektoratet for «håndtering av feil eller manglende data for rapportering av kvotepliktig utslipp»</p>
Standarder	Ikke relevant

Korrigerende tiltak, art. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	IAA-001146 Målehandbok Ivar Aasen - Fiskale målestasjoner, IAA-001098 Måle- og beregningsprogram for Ivar Aasen
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ved identifikasjon av manglende, motstridende eller antatt feilaktige data knyttet til diesel og eventuelt andre målinger som ikke håndteres av metering ved korrigeringsrapporter, registreres dette som avvik i Synergi og følges opp.
Standarder	Ikke relevant

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	IAA-001146 Målehandbok Ivar Aasen - Fiskale målestasjoner, IAA-001098 Måle- og beregningsprogram for Ivar Aasen
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig, Miljørådgiver
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Måledata skal overføres fra målecomputer til server offshore til server på land. Det skal gjennomføres daglig back-up av serveren. Måledata importeres deretter til EC. Tilgangskontroll og back-up rutiner skal være implementert. Alt måleutstyr som brukes i forbindelse med klimakvotepliktig utslipp skal opereres og vedlikeholdes til den norm de er konstruert til samt kontrolleres og kalibres iht. feltspesifikk måleutstyrs tabell gitt i respektive tillatelser. Alle sertifikater, kontroll og kalibreringsdokumentasjon skal oppbevares minimum 10 år etter feltets levetid.
Standarder	Ikke relevant

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	Målehandbok, Måleprogram
Ansvar og oppbevaring	Miljørådgiver
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	For å beregne det årlige utslippet stilles det følgende krav: Etter utgangen av hvert kalenderår hvor kvotepliktig utslipp skal beregnes og rapporteres, kontroller at EC data er korrekt overført til i NEMS Accounter. Ved avvik forkastes data i NEMS Accounter og EC importeres på ny. Beregn utslippsfaktorer for relevante fakklegass-strømmer for rapporteringsåret ved hjelp av CMR-modell, arkiver input, beregninger og resultater i NEMS Accounter. Innhente nødvendig avviks- korreksjonsrapporter og kontrollere at korrigeringer er iht. retningslinje. Innhente relevante sertifikater og verifikasjonsrapporter. Innhente relevante tanknivå ved årets begynnelse og slutt for opererte felt, og for innleide rigger/flotell ved oppdragets begynnelse og slutt. Arkiveres i NEMS Accounter. Presentere alle nødvendige primær og sekundær data, avviks-korreksjonsrapporter standardfaktorer, formler og beregningsresultater i regneark på en transparent måte for rapporterings- og verifikasjonsformål.
Standarder	Ikke relevant

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	WF-0120 Håndtere klimakvotepliktige utslipp
Ansvar og oppbevaring	HMS personell
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	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 iht. 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	Ikke relevant

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	IAA-001146 Målehandbok Ivar Aasen - Fiskale målestasjoner
Ansvar og oppbevaring	Måleteknisk ansvarlig
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ved bruk av erstatningsdata skal konservative metoder benyttes der 6 mulige tracks ihht. EU's veilder «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	Ikke relevant