Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Valemon

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 30. november 2012, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Informasjon om anleggsoperatøren:

Navn: EQUINOR ENERGY AS VALEMON UNIT	
Organisasjonsnr: 912732630	**Eies av:** 990888213
Postadresse: Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger	

Informasjon om anlegget:

Navn: Valemon	**ID i klimakvoteregisteret:** 203076
Kommune: Kontinentalsokkelen	**Saksnr:** 2025/1002
Fylke: Kontinentalsokkelen	
Aktivitet og klimagass, jf. klimakvoteforskriften § 1-3: 1. Forbrenning av brensler i anlegg der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO_2)	

Informasjon om tillatelsen:

Tillatelse gitt: 31. januar 2014	**Tillatelsesnr:** 2014.0056.T
Sist endret/oppdatert: 28. januar 2026	**Versjonsnr:** 12
Dette dokumentet er elektronisk godkjent Silje Aksnes Bratland seksjonsleder	Marie Mona Hermanrud rådgiver

Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
12	Ja	28. januar 2026	Kategori for kildestrøm 3 og 4 er endret til de-minimis. Kategori for kildestrøm 1 er endret til stor. Metodetrinn for å bestemme aktivitetsdata for kildestrøm 3 er endret til metodetrinn 1. Metodetrinn for å bestemme aktivitetsdata for kildestrøm 4 er endret til ikke-trinn. Kategorisering av anlegget som kategori A med utslipp under 25 000 tonn CO_2/år. Gassgrill er fjernet som utslippskilde for kildestrøm 6.
11	Ja	5. februar 2024	Ny kildestrøm 6 (propan), endring av kontrollrutiner for måleutstyr, oppdaterte prosedyrebeskrivelser og oppdatert beskrivelse av anlegget. Fjernet måleutstyr for mobil rigg (kildestrøm 1 og 5).
10		3. mars 2022	Lagt til nedre brennverdi for kildestrøm 4
9	Ja	24. januar 2022	Ny kildestrøm 5 (urea) og nytt regelverk for fase 4.
8	Nei	16. september 2021	Nullpunktskalibrering av enstråle ultralydmåler brukt for kildestrøm 3 og 4, hhv. fakkelgass høytrykksfakkel og lavtrykksfakkel endres fra hver 12. måned til hver 24. måned.
7	Ja	8. september 2020	Fratrekk for uforbrente mengder fakkelgass i kildestrøm 3 og 4.
6	Nei	4. juli 2018	Kildestrøm 1 endret til en generisk kildestrøm for diesel mobil rigg.
5	Ja	24. august 2017	Endret kategori for virksomhet fra B til A
4	Nei	13. juni 2016	Endringer i tilleggsinformasjon i måleutstyrstabell.
3	Nei	20. november 2015	Måleutstyrstabellen er oppdatert med måleutstyr på kildestrømmene 1 og 2. Flytskjemaet er oppdatert i henhold til dette og med tagnummer på måleutstyr på alle kildestrømmene.
2	Ja	15. desember 2014	Kildestrøm 2, 3 og 4 er lagt til tillatelsen. Prosedyrebeskrivelse for ansvarstildeling og kompetanse, evaluering av overvåkingsplan, risikovurdering, kvalitetssikring av måleutstyr, korrigerende tiltak, kontroll av eksterne tjenester og bestemmelse av lagerbeholdning er oppdatert.

I. Tillatelsens ramme

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

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

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

II. Krav til overvåking av utslipp

Anleggsoperatøren skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser med vedlegg (overvåkingsplan) og plikter å holde den oppdatert i tråd med de til enhver tid gjeldende krav i MR-forordningen[1].

Vesentlige endringer av overvåkingsplan må omsøkes og godkjennes av Miljødirektoratet i tråd med reglene i MR-forordningen artikkel 15 nr. 2, jf. klimakvoteforskriften § 2-4.

Ikke-vesentlige endringer av overvåkingsplan krever ikke godkjenning av Miljødirektoratet. Slike endringer skal meldes til Miljødirektoratet senest 31. desember det året endringen gjennomføres, jf. klimakvoteforskriften § 2-4. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

III. Rapporteringsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 31. mars året etter at utslippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utslippene i rapporteringsperioden, og som er verifisert i samsvar med de til enhver tid gjeldende krav i AV-forordningen[2].

Manglende data

Anleggsoperatøren skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Anleggsoperatøren skal oppgi hvilken kilde det gjelder, start og sluttidspunkt, estimert utslipp i perioden, årsak, og hvilken metode som er benyttet for å erstatte data. Erstatningsdata skal estimeres konservativt i henhold til artikkel 66 nr.1 i MR-forordningen. Dersom det benyttes metoder for erstatning av data som ikke allerede er inkludert i overvåkingsplanen, skal disse beskrives i utslippsrapporten. Metoder i tråd med EUs veileder om håndtering av manglende data[3] kan beskrives kort, mens andre metoder må beskrives utfyllende i utslippsrapporten.

Nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse til energiformål

For å kunne nulltelle CO_2-utslipp fra bruk av biomasse til energiformål i henhold til MR-forordningen artikkel 38 nr. 2, må anleggsoperatøren godtgjøre at kravene i artikkel 38 nr. 5 i samme forordning er oppfylt for rapporteringsåret.

Mobile rigger

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

Simulerte beregningsfaktorer for fakkelgass

Anleggsoperatøren skal i utslippsrapporten dokumentere beregningen av simulerte beregningsfaktorer for fakkelgass 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 anleggsoperatøren innen 30. juni samme år sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport som beskriver tiltak for å rette opp i disse forholdene, jf. artikkel 69 nr. 4 i MR-forordningen. Anleggsoperatører for anlegg med små utslipp (<25 000 tonn CO_2) iht. artikkel 47 i MR-forordningen skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

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

V. Oppgjørsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 30. september hvert år levere inn et antall kvoter til oppgjør som tilsvarer anleggets kvotepliktige utslipp det foregående rapporteringsåret fra anleggets driftskonto til en angitt oppgjørskonto i klimakvoteregisteret, jf. klimakvoteloven § 12 første ledd.

VI. Meldeplikt

Anleggsoperatøren skal gi melding til Miljødirektoratet dersom aktiviteten som omfattes av EUs klimakvotesystem besluttes nedlagt, jf. klimakvoteforskriften §10-3.

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

VII. Krav til internkontroll

Anleggsoperatøren må ha internkontroll for sitt anlegg i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at anleggsoperatøren overholder krav i denne tillatelsen og forurensningsloven med relevante forskrifter. Anleggsoperatøren skal holde internkontrollen oppdatert.

VIII. Tilsyn

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

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

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

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

Overvåkingsplan for Valemon

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Valemonfeltet er et gass- og kondensatfelt lokalisert i blokkene 34/10 og 34/11, 10 km vest for Kvitebjørn og 20 km sørøst for Gullfaks, i den nordlige delen av Nordsjøen.
Valemon er en bunnfast produksjonsinnretning med stålunderstell og med forenklet separasjonsprosess. Kondensat blir transportert i rør til Kvitebjørn for stabilisering og videre transport til Mongstad. Rikgassen blir transportert i rør sammen med kondensatet mot Kvitebjørn.
Valemon forsynes med kraft fra Kvitebjørn, og det er derfor ikke utslipp til luft fra forbrenning av brenngass på Valemoninnretningen.

En ytterligere beskrivelse av anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- *Valemon - flytskjema 08.02.2024.pptx* av 12. juni 2024 og
- *Valemon - oversikt over utstyr.pdf* av 22. november 2021.

Ut fra det totale årlige estimerte utslippet beregnet iht. artikkel 47 i MR-forordningen, er anlegget plassert i kategori A og faller inn under definisjonen av anlegg med små utslipp (< 25000 tonn CO_2). Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til dette.

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

2. Kildestrømmer og utslippskilder ved anlegget

Anlegget har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
1. Diesel - Mobile rigger	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Motor	Stor
2. Diesel - Valemon plattform	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Motor	Stor
3. Fakkelgass - Høytrykksfakkel	Forbrenning av brensler: Fakkelgass	Fakkel	De-minimis
4. Fakkelgass - Lavtrykksfakkel	Forbrenning av brensler: Fakkelgass	Fakkel	De-minimis
5. Urea - Mobile rigger	Forbrenning av brensler: Scrubbing (urea)	Motorer på mobil rigg	De-minimis
6. Propan - Tenngass	Forbrenning av brensler: Kommersielle standardbrensler	Tenngass til fakkel	De-minimis

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

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

3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

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

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1, 2, 3, 4 og 6	CO_2-utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
5	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
1	tonn	3	± 2,5 %
2	tonn	3	± 2,5 %
3	Sm^3	1	± 17,5 %
4	Sm^3	Ikke trinn	
5	tonn	1	± 7,5 %
6	tonn	Ikke trinn	

For kildestrømmer der aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere volum med tetthet, skal anleggsoperatøren benytte reelle verdier for tetthet, korrigert for trykk og temperatur. Alternativt kan anleggsoperatøren benytte en standardverdi for tetthet fastsatt av Miljødirektoratet.

For kildestrøm 3 og 4 kan aktivitetsdata korrigeres for uforbrente mengder fakkelgass.

For kildestrøm 5 skal aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere målte mengder med konsentrasjon og tetthet for urealøsningen.

For kildestrøm 4 og 6 bestemmes mengde aktivitetsdata ved følgende metode(r):

For kildestrøm 6 blir aktivitetsdata bestemt fra faktura uten lagerbeholdning. Metode for å bestemme aktivitetsdata for kildestrøm 4 er oppgitt i vedlegget under.

En ytterligere beskrivelse av metoden(e) fremgår av følgende vedlegg:

- *Valemon 2025 - Vedlegg notat konservativt usikkerhetsestimat_rev_jan26 (2).pdf* av 22. januar 2026

5. Faktorer benyttet i beregninger av utslipp fra kildestrømmer

Anlegget skal benytte følgende faktorer ved bestemmelse av det kvotepliktige utslippet:

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
1	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO_2/TJ	2a	73,5
	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/Sm^3	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO_2/TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
4	Nedre brennverdi	TJ/Sm^3	2b	Simulert/beregnet
	Utslippsfaktor	tonn CO_2/TJ	2b	Simulert/beregnet
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
5	Utslippsfaktor	tonn CO_2/tonn	1	0,7328
6	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0464
	Utslippsfaktor	tonn CO_2/TJ	2a	64,7
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

En ytterligere beskrivelse av metoden(e) fremgår av følgende vedlegg:

- *Valemon 2025 - Vedlegg notat konservativt usikkerhetsestimat_rev_jan26 (2).pdf* av 22. januar 2026

For kildestrøm 3 og 4 skal anleggsoperatøren bestemme faktorer ved hjelp av følgende simuleringsmodell:

"CO_2 emission factor in flare systems uten fratrekk av nitrogen".

6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Dette punktet er ikke relevant for Valemon.

7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO_2

Dette punktet er ikke relevant for Valemon.

8. Måleutstyr

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr for bestemmelse av utslipp:

Kilde-strømnr.	Tagnr.	Type måler	Tilleggsinformasjon	Plassering	Enhet	Nedre måle-område	Øvre måle-område	Spesifisert usikkerhet (+/- %)	Nedre bruks-område	Øvre bruks-område	Kontroll-frekvens- og metode	Kontroll utføres av	Kalibrerings-frekvens	Kalibrering utføres av
2	NA	Annet	Måleinstrument på forsyningsfartøy brukes for å måle mengde diesel som losses til anlegget.	Forsyningsfartøy	NA (verdier for måleområde/bruksområde skal være NA, men skjemaet godtar kun tall i disse feltene)	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.	Alternative kontrolltiltak	
3	43FIT15201 (43FE15206 & 43FE15207)	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyds mengdemåler Fluenta FGM 160	Målestasjon: Valemon HP Fakkel, P&ID C122-SHI-P-XB-43002-01	m/s	0	100	5	0	100	Kontroll av tilstandsparametre, Årlig	Equinor	Alternative kontrolltiltak	
3	43PT15202	Trykkmåler	Trykktransmitter ABB 266NSH	Målestasjon: Valemon HP Fakkel, P&ID C122-SHI-P-XB-43002-01	bara	0	15	0,15	1	2	Dobbel instr./bytte: Arbeidspunktkontroll, Hvert 1,5 år. Kontroll av trykkmåling mot parallell måling.	Equinor	Bytte til nykalibrert trykktransmitter: Hvert 3. år per målepunkt med dupliserte transmittere (hvert 6. år per transmitter).	Akkreditert laboratorium
3	43PT15204	Trykkmåler	Trykktransmitter ABB 266NSH	Målestasjon: Valemon HP Fakkel, P&ID C122-SHI-P-XB-43002-01	bara	0	15	0,15	1	2	Dobbel instr./bytte: Arbeidspunktkontroll, Hvert 1,5 år Kontroll av trykkmåling mot parallell måling	Equinor	Bytte til nykalibrert trykktransmitter: Hvert 3. år per målepunkt med dupliserte transmittere (hvert 6. år per transmitter).	Akkreditert laboratorium
3	43TT15203	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter ABB TBC	Målestasjon: Valemon HP Fakkel, P&ID C122-SHI-P-XB-43002-01	grdC	20	90	0,05 % av område	59	60	Dobbel instr./bytte: Arbeidspunktkontroll temperaturmåling/transmitter mot parallelle måling, Hvert 1,5 år	Equinor	Bytte transmitter/element til nykalibrert sett: Hvert 3.år pr målepunkt med dupliserte transmittere (hvert 6. år per transmitter).	Akkreditert laboratorium

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	43TT15205	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter ABB TBC	Målestasjon: Valemon HP Fakkel, P&ID C122-SHI-P-XB-43002-01	grdC	20	90	0,05 % av område	59	60	Dobbel instr./bytte: Arbeidspunktkontroll temperaturmåling/transmitter mot parallell måling, Hvert 1,5 år	Equinor	Bytte transmitter/element til nykalibrert sett: Hvert 3.år pr målepunkt med dupliserte transmittere (hvert 6. år per transmitter).	Akkreditert laboratorium
4	43FIT15301 (43FE15306 & 43FE15307)	Ultralydmålere: Enstråle	Ultralyds mengdemåler Fluenta FGM 160	Målestasjon: Valemon LP Fakkel, P&ID C122-SHI-P-XB-43006-01	m/s	0	100	5	0	100	Kontroll av tilstandsparametere, Årlig	Equinor	Alternative kontrolltiltak	
4	43PT15302	Trykkmåler	Trykktransmitter Rosemount 3051S1TA	Målestasjon: Valemon LP Fakkel, P&ID C122-SHI-P-XB-43006-01	bara	0	15	0,025	1	2	Dobbel instr./bytte: Arbeidspunktkontroll, Hvert 1,5 år Kontroll av trykkmåling mot parallell måling	Equinor	Bytte til nykalibrert trykktransmitter: Hvert 3. år per målepunkt med dupliserte transmittere (hvert 6. år per transmitter).	Akkreditert laboratorium
4	43PT15304	Trykkmåler	Trykktransmitter Rosemount 3051S1TA	Målestasjon: Valemon LP Fakkel, P&ID C122-SHI-P-XB-43006-01	bara	0	15	0,025	1	2	Dobbel instr./bytte: Arbeidspunktkontroll, Hvert 1,5 år Kontroll av trykkmåling mot parallell måling	Equinor	Bytte til nykalibrert trykktransmitter: Hvert 3. år per målepunkt med dupliserte (hvert 6. år per transmitter).	Akkreditert laboratorium
4	43TT15303	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter ABB TBC	Målestasjon: Valemon LP Fakkel, P&ID C122-SHI-P-XB-43006-01	grdC	20	90	0,05 % av område	59	60	Dobbel instr./bytte: Arbeidspunktkontroll, Hvert 1,5 år Kontroll av temperaturmåling mot parallell måling	Equinor	Bytte transmitter/element til nykalibrert sett: Hvert 3.år pr målepunkt med dupliserte transmittere (hvert 6. år per transmitter).	Akkreditert laboratorium
4	43TT15305	Temperaturmåler	Temperaturtransmitter ABB TBC	Målestasjon: Valemon LP Fakkel, P&ID C122-SHI-P-XB-43006-01	grdC	20	90	0,05 % av område	59	60	Dobbel instr./bytte: Arbeidspunktkontroll, Hvert 1,5 år Kontroll av temperaturmåling mot parallell måling	Equinor	Bytte transmitter/element til nykalibrert sett: Hvert 3.år pr målepunkt med dupliserte (hvert 6. år per transmitter).	Akkreditert laboratorium

Informasjon om kontrolltiltak som erstatning for jevnlig kalibrering er gitt i følgende vedlegg:

- *Valemon - Begrunnelse manglende kalibrering måleutstyr.pdf* av 8. desember 2023

For kildestrøm 6 skal anleggsoperatøren bruke faktura som grunnlag for å bestemme mengden aktivitetsdata. Dette forutsetter at anleggsoperatøren har skriftlig dokumentasjon på at måleutstyret som er benyttet er underlagt kontroll av Justervesenet eller annet tilsvarende nasjonalt kontrollorgan.

Måleutstyr som benyttes for å bestemme aktivitetsdata for kildestrømmer på mobil rigg skal oppgis i den årlige utslippsrapporten, jf. punkt III i tillatelsen.

Anleggsoperatøren skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
2	62LST10008/ 62LST10009/ 62LST10055/ 62LST10056	Differensialtrykkmåler	Dieselmengde 62TB10001A/B Raw Diesel Storage Tank A/B	Valemon plattform	0,1

Ved rapportering av lagerbeholdning for kildestrømmer, skal inngående lagerbeholdning ved årets start tilsvare utgående lagerbeholdning ved det foregående årets slutt.

9. Prosedyrer og standarder

I dette punktet er det gitt en beskrivelse av prosedyrer anleggsoperatøren benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

Anleggsoperatøren skal bruke de til enhver tid gjeldende standarder der slike finnes.

Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport OMC01 EPN Utforsking og produksjon Norge (EPN) - Organisasjon, ledelse og styring, OMC01 Kvitebjørn/Visund/Grane (EPN OW KVG) - Organisasjon, ledelse og styring
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: OM101.02.08 - Fagansvarlig fiskal måling OMC01 - Ansvarlig PO Oppbevaring: Aris
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Arbeidsprosessen OM101.02.08 beskriver hvordan data for rapportering av kvotepliktige utslipp innhentes, samles, kvalitetssikres og beregnes på Valemon. Rollebåndene i OM01.02.08 beskriver ansvar og kompetansekrav til alle involverte i dataflyten. For Valemonfeltet gjelder følgende ansvarsfordeling: Miljøkoordinator har ansvar for å koordinere innsamling av data, rapportsammenstilling og forsendelse av endelig rapport til Miljødirektoratet. Produksjonsdirektør på Valemon er risikoeier av kvotetillatelsen og godkjenner klimakvoterapporten før denne oversendes til myndighetene. Fiskalmåling / fagansvarlig måling har ansvaret for å måle og beregne aktivitetsdata for fakkelgass-kildestrømmene. Utslippsfaktor for fakkelgass beregnes vha. CMR-metodikk. Miljøkoordinator sammenlikner overvåkningsprogrammet med prosessene ute i anlegget for å sjekke at det er overensstemmelse. Dokumentet OMC01 EPN beskriver organisering, oppgaver, roller og ansvar, samt en overordnet beskrivelse av styringssystemet for EPN. Dokumentet OMC01 Kvitebjørn/Visund/Grane (EPN OW KVG) - Organisasjon, ledelse og styring beskriver roller, ansvar, myndighet og rapporteringslinjer for Valemon, inkludert operasjoner.
Standarder	NA

Evaluering av overvåkingsplan, art. 14	
Tittel og referanse	OM01.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport WR2900 - SU 105 - Produsere miljødata WR2570-SF109 - Sikre ekstern sikkerhets- og bærekraftsrapportering
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: OM101.02.08 - Fagansvarlig fiskal måling WR2900-SU105 Fagansvarlig SSU WR2570-SF109: Fagansvarlig SSU Oppbevaring: Aris
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	OM101.02.08 beskriver ansvar, krav og oppgaver for å fremskaffe, kvalitetssikre og sammenstille den årlige klimakvoterapporten samt validere og revidere overvåkingsplan. Valemonfeltet følger denne arbeidsprosessen. Arbeidet er i prinsippet kontinuerlig, med to beskrevne naturlige sjekkpunkter; før årlig rapportering og som en del av tilbakemeldingen på rapporten fra 3. parts verifikatør. Det er miljøkoordinator som har ansvaret til å fange eventuelle endringer i prosessen som medfører behov for endring av overvåkningsplanen. WR2900 og SU105 beskriver generelt hvilke miljødata, som skal samles inn, registreres og rapporteres i miljøregnskapssystemet for Valemonfeltet. Det er miljøkoordinatoren som kvalitetssjekker rapportene. Prosessene 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. Formålet med WR2570 og SF109 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. 58	
Tittel og referanse	OM101.02.04 - Utfør månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer; OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport; WR2900-SU105 Produsere miljødata
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: OM101.02.04 - Fagansvarlig fiskal måling OM101.02.08 - Fagansvarlig fiskal måling WR2900-WR2900-SU105 - Fagansvarlig SSU Dokumentasjon: ARIS.
Anleggsoperatørens 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). For Propan er kilde SAP der innkjøpte mengder framkommer. Måling av primære datakilder følger krav i måleforskriften, MR forordningen eller lokale arbeidsbeskrivelser, avhengig av kilden. Primærkildedata samles i produksjonsdatasystemet (EC) og overføres videre inn i bedriftens miljøregnskapssystem (Emisoft). Det finnes lokal importavtale for Valemonfeltet for all overføring av data til miljøregnskapssystemet. Formelverket for behandling av primærdata ligger i miljøregnskapssystemet. Miljøingeniør/miljøkoordinator har det overordnete ansvaret for data som inngår i miljøregnskapssystemet. Hver måned vil dataene publiseres i Equinor sitt felles målstyringssystem (MiS), slik at alle i Equinor har adgang til miljødata, trender og enkeltdata ned på anleggsnivå.
Standarder	NA

Risikovurdering, art. 59 (2)	
Tittel og referanse	RM100 - Risikostyring Risikoanalyse av dataflyt og kontrollaktiviteter
Ansvar og oppbevaring	Ansvar Risikoanalyse: Miljøkoordinator. Oppbevaring: RM100: Aris.
Anleggsoperatørens 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 Valemon-anlegget beskriver de ulike risikoene knyttet til innsamling, beregning, kvalitetssikring og rapportering av data til kvoteregnskapet, samt kompenserende 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 inngår fra datafangst til årlig rapportering. Kompenserende tiltak vurderes i henhold til resultatet av risikovurderingene.
Standarder	NA

Kvalitetssikring av måleutstyr, art. 59 (3a) og 60	
Tittel og referanse	OM101.06.04 Kvalitetssikring av daglige produksjonsmålinger OM101.06.01 - Drift av fiskale målestasjoner OM101.02.04 Utfør månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystem. Reders styringssystem og prosedyrer.
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig fiskal måling. Oppbevaring: Aris.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	OM101.06.04/ OM101.06.01/ OM101.02.04: Fiskal måling har ansvaret for daglig drift, kontroll og kalibrering av fiskale målestasjoner/måleutstyr. Arbeidsprosessene er gyldige for Valemonfeltet. Det er laget egne krav for kontroll- og kalibreringsintervaller og hvordan kalibreringen skal gjennomføres. For mobile rigger og fartøy er det rigg/fartøyeier som er ansvarlig for vedlikehold og kvalitetssikring av måleutstyr. Det vil her kunne være selskapsspesifikke forskjeller. Equinor har et påse-ansvar og kontroll av dette punktet vil kunne være en del av monitoreringsaktivitet som utføres av Equinor. Equinor Boring & Brønn har en overvåkningsplan som inkluderer miljøverifikasjoner av faste og mobile rigger. Rapportering av dieselforbruk inngår i månedlige rapporteringsrutiner som monitoreres gjennom disse verifikasjonene.
Standarder	Måleforskriften, ISO 10715, ISO 10723

Kvalitetssikring av IT-system, art. 59 (3b) og 61	
Tittel og referanse	FR12 Teknologiutvikling og implementering (TDI); WR0158 - Information Management; WR1211 - Information Security; TR 1621 - 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; TR 1621 Fagansvarlig for sikkerhet og sikring; OM101.08 Fagansvarlig for sikkerhet og sikring; Oppbevaring: ARIS.
Anleggsoperatørens 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. Prosedyrene er gyldige for Valemonfeltet. FR12 Teknologiutvikling og implementering (TDI), 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 beskriver selskapets krav til å sikre at all informasjon i Equinor styres effektivt, sikkert og i henhold til internt og eksternt regelverk. WR1211: Information Security - beskriver IT sikringskrav til drift, vedlikehold og modifikasjoner av IT løsninger som leveres av tjenesteansvarlige i Equinor eller av en skyleverandør. TR1621 beskriver Equinors felles krav for anskaffelse, utvikling, utrulling, vedlikehold og drift av IT-komponenter og programvareløsninger. Arbeidsprosess OM101.08 er 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. 59 (3d) og 63	
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 produksjon fra fiskale målestasjoner OM101.02.05 - Utsted månedlige rapporter til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder.
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig fiskal måling. Dokumentasjon: ARIS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Arbeidsprosessene er gyldige for Valemonfeltet og 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 Valemonfeltet 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 om nødvendig av ansvarlig personell. Mengdemålinger og online-analyser som ikke er fiskale blir månedlig kontrollert i forhold til historiske verdier og gjeldende prosessforhold ved anlegget. Innkjøpte mengder propan registreres fortløpende i SAP og registreres i miljøregnskapssystemet ved årsslutt. 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. 59 (3e) og 64	
Tittel og referanse	WR2900-SU105 Produsere miljødata OM101.06.03 - Avviksbehandling fiskal måling; OM101.02.08 Utsted årlig klimakvoterapport OM101.02.04 Utføre månedlig kontroll av målinger i rapporteringssystemer OM101.02.05 - Utsted månedlig rapport til myndigheter, partnere, operatører og interne kunder.
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: WR2900-SU105: Fagansvarlig SSU. OM101.06.03 / OM101.02.08 / OM101.02.04 / OM101.02.05: Fagansvarlig fiskal måling. Oppbevaring: ARIS/Docmap
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Generell kvalitetssikring og korrigering av data er ivaretatt i prosedyrer gitt i Utfør kvalitetssikring av miljødata i WR2900 SU 105 – Produsere miljødata. Korreksjoner og korrigerende tiltak ved feil i fiskale data etterlever i MR-forordningen. Tiltak beskrives i detalj i fiskale arbeidsprosesser, herunder registrering av avvik, opprette tiltak, saksbehandle avvik og rapportere fiskale tall. For ikke-fiskale måledata vil manglende eller åpenbare ukorrekte data ha beskrevne korrigerende tiltak for noen typer data. Korreksjon av målte tall blir dokumentert i selskapets elektroniske avvikshåndteringssystem i henhold til arbeidsprosessen for å håndtere kvalitetsavvik. Kvalitetskontroll skal utføres kontinuerlig og i forhold til frekvens på innleggelse av data. Ved oppdagelse av feil i kalkulasjonsmodeller eller kalkuleringer korrigeres miljøregnskapet. Prosessen skal sikre sammenstilling, validering og rapportering av månedlige tall til på forhånd avtalte interne eller eksterne aktører.
Standarder	NA

Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67	
Tittel og referanse	SF901 - Communicate with authorities OM101.02.08 Utsted årlig klimakvoterapport WR158 - Information management
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: SF901: Myndighetskontaktfunksjonen OM101.02.08: Fagansvarlig fiskal måling WR158 Fagansvarlig informasjons teknologi. Dokumentasjon: ARIS/doc.map.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	SF901 beskriver hvordan Equinor håndterer kontakt og kommuniserer med myndigheter og arkivering av dokumentasjon. OM101.02.08 beskriver krav til arkivering av underlag for klimakvoter i henhold til krav i MR forordningen. WR0158 beskriver krav til informasjonshåndtering i Equinor for å sikre at denne er i henhold til interne og eksterne reguleringer. Kravene er gyldig for all type informasjon uavhengig av format og lagringsmedium.
Standarder	NA

Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65	
Tittel og referanse	WR2550 Måleprogram. Rammekontrakt med leverandør
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Rammekontrakt: SR på kontrakten WR2550: Fagansansvarlig SSU Oppbevaring: Rammekontrakt: Contiki WR2550: Docmap
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	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. Rapportering følges opp via riggspesifikt måleprogram (WR2550) og månedsrapporter. Det er miljøkoordinator i Boring & Brønn som kvalitetssjekker rapportene.
Standarder	NA

Håndtering av manglende data, art. 66	
Tittel og referanse	OM101.02.08 - Utsted årlig klimakvoterapport
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling Oppbevaring: ARIS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Ved manglende data vil erstatning av data iht. til MR forordningen art 66 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), som er en del av OM101.02.08, er metoder som skal benyttes i ulike tilfeller 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

Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)	
Tittel og referanse	OM101.02.08, R-112500 Utsted årlig klimakvoterapport.
Ansvar og oppbevaring	Ansvar: Fagansvarlig Fiskal måling Oppbevaring: ARIS
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	R-112500 angir krav til å innhente lagerbeholdning for diesel. Tankene med diesel leses av 31.12 hvert år for å sikre samme lagerbeholdning ved årets slutt som ved årets begynnelse.
Standarder	NA