

---

**Årsrapport 2023**  
**til Miljødirektoratet for Snøhvit, Albatross og Askeladd**

**Equinor**  
2024-021698

---

Tittel:		
<b>Årsrapport 2023 til Miljødirektoratet for Snøhvit, Albatross, Askeladd</b>		
Dokumentnr.: <b>2024-021698</b>	Kontrakt:	Prosjekt: <b>Årsrapportering</b>
Gradering: <b>Internal</b>	Distribusjon:	
Utløpsdato: <b>15.3.2025</b>	Status: <b>Final</b>	
Utgivelsesdato: <b>15.3.2024</b>	Rev. nr.: <b>1</b>	Eksempel nr.:
Forfatter(e)/Kilde(r): <b>Equinor SSU kompetansesenter (SSU CS EC1)</b>		
Omhandler (fagområde/emneord): <b>Utslipp til sjø, kjemikalieforbruk, utslipp til luft og akutt forurensning</b>		
Merknader: <b>Rapportering via Footprint</b>		
Trer i kraft: <b>2024-03-15</b>	Oppdatering: n/a	
Ansvarlig for utgivelse: SSU kompetansesenter (SSU CS EC1)	Myndighet til å godkjenne fravik:	

## Innhold

<b>1</b>	<b>Feltets status .....</b>	<b>4</b>
1.1	Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt og landanlegg .....	4
1.2	Aktiviteter i rapporteringsåret .....	4
1.3	Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport .....	5
1.4	Forventede større endringer kommende år .....	5
1.5	Opphold i produksjon i rapporteringsåret .....	5
1.6	Forbedringer og endringer av betydning for miljøet .....	5
1.7	Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven .....	7
<b>2</b>	<b>Boring .....</b>	<b>7</b>
2.1	Boreaktiviteter .....	7
2.2	Pluggeoperasjoner.....	7
<b>3</b>	<b>Olje og oljeholdig vann .....</b>	<b>7</b>
3.1	Oljeholdig vann .....	7
<b>3.1.1</b>	<b>Risikovurdering utslippsstrømmer .....</b>	<b>8</b>
<b>3.1.2</b>	<b>Utslippsmengder .....</b>	<b>9</b>
3.2	Komponenter i produsert vann.....	9
3.3	Olje på kaks, sand eller faste partikler .....	9
<b>4</b>	<b>Bruk og utslipp av kjemikalier .....</b>	<b>9</b>
4.1	Substitusjon.....	9
<b>5</b>	<b>Evaluering av kjemikalier .....</b>	<b>10</b>
<b>6</b>	<b>Forurensning i kjemikalier .....</b>	<b>11</b>
<b>7</b>	<b>Energi og utslipp til luft .....</b>	<b>11</b>
7.1	Utslipp til luft.....	11
7.2	Brønntest .....	12
7.3	Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi.....	12
7.4	Energi og utslippsreducerende tiltak .....	12
<b>8</b>	<b>Utsiktede utslipp og øvrige tiltak .....</b>	<b>12</b>
8.1	Utsiktede utslipp og øvrige avvik.....	12
8.2	Utsiktede utslipp til luft .....	12
8.3	Avvik som ikke er definert som utsiktede utslipp .....	13
8.4	Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning .....	13
<b>9</b>	<b>Avfall .....</b>	<b>14</b>

## 1 Feltets status

### 1.1 Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt og landanlegg

Denne rapporten er utarbeidet i henhold til Miljødirektoratets Retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs (M107-2015<sup>1</sup>, revidert november 2023) og Offshore Norge' 044 - Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering (revisjon 2023, ver. 22<sup>2</sup>).

Årsrapporten for Snøhvitfelt omhandler forbruk og utslipp knyttet aktiviteter på Snøhvit, Albatross og Askeladdfeltene i 2023.

Dette inkluderer:

- Utslipp til sjø av kjemikalier
- Utslipp av brønnekjemikalier
- Utslipp til luft

Snøhvit ble påvist i 1984 og ligger i Hammerfestbassenget ca. 140 km nordvest for Hammerfest. Snøhvit består av funnene Snøhvit, Askeladd og Albatross som ligger i blokkene 7120/5 & 6 og 7121/4, 5 & 6, Albatross i 7120/6 & 9 og 7121/7, Askeladd i 7120/7 & 8. Utbyggingsløsning er basert på havbunnsinnretninger hvor gass og kondensat sendes i rørledning til Melkøya like utenfor Hammerfest. På Melkøya er det bygget et LNG-anlegg som prosesserer gassen og kondensatet. Produksjonen fra Snøhvit ble startet opp i 2007.

<b>Faste innretninger</b>	Ingen faste innretninger, utbyggingsløsning er basert på havbunnsinnretninger, gass og kondensat sendes i rørledning til Hammerfest LNG.
<b>Hovedfelt og tilknyttede felt</b>	Snøhvit, Albatross, Askeladd (startet opp desember 2022)
<b>Transport av produkter</b>	LNG, LPG og kondensat sendes til marked med skip, LNG til tankbil
<b>Kort oppsummering av milepæler</b>	2007: Oppstart produksjon ved Hammerfest LNG, og produksjonsstart fra Snøhvitfelt 2010: Produksjonsstart Albatrossfelt 2022: Produksjonsstart Askeladdfelt

### 1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret

<b>Produksjon</b>	Det har vært normal drift fra Snøhvit i produksjonsåret, med unntak av en lengre driftsstans i mai/juni grunnet planlagt stans for vedlikehold, og under oppkjøring oppsto det lekkasje som måtte utbedres før oppstart. Snøhvitfelt har følgende produksjonsbrønner (D-1H, D-2H, D-4H, E-2H, E-3H, E-4H, F-3H og G-1H). Albatross
-------------------	--

<sup>1</sup> Retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs. M-107 | 2015.  
<https://www.miljodirektoratet.no/publikasjoner/2014/februar-2014/retningslinjer-for-rapportering-fra-petroleumsvirksomhet-til-havs/>

<sup>2</sup> Offshore Norge, Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering. Nr. 44. Etablert: 03.12.2004 Revisjon nr: 22 Rev. dato: 10.2023.  
[https://www.offshorenorge.no/contentassets/cd872e74e25a4aadc1a6e820e7f5f95/rev.22/044--offshore-norge-anbefalte-retningslinjer-for-utslippsrapportering--v22norsk\\_endelig.pdf](https://www.offshorenorge.no/contentassets/cd872e74e25a4aadc1a6e820e7f5f95/rev.22/044--offshore-norge-anbefalte-retningslinjer-for-utslippsrapportering--v22norsk_endelig.pdf)  
Security Classification: Internal - Status: Final

produserer fra en brønnramme med tre produksjonsbrønner (N-2H, N-3H and N-4H), Askeladd har følgende produksjonsbrønner J-1, L-2 og L-4.

<b>Boring</b>	Ingen boring
<b>Andre aktiviteter</b>	Marine operasjoner på Askeladd Vest med forbruk av kjemikalier i rørledningen.

### 1.3 Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport

Ingen endringer

### 1.4 Forventede større endringer kommende år

Askeladd Vest-prosjekt har planlagt start av boring i 4.kvartal 2024.

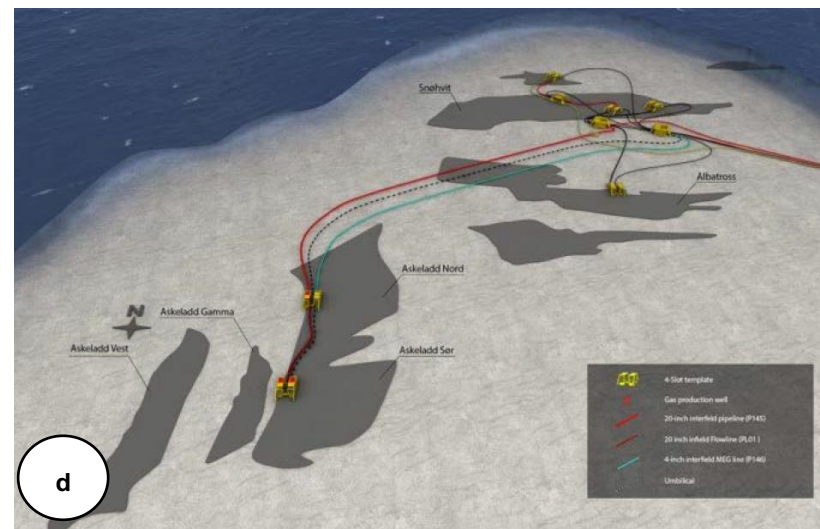
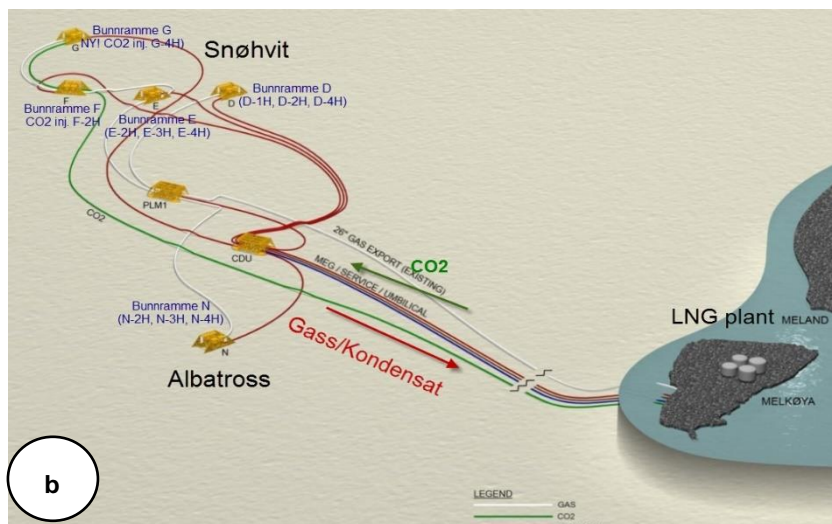
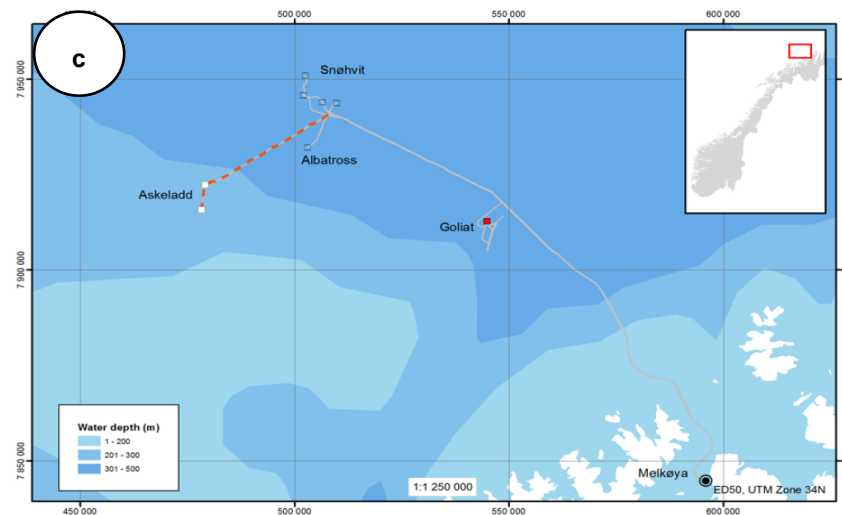
### 1.5 Opphold i produksjon i rapporteringsåret

I 2023 var det en lengre stans i mai/juni pga. uforutsette hendelser etter vedlikeholdsstans.

### 1.6 Forbedringer og endringer av betydning for miljøet

Snøhvit bygges ut i tråd med nullutslippsprinsippet dvs. utslipp av miljøfarlige stoffer skal reduseres og minimaliseres. Hammerfest LNG drives ut fra ambisjonene om at driften av Hammerfest LNG og Snøhvitfelt skal gjennomføres uten skader på miljø. Derfor har Equinor opprettet et miljøovervåkings-program for Hammerfest LNG og Snøhvitfelt ut fra disse ambisjonene. Hammerfest LNG gjennomførte en marin overvåking rundt Melkøya i 2019 utført av STIM Miljø. Denne overvåkingen ble startet opp ved en grunnlagsundersøkelse i 1989/90. I 2006 ble det gjennomført ny analyse etter anleggsfase, men før driftsstart, deretter nye analyser i 2008, 2010, 2014 og nå sist i 2019. Det vil gjennomføres en ny marin undersøkelse i løpet av 2024.

Formålet med denne overvåkningen er å kartlegge og evaluere effekten av driften ved Hammerfest LNG på strandsonen, hardbunn, bløtbunn og i vannsøylen. Rapporten fra undersøkelsen i 2019 ble sendt til Miljødirektoratet ved egenrapport 2019 (ref. AU-HLNG-00161, dato 6.3.2020).



**Figur a.** Hammerfest LNG på Melkøya, Finnmarks fylke, **b.** Skisse Snøhvitfelt og Hammerfest LNG 2022 **c.** Beliggenhet til Snøhvit, Albatross og Askeladd **d.** Illustrasjon av havbunnsinnretninger på Snøhvitfeltet, inkludert Askeladd

## 1.7 Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven

Tabell 1.7.1 viser en oversikt over gjeldende tillatelser i rapporteringsåret.

Tabell 1.7.1: Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven			
Tillatelse	Dato	Tillatelsesnummer/ Endringsnummer	Årsak til endring
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Equinor ASA, Hammerfest LNG	18.03.2014, sist endret 28.2.2022	2014.0150.T, endring nr. 10	Kalkulering avdamping fra kondensat lagertank
Tillatelse til boring, produksjon, drift og vedlikehold av havbunnsinnretninger på Snøhvit Equinor Energy AS	4.10.2019, sist endret 31.1.2024	2019.0292.T, endring nr. 3	Inkludert lisensene PL064 og PL077
Tillatelse etter forurensningsloven til injeksjon og lagring av CO <sub>2</sub> på Snøhvitfeltet	7.9.2016, sist endret 29.11.2018	2016.0672.T	Normal drift og vedlikehold knyttet til CO <sub>2</sub> injeksjonsbrønn 7121/4-F-2H og økning av grenseverdi for injeksjon av CO <sub>2</sub> skilt fra naturgassen
Vedtak om tillatelse til installasjon av havbunnsinnretninger på Snøhvit – Equinor Energy AS	3.2.2022	Mdir ref: 2020/15742	ingen
Vedtak om endret tillatelse til klargjøring av ny rørledning mellom Askeladd Vest og Askeladd Sør	22.8.2022, sist endret 06.1.2023	Mdir ref: 2022/484	Endret pga. oppdatert søknad

## 2 Boring

### 2.1 Boreaktiviteter

Ikke aktuelt, ingen boring på Snøhvitfelt i 2023

### 2.2 Pluggeoperasjoner

Ikke aktuelt

## 3 Olje og oljeholdig vann

### 3.1 Oljeholdig vann

Vann som felles ut i væskefangeren på Melkøya kalles produsert vann. Produsert vann består av utkondensert vann som felles ut når trykk og temperatur endres fra reservoarbetingsene og litt formasjonsvann fra reservoaret. I reservoaret vil gass/kondensat være i kontakt med vann, slik at brønnstrømmen er mettet på vann ved reservoarbetingsene. Utkondensert vann estimeres å være gj.snitt 82,33 m<sup>3</sup> per døgn. Etter som feltet "modnes" vil det kunne produseres noe formasjonsvann. Forekomst av formasjonsvann er forventet å variere mellom 0 og 5 m<sup>3</sup>/døgn ved normale produksjonsforhold.

Produksjonsvann renses i et totrinns (fysisk og biologisk) vannrenseanlegg før innblanding med kjølevann. Etter blanding blir vannet ledet ut på 30 meters dyp, 130 meter nordvest for Melkøya, som angitt i figur 3.2. Prosessvann fra Hammerfest LNG måles med Krohne flowmåler (Tag 64-FT-1871), med måleusikkerhet på  $\pm 0,25\%$

### 3.1.1 Risikovurdering utslippsstrømmer

Ved normal drift har Equinor's LNG prosesseringsanlegg på Melkøya et kontinuerlig utslipp til sjø. Dette utslippet består av sjøvann (maks. 51 000 m<sup>3</sup>/time) fra gasskjøleanlegget innblandet med en mindre fraksjon av rensset produksjonsvann (opp til 410 m<sup>3</sup>/døgn, gjennomsnitt 216,95 m<sup>3</sup>/døgn i 2023).

Følgende hovedvannstrømmer kommer inn fra Snøhvit feltene til Hammerfest LNG landanlegg:

- Produsert vann (formasjonsvann og utkondensert vann) fra brønnstrøm
- Vann fra ledningsnett
- Kjølevann (sjøvann)
- Nedbør

Følgende hovedvannstrømmer går ut fra Hammerfest LNG landanlegg:

- Renset avløpsvann
- Drenasjevann
- Kjølevann
- Sanitæravløpsvann



**Figur 3.2.** Hammerfest LNG og utslippspunkt for produsert vann. Utslippspunkt fra vannrenseanlegg 130 m fra land på 30 m dyp



### 3.1.2 Utslippsmengder

Tabell 3.1.2 visert oljeholdig vann sluppet ut i rapporteringsåret.

Totalt vannvolum er omtrent på samme nivå som i 2019.

Tabell 3.1.2: Oljeholdig vann					
Vanntype	Totalt vannvolum (m <sup>3</sup> )	Midlere oljeinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m3]	Vann til sjø [m3]
Produsert	27 170	0	0		27 170
Drenasje					
Fortrengning					
Annet oljeholdig vann					
Jetting					
<b>Sum</b>	<b>27 170</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>27 170</b>

### 3.2 Komponenter i produsert vann

Prøver for analyse med hensyn på aromater, fenoler, organiske syrer og metaller i prosessvann ved Hammerfest LNG ble tatt ut fire ganger i 2023, datagrunnlag rapporteres via Altinn iht. Egenrapportering landbasert industri (vår ref..case 2024-021628, datert 11.3.2024).

### 3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

Ikke aktuelt

## 4 Bruk og utslipp av kjemikalier

Tabeller i Footprint gir oversikt over forbruk og utslipp av rapporteringspliktige kjemikalier på produktnivå.

### Usikkerhet i kjemikaliemengder

Usikkerhet i rapporterte kjemikaliemengder som tilsettes på land er lav. Data hentes fra SAP (innkjøpt mengder).

Usikkerhet på faste lagertanker utgjør normalt inntil + 3 %.

### 4.1 Substitusjon

Tabell 4.1.1. viser en oversikt over status for kjemikalier som i henhold til Aktivitetsforskriftens § 65 skal prioriteres for substitusjon. Farlige kjemikalier fases ut i takt med strengere krav, ny kunnskap og ny teknologi. Isolerolje, brannskum og gjengefett er eksempler på det. Andre kjemikalier har vist seg vanskelige å fase ut til tross for årtier med substitusjonspress. For syntetiske polymerer og andre komplekse kjemiske strukturer brukt i både boring og produksjon, har det så langt ikke vist seg mulig å erstatte med miljøvennlige kjemikalier. Derfor preges flere produktgrupper av substitusjonskandidater i miljøklasse rød eller gul-kategori 2. For å sikre tilgang til nyvinninger, måtes operatører og leverandører jevnlig for å se på muligheter for innfasing av bedre kjemikalier. I tilfeller der det ikke finnes miljøvennlige løsninger og der krav til sikker

produksjon krever det, vil det bli brukt kjemikalier som er gitt på substitusjonslisten. I mangel på tidsfrist vil man i slike tilfeller føre opp utløpsdato for kjemikalikontrakter eller installasjonens levetid.

I 2023 ble det brukt to driftskjemikalier (MEG og hydraulikkvæske) på Snøhvitfelt, det ene står på substitusjonsliste, men per i dag er det ikke kartlagt noen substitusjonsprodukt med bedre miljøegenskaper.

Tabell 4.1.1: Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon			
Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer
Oceanic HW 443 ND	Gul underkategori 2	2027	Oceanic HW443ND er en hydraulikkvæske som er miljøklassifisert som gul Y2. Per i dag er det ikke kartlagt noen substitusjonsprodukt med bedre miljøegenskaper.
RX-9022	Gul underkategori 2	2025	Hovedsakelig lett nedbrytbart med unntak av 3 % av produktet som er kategorisert som Gul underkategori Y2. Det finnes ingen effektive pigmenter for dette bruksområdet som også er miljøvennlige, dvs. lett bionedbrytbare. RX-9022 blandes inn sammen med MEG og vil fordeles og fortynnes i vannsøyle etter utslipp.

## 5 Evaluering av kjemikalier

Totalt forbruk og utslipp av kjemikalier på Snøhvitfelt er gitt i tabell 5.1.3. Det er ikke brukt svarte eller røde kjemikalier i 2023.

Tabell 5.1.3: Sum 'SNØHVIT' felt - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori				
Underkategori	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	0	0	0	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	881	0	881	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	5 038	0	5 038	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0	0
Totalt gul kategori	5 919	0	5 919	0
Grønn kategori	226 606	0	137 806	0

Det vil være mulig å injisere MEG ved ventiltreet (gjennom servicelinjen) til CO<sub>2</sub> lagringsbrønner F2 og G4, men det vil ikke være nødvendig med injeksjon av MEG under normal injeksjon. MEG systemet benyttes i forbindelse med lekkasjetesting av barriereventilene i CO<sub>2</sub> brønner. Tabell 5.1.3a) viser mengder MEG som er injisert i 2023 og forbruket av hydraulikkvæske. Hydraulikkvæsken tilsettes ved landanlegget på Melkøya og brukes offshore for åpning og stenging av ventiler. Hydraulikkvæsken ledes i to parallelle rør fra landanlegget på Melkøya til de enkelte brønnene. Ved operasjon av bunnrammene vil hydraulikkvæsken slippes direkte ut til sjø (åpent system).

<b>Tabell 5.1.3a): SNØHVIT CDU-1 - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori</b>				
<b>Underkategori</b>	<b>Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)</b>	<b>Bruk lovlig iht §66 (kg)</b>	<b>Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)</b>	<b>Utslipp lovlig iht §66 (kg)</b>
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	0	0	0	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	881	0	881	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	5 034	0	5 034	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0	0
Totalt gul kategori	5 915	0	5 915	0
Grønn kategori	133 222	0	44 422	0

Tabell 5.1.3b) viser forbruk av kjemikalier ifbm. marine operasjoner på Askeladd Vest (K) i 2023. Kjemikaliene som er forbrukt er MEG og fargestoffet RX-9022.

<b>Tabell 5.1.3b): ASKELADD VEST (K) - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori</b>				
<b>Underkategori</b>	<b>Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)</b>	<b>Bruk lovlig iht §66 (kg)</b>	<b>Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)</b>	<b>Utslipp lovlig iht §66 (kg)</b>
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	0	0	0	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	0	0	0	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	4	0	4	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0	0
Totalt gul kategori	4	0	4	0
Grønn kategori	93 384	0	93 384	0

### Usikkerhet i stoffmengder

Mengdeusikkerheten for komponentdata i HOCNF vurderes å være inntil 10 %. Årsaken til den høye usikkerheten er at komponentinnholdet oppgis i intervaller, og rapporterte mengder beregnes ut fra intervallenes gjennomsnitt. Usikkerhet fra mengdemålere eller volum fra leverandører er ubetydelige sammenlignet med feilmarginene i HOCNF.

## 6 Forurensning i kjemikalier

Ingenting å rapportere for 2023.

## 7 Energi og utslipp til luft

### 7.1 Utslipp til luft

Utslipp til luft fra feltet er rapportert i Footprint. De største kildene med utslipp til luft er fra Melkøya landanlegg.

## 7.2 Brønntest

Det har ikke vært utslipp fra brennerbom på feltet i rapporteringsåret.

## 7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi

Ikke aktuelt.

## 7.4 Energi og utslippsreducerende tiltak

Ingenting å rapportere.

## 8 Utilsiktede utslipp og øvrige tiltak

Kapittelet gir en oversikt over utilsiktede utslipp og annen ulovlig forurensning på Snøhvitfeltet i rapporteringsåret. Dette inkluderer utilsiktede utslipp av oljer og kjemikalier fra bunnrammer, samt fra aktivitet av mobile rigger/rapporteringspliktig fartøysaktivitet på Snøhvitfelt hovedfelt. Alle utilsiktede utslipp registreres og følges opp i avvikssystemet Synergi.

### 8.1 Utilsiktede utslipp og øvrige avvik

Tabell 8.1.1 gir en oversikt over utilsiktede utslipp til sjø i rapporteringsåret.

Tabell 8.1.1: Utilsiktede utslipp til sjø					
Dato for hendelse	Utslippstype	Kategori	Volum [m3]	Årsak	Iverksatte tiltak
2023-10-31	Olje	Andre oljer	0,001	Under en ROV-inspeksjon oppdaget man en liten lekkasje. ROV ble tatt opp og arbeidet stanset.	Avviksbehandlet, tiltak gjennomført

### 8.2 Utilsiktede utslipp til luft

Tabell 8.2.1 gir en oversikt over utilsiktede utslipp til luft i rapporteringsåret. Det er fortsatt en liten lekkasje fra Askeladd bunnramme- L, tidligere kommunikasjon med Miljødirektoratet se Svar på tilbakemelding på årsrapport 2020 for Snøhvit, Albatross og Askeladd (vår referanse: 2020-004023, deres referanse: 2020/1574, datert 15. desember 2021).

Tabell 8.2.1: Utviklede utslipp til luft				
Dato for hendelse	Gasstype	Volum [kg]	Årsak	Iverksatte tiltak
2023-12-31	HC utslipp fra L – 2H, Oppfølging av lekkasje Askeladd L og J bunnramme har blitt gjennomført ifm IMR 22-559 med fartøy DeepOcean fra Normand Ocean, i perioden 16-31 desember 2023. Ingen lekkasje J templat. Diffuse gasslekkasje fra Askeladd L bunnramme (først informert Ptil og Mdir i 2020). Enkelte gassbobler kommer opp fra template L - Askeladd. Estimert lekkasjerate 33,2 l/time, dette gir et konservativt HC utslipp per år (Askeladd gass tetthet 0,83 kg/Sm <sup>3</sup> ), 241 kg for 2023.	241,00	Jevn strøm med bobler fra kaksejektor	Fjernmåling og offshorekampanje

Lekkasjen overvåkes med fjernmåling (sensorer) som ble installert i oktober 2020 (tag 18AIJ012A, 8AIJ012B og 8AIL012A). Ved tolking av gassdetektor data (J- og L-template) viser at gassdetektorkurvene svinger i takt med tidevannet. Dette kan indikere at kilden for denne gassen ikke har overtrykk, men er hydraulisk likevekt med sjø.

Basert på ROV-inspeksjon- IMR 22-559 (ref. inspeksjonsrapport PRJ000358-INS-REP-208) er det estimert et konservativt HC-utslipp til luft på 241 kg for 2023 (RUH2361807).

### 8.3 Avvik som ikke er definert som utviklede utslipp

Det har ikke vært andre avvik fra krav i tillatelser eller forskrift i rapporteringsåret.

### 8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

Det er ikke gjennomført beredskapsøvelser med tema akutt forurensning på Snøhvitfeltet i rapporteringsåret.

I 2023 deltok Equinor på Øvelse Draugen, der OKEA var arrangør og aksjonsleder. Øvelsen gikk over 4 dager og kystverket deltok som tilsynsmyndighet.

I tillegg avholdt Equinors sentrale beredskapsorganisasjon en oljevernøvelse for alle vaktlagene, der det bl.a. ble øvd på samhandling med NOFO, utarbeiding av Aksjonsplan 1 og 2, innledende dialog og koordinering med fartøy og vurdering av hvilket oljeverniltak som var best egnet.

## **9 Avfall**

Ikke aktuelt for rapporteringsåret 2023.