



**Nesten Årsrapport 2025 til Miljødirektoratet for
Snorrefeltet, inkludert UPA 1 og 2, Tordis og
Vigdis**

2026 - 026266

Innhold

1	Feltets status	Side 3
1.1	Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt	Side 3
1.2	Aktiviteter i rapporteringsåret	Side 4
1.3	Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport	Side 4
1.4	Forventede større endringer kommende år	Side 4
1.5	Opphold i produksjon i rapporteringsåret	Side 4
1.6	Forbedringer og endringer av betydning for miljøet	Side 4
1.7	Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven	Side 5
2	Boring	Side 5
2.1	Boreaktiviteter	Side 5
2.2	Pluggeoperasjoner	Side 6
3	Olje og oljeholdig vann	Side 7
3.1	Oljeholdig vann	Side 7
3.1.1	Risikovurdering	Side 7
3.1.2	Utslippsmengder	Side 8
3.1.3	Utslippsstrømmer og rensetrinn	Side 8
3.1.4	Interne målsetninger for innhold av olje i vann	Side 9
3.1.5	Analysemetode (Hvis annen metode enn OSPAR skal den beskrives)	Side 10
3.1.6	Import og eksport av vann fra andre innretninger	Side 10
3.1.7	Verifikasjoner og ringtester	Side 10
3.2	Komponenter i produsert vann	Side 10
3.3	Olje på kaks, sand eller faste partikler	Side 11
4	Bruk og utslipp av kjemikalier	Side 11
4.1	Substitusjon	Side 12
5	Evaluerings av kjemikalier	Side 19
6	Forurensning i kjemikalier	Side 22
7	Energi og utslipp til luft	Side 22
7.1	Utslipp til luft	Side 22
7.1.1	Forbrenning	Side 22

7.1.2	Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen	Side 25
7.2	Brønntest	Side 27
7.3	Produksjon og utnyttelse av mekanisk/ elektrisk energi	Side 27
7.4	Energi og utslippsreducerende tiltak	Side 28
7.5	Utslipp fra lagring og lasting	Side 29
8	Utsiktede utslipp og øvrige tiltak	Side 29
8.1	Utsiktede utslipp og øvrige avvik	Side 29
8.2	Utsiktede utslipp til luft	Side 37
8.3	Avvik som ikke er definert som utsiktede utslipp	Side 39
8.4	Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning	Side 39
9	Avfall	Side 39
10	Avslutning	Side 45

1 Feltets status

1.1 Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt

Rapporten er utarbeidet i henhold til Miljødirektoratets «Retningslinjer for årsrapportering for petroleumsvirksomheten». I tillegg er det tatt utgangspunkt i Offshore Norges «Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering» når det har vært behov for ytterligere avklaringer. Rapporten dekker utslipp til sjø og til luft, samt håndtering av avfall fra Snorre med tilknyttede felt i 2025.

Henvendelser vedrørende årsrapporten merkes med referanse 2026 - 026266 og sendes til Equinors myndighetskontakt for drift Sør: mpds@equinor.com

Snorre er et oljefelt lokalisert i Tampen-området i den nordlige delen av Nordsjøen. Vanndybden varierer mellom 300 og 350 meter. Snorre ble påvist i 1979 og PUD ble godkjent i 1988 for Snorre A med oppstart i 1992. Snorre B fikk godkjent PUD i 1998 og startet opp produksjon i 2001.

Faste innretninger	Snorre A -flytende bore-, produksjons- og boligplattform (strekstag) Snorre B - halvt nedsenkbar integrert bore-, prosess- og boliginnretning
Flytende innretninger på feltet i rapporteringsåret	COSL Promotor Island Wellserver (Tordis og Vigdis) Island Constructor (Snorre) AKOFS Seafarer (Vigdis)
Hovedfelt og tilknyttede felt	Snorre A og Snorre B Snorre UPA, SEP, Vigdis og Tordis (kun boring)
Grenseflater mot andre felt	Stabilisert olje fra Snorre A og Vigdis eksporteres i eksisterende Vigdis-rørledning til Gullfaks A. Oljen lagres og lastes i tankskip fra Gullfaks A. Gassen fra Snorre A og Snorre B reinjiseres i reservoar på Snorre. Endelig prosessert olje fra Snorre B transporteres i rørledning til Statfjord B for lagring og lasting på tankskip.
Transport av produkter	Stabilisert olje fra Snorre A og Vigdis eksporteres i eksisterende Vigdis-rørledning til Gullfaks A. Oljen lagres og lastes i tankskip fra Gullfaks A. Gassen fra Snorre A og Snorre B reinjiseres i reservoar på Snorre. Endelig prosessert olje fra Snorre B transporteres i rørledning til Statfjord B for lagring og lasting på tankskip.

Årsrapport 2025 til Miljødirektoratet for Snorrefeltet,
inkludert UPA 1 og 2, Tordis og Vigdis

Dok. nr.

2026 - 026266

Trer i kraft:

15/3/2026

Rev. nr.

**Kort oppsummering
av milepæler**

1992: Oppstart produksjon Snorre A
1997: Produksjonsstart Vigdis
2001: Oppstart Produksjon Snorre B
2021: Oppstart produksjon SEP (Snorre Expansion)
2022: Installasjon/oppstart Hywind Tampen
2023: Full oppstart av Hywind Tampen

1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret

- Produksjon** Det har vært normal drift på Snorre feltet i rapporteringsåret.
- Boring** Det har vært noe lavere boreaktivitet på Snorre A og Snorre B gjennom rapporteringsåret. Boreriggen COSL Promoter har vært på Vigdis feltet i perioden januar - juli og på Tordis feltet i perioden august - desember i rapporteringsåret. I tillegg har det blitt utført lette brønnintervensjoner med fartøyene Island Wellserver og AKOFS Seafarer.
- Andre aktiviteter**

1.3 Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport

Ingen endringer.

1.4 Forventede større endringer kommende år

Installering av ny dampkjele (WHRU) på Snorre B våren 2026.

1.5 Opphold i produksjon i rapporteringsåret

Det har ikke vært gjennomført revisjonsstas på hverken Snorre A eller Snorre B i 2025. Det har vært mindre stanser relatert til årlig NAS test og mindre stanser i prosessen.

1.6 Forbedringer og endringer av betydning for miljøet

Tabell 1.6.1 viser en oversikt over forbedringer og endringer av betydning for miljøet og eventuelle endringer i forhold til planer og tiltak for nullutslippsarbeidet. For forbedringsarbeid knyttet til EIF, kjemikaliesubstitusjon og utslipp til luft/energioptimalisering vises det til kap. 3, 4 og 7.

Tabell 1.6.1: Forbedringer og endringer av betydning for miljøet		
Område	Beskrivelse av forbedring	Miljøeffekt
Utslipp til luft	Hywind Tampen. Satt i drift i 2023.	Initiell gevinst 125 000 tonn CO2/år
Utslipp til luft	Lukking av HP fakkell	Gevinst 3000 tonn CO2/år
Utslipp til luft	LP fakkell prosjekt	Gevinst 18 000 tonn CO2/år

Utslipp til luft	Nye luftfiltre for alle kraftturbiner SNA og SNB Ferdigstilt i 2024.	2500 tonn CO ₂ /år pr installasjon
Utslipp til luft	Modifikasjonsprosjekt for robustgjøring av dampanlegget på Snorre B. Ferdigstilles sommer 2025.	20000 tonn CO ₂ /år

1.7 Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven

Tabell 1.7.1 viser en oversikt over gjeldende tillatelser i rapporteringsåret. For eventuelle endringer gjennom året, vises det til endringsloggen i den aktuelle tillatelsen.

Tabell 1.7.1: Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven			
Tillatelse	Dato	Tillatelsesnummer / Endringsnummer	Årsak til endring
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser på Snorre, versjonsnummer 13	20.02.2014, sist endret 2.juli 2025	2014.0117.T	Revisjon av tillatelse
Tillatelse til boring, produksjon og drift på Snorre Equinor Energy AS	Tillatelse gitt 24.juli 2019, sist oppdatert 16.desemb er 2025	2019.1151.T	Endringsnummer 12, 13, 14 og 15 ila 2025. siste endring: Unntaket fra krav om HOCNF forlenget ut 2026. Unntak fra om gjennomføring av akkrediterte utslippsmålinger av NO _x og CO innen 1. januar 2026 for turbinen på Vigdis.

2 Boring

2.1 Boreaktiviteter

Tabell 2.1.1 gir en oversikt over boreaktiviteter på feltet i rapporteringsåret. COSL Promoter har boret følgende brønner: 34/7-D-1 AH, 34/7-D-2 CH,DH på Vigdis feltet og 34/7-I-4 BH på Tordis feltet i rapporteringsåret. Det har ikke vært boring på satellittene UPA 1 og 2 i 2025.

Tabell 2.1.1: Boreaktiviteter - Snorre		
Brønn	Type borevæske (oljebasert eller vannbasert)	Borekaks utslipp [tonn]
34/7-P-45 A	OIL	0
34/7-P-37 B	OIL	0
34/4-C-5 H	WATER	0

Tabell 2.1.1: Boreaktiviteter - Tordis		
Brønn	Type borevæske (oljebasert eller vannbasert)	Borekaks utslipp [tonn]
34/7-I-4 BH	OIL	0

Tabell 2.1.1: Boreaktiviteter - Vigdis		
Brønn	Type borevæske (oljebasert eller vannbasert)	Borekaks utslipp [tonn]
34/7-D-2 DH	OIL	0
34/7-D-2 CH	OIL	0
34/7-D-1 AH	OIL	0

Det har vært utslipp av kaks i forbindelse med vannbasert boring på feltet fra COSL Promoter. Kaks fra oljebasert boring er ikke sluppet ut.

Tabell 2.2: Gjenbruksprosent for vannbasert og oljebasert borevæske		
Installasjon	Gjenbruksprosent av vannbasert borevæske	Gjenbruksprosent av oljebasert borevæske
Snorre A	58,2	22,0
Snorre B	0	29,0
Transocean Encourage	0	50,9
COSL Promoter (Tordis)	44,7	64,2
COSL Promoter (Vigdis)	37,5	54,1

Gjenbruksfaktorer påvirkes av brønndesign. Lange «intermediate sections» typisk 17 1/2» og 12 ¼» har ofte høyere gjenbruksfaktor enn reservoarseksjoner iom at operasjonsvindu tillater det, samt at reservoar ikke stiller ekstra krav til mud-egenskaper.

2.2 Pluggeoperasjoner

Det har vært gjennomført pluggeoperasjoner på feltet i rapporteringsåret. Rigger COSL Promoter har plugget 2 brønner. Det har ikke vært problemer med H₂S eller andre helserelaterte utfordringer i forbindelse med noen av jobbene.

Tabell 2.2.1: Håndtering av gamle brønnvæsker i forbindelse med pluggeoperasjoner - Tordis				
Brønn	Type pluggeoperasjon	Utslipp (tonn)	Injeksjon (tonn)	Sendt til lovlig mottak (tonn)
34/7-I-4 AH	Temporarily plugging			194

Tabell 2.2.1: Håndtering av gamle brønnvæsker i forbindelse med pluggeoperasjoner - Vigdis				
Brønn	Type pluggeoperasjon	Utslipp (tonn)	Injeksjon (tonn)	Sendt til lovlig mottak (tonn)
34/7-D-1 H	Temporarily plugging operations			135

3 Olje og oljeholdig vann

3.1 Oljeholdig vann

3.1.1 Risikovurdering

Status for nullutslippsarbeidet

Tabell 3.1.1 gir en oversikt over risikovurdering av produsert vann. For en samlet forståelse av miljøskadelige utslipp fra produsertvann som inkluderer både utslipp av dispergert olje, løste organiske komponenter og tungmetaller samt tilsatte kjemikalier, er det gjennomført beregning av Environmental Impact Factor (EIF) basert på 2025-data (se Tabell 3.1.1). EIF-simuleringer blir gjennomført etter metode beskrevet i Offshore Norge 084 «Recommended Guideline for standard EIF calculations for Produced Water Discharges». Denne ble revidert i 2022 med bl.a. forbedrede input-verdier for nedbrytbarhet for naturlige løste organiske stoff, samt anbefalt bruk av ny høyopløselig strømmodell. Fra og med 2022-rapportering rapporteres EIF etter de oppdaterte retningslinjene. Sammenligninger med tidligere års simuleringer viste at EIF-simuleringene for 2022 fikk signifikant økt EIF for enkelte felt som følge av større bidrag fra spesielt «lette» organiske naturlige komponenter (BTEX og C0-C3 Alkylfenoler). Simuleringene i 2022 vil derfor være det beste sammenligningsgrunnlaget for 2023 og frem til eventuelle nye metodeendringer inntreffer.

EIFta 2025 for Snorre A var 255 og gir en betydelig økning sammenlignet med 2024 som var EIFta = 112. Produsert vann volumene har økt med 22 % sammenlignet med fjoråret. Økningen i EIF ser ut til å henge sammen med en økning i

andel/konsentrasjon av BTEX i produsert vann, samt andre naturlig forekommende komponenter. Det vil alltid være en usikkerhet og variasjon i konsentrasjonen av disse komponentene alt etter når prøvene tas. Faktisk bidrag fra kjemikalier, da spesielt korrosjonshemmer, har også økt sammenlignet med 2024. En forklaring til dette er at grunnet hydrat i ene linjen fikk man ikke injisert KI-38003 på 3 måneder i 2024.

EIFta 2025 for Snorre B er 14.00 og dermed på samme nivå sammenlignet med 2024 som var EIFta = 11.

Produsert vann utslippsvolum er nokså likt sammenlignet med 2024. Naturlig forekommende stoffer i produsert vann bidrar ca 87% til EIFta:

- ☐ Det relative bidraget fra BTEX er på samme nivå og bidrar med 52% mot 53% i 2024.
- ☐ Det relative bidraget fra kjemikalier har økt og bidrar med 13% mot 9% i 2024.

Tabell 3.1.1: Risikovurderinger av produsert vann - Snorre			
Installasjon	Stoff som gir største bidrag til risiko	EIF	Tiltak implementert
SNORRE A	BTEX	255.00	Nei
SNORRE B	BTEX	14.00	Nei

Det er gjennomført ytterligere EIF beregninger i tillegg til standard EIF for utslipp av produsert vann for utvalgte Equinor installasjoner i 2025. Dette gjelder for installasjoner med relativt høyt bidrag fra gruppen BTEX til EIF hvor alternative PNEC verdier for BTEX komponentene er benyttet.

I standard beregninger benyttes OSPAR PNEC-verdier basert på en sikkerhetsfaktor 100. I de alternative PNEC verdiene for BTEX komponentene er det benyttet en redusert sikkerhetsfaktor på 10 med antagelse om at det foreligger ekstra sett med kroniske test data på to marine bunnlevende arter for hver av BTEX komponentene. Dette gir PNEC verdier som er 10 ganger høyere enn eksisterende OSPAR PNEC verdier.

Det planlegges utført kroniske giftighetstester for hver av BTEX komponentene i regi av et forskningsprosjekt* som er i oppstartsfasen. Dette vil bidra til at sikkerhetsfaktoren kan justeres fra 100 til 10 og dermed gi grunnlag for økte PNEC verdier for BTEX.

*Joint Industry Project «Piloting short-duration chronic marine toxicity tests for regulatory use in the North East Atlantic region

3.1.2 Utslippsmengder

Tabell 3.1.2 viser oljeholdig vann sluppet ut i rapporteringsåret. Totalt vannvolum har økt i 2025 sammenlignet med 2024 (15 %), men total oljemengde til sjø har gått ned.

Tabell 3.1.2: Oljeholdig vann - Snorre					
Vanntype	Totalt vannvolum [m3]	Midlere olieinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m3]	Vann til sjø [m3]
Produsert	14,445,633	10.68	154.14		14,432,451
Drenasje	27,776	7.48	0.21		27,776
Fortrengning					
Annet oljeholdig vann					
Jetting	8,000	10.11	0.08		8,000
Sum	14,481,409	10.67	154.43		14,468,227

Olje i jettevann er inkludert i rapportert mengde olje til sjø fra produsert vann fra Snorre B. For Snorre A rapporteres dette separat.

Tabell 3.1.2: Oljeholdig vann - Tordis					
Vanntype	Totalt vannvolum [m3]	Midlere olieinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m3]	Vann til sjø [m3]
Drenasje	3,314	2.89	0.010		3,314
Sum	3,314	2.89	0.010		3,314

Tabell 3.1.2: Oljeholdig vann - Vigdis					
Vanntype	Totalt vannvolum [m3]	Midlere olieinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m3]	Vann til sjø [m3]
Drenasje	4,879	3.20	0.016		4,879
Sum	4,879	3.20	0.016		4,879

3.1.3 Utslippsstrømmer og rensetrinn

Tabell 3.1.3 viser en oversikt over utslippsstrømmer og rensetrinn for installasjoner og rigger på feltet.

Tabell 3.1.3: Oversikt over utslippsstrømmer og rensetrinn			
Installasjon	Utslippsstrøm (TAG)	Opprinnelse	Rensetrinn

Snorre A Og Vigdis	Produsert vann Snorre A	Produsertvann som tas ut fra 1.trinns, 2. trinn og test separator	Separatorer – hydrosykloner - avgassingstank
	Produsert vann Vigdis	Produsertvann som tas ut fra 1. og 2.trinn og testseparator. Vann fra 2.trinn separator renses ytterligere med hydrosykloner og degassing	Separatorer – hydrosykloner - avgassingstank
	Jettevann	Injeksjonsvann brukes til å spyle separatorene	
	Drenasjevann	Vann fra åpent avløp samles opp i tanker og renses ved gravitasjonsseparasjon før det slippes til sjø. Oljefraksjon gjøres tilbake i prosessen	Separator
Snorre B	Produsert vann	Produsert vann som tas ut fra 1. og test separator	Separatorer – hydrosykloner - avgassingstank
	Jettevann	Renset produsert vann fra avgassingstank som brukes til å spyle separatorene	Sandvaskepakke, samt væskesyklon før det går via degasser
	Drenasjevann	Vann fra lukket og åpent avløp (haz og non-haz) rutes til spillojetank, videre oppstrøms 3.trinnsseparator. Vannfasen går videre til renseanlegget for produsert vann.	Oppsamlingstanker - sentrifuge
COSL Promoter	Drenasjevann	Oljeholdig drenasjevann fra motorrom etc	IMO-enhet
	Sloprenseanlegg	Borerelatert oljeholdig drenasjevann	Solidtech slop renseanlegg

Endringer: Det er ikke gjort endringer i renseprosessene på Snorre A og Snorre B i løpet av rapporteringsåret.

3.1.4 Interne målsetninger for innhold av olje i vann

Tabell 3.1.4 gir en oversikt over interne målsetninger og grad av måloppnåelse for oljeinnhold i utslippsvann. Måltall for hele Snorre feltet er 10 mg/l. Måltall for Snorre A er 10 mg/l og Snorre B og for 2025 er 7 mg/l. Måltall for COSL Promoter er 15 mg/l

Tabell 3.1.4: Oversikt over måloppnåelse for oljeinnhold i vann			
Innretning	Utslippsstrøm	Internt mål	Måloppnåelse/avviksforklaring
Snorre A (inkl Vigdis)	Produsert vann	10 mg/l	Variasjon i OiV tall på månedsbasis. Havnet litt over måltall for 2025. Forklaring gitt i kap. 3.1.5
Snorre A	Drenasjevann	30 mg/l	Ligget godt innenfor myndighetskrav på 30 mg/l
Snorre B	Produsert vann	7 mg/l	Har ligget under måltall for hele rapporteringsåret.
COSL Promoter	Drenasjevann	15 mg/l	God, stabilt lavt nivå

3.1.5 Analysemetode (Hvis annen metode enn OSPAR skal den beskrives)

Prøver for olje i vann analyser samles opp 3 ganger i døgnet på Snorre A og 4 ganger på Snorre B til en døgnprøve. Analyser av prøven utføres av laboratorietekniker på plattformlaboratoriet og benyttes til beregning av oljemengde til sjø på døgnbasis. På Snorre benyttes IR flatecelle (Infracal) som deretter korreleres mot GC (iht.OSPAR 2005-15, C7-C40) for å bestemme oljekonsentrasjon.

Det er ingen endringer i renseprosessene i løpet av året. OiV tall for Snorre A havnet litt over måltall for feltet (10 mg/l). Gjennomsnittlig OiV-tall for Snorre B på 5,9 mg/l havnet godt innenfor målsetningen til feltet som er 7 mg/l.

Totalt for året for hele feltet er oljekonsentrasjonen 10,7 mg/l i 2025 som er en nedgang fra 12,92 fra i 2024.

3.1.6 Import og eksport av vann fra andre innretninger

Ikke relevant for Snorrefeltet

3.1.7 Verifikasjoner og ringtester

Det har blitt gjennomført intern revisjon på både Snorre A og B av prøvetaking, kvalitetssystem og analyse av olje i vann «SO 01500, Bestemmelse av oljeinnhold i produsert vann ved hjelp av Infracal metoden versjon 7» og alle dens relaterte

dokumenter. Parallellprøvetakning og vertikal revisjon ble også utført på begge installasjoner. Internrevisjonen ble gjennomført i september 2025 for Snorre B og oktober 2025 for Snorre A. Hovedkonklusjonen er at analyser utføres tilfredsstillende etter gjeldende metoder.

3.2 Komponenter i produsert vann

Prøver for analyse med hensyn på aromater, fenoler, organiske syrer og metaller ble tatt ut to ganger fra hvert prøvepunkt som var i drift i 2025 i henhold til Offshore Norge sine anbefalinger i retningslinje 044 og 085. Prøvene er tatt under normale driftsbetingelser og resultatene anses derfor å være representative for de faktiske utslippene. Gjennomsnittlig konsentrasjon er brukt for beregning av årlig utslipp, og der konsentrasjon ligger under deteksjonsnivå benyttes halve konsentrasjonen av deteksjonsgrensen.

For utslippskomponenter som slippes til sjø via vannstrømmer er det normalt usikkerhet knyttet til analysemetoden som dominerer den totale usikkerheten i rapporterte data. Usikkerhet knyttet til prøvetaking og vannmengdemåling, gitt at prosedyre og bransjestandarder følges, er vurdert å være liten/ neglisjerbar sammenlignet med analyseusikkerhet.

3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

Tabell 3.3.1 viser oljevedheng på sand i forbindelse med jetteoperasjoner. Det har ikke vært utslipp av kaks med basevæske i organisk borevæske (oljebasert eller syntetisk) i rapporteringsåret. Kaks har kun blitt sluppet ut i forbindelse med vannbasert boring.

Tabell 3.3.1: Olje på kaks eller faste partikler - Snorre			
Aktivitet	Brønn	Olje på kaks eller sand (g/kg)	Olje til sjø [kg]
Boreaktivitet	34/7-P-37 B		
Boreaktivitet	34/7-P-45 A		
Boreaktivitet	34/4-C-5 H		
Jetteoperasjoner		0.342884202101644	3373.55

Tabell 3.3.1: Olje på kaks eller faste partikler - Tordis			
Aktivitet	Brønn	Olje på kaks eller sand (g/kg)	Olje til sjø [kg]
Boreaktivitet	34/7-I-4 BH		

Tabell 3.3.1: Olje på kaks eller faste partikler - Vigdis			
Aktivitet	Brønn	Olje på kaks eller sand (g/kg)	Olje til sjø [kg]
Boreaktivitet	34/7-D-1 AH		
Boreaktivitet	34/7-D-2 CH		
Boreaktivitet	34/7-D-2 DH		

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

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

Dette inkluderer hypokloritt produsert på innretningen, kjemikalier for rengjøring av anlegg for ferskvannsproduksjon og kjemikalier som er sluppet ut i forbindelse med permanent pluggeoperasjoner, samt eventuelt brannskum, beredskapskjemikalier, kjemikalier som er felttestet og kjemikalier i lukkede system med forbruk over 3000 kg.

De som ikke har Framo-pumper eller som allerede har fasa ut svart olje, trenger ikke ta med dette kapittelet.

Enkelte sjøvannsløftpumper slipper ut isolerolje i svart miljøklasse. Et gult alternativ er tilgjengelig og er fasett inn etter lokale planer. Etter flere pumpehavari er videre substitusjon satt på vent inntil evt gul olje kan utelukkes fra årsakene. Miljødirektoratet er orientert og feilsøking pågår. For nybygg blir gul olje tatt i bruk, men for eldre modeller beholdes i noen tilfeller svart olje. Når pumpene tas ut for vedlikehold, kan de modifiseres der det installeres tetninger som eliminerer utslippet slik at sjøvannspumpene kan betraktes som lukka system.

Usikkerhet i kjemikaliemengder

Usikkerhet i rapporterte kjemikaliemengder som overføres mellom base og båt, båt og offshore installasjoner, samt 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. Isolatorolje, brannskum og gjengefett er eksempler på det. Andre kjemikalier har vist seg vanskelige å fase ut til tross for årtier med substitusjonsfokus. 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 bionedbrytbare kjemikalier. Derfor preges flere produktgrupper av substitusjonskandidater i miljøklasse rød eller gul-kategori 2. Avdeling for kjemikaliestyling er involvert i vurdering av nye kjemikalier der man også stopper forslag med uheldig miljøprofil. Eksempler på dette er fiber i sement, mikroplast i flytforbedrer, giftige hydrathemmere og PFAS i brønn. Flokkulanter er syntetiske polymerer i rød miljøklasse. Selv om de renser noe olje ut av produsert vann, må gevinst måles opp mot ulempe og i mange tilfeller er utslipp av olje bedre enn tilsvarende utslipp av flokkuleringspolymerer. Årlig møtes operatør og leverandører for å se på muligheter for bytte til mer miljøvennlige kjemikalier. I tilfeller der det ikke finnes miljøvennlige løsninger og der krav til sikker produksjon krever bruk, vil det bli brukt kjemikalier på substitusjonslisten. Alle substitusjonskandidater vurderes jevnlig, men i mangel på konkret

tidsfrist vil man i slike tilfeller føre opp utløpsdato for kjemikalikontrakter. For hydraulikk i lukka system er det en omstendelig og lite formålstjenlig prosess å bytte oljer og installasjonens levetid føres opp.

Tabell 4.1.1: Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon - Snorre				
Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslippsreducerende tiltak
BaraFLC IE-513	Rød	2032	BDF-610 er et gult alternativ, men er ikke teknisk kvalifisert i de fleste tilfeller.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
Castrol Brayco Micronic SBF E	Rød	2024	Klassifisert som rødt på miljø fra Q3 2022. Castrol jobbe med ny vurdering av miljøklassifisering.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
Castrol Brayco Micronic SV/4	Rød	2050	Castrol Brayco Micronic SV/4 er en hydraulikkolje med 12% rød komponent. Det er tekniske valg som ligger til grunn og pt. ingen tilgjengelige produkt med bedre miljøprofil. Rød komponent brytes ned over tid, men er i rød kategori grunnet kombinasjon med høyt akkumuleringspotensialet. Reell akkumulering er lite sannsynlig.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret

DF-550	Svart	2027	DF-550 er en vannbasert skumdemper beregnet for vanninjeksjonssystemer. Produktet består av silikonolje som er polydimetylsiloksan, emulgert i vann. Produktet er svart grunnet 1 mg/l konserveringsmiddel. I realiteten er dette helt ubetydelig. For øvrig er produktet rødt siden silikonoljen ikke er bionedbrytbar og er ellers biologisk inert uten potensiale for bioakkumulering grunnet svært høy molekylvekt og ikke målbart giftig for marine organismer. Emulgatorene er giftige for marint liv i konsentrert form, men foreligger i små mengder i produktet og er i gul miljøfareklasse. Emulgatorene er såpestoffer og brytes lett ned. Miljøeffekt av utslipp av vann som inneholder DF-550 vil være kontaminering av det marine miljø. Det vil skje en formidabel fortykning i reservoaret som vannflømmes og dersom DF-550 følger injeksjonsvannet til produksjonssonen vil silikonoljen dels løses inn i oljefasen i separator eller via vannrenseanlegget. En mindre andel vil kunne passere og følge produsertvannet til sjø eller grunn.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
DF-9020	Rød	2027	DF-9020 består av silikonolje og løsemiddel. Produktet er rødt siden silikonoljen er organisk og ikke nedbrytbar. DF-9020 er oljeløselig og fullstendig uløselig i vann og vil i sin helhet følge oljefasen.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
Duratone E	Gul underkategori 2	2032	Benyttes i oljebasert slam for å hindre tapt sirkulasjon. Erstatningsprodukt ikke identifisert.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
EB-80101	Rød	2027	EB-80101 består av løsemiddel og polymeriske tensider. Produktet løser opp emulsjoner slik at råoljen lettere skilles fra vann i separator. Løsemiddelet er gult, men de aktive stoffene er røde grunnet lav bionedbrytbarhet. For øvrig er produktet lite giftig og vil ikke bioakkumulere i næringskjedene. Reelle funksjonelle gule alternativer finnes ikke. Emulsjonsbrytere er hovedsakelig oljeløselige og vil følge oljefasen. Lav andel som følger vannet.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret

EB-89056	Gul underkategori 2	2027	EB-89056 består av løsemiddel og polymeriske tensider. Produktet brukes for å løse opp emulsjoner slik at råoljen lettere skilles fra vann i separator. Løsemiddelet er gult, men de aktive stoffene er miljømessig Y2 grunnet lav bionedbrytbarhet. Y2 vurderes som substitusjonskandidat på linje med røde. Reelle funksjonelle gule alternativer finnes ikke. Emulsjonsbrytere er hovedsakelig oljeløselige og vil følge oljefasen. Surfaktantene vil kunne oppholde seg i interfasen mens en mindre andel er vannløselig.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
ERIFON 818 TLP	Svart	2027	Benyttes som en del av et sikkerhets kritisk utstyr på Snorre A. Et bytte eller substitusjon av dette produktet krever omfattende forskningsarbeid. Benyttes i lukket system.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
GELTONE II	Rød	2032	Benyttes i OBM. Det er foreløpig ikke identifisert substitusjonsalternativ som oppfyller tekniske krav.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
JET-LUBE® HPHT & THREAD COMPOUND	Gul underkategori 2	2040	Gjengefett. Erstatningsprodukt med tilfredstillende tekniske egenskaper er ikke identifisert.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
JET-LUBE® HPHT & THREAD COMPOUND	Gul underkategori 2	2050	Gjengefett. Erstatningsprodukt med tilfredstillende tekniske egenskaper er ikke identifisert.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
Klor	Rød	2040	Egenprodusert klor. Nødvendig kjemikalie for å hindre begroing, ingen planer for substitusjon.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
Klor	Rød	2050	Egenprodusert klor. Nødvendig kjemikalie for å hindre begroing, ingen planer for substitusjon.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
MB-50923	Rød	2027	Natriumhypokloritt er klor som tilsettes vann for bakterie og begroingsbekjempelse. Det foreligger pt. ingen erstatninger for klorering utover vurdering om behovet/dosen er	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
MB-549	Rød	2027	MB-549 er natriumhypokloritt og brukes for desinfisering. Det er ingen andre produkter som erstatter klor for dette formålet. Behov kan vurderes.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret

OCEANIC HW 443	Rød	2027	Subsea hydraulikkvæske, lite bionedbrytbare additiver (Y2). Kan erstattes med OCEANIC ECF som har bedre iboende miljøegenskaper.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
OCEANIC HW 443 ND v2	Gul underkategori 2	2027	Oceanic HW 443 kan byttes ut med Oceanic ECF som er kvalifisert som erstatningsprodukt.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
RENOLIN ETERNA 32	Svart	2026	Smøreolje for gassturbin, ikke prioritert for substitusjon	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
ResFiks Acid	Gul underkategori 2	2027	Hovedsakelig miljøvennlig produkt, over 98% er Plonor. <1% er Y2.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
SI-41057	Gul underkategori 2	2027	A 3 month field trail was conducted and the chemistry has shown promising results, however, corrosion testing in the lab in Porsgrunn has shown a negative effect on KI-38003 in the Vigdisline, as of October 2025	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
SI-4130	Gul underkategori 2	2027	SI-4130 er en effektiv avleiringshemmer men er lite bionedbrytbar og derfor på substitusjonslisten. Det finnes ingen reelle effektive produkter på markedet som har de nødvendige tekniske egenskapene. Noen produkter av polyaspartat har akseptable miljødata men har tekniske begrensninger og kan vurderes dersom mulig.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
SI-4470	Gul underkategori 2	2027	SI-4470 er en effektiv avleiringshemmer men er lite bionedbrytbar og derfor på substitusjonslisten. Det finnes ingen reelle effektive produkter på markedet som har de nødvendige tekniske egenskapene. Noen produkter av polyaspartat har akseptable miljødata men også har klare begrensninger og kan vurderes dersom mulig.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
Shell Tellus S3 V 46	Svart	2040	Hydraulikkolje i lukket system. Ingen planlagt substitusjon.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
Stack Magic ECO-F	Gul underkategori 2	2040	Produkt valgt av operatør av tekniske årsaker.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret

Årsrapport 2025 til Miljødirektoratet for Snorrefeltet,
inkludert UPA 1 og 2, Tordis og Vigdis

Dok. nr.

2026 - 026266

Trer i kraft:

Rev. nr.

15/3/2026

Stack Magic ECO-F	Gul underkategori 2	2050	Produkt valgt av operatør av tekniske årsaker.	Ingen utslippsreducerend e tiltak gjennomført i rapporteringsåret
TERESSTIC T 46	Svart	2050	Tetningsolje på neddykkete sjøvannspumper. Svært små utslipp. Erstatningsprodukt er ikke identifisert.	Ingen utslippsreducerend e tiltak gjennomført i rapporteringsåret
WT-1378	Rød	2027	Flokkulant er ikke førstevalg og skal bare brukes ved høyt olje-i-vann. Andre polymerer er ikke tilgjengelig, beste løsning er å ikke bruke flokkulant.	Ingen utslippsreducerend e tiltak gjennomført i rapporteringsåret

Tabell 4.1.1: Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon - Tordis				
Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslippsreducerende tiltak
BaraFLC IE-513	Rød	2032	BDF-610 er et gult alternativ, men er ikke teknisk kvalifisert i de fleste tilfeller	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
Castrol Hyspin AWH-M 46	Svart	2037	Hydraulikkolje i lukket system. Ingen planlagt substitusjon.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
Castrol MHP 154	Svart	2037	Smøreolje for motor og generator. Ingen planlagt substitusjon.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
JET-LUBE ALCO EP 73 PLUS®	Rød	2037	Gjengefett. Erstatningsprodukt med tilfredstillende tekniske egenskaper er ikke identifisert	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
JET-LUBE KOPR-KOTE®	Rød	2037	Gjengefett. Erstatningsprodukt med tilfredstillende tekniske egenskaper er ikke identifisert	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
OCEANIC HW 443 ND v2	Gul underkategori 2	2027	Oceanic HW 443 kan byttes ut med Oceanic ECF som er kvalifisert som erstatningsprodukt	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
RE-HEALING ₂ RF3, 3% Low Viscosity Freeze Protected Foam	Rød	2025	Brannskum. Det finnes i dag ikke et mer miljøvennlig alternativ som tilfredsstiller tekniske og sikkerhetsmessige krav.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
SI-49024	Gul underkategori 2	2027	SI-49024 er en effektiv avleiringshemmer men er lite bionedbrytbar og derfor på substitusjonslisten. Det finnes ingen reelle effektive produkter på markedet som har de nødvendige tekniske egenskapene. Noen produkter av polyaspartat har akseptable miljødata men også har klare begrensninger og kan vurderes dersom mulig.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
VAPTREAT	Rød	2037	Avleiringshemmer i drikkevannsystemet. Det er per i dag ikke identifisert et mer miljøvennlig produkt med tilfredsstillende tekniske	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret

Tabell 4.1.1: Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon - Vigdis

Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslippsreducerende tiltak
BaraFLC IE-513	Rød	2032	BDF-610 er et gult alternativ, men er ikke teknisk kvalifisert i de fleste tilfeller.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
Castrol MHP 154	Svart	2040	Smøreolje for motor og generator. Ingen planlagt substitusjon.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
Halad-300L NO	Gul underkategori 2	2032	Halad-300L NO brukes under sementering for å hindre tap av slurry til formasjonen. Virkestoffet er en polymer i miljøklasse gul Y2 grunnet lav bionedbrytbarhet. 10% av forbruket antas å gå til sjø sammen med vann og sement. Akutt miljøeffekt av utslippet av dette kjemikalet vil i fortynnet tilstand være lav, men vil medføre noe utslipp av polymerer med lav bionedbrytbarhetsevne. Kan substiueres med Halad 500L (Y1) i enkelte tilfeller.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
JET-LUBE ALCO EP 73 PLUS©	Rød	2040	Gjengefett. Erstatningsprodukt med tilfredstillende tekniske egenskaper er ikke identifisert	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
JET-LUBE KOPR-KOTE©	Rød	2040	Gjengefett. Erstatningsprodukt med tilfredstillende tekniske egenskaper er ikke identifisert	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
OCEANIC HW 443 ND v2	Gul underkategori 2	2027	Oceanic HW 443 kan byttes ut med Oceanic ECF som er kvalifisert som erstatningsprodukt.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
RE-HEALING ₂ RF3, 3% Low Viscosity Freeze Protected Foam	Rød	2025	Brannskum. Det finnes i dag ikke et mer miljøvennlig alternativ som tilfredsstiller tekniske og sikkerhetsmessige krav.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
VAPTREAT	Rød	2040	Avleiringshemmer i drikkevannsystemet. Det er per i dag ikke identifisert et mer miljøvennlig produkt med tilfredsstillende tekniske	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret

5 Evaluering av kjemikalier

Feltets totale kjemikalieforbruk og utslipp på stoffnivå er gitt i tabell 5.1.1 til 5.1.3. Stoffmengder fra (eventuelle) overskridelser av tillatelser er inkludert i tabellene, mens stoffmengder fra utilsiktede utslipp rapporteres i kap. 8 i Footprint.

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.

Tabell 5.1.1: Sum 'SNORRE' felt - Bruk og utslipp av stoff i svart kategori					
Handelsnavn	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
DF-550	C	4	0.07	0.00	0.00
Shell Tellus S3 V 46	F	10	360.50	0.00	0.000
ERIFON 818 TLP	F	10	1.09	0.12	0.00
TERESSTIC T 46	F	24	0.87	0.00	0.00
RENOLIN ETERNA 32	F	37	6.33	0.00	0.00
Sum			368.86	0.12	0.00
Total sum		Bruk (kg)	368.86	Utslipp (kg)	0.12

Tabell 5.1.1: Sum 'TORDIS' felt - Bruk og utslipp av stoff i svart kategori					
Handelsnavn	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Castrol Hyspin AWH-M 46	F	37	570.42	0.00	0.00
Castrol MHP 154	F	37	9,657.00	0.00	0.00
Sum			10,227.42	0.00	0.00
Total sum		Bruk (kg)	10,227.42	Utslipp (kg)	0.00

Tabell 5.1.1: Sum 'VIGDIS' felt - Bruk og utslipp av stoff i svart kategori					
Handelsnavn	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Castrol MHP 154	F	37	7,033.50	0.00	0.00
Sum			7,033.50	0.00	0.00
Total sum		Bruk (kg)	7033.5	Utslipp (kg)	0.00

Det har vært en økning i forbruk av svarte kjemikalier på Snorrefeltet. På satellitt-feltene Tordis og Vigdis har det vært en økning i forbruk av svart stoff i 2025 sammenlignet med 2024 ifm riggaktivitet.

Det har ikke vært overskridelser av rammen for svarte stoffer i rapporteringsåret.

Tabell 5.1.2: Sum 'SNORRE' felt - Bruk og utslipp av stoff i rød kategori				
Bruksområde	Funksjonsgruppe	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
A	17	3,166	0.00	0.00
A	18	2,265	0.00	0.00
B	6	1,214	242.82	0.00
B	15	8,662	884.02	0.00
C	1	479,797	0.00	0.00
C	4	5,065	30.84	0.00
F	10	137,595	29.48	0.00
F	24	69	0.00	0.00
F	37	2,099	0.00	0.00
F	40	42,500	21,250.02	0.00
Sum		682,431	22,437.18	0.00
Total sum	Bruk (kg)	682,431	Utslipp (kg)	22,437

Tabell 5.1.2: Sum 'TORDIS' felt - Bruk og utslipp av stoff i rød kategori				
Bruksområde	Funksjonsgruppe	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
A	17	15,332	0.00	0.00
A	23	114	1.95	0.00
F	3	2	1.69	0.00
F	28	2	0.00	2.22
F	37	6,386	0.00	0.00
Sum		21,836	3.64	2.22
Total sum	Bruk (kg)	21,836	Utslipp (kg)	5.87

Tabell 5.1.2: Sum 'VIGDIS' felt - Bruk og utslipp av stoff i rød kategori				
Bruksområde	Funksjonsgruppe	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
A	17	18,158	0.00	0.00
A	23	280	2.65	0.00
F	3	1	1.21	0.00
F	28	45	0.00	45.27
Sum		18,484	3.85	45.27
Total sum	Bruk (kg)	18484.17	Utslipp (kg)	49.12

Det har vært en mindre økning i forbruk av røde stoffer på Snorre feltet i 2025, men utslipp av røde komponenter er stabilt sammenlignet med 2024. Det har også vært en økning i forbruk og utslipp av rødt stoff på både Tordis og Vigdis. Det har ikke vært overskridelser av rammen for røde stoffer i rapporteringsåret.

Tabell 5.1.3: Sum 'SNORRE' felt - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori			
Underkategori	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	2,630,918	403,639	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	282,142	215,843	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	97,882	89,004	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	3,010,942	708,486	0
Grønn kategori	7,615,389	2,613,214	0

Tabell 5.1.3: Sum 'TORDIS' felt - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori			
Underkategori	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	785,639	95,809	10
Underkategori 1 (NEMS 1)	40,758	1,313	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	366	2,375	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	826,764	99,496	11
Grønn kategori	4,634,540	350,650	53

Tabell 5.1.3: Sum 'VIGDIS' felt - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori			
Underkategori	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	1,335,657	233,256	208
Underkategori 1 (NEMS 1)	74,186	3,421	8
Underkategori 2 (NEMS 2)	871	700	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	1,410,714	237,377	216
Grønn kategori	4,369,226	1,436,805	1,084

Det har vært en nedgang i forbruk av grønne kjemikalier på Snorre feltet, utslipp er stabilt i 2025 sammenlignet med 2024. Man ser en liten nedgang i totalt forbruk av gule kjemikalier fra 2025 til 2024, men en mindre økning i totale utslipp. For gul Y2 kjemikalier er det en nedgang i både forbruk og utslipp sammenlignet med 2024.

For Tordis ser man en betydelig økning i både forbruk og utslipp av grønne og gule kjemikalier totalt sett. Dette skyldes boreaktivitet med riggen COSL Promotor på feltet. For gul Y2 spesifikt er både forbruk og utslipp mye lavere enn i 2024.

For Vigdis ser man også en betydelig økning i både forbruk og utslipp av grønne og gule kjemikalier totalt sett. Dette skyldes boreaktivitet med riggen COSL Promotor på feltet.

6 Forurensning i kjemikalier

Forurensning i kjemikalier er rapportert i Footprint. Det er giftige metaller som følger mineraler som baritt og bentonitt i vektmateriale eller andre borekjemikalier. Andre forurensninger i andre produkttyper er ikke relevant siden dette er spesialprodukter med strenge krav til renhet.

7 Energi og utslipp til luft

7.1 Utslipp til luft

Kapittelet gir en oversikt over utslipp til luft fra petroleumsvirksomheten Snorre feltet i rapporteringsåret. En oversikt over utslippsfaktorene som benyttes for å beregne utslipp er gitt i tabell 7.1.1c) og 7.1.1d).

7.1.1 Forbrenning

Tabell 7.1.1a) gir utslipp til luft fra forbrenning på de faste installasjonene på Snorre feltet i rapporteringsåret.

Det har vært en liten nedgang på ca 10% i faktele mengder på Snorre sammenlignet med 2024. Brenngass forbruket er også litt lavere sammenlignet med foregående rapporteringsår.

Tabell 7.1.1a): Utslipp til luft fra forbrenning på faste innretninger - Snorre							
Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm3]	CO2 [tonn]	NOx [tonn]	SOx [tonn]	CH4 [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel		9,873,877	31,575	13.82	0.48	32.58	28.63
Turbiner (SAC)	2,211	116,737,596	334,125	1,612.42	8.51	15.95	20.31
Turbiner (DLE)							
Turbiner (WLE)							
Motorer	68		217	3.08	0.07		0.34
Fyrte kjeler							
Urea scrubbing							
Andre kilder							
Sum alle kilder	2,279	126,611,473	365,916	1,629.32	9.07	48.53	49.28

Tabell 7.1.1.b) gir utslipp til luft fra forbrenning fra mobile enheter som har vært på feltene i rapporteringsåret.

Tabell 7.1.1b): Utslipp til luft fra forbrenning på flyttbare innretninger - Snorre							
Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm3]	CO2 [tonn]	NOx [tonn]	SOx [tonn]	CH4 [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel							
Motorer	1,147		3,632	42.32	1.15		5.73
Fyrte kjeler							
Brønntest							
Brønnopprenskning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing			4				
Sum alle kilder	1,147		3,636	42.32	1.15		5.73

Det har vært en økning i forbruk av brennstoff fra mobile enheter på Snorre i 2025 sammenlignet med 2024.

Tabell 7.1.1b): Utslipp til luft fra forbrenning på flyttbare innretninger - Tordis							
Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm3]	CO2 [tonn]	NOx [tonn]	SOx [tonn]	CH4 [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel							
Motorer	3,228		10,225	157.40	3.22		16.14
Fyrte kjeler	262		832	0.94	0.26		1.31
Brønntest							
Brønnopprenskning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing							
Sum alle kilder	3,490		11,056	158	3.49		17.45

Det har vært en betydelig økning i mengde brennstoff benyttet på Tordis sammenlignet med 2024. Dette skyldes både aktivitet med rigg og lette brønnintervensjonsfartøy.

Tabell 7.1.1b): Utslipp til luft fra forbrenning på flyttbare innretninger - Vigdis							
Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm3]	CO2 [tonn]	NOx [tonn]	SOx [tonn]	CH4 [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel							
Motorer	3,408		10,796	168.63	3.40		17.04
Fyrte kjeler	569		1,804	2.05	0.57		2.85
Brønntest							
Brønnopprenskning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing							
Sum alle kilder	3,977		12,600	170.68	3.97		19.89

Det har vært en økning i mengde brennstoff benyttet på Vigdis feltet i 2025 sammenlignet med 2024. Det har vært aktivitet med riggen Cosl Promotor samt brønnintervensjoner med fartøy.

Tabell 7.1.1c) og 7.1.1.d) viser en oversikt over feltspesifikke faktorer som er brukt for å beregne utslipp til luft i rapporteringsåret fra hhv faste og flytende innretninger på feltet.

Tabell 7.1.1c): Utslippsfaktorer Snorre A og Snorre B					
Kilde	CO ₂	NO _x	nmVOC	CH ₄	SO _x
Turbin brenngass (tonn CO ₂ /tonn) SNA	2,7652	0,0000014	6*10 ⁻⁸	2,4*10 ⁻⁷	5,4*10 ⁻⁸
Turbin brenngass (tonn CO ₂ /tonn) Vigdis	2,7652	Ikke kalkulert	2,4*10 ⁻⁷	9,1*10 ⁻⁷	5,4*10 ⁻⁸
Turbin brenngass (tonn CO ₂ /tonn) SNB	2,7968	Ikke kalkulert	2,4*10 ⁻⁷	9,1*10 ⁻⁷	
LP fakkel (tonn CO ₂ /Sm ³) SNA	CMR	0,0000014	6*10 ⁻⁸	2,4*10 ⁻⁷	2,7*10 ⁻⁹
HP fakkel (tonn CO ₂ /TJ) SNA	61.2	0,0000014	6*10 ⁻⁸	2,4*10 ⁻⁷	5,4*10 ⁻⁸
Fakkel (tonn CO ₂ /Sm ³) SNB	CMR	0,0000014	6*10 ⁻⁸	2,4*10 ⁻⁷	2,7*10 ⁻⁹
Turbin (tonn/tonn) diesel SNA	3,16785*	16	0,00003		0,000999
Turbin (tonn/tonn) diesel SNA	3,16785*	16	0,00003		0,000999
Motor (tonn CO ₂ /TJ) SNA	73,5	25	0,00003		0,000999
Motor (tonn CO ₂ /TJ) SNB	73,5	25	0,00003		0,000999

Tabell 7.1.1d): Utslippsfaktorer for flyttbare installasjoner								
Kilde	CO ₂ (tonn/tonn)	NO _x (tonn/tonn)	nmVOC (tonn/tonn)	CH ₄ (tonn/tonn)	SO _x * (tonn/tonn)	PCB	PAH	Dioksiner
Motor Island Wellserver	3,16785	0,04368	5		0,000999			
Motor Island Constructor	3,16785	0,04368	5		0,000999			
AKOFS Seafarer	3,16785	0,04368	5		0,000999			
Motor Cosl Promotor	3,167	0,04375	5		0,000999			
Kjel Cosl Promotor	3,167	0,04375	5		0,000999			

Usikkerhet

For usikkerhetsvurderinger knyttet til måling av brenngass, fakkalgass og diesel, vises det til overvåkningsplan og tillatelse til kvotepliktig utslipp, samt kvoterapport for Snorre for rapporteringsåret.

Ved beregning av NO_x utslipp fra konvensjonelle gassturbiner benyttes NO_xTool (PEMS), med usikkerhet på maksimalt 15 %.

7.1.2 Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen

Dette kapittelet og tabellen angår utslipp til luft hvor en har grenseverdier i virksomhetstillatelsen. Her kommer bl.a. utslipp til luft fra

- direkte utslipp metan/nmVOC,
- lagring av olje
- utslipp av NO_x (totalt, og som grenseverdi)
- Utslipp av SO_x

Tabell 7.1.2 gir en oversikt over utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdi for i tillatelsen. Det har ikke vært overskridelser av utslipp til luft for komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen.

På Snorre A ble det gjennomført akkrediterte avgassmålinger for NO_x og CO i januar 2025. Målinger ble gjennomført på en av hovedkraftturbinen hvor den høyeste oppnådde lasten var 18 MW. Det er nødvendig med ytterligere målinger på turbin til kompressor (Vigdis) for å dekke hele operasjonsområde til denne turbinen. På grunn av operasjonelle utfordringer kunne ikke disse målingene gjennomføres i løpet av 2025 og det ble derfor sendt en søknad om å utsette målingene til Q1 2026.

Målingene av hovedkraftturbin viste en relativ forskjell på over 10 % fra eksisterende PEMS modell ved lav last (under 6 MW). PEMS-modellen for NO_x er i etterkant av målingene oppdatert slik at resultatet er innenfor kravet om +/- 10 % avvik mellom målt og beregnet NO_x-konsentrasjon. I tillegg er det etablert en ny PEMS modell for CO på samme format som NO_x. Begge disse modellene er implementert i NO_xTool. NO_x utslipp er rekalkulert med oppdatert NO_x modell i perioden februar til september 2025 og dette ga ca 14 % høyere utslipp.

På Snorre B ble det gjennomført akkrediterte avgassmålinger for NO_x og CO i november 2025 på en av turbinene for kraftgenerering. Måleresultatene viste en relativ forskjell på over 10 % mellom de målte og kalkuleerte NO_x-konsentrasjonene fra den eksisterende PEMS-modellen for deler av turbinens lasteområde. PEMS-modellen for NO_x er i etterkant av målingene oppdatert slik at resultatet er innenfor kravet om +/- 10 % avvik mellom målt og beregnet NO_x-konsentrasjon. I tillegg er det etablert en ny PEMS modell for CO på samme format som NO_x. Begge disse modellene er

implementert i NOxTool. NOx utslipp er rekalkulert med oppdatert NOx modell i perioden desember 2025 til januar 2026, og dette ga ca 19 % .

Det har vært en liten nedgang i utslipp av NOx fra Snorre feltet i 2025 sammenlignet med året før.

Tabell 7.1.2: Sum 'SNORRE' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	SAC	mg/Nm3	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm3	
NOx	SAC generator	mg/Nm3	341.70
NOx	SAC generator	mg/Nm3	239.64
NOx	SAC generator	mg/Nm3	274.72
NOx	SAC generator	mg/Nm3	244.65
NOx	SAC generator	mg/Nm3	387.79
NOx	SAC generator	mg/Nm3	364.79
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	DLE	mg/Nm3	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm3	
NOx	DLE generator	mg/Nm3	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm3	
NOx	WLE	mg/Nm3	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm3	
NOx	Energianlegg	tonn/år	1657.81320061748
SOx	Energianlegg	tonn/år	9.73
CH4	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	161.69
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	63.83
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm3	

Tabell 7.1.2: Sum 'TORDIS' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	SAC	mg/Nm ³	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm ³	
NOx	SAC generator	mg/Nm ³	
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm ³	
NOx	DLE	mg/Nm ³	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm ³	
NOx	DLE generator	mg/Nm ³	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm ³	
NOx	WLE	mg/Nm ³	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm ³	
NOx	Energianlegg	tonn/år	158.34
SOx	Energianlegg	tonn/år	3.49
CH ₄	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm ³	

Tabell 7.1.2: Sum 'VIGDIS' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen			
Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NOx	SAC	mg/Nm ³	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm ³	
NOx	SAC generator	mg/Nm ³	
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm ³	
NOx	DLE	mg/Nm ³	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm ³	
NOx	DLE generator	mg/Nm ³	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm ³	
NOx	WLE	mg/Nm ³	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm ³	
NOx	Energianlegg	tonn/år	170.68
SOx	Energianlegg	tonn/år	3.97
CH ₄	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm ³	

Det har ikke vært overskridelser av utslipp til luft for komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen.

7.2 Brønntest

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

7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/ elektrisk energi

Tabell 7.3.1 og 7.3.2 gir en oversikt over produksjon og utnyttelse av mekanisk og elektrisk energi for feltet.

Det er ikke installert nye turbiner eller endret driftsmønster for eksisterende turbiner i rapporteringsåret.

Produksjon av elektrisk energi er i hovedsak produksjon av elektrisitet fra generatorturbiner. I tillegg er diesel til motorer definert som produksjon av elektrisk energi. Rapportert egenprodusert mekanisk energi er kun tilknyttet kompressor-turbiner.

For generatorturbiner benyttes informasjon om effekt produsert for å beregne elektrisitetsproduksjon. For energi produsert fra motorer og kompressorturbiner beregnes energi produsert basert på virkningsgrad og innfyrt effekt.

Tabell 7.3.1: Produksjon av mekanisk/elektrisk energi - Snorre	
Produksjon	GWh/år
Egenprodusert mekanisk/elektrisk energi	480.23
Elektrisk energi som eksporteres til annet felt	0.00

Tabell 7.3.2: Utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi - Snorre	
Utnyttelse	GWh/år
Egenprodusert mekanisk/elektrisk energi som brukes på feltet	480.23
Importert elektrisk energi fra land	0.00
Importert elektrisk energi fra havvind	237.94
Importert elektrisk energi fra annet felt	0.00
Totalt utnyttet mekanisk/elektrisk energi på feltet	718.17

7.4 Energi og utslippsreduserende tiltak

Tabell 7.4.1 og 7.4.2 viser en oversikt over hhv gjennomførte og besluttede energi- og utslippsreduserende tiltak. Det er ikke gjennomført beregninger på reduksjon av energi og andre utslippskomponenter enn CO₂, dette utelukker ikke at tiltakene har hatt effekt ut over CO₂-reduksjon.

Tabell 7.4.1: Gjennomførte energi- og utslippsreducerende tiltak - Snorre						
Type tiltak	Tiltaksbeskrivelse	CO2 Estimert utslippsreduksjon (tonn/år)	Metan Estimert utslippsreduksjon (tonn/år)	nmVOC Estimert utslippsreduksjon (tonn/år)	CO2ekv. Estimert utslippsreduksjon (tonn/år)	Estimert energi-reduksjon (MWh/år)
99. Annet	Vigdis: svoppe D-2 over til HP linje	15,491.00	0.79	0.96	15,510.73	72,167.31
5. Pumper	Optimalisere miniflow på	422.00	0.02	0.03	422.54	1,965.95
7. Fakling	Økt fokus på å redusere HP fakkell	8,285.00	8.50	7.47	8,497.53	38,040.84
6. Kompressorer	Deloptimalisering av SNB injeksjonstog (konkraftregistrerin	6,727.00	0.30	0.42	6,734.51	31,124.12
99. Annet	BDV brenngass problemer	44.04	0.00	0.0004	44.04	166.42

Tabell 7.4.2: Besluttete energi- og utslippsreducerende tiltak - Snorre							
Type tiltak	Tiltaksbeskrivelse	CO2 Estimert utslippsreduksjon (tonn/år)	Metan Estimert utslippsreduksjon (tonn/år)	nmVOC Estimert utslippsreduksjon (tonn/år)	CO2ekv. Estimert utslippsreduksjon (tonn/år)	Estimert energi-reduksjon (MWh/år)	Tidsplan
4. Waste Heat Recovery	Modifikasjonsprosjekt dampanlegg	20,075.00	0.88	1.21	20,096.88	92,560.35	2021
7. Fakling	Lukket fakkellprosjekt, HP del	2,920.00	3.04	2.67	2,996.09	13,271.01	2020
7. Fakling	Lukket fakkellprosjekt, LP del	18,250.00	19.59	17.22	18,739.87	83,294.08	2020

Tabell 7.4.2: Besluttete energi- og utslippsreducerende tiltak							
Type tiltak	Tiltaksbeskrivelse	CO2 Estimert utslippsre- duksjon (tonn/år)	Metan Estimert utslippsre- duksjon (tonn/år)	nmVOC Estimert utslippsre- duksjon (tonn/år)	CO2ekv. Estimert utslippsre- duksjon (tonn/år)	Estimert energi- reduksjon (MWh/år)	Tidsplan
99. Annet	Variable frequency drive (VFDs) freshwater circulation pumps	1,572.00	0.07	2.55	1,573.68	5,939.94	2025
4. Waste Heat Recovery	Improved heat tracing control	1,811.00	0.08	2.94	1,812.94	6,843.02	2025

7.5 Utslipp fra lagring og lasting

Det forekommer ikke lagring og lasting på Snorre feltet. Tabell 7.4 utgår derfor.

8 Utsiktede utslipp og øvrige tiltak

Kapittelet gir en oversikt over utsiktede utslipp og annen ulovlig forurensning som ikke er omfattet av tillatelsen på feltet i rapporteringsåret. Utsiktede utslipp følges opp i henhold til Equinors prosess for håndtering av fare- eller ulykessituasjoner (HMS-hendelser). Prosessen skal sikre at hver hendelse blir forsvarlig håndtert og registrert for å sikre læring for å unngå gjentakelse. Dette inkluderer kriterier for undersøkelse og granskning. Brudd på tillatelser følger samme prosess som HMS-hendelser hvor læring for å unngå gjentakelser er sentral.

8.1 Utsiktede utslipp og øvrige avvik

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

Tabell 8.1.1: Utsiktede utslipp til sjø - Snorre					
Dato for hendelse	Utslippstype	Kategori	Volum [m3]	Årsak	Iverksatte tiltak
8/4/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.005	Hydraulikk lekkasje Kobling på arbeidsvinsj skrudde seg ut under arbeid. Dette medførte at estimert 5 liter hydraulikkolje (Hydraway HVXA 32) gikk til sjø.	Plugge hull i dørk Stoppe lekkasjen Oppsamling av hydraulikkolje

14/4/2025	Olje	Råolje	3.000	Forhøyet nivå av olje i produsert vann. I forbindelse med riggoperasjoner med tungløft og splitting av hydrokarbonførende systemer på subsea template D tilknyttet Snorre A ble tilhørende flowlines midlertidig stengt ned som et sikkerhetstiltak. Rutinemessig ble disse flowlines fortrenget med stabilisert råolje for å forhindre hydratdannelse. Ved oppstart av brønner på D-template etter endt riggoperasjon ble den stabiliserte råoljen produsert tilbake til hovedprosessen på Snorre A.	Produksjonen ble strupet tilbake Vann nivåene i separatorer ble skimmet over til olje side Prod. vanntank ble skimmet Spotprøver med 10 minutters mellomrom Vurdere tekniske eller operasjonelle barrierer Informasjon om hendelsen i velkommen ombordmøte i D&V Sikre at ventiler stenger når ingen brønner på D rammen er åpne.
10/5/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.425	Lekkasje av hydraulikkvæske (Oceanic HW 443) til sjø. Lekkasje ble lokalisert subsea på brønn C-5, denne ble stengt ned og lekkasje stoppet.	Lokalisere og stenge av lekkasje Opprette notifikasjon for å utbedre lekkasjen Lage M1 SAS for å lage alarm på hyppig pumpestart Kontakte miljøingeniør for klassifisering

30/5/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.100	Lekkasje av metanol fra jumper til K-ramme I forbindelse med ventiltretest oppdaget SKR at vi ikke klarte å bygge opp forventet trykk på metanollinjen. Etter videre feilsøking ble det avdekket at det er en lekkasje fra jumperen mellom manifold og K-1 annulusventil. Lekkasjen anses å være liten siden det fortsatt lot seg gjøre å operere brønnventilene. Annulusventil ble stengt og lekkasjen opphørte.	Stoppe lekkasjen - Lekkasjen ble stoppet etter av annulus vingventil til K-1 ble stengt. Verifisert med ROV Avklare om K-1 skal stenges Bytte jumper Kvalitetssikre innhold i FV program og vedlikeholdsfilosofi for hydraulikkjumper
1/7/2025	Olje	Råolje	2.226	Høye olje i vann tall fra Snorre A og Vigdis Ved oppkjøring av av Vigdis og økning på Snorre har vi fått økt OIV tall 29.06 og i dag 30.06. 30.06.2025 hadde vi utslipp i kg utover konsesjon på 30 mg/l med 2226 KG. varslingspliktig	Oppgang og kontroll av sjekklister Erfaringsdeling over alle skift
27/7/2025	Olje	Råolje	1.500	Olje lekkasje fra C-template til sjø. I etterkant av testing på D-1 brønn subsea, skulle Norman Ocean som del av tilbakestilling etter endt test, operere en ventil på C-template. Da de løftet luken på C-template oppdaget de en lekkasje til sjø. Det så ut til å komme fra metanollinjen til brønn C-2 som på det tidspunktet var trykket opp med LVP (stabilisert olje) til 265 barg. 1,5 m3 LVP var pumpet inn i linjen for å oppnå ønsket trykk ifm test på brønn D-1.	Stoppe lekkasjen Opprette M2 på utstyr svikt

14/9/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.500	Utslipp til sjø (Høye prod vann tall) ifm utsirkulering av D-2 Det pågår utsirkulering av brønn D-2 etter perforering, og baseolje og brine sirkuleres ut i flowlinje og opp gjennom testseparator. Antall kilo olje til sjø utover 30 mg/liter er estimert til 4372 kilo. Inkludert 500 kilo baseolje (egen registrering)	Strupe ned ihht beskrivelse Bedre kvalitet i overleveringsdokument fra boring/brønn til drift Revidere program for D1 Gjennomgang av opprenskningsprosedyre for SKR
14/9/2025	Olje	Råolje	3.8720	Utslipp til sjø (Høye prod vann tall) ifm utsirkulering av D-2 Det pågår utsirkulering av brønn D-2 etter perforering, og baseolje og brine sirkuleres ut i flowlinje og opp	Strupe ned ihht beskrivelse Strupe ned og kjøre mindre flow for å ha bedre seperering av det
17/9/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.096	Lekkasje av metanol(MeOH) fra jumper mellom injeksjonsmanifold og injeksjonsbrønn K-7H på K-ramme WAG-injeksjon.	Stoppe lekkasje Bytte jumper Vurdere behov for analyse av defekt jumper
21/10/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.031	Lekkasjer i annulus filtersystem – Under lekkasjetesting av den dype barrierestoppen i brønn 2 på SNUPA A-17 oppstod det en lekkasje subsea i annulus filtersystemet. Væsken i annulus over filteret er 70/30 TSW/MEG, brukt til lekkasjetesting av pluggen	Stoppe lekkasje og fortsette operasjon
21/10/2025	Olje	Råolje	0.001	Lekkasjer i annulus filtersystem – Under lekkasjetesting av den dype barrierestoppen i brønn 2 på SNUPA A-17 oppstod det en lekkasje subsea i annulus filtersystemet.	Stoppe lekkasje og fortsette operasjon
28/10/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.0050	Hydraulikk lekkasje til sjø ifm LWI på A-09. Da vi åpnet DHSV bore 2 på brønn A-9 oppdaget ROV på Island Wellserver en hydraulikk lekkasje til sjø	Det blir ikke utført videre tiltak relatert til dette utslippet. Utslippet var ifm avviklingsprosjektet for UPA brønner, da UPA har nådd end of life.

5/11/2025	Olje	Råolje	0.050	Lekkasje på rør i D-11 førte til oljeholdig vann på dørk og sjø.	Midlertidig utbedring av lekkasje Opprydding i området I fagmøte, gjennomgå hendelse for diskusjon/refleksjon Oppgang av inspeksjonsprogram Inspeksjon av segment
18/11/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	3.500	Utslipp smøreolje ifbm flushing av kjølesystem for damp turbin.	Når det ble oppdaget reduksjon på tank, varslet arbeids laget SKR og ledelse om hendelsen.
18/11/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.2	Lekkasje av hydraulikkvæske til sjø fra juletre	Undersøke hvordan man kan unngå lignende utslipp i fremtiden
10/12/2025	Kjemikalie	Vannbasert borevæske	2.8	- Utløsende årsaker: Vurderinger og hensyntagen til fare/risiko - Ikke tatt tilstrekkelig hensyn til værforholdene. Manglende skipper tilgjengelig på stasjon og været tillot ikke å bytte ut fulle skipper. - Bakenforliggende årsaker: Arbeidspraksis og gjennomføring - Mangelfull egenkontroll/jobberedelse i forkant	1 Planlegge med flere skipper tilgjengelig ved skipstasjon. 2 Ta med læring inn i DOP/planleggingsmøter. 3 Inkluderes i sjekkliste i fremtidig DOP. 4 Tas opp i AAR-møte med planning.

Tabell 8.1.1: Utilsiktede utslipp til sjø - Tordis					
Dato for hendelse	Utslippstype	Kategori	Volum [m3]	Årsak	Iverksatte tiltak
11/9/2025	Kjemikalie	Oljebasert borevæske	0.0050	Etter forsøk på å sirkulere annulus bak foringsrøret, ble BOP åpnet. Det ble observert økning i trip tank, sannsynligvis på grunn av en gassboble som ekspanderte i stigerøret, så diverteren ble stengt. 700 liter ble divertet over bord for å hindre gass fra å nå rigggulvet. Den diverterte væsken var hovedsakelig 1,44 sg KCI/GEM/POLYMER vannbasert borevæske (WBM). Men den kan også ha vært kontaminert med en liten mengde (+/-5 L) væske bak foringsrøret (degradert 1,65 sg Esterdrill oljebasert borevæske (OBM) fra 1995, som inneholder sorte kjemikalier).	1.Sirkulerte ut WBM gjennom boost-linjen med retur over bord. 2.U-tubet innholdet i BOP over i kill-/choke-linjene etter åpning av annular.
11/9/2025	Kjemikalie	Vannbasert borevæske	0.7000	Etter forsøk på å sirkulere annulus bak foringsrøret, ble BOP åpnet. Det ble observert økning i trip tank, sannsynligvis på grunn av en gassboble som ekspanderte i stigerøret, så diverteren ble stengt. 700 liter ble divertet over bord for å hindre gass fra å nå rigggulvet. Den diverterte væsken var hovedsakelig 1,44 sg KCI/GEM/POLYMER vannbasert borevæske (WBM). Men den kan også ha vært kontaminert med en liten mengde (+/-5 L) væske bak foringsrøret (degradert 1,65 sg Esterdrill oljebasert borevæske (OBM) fra 1995, som inneholder sorte kjemikalier).	1.Sirkulerte ut WBM gjennom boost-linjen med retur over bord. 2.U-tubet innholdet i BOP over i kill-/choke-linjene etter åpning av annular.

Tabell 8.1.1: Utsiktede utslipp til sjø - Vigdis					
Dato for hendelse	Utslippstype	Kategori	Volum [m3]	Årsak	Iverksatte tiltak
5/1/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.000	Mindre hydraulikklekkasje fra ROV	Operasjonen ble stoppet, ROV ble tatt opp på dekk og manipulatorene ble reparert. Manipulatoren ble testet på dekk etter reparasjon – OK
9/2/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.00001	Lekkasje av hydraulikkolje fra tetningpunkt mellom testelinje og ventiltrekappe i forbindelse med lekkasjetesting. Trykket ble blødd ned og testelinje inspisert og reparert. Ca 0,01 liter HW443 ND lakk til sjø (vanskelig å måle da kun dråper ble observert ut av tetningspunktet)	Testelinja ble trykkavlastet og trukket opp til overflaten for inspeksjon og utbedring.
19/4/2025	Kjemikalie	Vannbasert borevæske	10.0000	Mønstring på grunn av H ₂ S i returstrømmen under fortrenkning av brønnen til 1,43 SG brine. Under sirkulering av brønnen til 1,43 sg brine, ble det registrert H ₂ S i gammel borevæske, noe som utløste giftalarm på utslippet fra shaker-venten. I forbindelse med hendelsen ble 10 m ³ H ₂ S-kontaminert 1,43 brine sluppet ut i sjøen via choke.	☐ Mønstring på grunn av H ₂ S ved shaker-området ☐ Erfaringsdeling til LWI PC

25/4/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.005	Utsiktet utslipp av hydraulikkolje fra ROV hangar – slangebrudd	Kuttet hydraulikk tilførsel Reperasjon av ødelagt slange verifisere preventiv oppfølging av slangeinspeksjon Oppdatere operasjonssjekkliste
13/5/2025	Kjemikalie	Vannbasert borevæske	18.000	Etter en god flow-sjekk med lukket BOP, ble BOP åpnet. Det ble observert en gassboble som steg raskt opp i stigerøret og som måtte ledes over bord for å hindre at gass nådde rigggulvet av sikkerhetsgrunner. I prosessen ble ca. 18 m ³ WBM (grønn) sluppet ut i sjøen gjennom overbordslinjene.	Sirkulerte ut WBM gjennom boost-linjen med retur over bord.
14/5/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.1800	Utslipp av di-elektrisk olje til sjø - lekkasje fra kompenseringssystemet	Nitrogen akkumulator trykk lekkasje til SCM kompenseringssystem Klarifisering av utsleppsvolum. Sjekk av volum som er igjen i SCM. Implementere forsterkede rutiner for læring av tidligere jobber Miljøklassifisering av Uninhibited Transformer Oil - 467552-BE02 SCM utbedring ved vedlikehold mht eliminering av lekkasje kilder

13/8/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.0030	Mindre oljelekkasje fra ZeeROV på Reach Remote 1. Under manip-operasjon på Vigdis ble det oppdaget at oljekompensatoren sank sakte. Mulig at en manip-kobling har løsnet etter bytte av manipulator	Slå av hydraulikk når manipulatorene ikke er i bruk. Sørg for at alle hydrauliske koblinger og slanger er i god stand
20/11/2025	Kjemikalie	Kjemikalier	0.0007	Slangebrudd på moonpool-dør som førte til utslipp til sjø. Omtrent 0,7 liter hydraulikkvæske ble sluppet ut i sjøen.	Skifte av slange

Antall utilsiktede utslipp til sjø i 2025 har gått litt opp på Snorre feltet sammenlignet med foregående rapporteringsår. Det er flere utilsiktede utslipp fra rigg, LWI- og IMR fartøy som har vært inne på felt(ene).

8.2 Utilsiktede utslipp til luft

Tabell 8.2.1 gir en oversikt over utilsiktede utslipp til luft i rapporteringsåret. Det er registrert 6 utilsiktede utslipp til luft i 2025.

Tabell 8.2.1: Utsiktede utslipp til luft - Snorre				
Dato for hendelse	Gasstype	Volum [kg]	Årsak	Iverksatte tiltak
11/5/2025	HFK	10.00	Slitasje på utstyr. Lekkasje oppdaget på årlig FV. Kjøleanlegg gantry kran 10C-GB01 total mengde på anlegg er 10kg R134a 10 kg 134a = 14,3tonn c02 Tonn ekvivalent	Vurdere hyppigere lekkasjesøk/Visuell kontroll av anleggene - Oppdage lekkasje på et tidligere tidspunkt
16/5/2025	HFK	2.30	Kjøleanlegg Høyspentrom 77A-GB01 Total fylling på anlegg er 8 kg R407c. 2,3 kg R407c har lekket ut som tilsvarer 4,08 C02 Tonn ekvivalenter.	Vurdere hyppigere lekkasjesøk/Visuell kontroll av anleggene - Oppdage lekkasje på et tidligere tidspunkt
16/5/2025	HFK	2.63	Lekkasje oppdaget på årlig FV. Lekkasje på gjenge til PSV og se-glass. 2,63 kg R407c har lekket ut som tilsvarer 4,665 c02 Tonn ekvivalenter	Vurdere hyppigere lekkasjesøk/Visuell kontroll av anleggene - Oppdage lekkasje på et tidligere tidspunkt
18/5/2025	HFK	3.30	Lekkasje oppdaget på årlig FV. Lekkasje på lodding til væskefilter. generelt angrepet av rust. 3,3 kg R134a som tilsvarer 4,7 tonn CO2 ekvivalenter	Vurdere hyppigere lekkasjesøk/Visuell kontroll av anleggene - Oppdage lekkasje på et tidligere tidspunkt
31/5/2025	HYDROKAR BONGASS	50.00	I forbindelse med ventiltretest oppdaget SKR at vi ikke klarte å bygge opp forventet trykk på metanollinjen. Etter videre feilsøking ble det avdekket at det er en lekkasje fra jumperen mellom manifold og K-1 annulusventil. Etter at annulusventil ble stengt ble det oppdaget at det er en liten internlekkasje i ventilen. Dette medførte at det kommer små gassbobler ut av lekkasjepunkt i jumper.	Stoppe lekkasjen - Lekkasjen ble stoppet etter av annulus vingventil til K-1 ble stengt. Verifisert med ROV Avklare om K-1 skal stenges Bytte jumper Kvalitetssikre innhold i FV program og vedlikeholdsfilosofi for hydraulikkjumpere
23/6/2025	HYDROKAR BONGASS	0.10	Ifbm med oppstart av boreoperasjon på P-45 skulle XMT (juletre) trekkes fra brønnområde i W43 til BOP dekk. 20 sekunder etter XMT ble løftet opp fikk man utslag på 2 gassdetektorer i området W43. XMT ble løftet til BOP dekk og sikret.	Ensure to flush kill and flowline prior to removing (Wood scope Ensure valves in XMT are fully opened) Ensure VX cavity is flushed

8.3 Avvik som ikke er definert som utilsiktede utslipp

Det har i rapporteringsåret 2025 ikke vært avvik som ikke definert som utilsiktede utslipp.

8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning (DFU 01 og 02) gjennomført i rapporteringsåret er oppsummert i tabell 8.4.1.

Det er ikke gjennomført øvelser i fellesskap / NOFO-øvelser.

Tabell 8.4.1 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning					
Innretning	Dato	Målsetting/ DFU	Organisasjon	Erfaringer	Oppfølging og tiltak
Snorre A	07.06.2025	DFU 01	Beredskapsledels en + andre lag	Godt læringsutbytte og godt gjennomført øvelse	
Snorre A	08.03.2025	DFU 01	Beredskapsledels en + andre lag		
Snorre A	06.01.2025	DFU 02	Beredskapsledels en + andre lag	God læring og god trening fra vel gjennomført øvelse	
Snorre A	15/06/2025	DFU 02	Beredskapsledels en + andre lag	God læring og god trening fra vel gjennomført øvelse	
Snorre A	28/06/2025	DFU 02	Beredskapsledels en + andre lag	Gjennomført som table top	
Snorre B	02.09.2025	DFU 01	Beredskapsledels en + andre lag		
Snorre B	23/02/2025	DFU 01	Beredskapsledels en + andre lag	Godt gjennomført øvelse	
Snorre B	03.09.2025	DFU 01	Beredskapsledels en + andre lag	Godt gjennomført øvelse	

Equinor har deltatt i følgende fellesøvelser innen oljevern:

- Øvelse med NOFO: Rørledningsscenario, Equinor hadde innledningsvis ansvar for hendelsen.
- Øvelse med DNO: Rørledningsscenario, Equinor overførte ledelsen av aksjonen til DNO.

9 Avfall

Rapporteringen omfatter kun avfall som genereres på installasjonen.

Avfall kildesorteres offshore, håndteres og rapporteres i henhold til Offshore Norges anbefalte retningslinjer.

Equinor har kontrakt med avfallskontraktører for å sikre optimal håndtering og sluttbehandling av avfallet.

Kontraktørenes nedstrømsløsninger godkjennes av Equinor. I tillegg benyttes avfallskontraktørene som rådgivere i tilrettelegging av avfallssystemer ute på plattformene. Avfall som kommer til land og ikke tilfredsstillende sorteringskategoriene, blir avvikshåndtert og ettersortert på land.

Tabell 9.1 og 9.2 gir oversikt over henholdsvis kildesortert vanlig avfall og farlig avfall generert på Snorre i rapporteringsåret.

Det er ikke større endringer i mengde avfall/farlig avfall sammenliknet med foregående år.

Det har vært liten økning i kildesortert vanlig avfall på Snorre fra 2024 til 2025. Det har også vært en økning for både Vigdis og Tordis.

Tabell 9.1: Kildesortert vanlig avfall - Snorre	
Type	Mengde [tonn]
Matbefengt avfall	114.51
Våtorganisk avfall	0.32
Papir	38.79
Papp (brunt papir)	
Treverk	86.28
Glass	8.39
Plast	21.07
EE-avfall	23.96
Restavfall	58.22
Metall	445.26
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	35.23
Sum	832.04

Tabell 9.1: Kildesortert vanlig avfall - Tordis	
Type	Mengde [tonn]
Matbefengt avfall	7.76
Våtorganisk avfall	1.64
Papir	7.99
Papp (brunt papir)	0.3
Treverk	14.64
Glass	1.38
Plast	3.74
EE-avfall	4.70
Restavfall	23.08
Metall	45.43
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	1.54
Sum	112.19

Tabell 9.1: Kildesortert vanlig avfall - Vigdis	
Type	Mengde [tonn]
Matbefengt avfall	14.81
Våtorganisk avfall	
Papir	6.13
Papp (brunt papir)	
Treverk	17.23
Glass	2.02
Plast	2.60
EE-avfall	5.66
Restavfall	11.76
Metall	44.57
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	2.64
Sum	107.40

Det har vært en økning i mengden farlig avfall generert på Snorre fra 2024 til 2025. Det har også vært en økning i farlig avfall generert fra både Tordis og Vigdis.

Tabell 9.2: Farlig avfall - Snorre				
Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfallstoffnr.	Tatt til land [tonn]
Annet	Andre organiske løsemidler, vaskevæsker og morluter	70104	7152	1.66
Annet	Developer-/Fixing solution	160507	7220	0.05
Annet	Prosessvann og vaskevann	161001	7165	1.20
Annet avfall	Fiberfrax waste	170603	7091	0.45
Annet avfall	Gass i trykkbeholdere som inneholder farlige stoffer	160504	7261	0.08
Annet avfall	Rengjøringsmidler	70601	7133	0.33
Batterier	Blyakkumulatorer, ("bilbatterier")	160601	7092	5.03
Batterier	Ikke sorterte småbatterier	200133	7093	0.38
Batterier	Kadmiumholdige batterier, oppladbare, tørre	160602	7084	0.13
Batterier	Oppladbare lithium	160213	7094	0.08
Blåsesand	Forurenset blåsesand	120116	7096	56.61
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	165072	7143	1,510.28
Borerelatert avfall	Kaks med vannbasert borevæske som er forurenset med farlige stoffer	165073	7145	93.14
Borerelatert avfall	Oil based cuttings with organic cement components to combustion	165074	7143	36.26
Borerelatert avfall	Oljebasert boreslam	165071	7142	537.58
Borerelatert avfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	130802	7031	5,101.19

Borerelatert avfall	Slurrifisert kaks	165073	7143	187.10
Borerelatert avfall	Vannbasert borevæske som inneholder farlige stoffer. inkl forurenset brine	165073	7144	4,719.73
Kjemikalier	Basisk avfall, uorganisk (eks. blanding av uorg.baser)	160507	7132	1.21
Kjemikalier	Kjemikalierester, organiske	160508	7152	2.14
Kjemikalier	Sekkeavfall med kjemikalierester	150110	7152	1.20
Kjemikalier	Spilloil-packing w/rests	150110	7012	14.86
Kjemikalier	Surt avfall, organisk (eks. blanding av surt organisk avfall)	160508	7134	9.04
Kjemikalier	Surt avfall, uorganisk (eks. blandinger av uorg.svrer)	160507	7131	0.15
Lysstoffrør	Lysstoffrør, UV-lamper, sparepærer	200121	7086	0.34
Løsemidler	Glycol containing waste	160508	7042	2.85
Løsemidler	Organiske løsemidler uten halogen (eks. blanding med organiske løsemidler)	140603	7042	46.77
Maling, alle typer	Fast ikke-herdet malingsavfall (inkludert fugemasse, løsemiddelholdige filler)	80117	7051	0.34
Maling, alle typer	Flytende malingsavfall	80111	7051	4.56
Oljeholdig avfall	Annen råolje eller væske som er forurenset med råolje/kondensat	130899	7025	19.26
Oljeholdig avfall	Annet oljeholdig vann fra motorrom og vedlikeholds-/prosess system	161001	7030	0.68
Oljeholdig avfall	Brukt smøreolje som tilfredstiller gitte kvalitetskrav og opprinnelseskrav	130205	7011	0.13
Oljeholdig avfall	Oljefilter m/metall	150202	7024	2.04
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	130899	7022	126.54
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse - blanding av filler, oljefilter uten metall og filterduk fra renseenhet o.l.	150202	7022	21.56
Oljeholdig avfall	Shakerscreens forurenset med oljebasert mud	165071	7022	0.22
Oljeholdig avfall	Smørefett, grease (dope)	120112	7021	5.79
Oljeholdig avfall	Spillolje, div. blanding	130899	7012	5.09
Prosessrelatert avfall	Oljeforurenset slam/sedimenter/avleiringer med radioaktivitet, deponeringspliktig, >10 Bq/g	130502	3025-1	0.07
Prosessrelatert avfall	Oljeforurenset slam/sedimenter/avleiringer, utenom borerelatert avfall	130502	7025	5.62
Spraybokser	Spraybokser	160504	7055	0.91
Tankvaskavfall	Avfall fra tankvask, oljeholdig emulsjoner fra boredekk	160708	7031	130.74
Tankvaskavfall	Sloppvann rengj. tanker båt	160708	7030	47.68
Sum				12,701.04

Tabell 9.2: Farlig avfall - Tordis				
Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfallstoffnr.	Tatt til land [tonn]
Annet avfall	Gass i trykkbeholdere som inneholder farlige stoffer	160504	7261	0.01
Annet avfall	Rengjøringsmidler	70601	7133	0.08
Batterier	Blyakkumulatorer, ("bilbatterier")	160601	7092	0.57
Batterier	Ikke sorterte småbatterier	200133	7093	0.02
Batterier	Kadmiumholdige batterier, oppladbare, tørre	160602	7084	0.02
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	165072	7143	706.31
Borerelatert avfall	Kaks med vannbasert borevæske som er forurenset med farlige stoffer	165073	7145	126.55
Borerelatert avfall	Oil based cuttings with organic cement components to combustion	165074	7143	247.10
Borerelatert avfall	Oljebasert boreslam	165071	7142	31.50
Borerelatert avfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	130802	7031	324.86
Borerelatert avfall	Slurrisert kaks	165073	7143	67.21
Borerelatert avfall	Vannbasert borevæske som inneholder farlige stoffer, inkl forurenset brine	165073	7144	3,284.67
Kjemikalier	Kjemikalierester, organiske	160508	7152	5.62
Kjemikalier	Sekkeavfall med kjemikalierester	150110	7152	0.86
Kjemikalier	Spilloil-packing w/rests	150110	7012	1.73
Lysstoffrør	Lysstoffrør, UV-lamper, sparepærer	200121	7086	0.02
Løsemidler	Organiske løsemidler uten halogen (eks. blanding med organiske løsemidler)	140603	7042	4.42
Maling, alle typer	Fast ikke-herdet malingsavfall (inkludert fugemasse, løsemiddelholdige filler)	80117	7051	0.54
Maling, alle typer	Flytende malingsavfall	80111	7051	0.48
Oljeholdig avfall	Annet oljeholdig vann fra motorrom og vedlikeholds-/prosess system	161001	7030	9.34
Oljeholdig avfall	Drivstoffrester (eks. diesel, helifuel, bensin, parafin)	130703	7023	3.34
Oljeholdig avfall	Oljefilter m/metall	150202	7024	0.50
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	130899	7022	10.08
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse - blanding av filler, oljefilter uten metall og filterduk fra renseenhet o.l.	150202	7022	2.90
Oljeholdig avfall	Shakerscreens forurenset med oljebasert mud	165071	7022	0.71
Oljeholdig avfall	Spillolje, div. blanding	130899	7012	58.73
Sement	Ubrukte sementprodukter som er klassifisert som farlig avfall	160507	7096	1.84
Spraybokser	Spraybokser	160504	7055	0.09
Tankvaskavfall	Avfall fra tankvask, oljeholdig emulsjoner fra boredekk	160708	7031	373.40
Tankvaskavfall	Sloppvann rengj. tanker båt	160708	7030	69.26

Tankvaskavfall	Waste from cleaning tanks prev cont water-based drill fluids and brine	160709	7144	63.76
Sum				5,396.50

Tabell 9.2: Farlig avfall - Vigdis

Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfallstoffnr.	Tatt til land [tonn]
Batterier	Kadmiumholdige batterier, oppladbare, tørre	160602	7084	0.117
Borerelatert avfall	Drillcuttings w/millingswarf.	130899	7143	5.50
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	165072	7143	1,182.080
Borerelatert avfall	Oil based cuttings with organic cement components to combustion	165074	7143	80.86
Borerelatert avfall	Oljebasert boreslam	165071	7142	282.34
Borerelatert avfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	130802	7031	1,431.07
Borerelatert avfall	Vannbasert borevæske som inneholder farlige stoffer, inkl forurenset brine	165073	7144	2,004.46
Kjemikalier	Kjemikalierester, organiske	160508	7152	0.89
Kjemikalier	Kjemikalierester, uorganiske, fast stoff	160507	7091	0.52
Kjemikalier	Sekkeavfall med kjemikalierester	150110	7152	3.53
Kjemikalier	Spilloil-packing w/rests	150110	7012	2.96
Lysstoffrør	Lysstoffrør, UV-lamper, sparepærer	200121	7086	0.50
Løsemidler	Glycol containing waste	160508	7042	0.86
Maling, alle typer	Fast ikke-herdet malingsavfall (inkludert fugemasse, løsemiddelholdige filler)	80117	7051	1.36
Maling, alle typer	Flytende malingsavfall	80111	7051	0.28
Oljeholdig avfall	Annet oljeholdig vann fra motorrom og vedlikeholds-/prosess system	161001	7030	4.39
Oljeholdig avfall	Drivstoffrester (eks. diesel, helifuel, bensin, parafin)	130703	7023	4.21
Oljeholdig avfall	Oljefilter m/metall	150202	7024	0.17
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	130899	7022	30.69
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse - blanding av filler, oljefilter uten metall og filterduk fra renseenhet o.l.	150202	7022	1.57
Oljeholdig avfall	Smørefett, grease (dope)	120112	7021	0.21
Oljeholdig avfall	Spillolje, div. blanding	130899	7012	1.81
Spraybokser	Spraybokser	160504	7055	0.21
Tankvaskavfall	Avfall fra tankvask, oljeholdig emulsjoner fra boredekk	160708	7031	232.68
Tankvaskavfall	Waste from cleaning tanks prev cont water-based drill fluids and brine	160709	7144	32.09
Sum				5,305.35

Årsrapport 2025 til Miljødirektoratet for Snorrefeltet,
inkludert UPA 1 og 2, Tordis og Vigdis

Dok. nr.

2026 - 026266

Trer i kraft:

15/3/2026

Rev. nr.

10 Avslutning

Det er ikke gjennomført avslutningsaktiviteter i rapporteringsåret, tabell 10.1 er derfor ikke inkludert i rapporten.