



Årlig utslippsrapport Trym 2024

Document Number: TRAY-REP-990

Revision: 1

Date: 03.03.25



Innholdsfortegnelse

1. Feltets status	3
1.1 Innledning	3
1.2 Feltbeskrivelse	3
2. Boring	5
2.1 Boreaktiviteter	5
2.2 Pluggeoperasjoner	5
3. Olje og oljeholdig vann	6
4. Bruk og utslipp av kjemikalier	7
4.1 Substitusjon	7
5. Evaluering av kjemikalier	8
5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå	8
6. Forurensning i kjemikalier	9
7. Utslipp til luft og energi	10
8. Utsiktede utslipp og øvrige avvik	11
8.1 Utsiktede utslipp til sjø	11
8.2 Utsiktede utslipp til luft	11
8.3 Avvik som ikke er definert som utsiktede utslipp	11
8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning	11
9. Avfall	12
10. Referanser	13

1. Feltets status

1.1 Innledning

Denne rapporten dekker utslipp til sjø fra driftsoperasjoner på Trym i 2024.

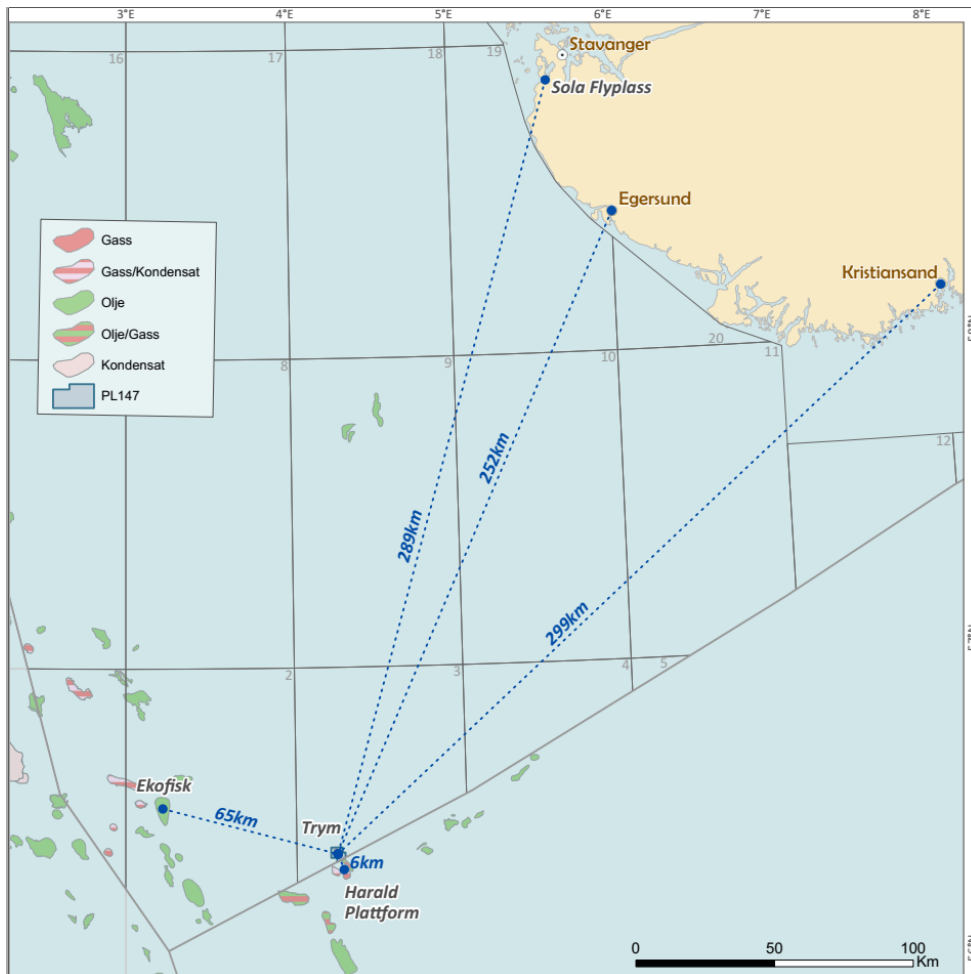
Kontaktperson for årsrapporten for DNO:

Grete Anita Landsvik, e-post dnonorge@dno.no, tlf. 23 23 84 80.

Rapporteringen er utført i henhold til Styringsforskriften, Miljødirektoratets veileder for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs (M-107), samt Offshore Norges' retningslinje for utslippsrapportering (R044), ref [1], [2] og [3].

1.2 Feltbeskrivelse

Trym-feltet er et undervannsfelt som ligger sør i den norske delen av Nordsjøen nær den danske grensen, 67 km øst for Ekofisk, og omtrent 255 km fra Norskekysten (Hå) (Figur 1). Havdypet i området er om lag 65 meter.

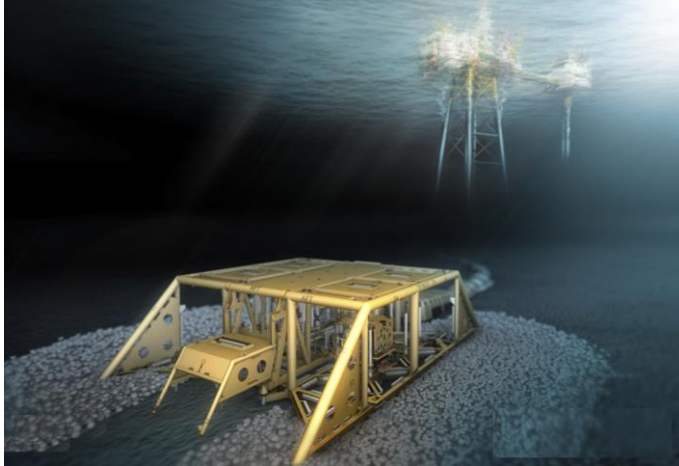


Figur 1: Trym beliggenhet

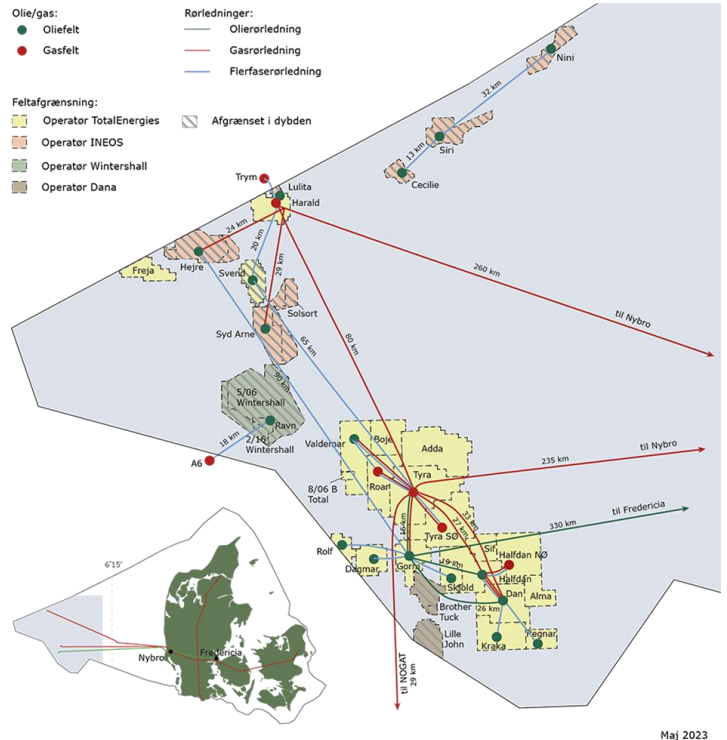
Feltet ble påvist i 1990. Produksjonen startet i februar 2011 og produseres via Harald plattformen til Tyra plattformen på dansk sokkel. Produksjon pågikk frem til september 2019 da Trym midlertidig ble stengt ned som følge av oppgradering av Tyra-feltet. Feltet startet opp igjen produksjonen 29. november 2024.

Feltet består av en kombinert bunnramme og manifold med to produksjonsbrønner som produserer gass og kondensat fra sandstein av mellomjura alder i Sandnes formasjonen. Reservoaret ligger på 3400 meters dyp og har god kvalitet. Trym produseres med naturlig trykkavlastning. Brønnstrømmen blir prosessert på Harald plattformen for videre eksport gjennom det danske rørledningssystemet via Tyra-feltet.

TRYM subsea production system



Figur 2: Feltoversikt



Oversikt over rettighetshavere er vist i Tabell 1.

Tabell 1: Partnere i Trym-lisensen

Rettighetshaver	Eierskap
DNO Norge AS (operatør)	50%
Sval Energi AS	50%

Trym har følgende tillatelser etter Forurensningsloven:

Tillatelse	Dato	Tillatelsesnummer
Tillatelse til produksjon og drift på Trym DNO Norge AS (ref [4])	20.oktober 2023	2023.0818.T
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Trym (ref [5])	5.juni 2023	2023.0474.T

Produksjonen på Trym er fremdeles i en oppstartsfasen, og det var driftsavbrudd i november og desember på grunn av problemer på Tyra plattformen. Det er hovedsakelig kompressorer på Tyra som forårsaker nedetid på Harald og Trym. I desember var det totalt 6 dager uten produksjon, alle forårsaket av Tyra og ingen av dem var planlagt.

For neste år er det ikke planlagt noen lengre nedstengninger, men det er forventet at det fortsatt vil være driftsproblemer på Tyra som kan forårsake periodevis nedstengning av produksjonen på Trym.

Trym 2024
Document Number: TRAY-REP-990
Revision: 1
Date: 03.03.25



2. Boring

2.1 Boreaktiviteter

Det var ingen boreaktivitet på Trym i 2024.

2.2 Pluggeoperasjoner

Det er ikke utført pluggeoperasjoner på Trym i 2024.

Trym 2024
Document Number: TRAY-REP-990
Revision: 1
Date: 03.03.25



3. Olje og oljeholdig vann

Det har ikke vært utslipp av oljeholdig vann på Trym i 2024.



4. Bruk og utslipp av kjemikalier

I 2024 er det gjennomført en IMR-kampanje der brønnramme ble rengjort. Det ble benyttet sitronsyre (grønn kategori) i rengjøringsprosessen.

Hydraulikkvæske for ventilstyring går i lukket system med retur til Harald, og forbruk rapporteres av Harald på dansk sokkel.

Det benyttes også metanol ved ventiltesting på juletre og nedihullsventil, samt under oppstart og planlagte nedstengninger av brønnene. Metanol følger brønnstrømmen tilbake til Harald.

4.1 Substitusjon

DNO utførte en systematisk gjennomgang av stoffer i svart, rød og gul Y3 og Y2 kategori før gjenoppstart av produksjonen.

Hydraulikkvæske i kontrollsystem som opereres fra Harald har rød miljøklassifisering. Substitusjonsvurderinger pågår, men siden dette er et lukket system har dette lav prioritet.

Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering/alternativer
Oceanic HW 443	Rød	2027	Hydraulikkvæsken brukes i kontrollsystem som opereres fra Harald på dansk sokkel og har vært i bruk fra produksjonsstart på Trym. Brukes i lukket system uten utslipp til sjø. Substitusjon blir vurdert i samarbeid med utstyrsleverandør.



5. Evaluering av kjemikalier

Kapittelet angir forbruk og utslipp av stoff i ulike kategorier, og klassifiseringen av kjemikalier er gjort i henhold til gjeldende forskrifter der kjemikalienes enkeltstoffer er kategorisert ut fra følgende egenskaper:

- Bionedbrytbarhet
- Bioakkumulering
- Akutt giftighet, eller
- Kombinasjoner av punktene over

Basert på stoffenes iboende egenskaper, er disse gruppert som følger:

- Svarte: Kjemikalier som det kun unntaksvis gis tillatelse for (gruppe 0-4)
- Røde: Kjemikalier som skal prioriteres spesielt for substitusjon (gruppe 6-9)
- Gule: Kjemikalier som har akseptable miljøegenskaper («Andre» kjemikalier, gruppe 100-104)
- Grønne: PLONOR-kjemikalier og vann (gruppe 200, 201, 204 og 205)

De ulike bruksområdene for kjemikalierne er oppsummert mht. mengder av miljøklassene grønne, gule, røde og svarte stoffgrupper (ref. Aktivitetsforskriften §63) og SKIM veiledningen mht. Y-klassifisering

5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå

Det har kun vært forbruk og utslipp innafor tillatelsen og av kjemikalier i grønn kategori på Trym i 2024, dette er vist i tabellen under.

Tabell 2: Forbruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori (Footprint tabell 5.1.3)

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)	0	0	0	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	0	0	0	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0	0
Totalt gul kategori	0	0	0	0
Grønn kategori	72	0	72	0

Forbruk av hydraulikkvæske rapporteres av Harald-plattformen på dansk side, og det er ingen utslipp av hydraulikkvæske på Trym (lukket system).

Trym 2024
Document Number: TRAY-REP-990
Revision: 1
Date: 03.03.25



6. Forurensning i kjemikalier

En gjennomgang av HOCNF viser at det ikke er registrert forurensning i kjemikalier benyttet på feltet.

Trym 2024
Document Number: TRAY-REP-990
Revision: 1
Date: 03.03.25



7. Utslipp til luft og energi

Det har ikke vært aktivitet som har medført utslipp til luft på Trym i 2024.



8. Utilsiktede utslipp og øvrige avvik

8.1 Utilsiktede utslipp til sjø

Det har ikke vært rapportert utilsiktede utslipp til sjø fra Trym i 2024.

8.2 Utilsiktede utslipp til luft

Det har ikke vært rapportert utilsiktede utslipp til luft fra Trym i 2024.

8.3 Avvik som ikke er definert som utilsiktede utslipp

Det har ikke vært rapportert avvik fra tillatelse eller forskrift for Trym i 2024.

8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

For Trym har det ikke blitt gjennomført beredskapsøvelser med akutt forurensning som tema i 2024. I forkant av gjenoppstart av produksjon ble det gjennomført en skrivebordsøvelse i mars 2024 med 2. og 3.linje beredskap der brodokumentet for beredskap ble gjennomgått. Dette brodokumentet omhandler ansvar, varsling og håndtering av hendelser og inkluderer oljevernberedskap.

DNO personell deltok i beredskapsøvelsen Tveegg i regi av AkerBP, OFFB og NOFO. Øvelsen ble gjennomført høsten 2024.

I forkant av oppstart av Falstaff letebrønn ble det gjennomført en øvelse med tema alvorlig brønnehendelse med oljeutslipp. Dette er nærmere beskrevet i DNO Årlig utslippsrapport for letefelt, ref [6].

Trym 2024
Document Number: TRAY-REP-990
Revision: 1
Date: 03.03.25



9. Avfall

Det har ikke vært aktivitet som har medført avfall på Trym i 2024.

Trym 2024
Document Number: TRAY-REP-990
Revision: 1
Date: 03.03.25



10. Referanser

- [1] Havindustriilsynet, Styringsforskriften §34c, <https://www.havtil.no/regelverk/alle-forskrifter/styringsforskriften/IX/34/>.
- [2] Miljødirektoratet, Retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs. M-107, November 2024.
- [3] Offshore Norge, 044 – Anbefalte retningslinjer for utslippsrapportering, rev. 23, Februar 2025.
- [4] Miljødirektoratet, Tillatelse til produksjon og drift på Trym - DNO Norge AS. Tillatelsesnummer 2023.0818.T, 20.oktober 2023.
- [5] Miljødirektoratet, Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Trym. Tillatelsesnummer 2023.0474.T, 5.juni 2023.
- [6] DNO, Årlig utslippsrapport Letefelter 2024, Doc.nr. PL1086-DNO-S-RA-0010.