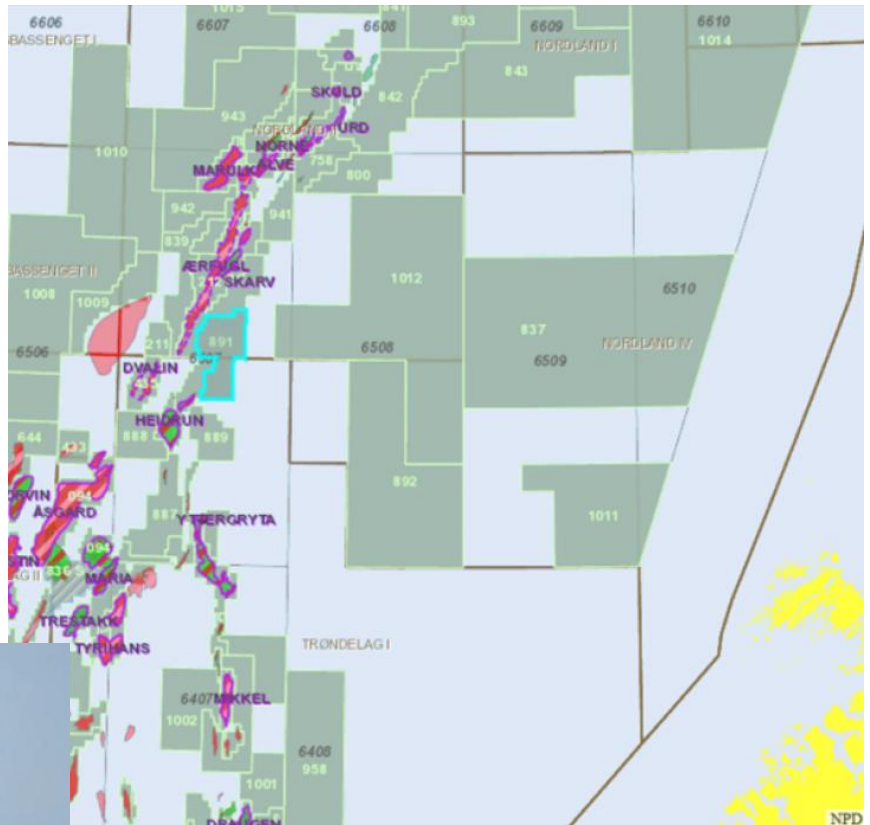


UTSLIPPSRAPPORT

2025

Leteboring



Innledning

Rapporten dekker utslipp til sjø og til luft, samt håndtering av avfall fra letevirksomhet utført av ConocoPhillips Skandinavia AS.

Kontaktpersoner hos ConocoPhillips Skandinavia AS (COPSAS) er:

Kontaktperson	Telefon	E-postadresse
Monica Aasberg	+4794897337	Monica.aasberg@conocophillips.com
Gro Alice Gingstad	+4795904676	gro.gingstad@conocophillips.com

		Revisjons-/godkjenningsskjema	
Dokumentets navn:		UTSLIPPSRAPPORT 2025 Letefelter	
Dokument nr:		10371858 - 6	
REVISJONSHISTORIKK			
REV. NR.	DATO GODKJENT	REVISJONSBEKRIVELSE Beskriv kort hva revisjonen går ut på, og årsaken til endringene. Referer til eventuelle medførende forpliktelser som f.eks. korrigerende tiltak, endring av krav på høyere nivå.	
01	12.03.2026	Ny rapport	
UTARBEIDET AV:		DATO:	SIGN:
Gro Alice Gingstad		12.3.26	Gro A. Gingstad
Monica Aasberg		12.3.-26	Monica Aasberg
KONTROLLERT AV:		DATO:	SIGN:
Robert Østlie Ramos		12/3-26	Robert Østlie Ramos
GODKJENT AV:		DATO:	SIGN:
Ingvild Knoph Holtan		12/3-26	Ingvild K. Holtan

Innholdsfortegnelse

1	FELTETS STATUS	1
1.1.1	<i>Slagugle Avgrensningsbrønn 6507/5-12 S</i>	1
1.2	OVERSIKT OVER GJELDENE TILLATELSER	2
2	BORING	3
2.1	BOREAKTIVITETER	3
2.2	PLUGGEOPERASJONER	3
3	OLJE OG OLJEHOLDIG VANN	4
3.1	OLJEHOLDIG VANN	4
3.2	KOMPONENTER I PRODUSERT VANN	4
3.3	OLJE PÅ KAKS, SAND ELLER FASTE PARTIKLER	4
4	BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER	5
4.1	SUBSTITUSJON	5
5	EVALUERING AV KJEMIKALIER	6
5.1	BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER PÅ STOFFNIVÅ	6
6	FORURENSNING I KJEMIKALIER	7
7	ENERGI OG UTSLIPP TIL LUFT	8
7.1	UTSLIPP TIL LUFT	8
7.1.1	<i>Forbrenning</i>	9
7.1.2	<i>Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen</i>	11
7.2	BRØNNTEST	11
7.3	PRODUKSJON OG UTNYTTELSE AV MEKANISK/ELEKTRISK ENERGI	11
7.4	ENERGI- OG UTSLIPPSREDUSERENDE TILTAK	12
8	UTILSIKTEDE UTSLIPP TIL SJØ OG ØVRIGE AVVIK	13
8.1	UTILSIKTEDE UTSLIPP TIL SJØ	13
8.2	UTILSIKTEDE UTSLIPP TIL LUFT	13
8.3	AVVIK SOM IKKE ER DEFINERT SOM UTILSIKTEDE UTSLIPP	13
8.4	BEREDSKAPSØVELSER MED TEMA AKUTT FORURENSNING	13
9	AVFALL	14
10	VEDLEGG	17

1 Feltets status

Denne utslippsrapporten dekker utslipp fra aktiviteter for letebrønnene:

- Slagugle avgrensningsbrønn 6507/5-12 S, som ligger i PL891

ConocoPhillips Skandinavia AS er operatør for lisensen.

1.1.1 Slagugle Avgrensningsbrønn 6507/5-12 S

Avgrensningsbrønn 6507/5-12 S Slagugle er lokalisert i lisens PL 891 i Norskehavet. Brønnen ligger ca. 1100 m fra letebrønnen 6507/5-10 S Slagugle og ca. 600m fra forrige avgrensningsbrønn 6507/5-11 Slagugle, 20 km nord-nordøst av Heidrun, 21 km sør-sørvest av Skarv FPSO og om lag 167 km nordvest for Ytre Vikna, som er nærmeste punkt på land. Brønnens posisjon er 65° 30' 46.1343" N og 7° 29'16.5878" E (ED50). Vanddypet på lokasjonen er 340m.

Formålet med avgrensningsbrønnen var å avgrense funn fra Slagugle letebrønn (6507/5-10 S) boret i 2020, og utføre brønntest for å sjekke produserbarhet og interferens tester mot trykkmålere installert i Slagugle letebrønn 6507/5-10 S. Avgrensningsbrønnen ble boret med den halvt nedsenkbare boreriggen Deepsea Yantai (DSY) i perioden fra 30.3.2025 til 12.6.2025.

Lisensens rettighetshavere er ConocoPhillips Skandinavia AS (Operatør, 80%) og Pandion Energy AS (20%).

1.2 Oversikt over gjeldende tillatelser

- 2024.0234.T for Slagugle Avgrensningsbrønn 6507/5-12 S, datert 29.07.2024. COPSAS Not. 17421002.

2 BORING

Legging av anker og ankerliner i områder med korallforekomster kan medføre risiko for mekanisk skade på korallene. I forkant av boringen av avgrensningsbrønnen Slagugle 6507/5-12 S ble det derfor gjennomført en ankringsanalyse basert på korallkart utarbeidet fra akustiske data. Analysen identifiserte soner med lav risiko for påvirkning, definert som områder der anker plasseres i en avstand på mer enn 30 meter fra registrerte korallforekomster. Ankerplasseringen ble utført i samsvar med ankringsanalysen.

I forkant av boringen ble det utført spredningsmodellering av borekaks, for å vurdere risiko for nedslamming av identifiserte koraller nær borelokasjonen. Modelleringen viste at det ville være >10% (men <25%) sannsynlighet for at terskelverdien på 1mm (intervall 1-3 mm) ble oversteget for deler av et mulig identifisert «korall område/korallskog». For de resterende identifiserte korallområdene var det forventet «lav» negativ påvirkning fra utslipp av borekaks. Basert på havbunnsundersøkelsene og spredningsanalysen ble risiko for påvirkning på havbunnsressurser i området er lav og akseptabel. Utslipp av borekaks har vært 10% høyere enn det som lå til grunn for modelleringen, men dette antas ikke å ha økt risiko for fysisk påvirkning.

2.1 Boreaktiviteter

Tabell 2.1.1 Boreaktiviteter

Brønn	Type borevæske (oljebasert eller vannbasert)	Borekaks utslipp [tonn]
6507/5-12 S	WATER	961

Gjennomsnittlig gjenbruk av boreslam var på 0%.

2.2 Pluggeoperasjoner

Letebrønnen ble permanent plugget og forlatt etter operasjon.

3 OLJE OG OLJEHOLDIG VANN

3.1 Oljeholdig vann

På Deepsea Yantai er det benyttet et eget renseanlegg for rensing av oljeholdig vann. Renseanlegget er basert på mekanisk separasjon, og det benyttes ikke kjemikalier i prosessen.

Tabell 3.1.1 Risikovurdering av produsert vann

N/A.

Tabell 3.1.2 Oljeholdig vann

Vanntype	Totalt vannvolum [m3]	Midlere oljeinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m3]	Vann til sjø [m3]
Produsert					
Drenasje	56	15,00	0,001	0	56
Fortrengning					
Annet oljeholdig vann					
Jetting					
Sum	56	15,00	0,001	0	56

3.2 Komponenter i produsert vann

N/A.

3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

N/A.

4 BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER

4.1 Substitusjon

Tabell 4.1.1 Substitusjonsplaner

Handelsnavn	Farge-kategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslippsreducerende tiltak
Castrol Alpha SP 150	Svart	2026	Prioritet: Medium Hydraulikkolje i lukket system.	Ingen identifisert
Castrol Hyspin AWH-M 46	Svart	2026	Prioritet: Medium. Hydraulikkvæske i lukket system. Alternativt produkt Castrol Hyspin AWH-M 32 med mindre andel i svart kategori.	Ingen identifisert
JET-LUBE® HPHT™ THREAD COMPOUND	Gul underkategori 2	2026	Prioritet: Lav Smøremiddel til topdrive. Ingen utslipp til borevæske eller til sjø.	Ingen identifisert
VAPTREAT	Rød	2026	Prioritet: Medium. Vannbehandlingskjemikalie med liten andel rød komponent. Erstatningsprodukt ikke funnet.	Ingen identifisert

5 EVALUERING AV KJEMIKALIER

5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå

Tabell 5.1.1 Bruk og utslipp av stoff i svart kategori

Handelsnavn	Bruks- område	Funksjons- gruppe	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Castrol Hyspin AWH-M 46	F	7	115,19	0	0
Castrol Alpha SP 150	F	37	21,53	0	0
Sum			136,72	0	0

Tabell 5.1.2 Bruk og utslipp av stoff i rød kategori

Bruksområde	Funksjons- gruppe	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
F	7	1 290	0	0
F	32	1	1	0
F	37	1 004	0	0
Sum		2 294	1	0

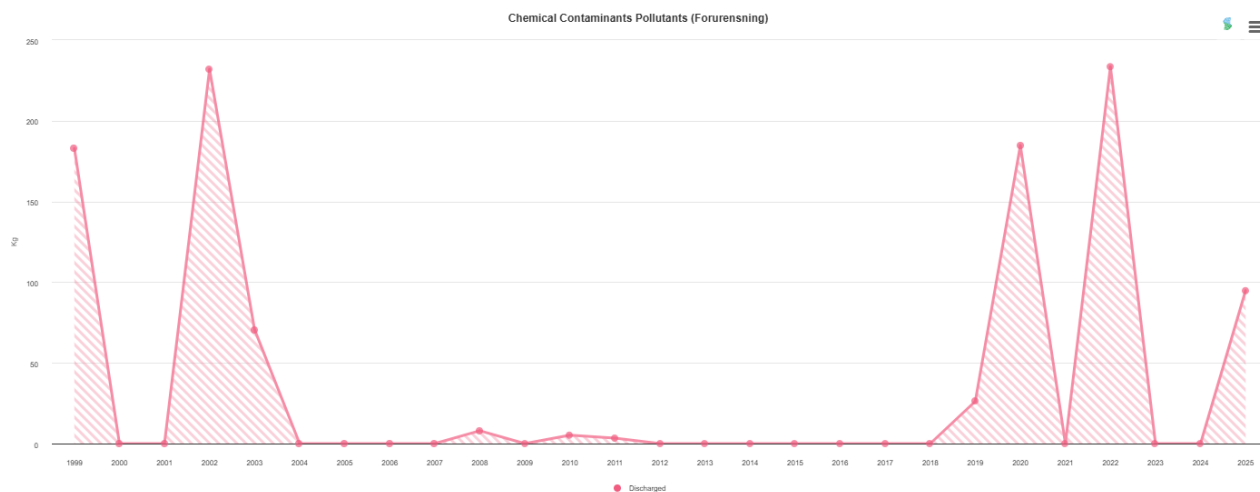
Tabell 5.1.3 Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori

Underkategori	Bruk (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	782 213	696 909	146
Underkategori 1 (NEMS 1)	13 099	2 360	45
Underkategori 2 (NEMS 2)	32	8	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0
Totalt gul kategori	795 344	699 278	191
Grønn kategori	2 100 542	1 962 188	257

Det har vært en betydelig økning i utslipp av kjemikalier i gul kategori sammenlignet med anslåtte mengder i tillatelsen. Årsaken til dette er at saltløsninger brukt til komplettering ikke var inkludert i kjemikalieoversikten som lå til grunn for utslipps søknaden. I tillegg ble det gjennomført komplettering av brønnen to ganger, noe som også bidro til økt forbruk. Forholdet ble oppdaget i forbindelse med rapportering.

6 FORURENSNING I KJEMIKALIER

Rapporteringen i henhold til kapittel 6 er utført og finnes i Footprint.



7 ENERGI OG UTSLIPP TIL LUFT

7.1 Utslipp til luft

Beregning av utslipp til luft er basert på utslippsfaktorer og brenselforbruk.

COPSAS bruker utslippsfaktorene som er angitt i Offshore Norge retningslinje for utslippsrapportering, med unntak av faktorene for beregning av CO₂- og NO_x-utslippene.

Disse er basert på standard utslippsfaktorer gitt av Miljødirektoratet og krav i Særavgiftsforskriften. Faktoren for beregning av NO_x-utslipp er bedriftsspesifikk og godkjent av kompetent myndighet (Sjøfartsdirektoratet), ref. Særavgiftsforskriften.

En oversikt over de faktorene som er brukt for de ulike utslippskildene er gitt under:

Dieselmotorer

Utslippsgass	Plattform/Rigg	Faktor		Referanse
CO ₂	Deepsea Yantai	3,16785	tonn/tonn	3) Nasjonal faktor, Mdir
NO _x	Deepsea Yantai	0,04355	tonn/tonn	Bedriftsspesifikk
VOC	Deepsea Yantai	5	kg/tonn	Offshore Norge, 044
SO _x	Deepsea Yantai	1	kg/tonn	Offshore Norge, 044
N ₂ O	Deepsea Yantai	0,2	kg/tonn	Offshore Norge, 044

3) Nasjonal standardfaktor gitt av Miljødirektoratet, fremkommet ved nedre brennverdi på 43,1 GJ/tonn og utslippsfaktor på 73,5 tonn/TJ.

Kjel

Utslippsgass	Plattform/Rigg	Faktor		Referanse
CO ₂	Deepsea Yantai	3,16785	tonn/tonn	3) Nasjonal faktor, Mdir
NO _x	Deepsea Yantai	0,0036	tonn/tonn	Bedriftsspesifikk
VOC	Deepsea Yantai	5	kg/tonn	Offshore Norge, 044
SO _x	Deepsea Yantai	1	kg/tonn	Offshore Norge, 044
N ₂ O	Deepsea Yantai	0,2	kg/tonn	Bedriftsspesifikk

Brønntest gass

Utslippsgass	Plattform/Rigg	Faktor		Referanse
CO ₂	Deepsea Yantai	3,17	kg/Sm ³	Offshore Norge, 044
NO _x	Deepsea Yantai	0,0014	kg/Sm ³	Offshore Norge, 044
VOC	Deepsea Yantai	0,00006	kg/Sm ³	Offshore Norge, 044
CH ₄	Deepsea Yantai	0,00024	kg/Sm ³	Offshore Norge, 044
SO _x	Deepsea Yantai	0,00000675	kg/Sm ³	Bedriftsspesifikk
N ₂ O	Deepsea Yantai	0,000020	kg/Sm ³	Offshore Norge, 044

Brønntest olje

Utslippsgass	Plattform/Rigg	Faktor		Referanse
CO2	Deepsea Yantai	3,17	tonn/tonn	Offshore Norge, 044
NOx	Deepsea Yantai	0,0037	tonn/tonn	Offshore Norge, 044
VOC	Deepsea Yantai	0,0033	tonn/tonn	Offshore Norge, 044
SOx	Deepsea Yantai	0,001	tonn/tonn	Bedriftspesifikk

7.1.1 Forbrenning

Tabell 7.1.1a Utslipp til luft fra forbrenningsprosesser på faste innretninger

N/A.

Tabell 7.1.1b Utslipp til luft fra forbrenningsprosesser på flyttbare innretninger (Deepsea Yantai)

Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm3]	CO2 [tonn]	NOx [tonn]	SOx [tonn]	CH4 [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel							
Motorer	1 650	0	5 226	71,84	1,65	0	8,25
Fyrte kjeler	178	0	563	0,64	0,18	0	0,89
Brønntest	318	5 862	1 026	1,18	0,32	1,41	1,05
Brønnoopprenskning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing							
Sum alle kilder	2 145	5 862	6 814	73,66	2,14	1,41	10,19

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

Tabell 7.1.2 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	72,48
SOx	Energianlegg	tonn/år	1,83
CH ₄	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	0,25
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	0,25
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm ³	

7.2 Brønntest

Tabell 7.2.1 Utslipp av sot fra brenner bom

Aktivitetstype	Oljenedfall til sjø (kg)	Utslipp av sot (kg)
Brønntest	0	317,86
Brønnopprensning	0	0
Avblødning over brennerbom	0	0
Sum	0	317,86

7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi

Tabell 7.3.1: Produksjon av mekanisk / elektrisk energi

N/A. Det er bare faste innretninger som er omfattet av kravet om rapportering av produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi.

Tabell 7.3.2: Utnyttelse av mekanisk / elektrisk energi

N/A. Det er bare faste innretninger som er omfattet av kravet om rapportering av produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi.

7.4 Energi- og utslippsreduserende tiltak

Tabell 7.4.1: Gjennomførte energi- og utslippsreduserende tiltak

Ingen slike tiltak gjennomført for leteboring.

Tabell 7.4.2: Besluttete energi- og utslippsreduserende tiltak

Ingen slike tiltak besluttet for leteboring.

8 UTILSIKTEDE UTSLIPP TIL SJØ OG ØVRIGE AVVIK

8.1 Utilsiktede utslipp til sjø

Det har ikke forekommet utilsiktede utslipp til sjø i forbindelse med leteboring i 2025

Tabell 8.1.1 Utilsiktede utslipp til sjø

N/A.

8.2 Utilsiktede utslipp til luft

Det har ikke forekommet utilsiktede utslipp til luft i forbindelse med leteboring i 2025.

Tabell 8.2.1 Utilsiktede utslipp til luft

N/A.

8.3 Avvik som ikke er definert som utilsiktede utslipp

Tabell 8.3.1 Avvik fra krav i tillatelse eller forskrift (gjelder ikke utilsiktede utslipp)

Det har ikke forekommet avvik for leteboring i 2025.

8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning.

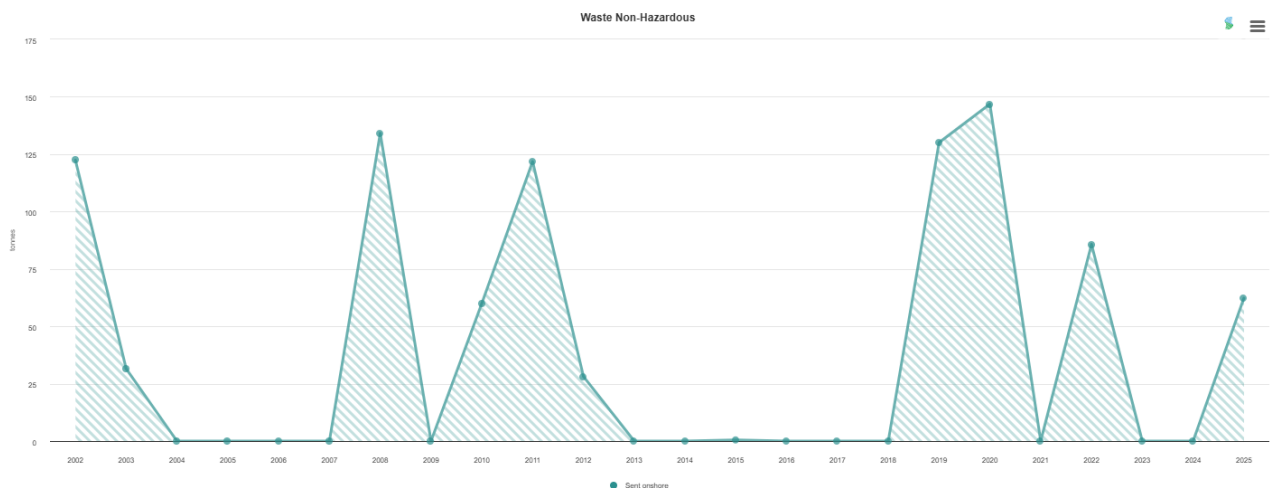
Beredskapen knyttet til akutt forurensning for Slagugle ble dekket av beredskapsorganisasjonen til ConocoPhillips Skandinavia AS. Det ble laget en spesifikk oljevernberedskapsplan for aktiviteten som alle beredskapslag fikk innføring i før oppstart av leteboringen. Oljevernberedskapsplanen ble oversendt og gjennomgått med NOFO før aktiviteten startet. Oljevernberedskapen ble dekket av områdeberedskapsfartøyet på Haltenbanken. Fartøyet opereres av Equinor. Det er underlagt et regime for verifikasjon og øvelser mot NOFO og internkrav hos Equinor for å sikre at oppsett og utstyr er på plass, og mannskapene innehar nødvendig kompetanse i oljevernberedskap.

9 AVFALL

SAR AS vært avfallskontraktør.

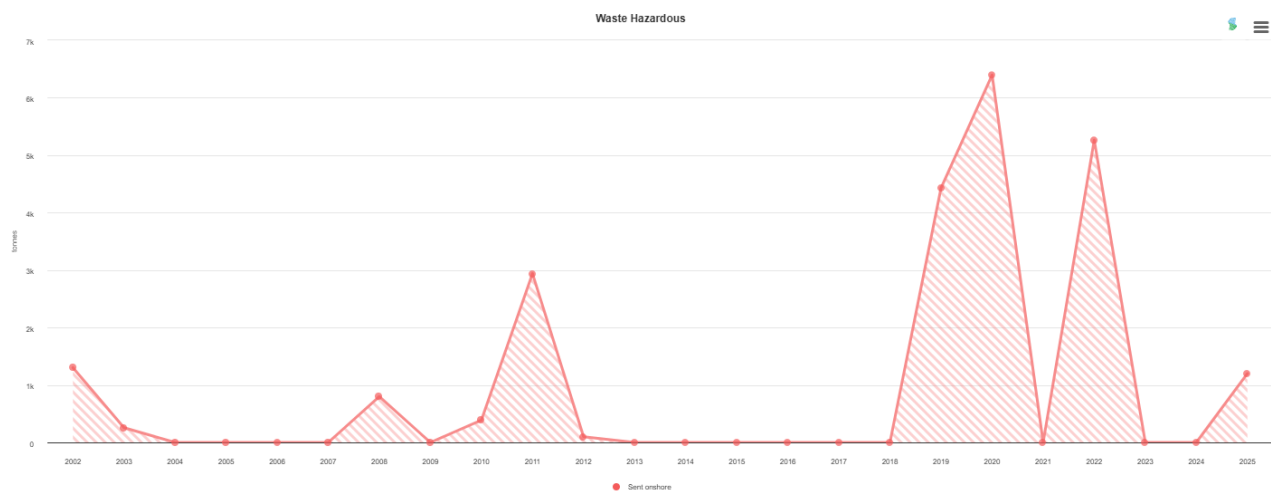
Tabell 9.1 Kildesortert vanlig avfall

Type	Mengde [tonn]
Matbefengt avfall	5,39
Våtorganisk avfall	0,18
Papir	2,47
Papp (brunt papir)	
Treverk	7,39
Glass	0,61
Plast	2,58
EE-avfall	1,41
Restavfall	6,56
Metall	26,29
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	9,37
Sum	62,25



Tabell 9.2 Farlig avfall

Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfall-stoffnr.	Tatt til land [tonn]
Annet avfall	Rengjøringsmidler	07 06 01	7133	0,10
Batterier	Kadmiumholdige batterier, oppladbare, tørre	16 06 02	7084	0,11
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	16 50 72	7143	14,13
Borerelatert avfall	Oljebasert boreslam	16 50 71	7142	309,40
Borerelatert avfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	13 08 02	7031	25,32
Kjemikalier	Kjemikalierester, organiske	16 05 08	7152	0,86
Kjemikalier	Plastemballasje med rester av olje eller andre kjemikalier	15 01 10	7012	1,77
Lysstoffrør	Lysstoffrør, UV-lamper, sparepærer	20 01 21	7086	0,09
Maling, alle typer	Fast ikke-herdet malingsavfall (inkludert fugemasse, løsemiddelholdige filler)	08 01 17	7051	0,37
Maling, alle typer	Flytende malingsavfall	08 01 11	7051	0,43
Oljeholdig avfall	Annen oljeholdig fast masse (herunder mud-eller oljeholdige slanger, oljeforurensset utstyr og annet oljeholdig materiale)	13 08 99	7022	1,23
Oljeholdig avfall	Annen råolje eller væske som er forurensset med råolje/kondensat	13 08 99	7025	100,87
Oljeholdig avfall	Annet oljeholdig vann fra motorrom og vedlikeholds-/prosess system	16 10 01	7030	1,44
Oljeholdig avfall	Drivstoffrester (eks. diesel, helifuel, bensin, parafin)	13 07 03	7023	0,31
Oljeholdig avfall	Oljeforurensset masse - oljefiller, oljeholdige absorbenter, oljefilter uten metall og filterduk fra renseenhet o.l.	15 02 02	7022	1,75
Oljeholdig avfall	Smørefett, grease (dope)	12 01 12	7021	0,28
Oljeholdig avfall	Spillolje, div. blanding	13 08 99	7012	0,91
Spraybokser	Spraybokser	16 05 04	7055	0,04
Tankvaskavfall	Avfall etter rengjøring av tanker med boreslop	16 07 08	7031	125,35
Tankvaskavfall	Avfall etter rengjøring av tanker med rigslop (maskinslop, motorslop, annet forurensset vann)	16 07 08	7030	7,34
Tankvaskavfall	Avfall etter rengjøring av tanker med vannbasert borevæske og brine	16 07 09	7144	606,61
Sum				1 198,68



10 VEDLEGG

Kjemikalietabell

Innretning	Bruksområde	Handelsnavn	Funksjons- gruppe nr.	Funksjonsgruppe	Mdir fargekategori	Forbruk (tonnes)	Utslipp (tonnes)	Reinjeksjon (tonnes)	Bruk i lukka system?	Test- kjemikalie?
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkjemikalier	NF-6	4	Skumdemper	Gul	0,493	0,134		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkjemikalier	ECOSPACER II	25	Sementeringskjemikalier	Gul	0,300			Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkjemikalier	ExpandaCem HT D Blend / ExpandaCem HT D NS Blend / ExpandaCem HT N Blend / ExpandaCem HT N NS Blend	25	Sementeringskjemikalier	Grønn	72,400	7,799		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkjemikalier	HR-5L	25	Sementeringskjemikalier	Grønn	4,741	2,452		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkjemikalier	MICROSILICA L	25	Sementeringskjemikalier	Grønn	9,887	0,621		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkjemikalier	Musol Solvent	25	Sementeringskjemikalier	Gul	0,375			Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkjemikalier	SEM-1205	25	Sementeringskjemikalier	Gul	0,320			Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkjemikalier	Tuned Light XLE VI Blend	25	Sementeringskjemikalier	Grønn	179,003	119,202		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkjemikalier	CFR-8L	19	Dispergeringsmidler	Gul	0,592	0,013		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkjemikalier	CALCIUM CHLORIDE BRINE	37	Andre	Grønn	2,289	1,567		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkjemikalier	HALAD 400L	37	Andre	Gul	1,739	0,099		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkjemikalier	BARAVIS	18	Viskositetsendrende kjemikalier (ink. Lignosulfat, lignitt)	Gul	1,022	1,007		Nei	Nei

ConocoPhillips Utslippsrapport for 2025, leteboring

Innretning	Bruksområde	Handelsnavn	Funksjons- gruppe nr.	Funksjonsgruppe	Mdir fargekategori	Forbruk (tonnes)	Utslipp (tonnes)	Reinjeksjon (tonnes)	Bruk i lukka system?	Test- kemikalie?
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	BARAZAN	18	Viskositetsendrende kjemikalier (ink. Lignosulfat, lignitt)	Grønn	6,524	6,447		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	BENTONITE	18	Viskositetsendrende kjemikalier (ink. Lignosulfat, lignitt)	Grønn	116,000	116,000		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	BARITE	16	Vektstoffer og uorganiske kjemikalier	Grønn	416,198	408,563		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	NF-6	4	Skumdemper	Gul	0,163	0,163		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	CITRIC ACID	11	pH-regulerende kjemikalier	Grønn	0,711	0,711		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	LIME	11	pH-regulerende kjemikalier	Grønn	0,200			Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	OXYGON	5	Oksygenfjerner	Gul	2,289	1,817		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	BaraSure W-546	21	Leirskiferstabilisator	Gul	6,219	6,052		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	BaraSure W-674	21	Leirskiferstabilisator	Gul	27,946	27,194		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	POTASSIUM CHLORIDE BRINE	21	Leirskiferstabilisator	Grønn	182,763	150,168		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	Potassium Chloride	26	Kompletteringskjemikalier	Grønn	299,099	295,115		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	POTASSIUM CHLORIDE BRINE	26	Kompletteringskjemikalier	Grønn	46,823	44,723		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	SODIUM BROMIDE	26	Kompletteringskjemikalier	Gul	283,111	274,178		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	SODIUM CHLORIDE BRINE	26	Kompletteringskjemikalier	Grønn	35,867	35,867		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	BARACARB (all grades)	17	Kjemikalier for å hindre tapt sirkulasjon	Grønn	145,394	142,244		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	Sourscav	33	H2S-fjerner	Gul	0,525	0,500		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	JET-LUBE® HPHT™ THREAD COMPOUND	23	Gjengefett	Gul	0,045	0,005		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	JET-LUBE® NCS-30ECF	23	Gjengefett	Gul	0,360	0,036	0,360	Nei	Nei

ConocoPhillips Utslippsrapport for 2025, leteboring

Innretning	Bruksområde	Handelsnavn	Funksjons- gruppe nr.	Funksjonsgruppe	Mdir fargekategori	Forbruk (tonnes)	Utslipp (tonnes)	Reinjeksjon (tonnes)	Bruk i lukka system?	Test- kemikalie?
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	SODIUM BICARBONATE	6	Flokkulant	Grønn	2,017	1,927		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	BaraCide W-960	1	Biosid	Gul	1,160	0,991		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	BaraKlean-648	37	Andre	Gul	3,577	3,577		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	DEXTRID E	37	Andre	Grønn	32,581	31,952		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	GEM GP	37	Andre	Gul	35,562	34,588		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	N-FLOW 325	37	Andre	Gul	9,520			Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	PAC-RE	37	Andre	Grønn	13,356	13,212		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	SODA ASH	37	Andre	Grønn	5,793	5,758		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	SODIUM BICARBONATE	37	Andre	Grønn	4,986	3,745		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	SODIUM BROMIDE BRINE	37	Andre	Gul	692,058	555,728		Nei	Nei
Deepsea Yantai	A - Bore og brønnkemikalier	SODIUM CHLORIDE	37	Andre	Grønn	327,078	326,561		Nei	Nei
Deepsea Yantai	F - Hjelpekjemikalier	Microsit Polar	27	Vaske- og rensemidler	Gul	3,500	3,500		Nei	Nei
Deepsea Yantai	F - Hjelpekjemikalier	VAPTREAT	32	Vannbehandlingskemikalier	Rød	0,078	0,078		Nei	Nei
Deepsea Yantai	F - Hjelpekjemikalier	ERIFON HD 603 HP (NO DYE)	10	Hydraulikkvæske (inkl. BOP væske)	Gul	6,680			Nei	Nei
Deepsea Yantai	F - Hjelpekjemikalier	Castrol Hyspin AWH-M 46	7	Hydrathemmer	Svart	1,405			Nei	Nei
Deepsea Yantai	F - Hjelpekjemikalier	RE-HEALING(™) RF1-AG, 1% FOAM CONCENTRATE	28	Brannslukkekjemikalier	Gul	0,448	0,448		Nei	Nei
Deepsea Yantai	F - Hjelpekjemikalier	Castrol Alpha SP 150	37	Andre	Svart	1,025			Ja	Nei
Deepsea Yantai	F - Hjelpekjemikalier	Monoetylglykol (MEG) 60-100%	37	Andre	Grønn	9,713			Nei	Nei