

**Årsrapport til Miljødirektoratet  
for Sygna, SFØ og SFN 2024  
2025- 023812**

## Innhold

<b>1</b>	<b>Feltets status</b> .....	<b>4</b>
1.1	Innretninger, brønner, havbunnsanlegg og grenseflater mot andre felt og landanlegg .....	4
1.2	Aktiviteter i rapporteringsåret .....	5
1.3	Endringer knyttet til installasjonene i forhold til forrige årsrapport.....	5
1.4	Forventede større endringer kommende år .....	5
1.5	Opphold i produksjon i rapporteringsåret .....	6
1.6	Forbedringer og endringer av betydning for miljøet .....	6
1.7	Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven .....	6
<b>2</b>	<b>Boring</b> .....	<b>8</b>
2.1	Boreaktiviteter .....	8
2.2	Pluggeoperasjoner .....	8
<b>3</b>	<b>Olje og oljeholdig vann</b> .....	<b>9</b>
3.1	Oljeholdig vann .....	9
3.1.1	Risikovurdering .....	9
3.1.2	Utslippsmengder .....	9
3.1.3	Utslippsstrømmer, rensetrinn og analysemetoder .....	10
3.1.4	Interne målsetninger for innhold av olje i vann .....	10
3.1.5	Analysemetode .....	10
3.1.6	Import og eksport av vann fra andre innretninger .....	10
3.1.7	Verifikasjoner og ringtester .....	10
3.2	Komponenter i produsert vann.....	10
3.3	Olje på kaks, sand eller faste partikler .....	10
<b>4</b>	<b>Bruk og utslipp av kjemikalier</b> .....	<b>11</b>
4.1	Substitusjon.....	11
<b>5</b>	<b>Evaluering av kjemikalier</b> .....	<b>13</b>
<b>6</b>	<b>Forurensning i kjemikalier</b> .....	<b>15</b>
<b>7</b>	<b>Energi og utslipp til luft</b> .....	<b>16</b>
7.1	Utslipp til luft.....	16
7.1.1	Forbrenning.....	16
7.1.2	Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen .....	17
7.2	Brønntest.....	18
7.3	Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi .....	18
7.4	Energi og utslippsreduserende tiltak .....	18
<b>8</b>	<b>Utsiktede utslipp og øvrige tiltak</b> .....	<b>19</b>
8.1	Utsiktede utslipp og øvrige avvik.....	19
8.2	Utsiktede utslipp til luft.....	20
8.3	Avvik som ikke er definert som utsiktede utslipp .....	20

---

8.4	Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning .....	20
<b>9</b>	<b>Avfall .....</b>	<b>21</b>

## 1 Feltets status

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

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 fra satellittene Sygna, Statfjord Øst (SFØ) og Statfjord Nord (SFN), samt håndtering av avfall fra flyterigg og LWI fartøy som har operert på feltet i 2024. Henvendelser vedrørende årsrapporten merkes med referanse 2025- 023812 og sendes til Equinor's myndighetskontakt i FLX for drift [gmflxmyn@equinor.com](mailto:gmlfxmyn@equinor.com).

Sygna er lokalisert om lag 22 km nordøst for Statfjord C-plattformen. Feltet er bygget ut med et produksjonssystem på havbunnen som er knyttet opp mot Statfjord C (SFC). All prosessering og videre transport av olje og gass skjer fra SFC. Utslipp som skyldes prosessering av produksjonen fra Sygna skjer på SFC, og rapporteres derfor som en del av utslippene fra SFC i årsrapporten for hovedfeltet. Antatt levetid er 2038.

Statfjord Øst (SFØ) er lokalisert om lag 7 km øst for SFC-plattformen. Feltet er bygget ut med havbunnsinstallasjoner på 150–190 meters dyp med overføring av brønnstrømmen til SFC for behandling og utskipping av olje. Historisk sett har trykket i reservoaret blitt opprettholdt ved injeksjon av vann. Injeksjonsvannet har da blitt transportert ut til bunnramme K på SFØ gjennom eget vanninjeksjonsrør fra SFC. Vanninjeksjon på Statfjord hovedfelt samt SFØ ble stanset høsten 2008. Antatt levetid til 2038. Utslipp som skyldes produksjonen på SFØ skjer på SFC, og rapporteres derfor som en del av utslippene fra SFC i årsrapporten for hovedfeltet.

Statfjord Nord (SFN) er lokalisert om lag 17 km nord for SFC-plattformen. Feltet er bygget ut med to havbunnsinstallasjoner for produksjon og en for vanninjeksjon på 250-290 meters dyp. Utslipp som skyldes produksjonen på SFN skjer på SFC, og rapporteres derfor som en del av utslippene fra SFC i årsrapporten for hovedfeltet. Antatt levetid er 2038.

#### Flytende innretninger på feltet i rapporteringsåret

Island Wellserver  
AKOFS Seafarer  
COSL Promoter  
Seven Viking

#### Grenseflater mot andre felt

Sygna, SFØ og SFN produserer til SFC. Havbunnsrammene er tilknyttet Statfjord C via produksjonsrørledninger og vanninjeksjonsrørledninger.

#### Drenering

Reservoartrykket på Sygna blir opprettholdt ved injeksjon av vann. Vannet injiseres fra SFC via bunnramme D på SFN og videre til Sygna gjennom en langtrekkende injeksjonsbrønn. Injeksjonen til Sygna ble startet opp igjen i juni 2015 etter å ha vært stengt siden april 2009.

For å reetablere produksjon fra subsea infrastrukturen blir det innført gassløft på SFØ brønnrammene i løpet av 2023. Sensommeren 2024 endret Statfjord C styringslogikk og fikk økt kapasitet på vanninjeksjonspumpene. Sammen med økt vanninjeksjon økte dermed både produsertvann-, olje- og gassproduksjon fra satellittene og med tilhørende økte utslipp til luft og sjø fra Statfjord C.

På SFN blir trykket i reservoarene opprettholdt ved injeksjon av vann. Injeksjonsvann transporteres fra SFC ut til bunnramme D på SFN gjennom en egen vanninjeksjonsrørledning.

<b>Transport av produkter</b>	Brønnstrømmen fra Sygna, SFØ og SFN går i rørledning til SFC for prosessering. Oljen lagres på lagerceller på SFC og eksporteres videre til undervannsrørledning via Statfjord A og via lastebøye før lasting til tankskip.
<b>Hovedforsyningsbase</b>	Mongstad
<b>Kort oppsummering av milepæler</b>	1976: SFØ ble påvist 1977: SFN ble påvist 1994: Produksjonsstart SFN og SFØ 1996: Sygna ble påvist 2000: Produksjonsstart Sygna 2020: FLX (FieldLifeExtention) etablert (utvidet levetid og aktivitet)

## 1.2 Aktiviteter i rapporteringsåret

<b>Produksjon</b>	Sensommeren 2024 endret Statfjord C styringslogikk og fikk økt kapasitet på vanninjeksjonspumpene. Sammen med økt vanninjeksjon økte dermed både dermed produsertvann-, olje- og gassproduksjon fra satellittene og med tilhørende økte utslipp til luft og sjø fra Statfjord C.
<b>Boring</b>	Den halvt nedsenkbare riggen COSL Promoter opererte på Statfjord Øst i perioden januar – februar 2024, 1 brønn ble ferdigstilt og 1 satt i produksjon i rapporteringsåret. På Statfjord Nord, februar - mars 2024, 1 brønner ble ferdigstilt og 1 satt i produksjon i rapporteringsåret.
<b>Andre aktiviteter</b>	Intervensjonsfartøyet Island Wellserver har operert på SFN. LWI-fartøyet AKOFS Seafarer har i 2024 operert på SFØ og SFN. IMR-fartøyet Seven Viking har vært på SFN.

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

Det har ikke vært vesentlige endringer for Sygna sammenlignet med tidligere rapporteringsår. På SFØ og SFN har det vært boreaktivitet i 2024

## 1.4 Forventede større endringer kommende år

Borekampanjen med COSL Promoter på SFØ og SFN ble avsluttet i Q2 2024. En brønn boret av COSL Promoter i 2024 på Statfjord C vil settes i produksjon i 2025.

Det vil pågå workover på ESP-brønner\* kontinuerlig første halvår av 2025 på Statfjord C, og planlagt oppstart på de første brønnene (C-25 og C-4) er mellom 27. mars - 10.april. (En ESP-brønn refererer til en brønn som er utstyrt med en elektrisk pumpe (Electric Submersible Pump - ESP) for å øke effektiviteten ved å pumpe opp væsker fra reservoaret til overflaten.) Brønnene er vannprodusenter og det forventes noe økt vann- og gassproduksjon fra feltet.

Statfjord C vil legge om sin kraftløsning for å kutte utslipp, ved å installere en ny dampturbin som skal produsere strøm ved hjelp av overskuddsvarme fra to gasskompressorer. På denne måten får man optimalisert energiproduksjon og elektrifisert vanninjeksjon til Statfjord C satellitter. Den nye dampturbinen vil gi kostnadseffektive utslippskutt og oppstart planlegges i 2027/2028.

## 1.5 Opphold i produksjon i rapporteringsåret

Statfjord C og Statfjord B hadde generelt stabil drift i 2024.

## 1.6 Forbedringer og endringer av betydning for miljøet

Det henvises til Tabell 1.6.1 i årsrapporten for Statfjordfeltet, 2025-023807 som viser en oversikt over forbedringer og endringer av betydning for miljøet og eventuelle endringer i forhold til planer og tiltak for nullutslippsarbeidet for SFC og satellittene. For forbedringsarbeid knyttet til EIF, kjemikaliesubstitusjon og utslipp til luft/energioptimalisering vises det til kap. 3, 4 og 7 i Statfjordfeltet sin årsrapport.

## 1.7 Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven

Tabell 1.7.1 viser en oversikt over gjeldende tillatelser 2024.

Tabell 1.7.1: Oversikt over gjeldende tillatelser etter forurensningsloven			
Tillatelse	Dato	Tillatelsesnr/ Endringsnr	Årsak til endring
<b>Tillatelse etter forurensningsloven til boring og produksjon på Statfjord</b>	Fra 12.11.2021	2021.0989.T	Erstatter tillatelsen fra 21. desember 2002, med siste endring av 19. desember 2024 for innværende rapporteringsår (ny oppdatering 10.01.2025, gjeldene fra 1.01.2025)
Tillatelse til utslipp i forbindelse med brønn-stimuleringsjobber på Statfjord	18.08.2023	2022/488	Tillatelsen må tas i bruk innen 31.12.2024
Tillatelse etter forurensningsloven til boring og produksjon på Statfjord	19.12.2024	2021.0989.T Endr.nr: 6	Unntak fra krav om akkrediterte målinger av NOx og CO for SFA. Endrede krav til utslipp av prod.vann fra 2025.
Tillatelse etter forurensningsloven til boring og produksjon på Statfjord	19.12.2024	2021.0989.T Endr.nr: 7	Fjernet unntak fra krav om økotoksikologisk testing og dokumentasjon for Spinway XA2, jf. aktivitetsforskriften § 62, som var gjeldene til og med 30. september 2024 (lekkasje stanset i mai 2024 og innen frist). Endrede krav til utslipp av prod.vann fra 2025. Unntak fra aktivitetsforskriften §§ 60 og 60a, er tatt inn i pkt. 5 og omtalt som feltspesifikke krav.

Tillatelse etter forurensningsloven til boring og produksjon på Statfjord	10.01.2025	2021.0989.T Endr.nr: 8	Konsentrasjonsgrensen for NOx fra de to konvensjonelle turbinene på Statfjord C endres fra 350 til 400 mg/Nm <sup>3</sup> , og grensen for samlet utslipp av NOx fra energianleggene på Statfjord C endres fra 1 300 til 1 500 tonn/år. gjelder fra 1.01.2025 Grenser for tillatt forbruk av kjemikalier i svart kategori, rød kategori og gul underkategori 2 er tatt ut av tillatelsen, med virkning fra 1. jan. 2024.
<b>Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Statfjord</b>	Fra 19.02.2014	2014.0113.T	
Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Statfjord	11.03.2024	2014.0113.T Versjon 11	Endret metodetrinn for faktorer for kildestrøm 1. Endret kategori for kildestrøm 3 til de-minimis. For kildestrøm 7 og 11 er kategori endret til mindre og metodetrinn for aktivitetsdata endret til metodetrinn 3. For kildestrøm 4, 8 og 12 er kategori endret til stor og metodetrinn for aktivitetsdata endret til metodetrinn 4. Endring av kontrollrutiner for måleutstyr, fjernet måleutstyr for mobil rigg (kildestrøm 13 og 16). Oppdatert flytskjema, oversikt over utslippskilder og prosedyrebeskrivelser.
Vedtak om grunnlag for tildeling av vederlagsfrie kvoter for per. 2021-2025 for Statfjord	16.09.2021	2019/568	Vedrørende søknad 3. desember 2020 og øvrig korrespondanse

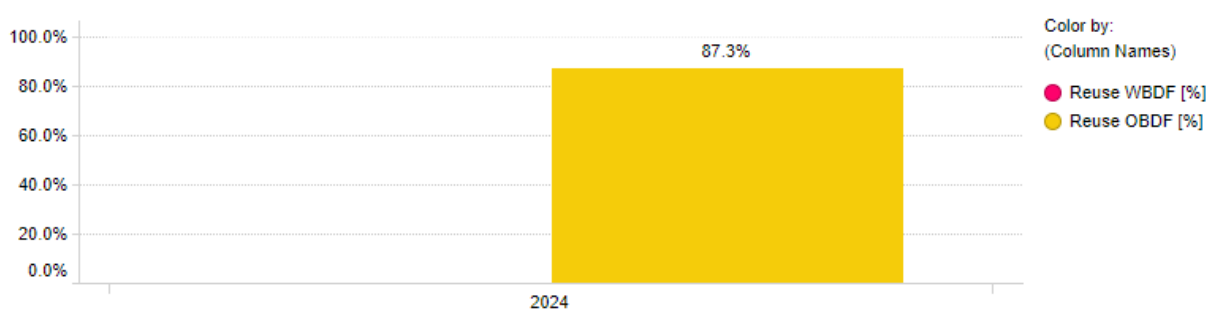
## 2 Boring

### 2.1 Boreaktiviteter

Tabell 2.1.1 gir en oversikt over boreaktiviteter på SF Satellittene i rapporteringsåret.

Riggen COSL Promoter har gjennomført en borekampanje på SFØ og SFN i 2024.

Det ble boret med olje- og vannbasert borevæske og væskene vil bli i størst mulig grad gjenbrukt. I 2024 har det blitt gjenbrukt 87,3% av oljebasert borevæske på SFN.



Kaks og væsker som ikke kan injiseres blir sendt i land for behandling. Ellers blir borekaks og oljebasert borevæske som regel re-injisert inn i Statfjord reservoar gjennom dedikerte re-injeksjonsbrønner på alle tre Statfjord-installasjoner.

Brønn	Type borevæske (oljebasert eller vannbasert)	Borekaks utslipp [tonn]
33/9-M-1 BH	OIL	0
33/9-F-4 CH	OIL	0

### 2.2 Pluggeoperasjoner

COSL Promoter hadde P&A operasjoner SFN i 2024. Det ble gjennomført P&A av 1 brønn: 33/9 F-4 BH samt boret og kompletterte 1 nye grene på samme brønn som beskrevet i tabell 2.1.1. Det har ikke vært utslipp av gamle borevæsker i miljøfareklasse rød og svart.

Det har ikke vært problemer med H<sub>2</sub>S eller andre helserelaterte utfordringer i forbindelse med jobben.

Brønn	Type aktivitet	Utslipp (tonn)	Injisert (tonn)	Sendt til land avfall (tonn)
33/9 F-4 BH	Permanent plugge operasjon	108,12		



### 3 Olje og oljeholdig vann

#### 3.1 Oljeholdig vann

##### 3.1.1 Risikovurdering

###### Status for nullutslippsarbeidet

For risikovurdering av produsert vann og status for nullutslippsarbeidet henvises det til kap. 3.1.1 i feltets hovedrapport for 2024.

##### 3.1.2 Utslippsmengder

Dette er drenasjevann generert på COSL Promoter under boreoperasjonen.

Tabell 3.1.2 viser oljeholdig vann sluppet ut i rapporteringsåret.

Tabell 3.1.2: Oljeholdig vann SFØ					
Vanntype	Totalt vannvolum (m <sup>3</sup> )	Midlere oljeinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m3]	Vann til sjø [m3]
Produsert					
Drenasje	92	15,00	0,001		92
Fortrengning					
Annet oljeholdig vann					
Jetting					
<b>Sum</b>	<b>92</b>	<b>15,00</b>	<b>0,001</b>		<b>92</b>

Mengden har blitt redusert i 2024, på grunn av redusert boreaktivitet i 2024 på SFØ.

Tabell 3.1.2: Oljeholdig vann SFN					
Vanntype	Totalt vannvolum [m3]	Midlere oljeinnhold [mg/l]	Olje til sjø [tonn]	Injisert vann [m3]	Vann til sjø [m3]
Produsert					
Drenasje	492	15,00	0,01		492
Fortrengning					
Annet oljeholdig vann					
Jetting					
<b>Sum</b>	<b>492</b>	<b>15,00</b>	<b>0,01</b>		<b>492</b>

Mengden har økt i 2024, da det ikke var boreaktivitet i 2023 på SFN.

---

### 3.1.3 Utslippsstrømmer, rensetrinn og analysemetoder

Det henvises til kap. 3.1.3 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2024.

### 3.1.4 Interne målsetninger for innhold av olje i vann

Det henvises til kap. 3.1.4 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2024.

### 3.1.5 Analysemetode

Det henvises til kap. 3.1.5 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2024.

### 3.1.6 Import og eksport av vann fra andre innretninger

Det henvises til kap. 3.1.6 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2024.

### 3.1.7 Verifikasjoner og ringtester

Det henvises til kap. 3.1.7 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2024.

## 3.2 Komponenter i produsert vann

Det henvises til kap. 3.2 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2024.

## 3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler

Det har ikke vært utslipp av kaks med vedheng av organisk borevæske (oljebasert eller syntetisk) eller vannbasert borevæske fra SFØ, SFN eller Sygna i rapporteringsåret.

Derfor utgår Tabell 3.3.1 fra denne rapporten.

## 4 Bruk og utslipp av kjemikalier

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

Hydraulikkoljer i lukkede system med forbruk over 3000 kg er inkludert.

Forbruk og utslipp av kjemikalier som brukes i forbindelse med produksjon og prosess fra SF Satellitter rapporteres fra SFC og inngår i årsrapport for Statfjord hovedfelt. Dermed omfatter dette kapittelet kun bore- og brønnkjemikalier samt hjelpekjemikalier relatert til boring.

Bruk og utslipp av kjemikalier på flyttbare innretninger er gitt i kapittel 5.

Boring sine hjelpekjemikalier inngår i samme gruppe med bruksområde F som for produksjon. Tidligere lå disse vesentlig innunder bruksområde A Borekjemikalier. Forbruk og utslipp av bore- og brønnkjemikalier har redusert i forhold til 2023. Dette henger sammen med redusert aktivitet og lengde av brønnbanene.

Forbruk og utslipp av gule og grønne stoffer har redusert betydelig hovedsakelig grunnet redusert boreaktiviteten på SFØ. Det har ikke vært overskridelser av rammen for gule stoffer i rapporteringsåret.

### 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  $\pm 3\%$ .

### 4.1 Substitusjon

Tabell 4.1.1a og 4.1.1b viser en oversikt over status for kjemikalier som i henhold til Aktivitetsforskriftens § 65 skal prioriteres for substitusjon.

Farlige kjemikalier fases ut i takt med strengere krav, ny kunnskap og ny teknologi. Isolerolje, brannskum og gjengefett er eksempler på det. Andre kjemikalier har vist seg vanskelige å fase ut til tross for årtier med 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 produsertvannet, 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 4.1.1b: Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon SFØ				
Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslippsreducerende tiltak
OCEANIC HW 443 ND	Gul underkategori 2	2027	Subsea hydraulikkvæske, lite bionedbrytbare additiver (Y2). For eksisterende anlegg foreligger det ikke et mer miljøvennlig alternativ som er kvalifisert til bruk.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
One-Mul NS	Gul underkategori 2	2032	Erstattingsstoff er under uttesting.	Ingen utslipp av dette produktet.
RHEFLAT X	Gul underkategori 2	2032	Erstattninger ikke tilgjengelig. Lite utslipp, brukes i OBM.	Ingen utslipp av dette produktet.
Truvis	Gul underkategori 2	2032	Erstattninger ikke tilgjengelig. Vurder glutaraldehyd.	Ingen utslipp av dette produktet.
Ultralube IIe	Rød	2038	Inngår i oljebasert borevæske benyttet på GFC. Mulig alternativ er felttestet.	Ingen utslipp av dette produktet.
VERSAMOD	Rød	2032	Erstattninger ikke tilgjengelig. Lite utslipp, brukes i OBM.	Ingen utslipp av dette produktet.
VERSAPRO P/S	Rød	2032	Erstattninger ikke tilgjengelig. Lite utslipp, brukes i OBM.	Ingen utslipp av dette produktet.

Tabell 4.1.1b: Oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon SFN				
Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslippsreducerende tiltak
Castrol MHP 154	Svart	2038	Smøreolje for motor og generator. Ingen planlagt substitusjon.	Ingen utslipp av dette produktet.
D193 Fluid Loss Additive D193	Gul underkategori 2	2032	D193 er et tilsetningsstoff for kontroll av væsketap og gassmigrasjon for sementeringsapplikasjoner ved lave og middels temperaturer. Kjemikalie er lite giftig, ikke akkumulerende og ikke biologisk nedbrytbar.	D168 er et tilsetningsstoff for kontroll av væsketap og gassmigrasjon for sementeringsapplikasjoner ved middels og høye temperaturer. D168 brukes i stedet for D193 når det er mulig.
D245 - Dispersant D245	Gul underkategori 2	2032	Kjemikalie benyttet i sement med små utslipp til sjø. Temperaturavhengig valg. D240 benyttes dersom mulig.	D240 brukes i stedet for D245 når det er mulig.
JET-LUBE KOPR-KOTE®	Rød	2038	Gjengefett. Erstattingsprodukt med tilfredstillende tekniske egenskaper er ikke identifisert.	Ingen utslipp av dette produktet.
OCEANIC HW 443 ND	Gul underkategori 2	2027	Subsea hydraulikkvæske, lite bionedbrytbare additiver (Y2). For eksisterende anlegg foreligger det ikke et mer miljøvennlig alternativ som er kvalifisert til bruk.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret
One-Mul NS	Gul underkategori 2	2032	Erstattingsstoff er under uttesting.	Ingen utslipp av dette produktet.
RE-HEALING <sub>2</sub> RF3, 3% Low Viscosity Freeze Protected Foam Concentrate	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-4142	Gul underkategori 2	2027	SI-4142 er basert på fosfonat og brukes på tyngre avleiringsutfordringer. Alle fosfonater er enten røde eller gul-Y2 hvilket er å betrakte som rød miljøfareklasse. Stoffet er fullstendig vannløselig og vil lett blandes og	Optimalisering av kjemikalieforbruk

			fortynnes i sjø dersom produsertvannet slippes til sjø. Produktet er ikke giftig eller akkumulerende, men men har lav bionedbrytningsevne noe som er typisk for de fleste avleiringshemmere.	
Truvis	Gul underkategori 2	2032	Erstatninger ikke tilgjengelig. Vurder glutaraldehyd.	Ingen utslipp av dette produktet.
VAPTREAT	Rød	2038	Avleiringshemmer i drikkevannsystemet. Det er per i dag ikke identifisert et mer miljøvennlig produkt med tilfredsstillende tekniske egenskaper.	Ingen utslippsreducerende tiltak gjennomført i rapporteringsåret

Det var ingen aktivitet på Sygna i 2024.

## 5 Evaluering av kjemikalier

Det totale kjemikalieforbruket og utslippet på stoffnivå på SFØ, SFN er gitt i tabell 5.1.1 til 5.1.3.

Forbruk av svarte stoffer i lukket system har blitt redusert sammenlignet med 2023 på grunn av redusert boreaktiviteter på SFØ i 2024.

Forbruk og utslipp av røde stoffer på SFØ har blitt redusert sammenlignet med 2023 på grunn av redusert boreaktiviteter på SFØ i 2024. Forbruk og utslipp av røde stoffer på SFN har økt på grunn av økt boreaktivitet i 2024.

Forbruk og utslipp av stoffer i gul og grønn kategori på SFØ har blitt redusert sammenlignet med 2023 på grunn av redusert boreaktiviteter på SFØ i 2024

Det ble ikke brukt eller sluppet ut stoff i svart og rød kategori under LWI-operasjonene med Island Wellserver og AKOFS Seafarer på SFØ og SFN. Det ble brukt og sluppet ut til sjø stoff i gul og grønn kategori, hvorav en liten mengde var stoff i gul underkategori Y2.

Under IMR operasjonen som Seven Viking utførte på SFN ble det brukt og sluppet ut stoff i grønn og gul kategori. Diesel brukt i brønn følget eksportstrømmen.

### 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.

Det har ikke vært utslipp av svarte stoffer i rapporteringsåret på SFØ eller SFN.

Tabell 5.1.1: Sum 'STATFJORD NORD' felt - Bruk og utslipp av stoff i svart kategori						
Handelsnavn	Bruks-område	Funksjons-gruppe	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Castrol MHP 154	F	37	0	3 568,50	0	0
<b>Totalt svart kategori</b>			<b>0</b>	<b>3 568,50</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Tabeller 5.1.2a og 5.1.2b viser forbruk og utslipp av stoff i rød kategori på SFØ, og SFN**

<b>Tabell 5.1.2: Sum 'STATFJORD ØST' felt - Bruk og utslipp av stoff i rød kategori</b>						
Bruksområde	Funksjonsgruppe	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)	Bruksområde
A	12	466	0	0	0	A
A	18	190	0	0	0	A
A	22	14	0	0	0	A
Totalt rød kategori		670	0	0	0	Totalt rød kategori

Bruk og utslipp av røde stoffer på SFØ har blitt redusert sammenlignet med 2023 på grunn av redusert LWI og boreaktivitet i 2024.

<b>Tabell 5.1.2b: Sum 'STATFJORD NORD' felt - Bruk og utslipp av stoff i rød kategori</b>						
Bruksområde	Funksjonsgruppe	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)	Bruksområde
A	23	28	0	0	0	A
F	3	0	0	0	0	F
F	28	0	25	0	25	F
Totalt rød kategori		29	25	0	25	Totalt rød kategori

Forbruk og utslipp av røde stoffer på SFØ har økt sammenlignet med 2023 på grunn av økt boreaktivitet i 2024.

**Tabeller 5.1.3a og 5.1.3b viser forbruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori på SFØ, SFN.**

<b>Tabell 5.1.3a: Sum 'STATFJORD ØST' felt - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori</b>				
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)	125 325	0	1 484	0
Underkategori 1 (NEMS 1)	3 490	0	419	0
Underkategori 2 (NEMS 2)	6 629	0	140	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0	0
Totalt gul kategori	135 443	0	2 043	0
Grønn kategori	700 954	0	159 339	0

Forbruk og utslipp av gule og grønne stoffer på SFØ har blitt kraftig redusert sammenlignet med 2023 på grunn av redusert boreaktivitet i 2024.

Tabell 5.1.3b: Sum 'STATFJORD NORD' felt - Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori				
Underkategori	Bruk som krever tillatelse iht §66 (kg)	Bruk lovlig iht §66 (kg)	Utslipp som krever tillatelse iht §66 (kg)	Utslipp lovlig iht §66 (kg)
Uten kategori (NEMS 100 og 104)	166 999	115	2 728	115
Underkategori 1 (NEMS 1)	3 050	4	538	4
Underkategori 2 (NEMS 2)	33 191	0	29 889	0
Underkategori 3 (NEMS 3)	0	0	0	0
Totalt gul kategori	203 240	119	33 155	119
Grønn kategori	390 741	597	114 626	597

Forbruk og utslipp av gul og grønn stoffer på SFN har økt ift. 2023 på grunn av økt av IMR boreaktivitet i 2024.

## 6 Forurensning i kjemikalier

Forurensning i kjemikalier er rapportert i FOOTPRINT. Det er giftige metaller som følger mineraler som barytt 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 på SFN og SFØ i rapporteringsåret.

Diffuse utslipp av metan/nmVOC til luft fra COSL Promoter er inkludert på SFC sitt utslipp i hovedrapporten for Statfjord-feltet.

#### 7.1.1 Forbrenning

Tabell 7.1.1a) utslipp til luft fra forbrenning på de faste installasjonene utgår.

For utslippsfaktorer henvises det til feltets hovedrapport.

Utslipp til luft på SFØ, SFN på grunn av boreoperasjoner og LWI operasjoner.

#### Usikkerhet

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

**Tabell 7.1.1.b) gir utslipp til luft fra forbrenning fra mobile enheter som har vært på SFØ, SFN i rapporteringsåret.**

CO<sub>2</sub>-utslipp fra urea-scrubbing rapporteres i tabell 7.1.1b) mens forbruk av urea rapporteres som kjemikalie.

Tabell 7.1.1b): Utslipp til luft fra forbrenning på flyttbare innretninger - SFØ							
Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm <sup>3</sup> ]	CO <sub>2</sub> [tonn]	NO <sub>x</sub> [tonn]	SO <sub>x</sub> [tonn]	CH <sub>4</sub> [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkell							
Motorer	1 292		4 095	48,92	1,29		6,46
Fyrte kjeler	155		491	0,56	0,15		0,77
Brønntest							
Brønnopprensning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing			7				
<b>Sum alle kilder</b>	<b>1 447</b>		<b>4 592</b>	<b>49,48</b>	<b>1,45</b>		<b>7,23</b>

Utslipp til luft på SFØ har blitt redusert sammenlignet med 2023 på grunn av redusert LWI og boreaktivitet i 2024.



Kilde	Mengde flytende brennstoff [tonn]	Mengde brenngass [Sm <sup>3</sup> ]	CO <sub>2</sub> [tonn]	NO <sub>x</sub> [tonn]	SO <sub>x</sub> [tonn]	CH <sub>4</sub> [tonn]	nmVOC [tonn]
Fakkel							
Motorer	1 077		3 415	46,07	1,08		5,39
Fyrte kjeler	127		401	0,46	0,13		0,63
Brønntest							
Brønnopprensning							
Avblødning over brennerbom							
Urea scrubbing			3				
<b>Sum alle kilder</b>	1 204		3 819	46,53	1,20		6,02

Utslipp til luft på SFØ har økt sammenlignet med 2023 på grunn av økt LWI, IMR og boreaktivitet i 2024.

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

Tabellene 7.1.2 gir en oversikt over utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdi for i tillatelsen. Det har/har ikke vært overskridelse(r) av utslipp til luft for komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen.

Komponent	Kilde	Enhet	Verdi
NO <sub>x</sub>	SAC	mg/Nm <sup>3</sup>	
NO <sub>x</sub>	SAC kompressor	mg/Nm <sup>3</sup>	
NO <sub>x</sub>	SAC generator	mg/Nm <sup>3</sup>	
NO <sub>x</sub>	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm <sup>3</sup>	
NO <sub>x</sub>	DLE	mg/Nm <sup>3</sup>	
NO <sub>x</sub>	DLE kompressor	mg/Nm <sup>3</sup>	
NO <sub>x</sub>	DLE generator	mg/Nm <sup>3</sup>	
NO <sub>x</sub>	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm <sup>3</sup>	
NO <sub>x</sub>	WLE	mg/Nm <sup>3</sup>	
NO <sub>x</sub>	Kjeler (gass)	mg/Nm <sup>3</sup>	
NO <sub>x</sub>	Energianlegg	tonn/år	49,48
SO <sub>x</sub>	Energianlegg	tonn/år	1,45
CH <sub>4</sub>	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm <sup>3</sup>	

Utslipp til luft på SFØ har blitt redusert sammenlignet med 2023 på grunn av redusert LWI og boreaktivitet i 2024.

<b>Tabell 7.1.2b: Sum 'STATFJORD NORD' felt - Utslipp til luft av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen</b>			
<b>Komponent</b>	<b>Kilde</b>	<b>Enhet</b>	<b>Verdi</b>
NOx	SAC	mg/Nm <sup>3</sup>	
NOx	SAC kompressor	mg/Nm <sup>3</sup>	
NOx	SAC generator	mg/Nm <sup>3</sup>	
NOx	SAC injeksjonspumpe	mg/Nm <sup>3</sup>	
NOx	DLE	mg/Nm <sup>3</sup>	
NOx	DLE kompressor	mg/Nm <sup>3</sup>	
NOx	DLE generator	mg/Nm <sup>3</sup>	
NOx	DLE injeksjonspumpe	mg/Nm <sup>3</sup>	
NOx	WLE	mg/Nm <sup>3</sup>	
NOx	Kjeler (gass)	mg/Nm <sup>3</sup>	
NOx	Energianlegg	tonn/år	46,53
SOx	Energianlegg	tonn/år	1,20
CH <sub>4</sub>	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp	tonn/år	
nmVOC	Lagring av råolje på FSO	kg/Sm <sup>3</sup>	

Utslipp til luft på SFØ har økt sammenlignet med 2023 på grunn av økt LWI, IMR og boreaktivitet i 2024.

## 7.2 Brønntest

Det har/har ikke vært utslipp fra brennerbom i rapporteringsåret. Tabell 7.2.1 utgår.

## 7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi

Det henvises til kap. 7.3 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2024.

## 7.4 Energi og utslippsreduserende tiltak

Det henvises til kap. 7.4 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2024.

## 8 Utviklede utslipp og øvrige tiltak

Kapitlet gir en oversikt over utviklede utslipp og annen ulovlig forurensning på SFØ, SFN og Sygna i rapporteringsåret.

### 8.1 Utviklede utslipp og øvrige avvik

Tabell 8.1.1a og 8.1.1b gir en oversikt over utviklede utslipp til sjø SFØ og SFN i rapporteringsåret.

Tabell 8.1.1a: Utviklede utslipp til sjø SFØ					
Dato for hendelse	Utslippsstype	Kategori	Volum [m3]	Årsak	Iverksette tiltak
2024-03-13	Kjemikalie	Kjemikalier	0,001	<b>IMR 24-093:</b> Under en tie in-operasjon oppstod det en oljelekkasje ved Flying Lead Orientation-verktøy.	- Operasjonen ble stoppet og ROV'en ble tatt opp for inspeksjon - Få tak i nytt utstyr fra leverandør og reparere det ødelagte
2024-10-17	Kjemikalie	Kjemikalier	0,0001	<b>IMR 24-619:</b> Liten lekkasje av hydraulikkolje i T-4 manipulator på Sup23. Armen ble skadet under operasjonen. Slitasje som ikke var synlig ved inspeksjon.	Manipulator ble omgående slått av. ROV ble hentet opp for å bytte arm. Reserve-arm T-4 ble montert.

Antall utviklede utslipp til sjø i SFØ har blitt redusert i 2024. Alle 2 av utslippene har skjedd på IMR innretninger som har vært på SFØ feltet.

Tabell 8.1.1b: Utviklede utslipp til sjø SFN					
Dato for hendelse	Utslippsstype	Kategori	Volum [m3]	Årsak	Iverksette tiltak
2024-05-03	Kjemikalie	Kjemikalier	0,001	<b>IMR 24-225.</b> Mindre spill av hydraulikkvæske, da en kamerakabel som ikke var godt nok sikret ble sugd inn i thruster og kuttet av.	Følges opp i Subsea 7 sin Synergi
2024-05-03	Kjemikalie	Kjemikalier	0,003	<b>IMR 24-225.</b> Mindre spill av hydraulikkvæske fra ROV ved trykkoppbygging	Diskutere med TFMC i forkant om ROV er lekkasje testet under mobilisering
2024-05-04	Kjemikalie	Kjemikalier	0,003	<b>IMR 24-225.</b> Mindre utslipp av hydraulikkvæske pga at en O-ring manglet på hot stab.	- O-ring ble erstattet med ny - Vurdere bruk av mer robust seal på O-ringen - Vurdere måten å teste ledningene på lekkasjer. - Forslag til å lage en informasjonspakke til 3. parts aktører før oppstart av operasjonen -Vurdere å innføre en rutine med inspeksjon og bilde av stab før stabling

Antall utviklede utslipp til sjø i SFN har økt i 2024. Alle 3 av utslippene har skjedd på IMR innretninger som har vært på SFN feltet.

---

## 8.2 Utviklede utslipp til luft

Det har ikke vært aktiviteter på Statfjord Øst, Statfjord Nord og Sygna som har medført utviklede utslipp til luft i 2024.

## 8.3 Avvik som ikke er definert som utviklede utslipp

Det har ikke vært aktiviteter på Statfjord Øst, Statfjord Nord og Sygna som har medført avvik som ikke er definert som utviklede utslipp i 2024.

Tabell 8.1.3 utgår.

## 8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

Det henvises til kap. 8.4 i Statfjord-feltets hovedrapport for 2024. Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning (DFU 01 og 02) gjennomført i rapporteringsåret er oppsummert i tabell 8.4.1.

## 9 Avfall

Avfall kildesorteres offshore, håndteres og rapporteres i henhold til Offshore Norge's anbefalte retningslinjer.

Equinor har kontrakt med avfallskontraktører for å sikre best mulig håndtering og sluttbehandling av avfallet. Kontraktørenes nedstrøms løsninger skal 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.

Alt næringsavfall og farlig avfall bortsett fra fraksjonene som defineres som farlig avfall fra bore- og brønnaktiviteter, er i rapporteringsåret håndtert av avfallskontraktøren SAR. Kaks, brukt og kassert oljeholdig borevæske og oljeholdig slop fra boresystem håndteres i dag av Wergeland Halsvik for avfall som kommer inn til Mongstad Base og av SAR for avfall som kommer inn til alle andre baser.

Equinor inngikk nye avfallsavtaler med SAR, Wergeland Halsvik og Franzefoss for håndtering av boreavfall i 2024. Avtalene vil sørge for miljøvennlig og sikker behandling av boreavfall hos lokale nedstrømsaktører i de ulike geografiske regionene.

Høy boreaktivitet har gjort det utfordrende å sikre nasjonal behandlingsskapasitet for alt boreavfall som er blitt produsert. Noe boreavfall har derfor blitt eksportert til utenlandske anlegg for behandling. Alle eksportene har blitt foretatt med utgangspunkt i gyldige eksporttillatelser hvor Equinor har vært benevnt som produsent.

For å redusere graden av eksport fremover, undersøker Equinor hvilke muligheter det er for å stimulere til å øke den nasjonale behandlingsskapasiteten.

**Tabeller 9.1a og 9.1b gir oversikt over henholdsvis kildesortert vanlig avfall generert på SFØ og SFN i 2024.**

<b>Tabell 9.1: Kildesortert vanlig avfall SFØ</b>	
<b>Type</b>	<b>Mengde [tonn]</b>
Matbefengt avfall	5,57
Våtorganisk avfall	0,20
Papir	0,82
Papp (brunt papir)	0,54
Treverk	4,77
Glass	0,49
Plast	0,78
EE-avfall	1,95
Restavfall	3,09
Metall	3,10
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	0,40
<b>Sum</b>	<b>21,72</b>

Mengde avfall har gått ned i 2024 på grunn av redusert boreoperasjonene på SFØ i 2024.

<b>Tabell 9.1: Kildesortert vanlig avfall SFN</b>	
<b>Type</b>	<b>Mengde [tonn]</b>
Matbefengt avfall	7,82
Våtorganisk avfall	0,78
Papir	2,26
Papp (brunt papir)	
Treverk	4,28
Glass	0,14
Plast	1,76
EE-avfall	0,98
Restavfall	2,61
Metall	13,16
Blåsesand	
Sprengstoff	
Annet	
<b>Sum</b>	<b>33,78</b>

Mengde avfall har gått opp i 2024 på grunn av økt boreoperasjonene på SFN i 2024.

Tabeller 9.2a og 9.2b gir oversikt over henholdsvis kildesortert farlig avfall generert på SFØ og SFN i 2024.

<b>Tabell 9.2: Farlig avfall SFØ</b>				
<b>Avfallstype</b>	<b>Beskrivelse</b>	<b>EAL-kode</b>	<b>Avfallstoffnr.</b>	<b>Tatt til land [tonn]</b>
Annet	Oppladbare lithium	16 02 13	7094	0,07
Annet	Prosessvann og vaskevann	16 10 01	7165	0,60
Annet avfall	Organisk avfall u/halogen	17 06 03	7155	1,69
Batterier	Blyakkumulatorer, ("bilbatterier")	16 06 01	7092	0,04
Batterier	Ikke sorterte småbatterier	20 01 33	7093	0,03
Batterier	Kadmiumholdige batterier, oppladbare, tørre	16 06 02	7084	0,05
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	16 50 72	7143	51,82
Borerelatert avfall	Oljebasert boreslam	16 50 71	7142	508,24
Borerelatert avfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	13 08 02	7031	553,60
Borerelatert avfall	Vannbasert borevæske som inneholder farlige stoffer, inkl forurenset brine	16 50 73	7144	103,84
Kjemikalier	Rester av AFFF, slukkemidler med halogen	16 05 08	7151	2,29
Kjemikalier	Sekkeavfall med kjemikalierester	15 01 10	7152	1,11
Kjemikalier	Spilloil-packing w/rests	15 01 10	7012	0,44
Maling, alle typer	Fast ikke-herdet malingsavfall (inkludert fugemasse, løsemiddelholdige filler)	08 01 17	7051	0,03
Oljeholdig avfall	Drivstoffrester (eks. diesel, helifuel, bensin, parafin)	13 07 03	7023	1,52
Oljeholdig avfall	Oljefilter m/metall	15 02 02	7024	0,33
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	13 08 99	7022	0,52
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse - blanding av filler, oljefilter uten metall og filterduk fra renseenhet o.l.	15 02 02	7022	0,69
Oljeholdig avfall	Spillolje, div. blanding	13 08 99	7012	0,27
Spraybokser	Spraybokser	16 05 04	7055	0,04
Tankvask-avfall	Avfall fra tankvask, oljeholdig emulsjoner fra boredekk	16 07 08	7031	16,01
Tankvask-avfall	Sloppvann rengj. tanker båt	16 07 08	7030	5,85
<b>Sum</b>				<b>1 249,06</b>

**Tabell 9.2: Farlig avfall SFN**

Avfallstype	Beskrivelse	EAL-kode	Avfallstoffnr.	Tatt til land [tonn]
Annet	Tungmetallholdig avfall	06 04 05	7091	0,01
Annet	Water based cuttings with organic cement components to combustion	16 50 74	7145	38,21
Borerelatert avfall	Kaks med oljebasert borevæske	16 50 72	7143	717,03
Borerelatert avfall	Oljebasert boreslam	16 50 71	7142	650,72
Borerelatert avfall	Oljeholdige emulsjoner fra boredekk	13 08 02	7031	728,90
Borerelatert avfall	Waste containing milled steel in containers	16 50 76	7145	34,30
Kjemikalier	Kjemikalierester, organiske	16 05 08	7152	0,01
Kjemikalier	Rester av AFFF, slukkemidler med halogen	16 05 08	7151	0,01
Kjemikalier	Sekkeavfall med kjemikalierester	15 01 10	7152	1,32
Kjemikalier	Spilloil-packing w/rests	15 01 10	7012	0,26
Lysstoffrør	Lysstoffrør, UV-lamper, sparepærer	20 01 21	7086	0,69
Løsemidler	Glycol containing waste	16 05 08	7042	189,00
Maling, alle typer	Fast ikke-herdet malingsavfall (inkludert fugemasse, løsemiddelholdige filler)	08 01 17	7051	0,11
Oljeholdig avfall	Drivstoffrester (eks. diesel, helifuel, bensin, parafin)	13 07 03	7023	0,30
Oljeholdig avfall	Oljefilter m/metall	15 02 02	7024	0,07
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse	13 08 99	7022	0,64
Oljeholdig avfall	Oljeforurenset masse - blanding av filler, oljefilter uten metall og filterduk fra renseenhet o.l.	15 02 02	7022	0,98
Oljeholdig avfall	Shakerscreens forurenset med oljebasert mud	16 50 71	7022	0,51
Oljeholdig avfall	Smørefett, grease (dope)	12 01 12	7021	0,01
Oljeholdig avfall	Spillolje, div. blanding	13 08 99	7012	0,29
Prosessrelatert avfall	Radioaktive utfeldte sedimenter fra descalingsaktiviteter, >10 Bq/g	19 02 11	3091-1	0,63
Spraybokser	Spraybokser	16 05 04	7055	0,04
Tankvask-avfall	Avfall fra tankvask, oljeholdig emulsjoner fra boredekk	16 07 08	7031	1,38
Tankvask-avfall	Sloppvann rengj. tanker båt	16 07 08	7030	5,40
<b>Sum</b>				<b>2 370,80</b>