A photograph of the Aurora Borealis (Northern Lights) in a dark, starry sky, casting a vibrant green glow over a landscape of snow-capped mountains. The mountains and the aurora are reflected in a calm body of water in the foreground.

# Årsrapport for Berlingfeltet 2024 OMV (Norge) AS



## Årsrapport for Berlingfeltet 2024

ATTESTERING				
Navn/Stilling		Signatur	Dato	
SKREVET AV: Kristin Dyb Senior Environmental Advisor (IKM Acona)		DocuSigned by: <i>Kristin Dyb</i> 5A6E5CD263D84B7...	25-02-25   10:28 CET	
VERIFISERT AV: Ivar Hognestad Senior HSSE Expert (OMV)		Signed by: <i>Ivar Hognestad</i> 2AFB5CC7C423485...	25-02-25   10:37 CET	
GODKJENT AV: Sønnøve McIvor Senior HSSE Expert (OMV)		Signed by: <i>Sønnøve McIvor</i> CCFB8D5CAF10244D...	25-02-25   10:27 CET	
Rev No	Dato	Revisjonshistorie	Revidert av	Godkjent av
00	25.02.25	Endelig utgave, godkjent for oversendelse	KD	SM

---

## Innholdsfortegnelse

1 FELTETS STATUS.....	1
1.1 Innledning.....	1
1.2 Feltbeskrivelse.....	1
1.3 Aktiviteter i rapporteringsåret.....	2
1.4 Forventede større endringer kommende år.....	2
1.5 Opphold i produksjonen.....	2
1.6 Forbedringer av betydning for miljøet.....	2
1.7 Gjeldende tillatelser.....	2
1.8 Forkortelser.....	3
2 BORING.....	4
2.1 Boreaktiviteter.....	4
2.2 Pluggeoperasjoner.....	4
3 OLJE OG OLJEHOLDIG VANN.....	5
3.1 Oljeholdig vann.....	5
3.2 Komponenter i produsert vann.....	5
3.3 Olje på kaks, sand eller faste partikler.....	5
4 BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER.....	6
4.1 Substitusjon.....	6
5 EVALUERING AV KJEMIKALIER.....	7
5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå.....	7
5.2 Usikkerhet i kjemikalierapporteringen.....	7
6 FORURENSNING I KJEMIKALIER.....	9
7 UTSLIPP TIL LUFT OG ENERGI.....	10
7.1 Utslipp til luft.....	10
7.1.1 Forbrenning.....	10
7.1.2 Utslipp av komponenter det er fastsatt grenseverdier for i tillatelsen.....	10
7.2 Brønntest.....	10
7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi.....	10
7.4 Energi- og utslippsreducerende tiltak.....	10
8 UTILSIKTEDE UTSLIPP OG ØVRIGE AVVIK.....	11
8.1 Utilisiktede utslipp til sjø.....	11
8.2 Utilisiktede utslipp til luft.....	11
8.3 Avvik som ikke er definert som utilisiktede utslipp.....	11
8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning.....	11
9 AVFALL.....	12

---

## Figurliste

1.1 Lokasjon Berling.....	1
---------------------------	---

---

## Tabelliste

1.1 Gjeldende tillatelser for Berlingfeltet .....	3
4.1 (Footprint tabell 4.1.1) Oversikt over kjemikalier som iht. aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon .....	6
5.1 (Footprint tabell 5.1.1) Bruk og utslipp av stoff i svart kategori .....	7
5.2 (Footprint tabell 5.1.2) Bruk og utslipp av stoff i rød kategori.....	7
5.3 (Footprint tabell 5.1.3) Bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori .....	7

# 1 FELTETS STATUS

## 1.1 Innledning

Denne rapporten redegjør for OMV (Norge) AS sin aktivitet på Berlingfeltet i 2024. Aktiviteten har inkludert installasjon av stein og legging av produksjonsrørledning fra Berling til Åsgard B (RFO-aktiviteter). Det har ikke vært boreaktiviteter i rapporteringsåret.

Flere av kapitlene i denne rapporten er ikke relevante for aktiviteten i 2024. I samsvar med veileder M-107 med retningslinjene for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs inngår disse kapitlene i rapporten med merknaden "Ikke relevant for 2024".

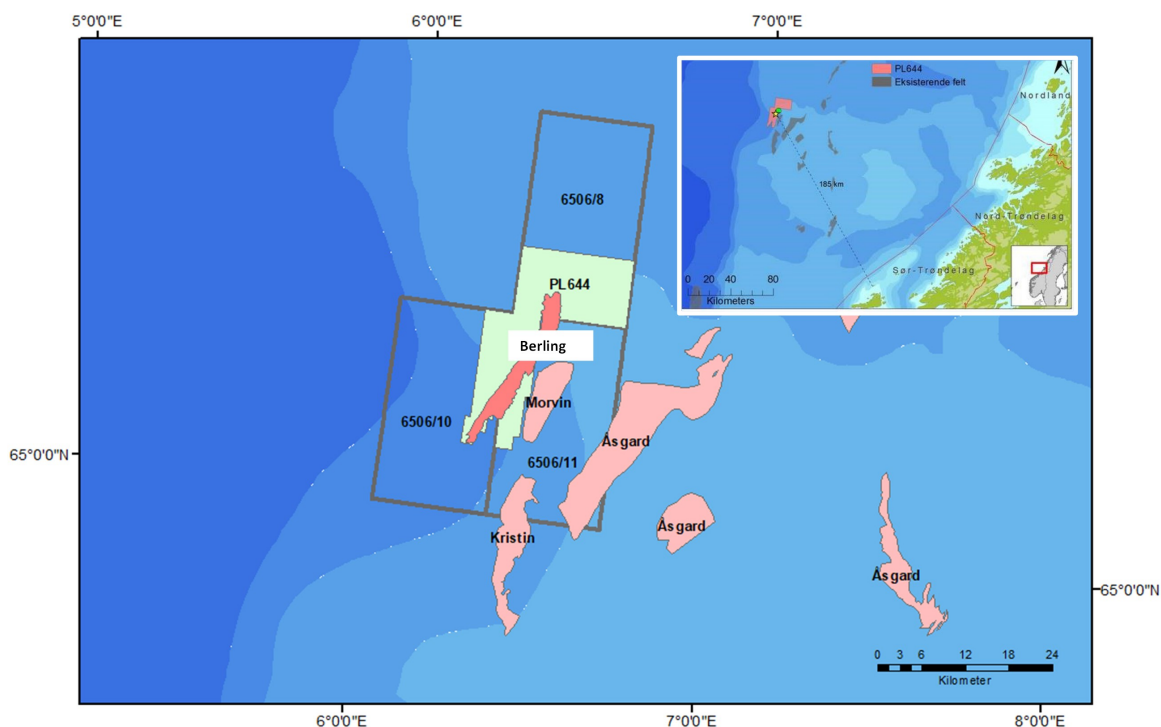
Kontaktperson for årsrapporten:

Kontaktperson	
Navn:	Sønnøve Mclvor
Tittel:	Senior HSE Expert
Telefon:	95 29 41 22
E-post:	sonnove.mclvor@omv.com

## 1.2 Feltbeskrivelse

Berling er et gass/kondensat-felt i utvinningstillatelse 644, og ligger på Haltenterrassen i Norskehavet, 20 km vest for Åsgardfeltet (se Figur 1.1). Havdypet på feltet er 365 meter.

Berling er under utbygging, hvor utbyggingskonseptet inkluderer en havbunnsramme med fire slisser tilknyttet Åsgard B-innretningen. Plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2023.



Figur 1.1 Lokasjon Berling

---

Berling består av to separate forekomster, Berling Garn og Berling Breiflabb. Feltet skal produseres med trykkavlastning. Brønnstrømmen skal transporteres i rørledning til Åsgard B for prosessering, hvoretter kondensatet skal overføres til Åsgard A og Åsgard C for lagring og eksport med tankskip. Rikgassen skal transporteres via Åsgard Transport System (ÅTS) for videre behandling på Kårstøterminalen.

Produksjonsstart er planlagt i 2028.

### 1.3 Aktiviteter i rapporteringsåret

Det har ikke vært boreaktiviteter på Berling i 2024. Følgende aktiviteter er gjennomført på feltet i rapporteringsåret:

- To kampanjer med installasjon av stein, i forkant og etterkant av legging av produksjonsrørledningen
- Legging av produksjonsrørledning fra Berling til Åsgard B
- Bruk og utslipp av kjemikalier ifm. lekkasjetesting og midlertidig konservering av rørledningen

Denne årsrapporten inkluderer kun bruk og utslipp av kjemikalier i 2024. Resultater fra steinleggingen med beregnet beslaglagt areal og beskrivelse av gjennomførte avbøtende tiltak for å begrense skade på sårbar bunnfauna vil bli rapportert i en egen rapport. Det er installert 97 728 m<sup>3</sup> stein som tilsvarer 185 684 tonn i forbindelse med aktiviteten på Berling i 2024.

### 1.4 Forventede større endringer kommende år

I 2025 planlegges det for installasjon av manifoldstruktur og havbunnsramme, samt legging av kontrollkabel med grøfting og installasjon av stein der dette er nødvendig for å sikre nødvendig stabilitet og beskyttelse (ref. søknad med høringsnummer 2025/5769).

I tillegg ble enkelte aktiviteter som var planlagt gjennomført i 2024 utsatt som følge av liten tilgang på fartøyer og perioder med utfordrende værforhold. Disse vil også bli gjennomført i løpet av 2025 og er dekket av gjeldende tillatelse.

### 1.5 Opphold i produksjonen

Ikke relevant for 2024. Det har ikke vært produksjon på feltet i rapporteringsåret.

### 1.6 Forbedringer av betydning for miljøet

Det er installert energistyringssystem for reduksjon av drivstofforbruket på fartøyene som har blitt benyttet til aktiviteten på feltet i 2024, samt at flere av fartøyene har installert SCR-anlegg som gir reduserte NO<sub>x</sub>-utslipp som følge av katalytisk rensing av avgassene med urea.

Ved valg av kjemikalier har målsettingen om nullutslipp av miljøfarlige kjemikalier blitt lagt til grunn, og det har vært tilstrebet å benytte kun grønne og gule kjemikalier så langt dette er mulig. Det har blitt benyttet ferskvann istedenfor monoetylenglykol (MEG) til spyling og preservering av rørledningen, hvilket har resultert i vesentlig lavere kjemikaliebruk enn omsøkt. I tillegg har bruk av ferskvann gjort det mulig å benytte en mer miljøvennlig oksygenfjerner i gul underkategori 1 (NEMS 101) enn det omsøkte alternativet i gul underkategori 2 (NEMS 102).

### 1.7 Gjeldende tillatelser

Tabell 1.1 viser gjeldende tillatelser for aktiviteten på Berlingfeltet.

Tabell 1.1 Gjeldende tillatelser for Berlingfeltet

Felt	Beskrivelse	Dato	Referanse
Berling	Vedtak om tillatelse til mudring, steinlegging og utslipp knyttet til rørlegging og havbunnsintervensjon på Berling	02.04.2024	2024/1356

## 1.8 Forkortelser

Følgende forkortelser er benyttet i denne rapporten:

Forkortelse	Betydning
HOCNF	Harmonized Offshore Chemicals Notifications Format
MEG	Monoetylglykol
SCR	Selective Catalytic Reduction
SVHC	Substance of Very High Concern



---

## 2 BORING

### 2.1 Boreaktiviteter

Ikke relevant for 2024. Det har ikke vært boreaktiviteter på feltet i rapporteringsåret.

### 2.2 Pluggeoperasjoner

Ikke relevant for 2024. Det har ikke vært pluggeoperasjoner på feltet i rapporteringsåret.

---

## 3 OLJE OG OLJEHOLDIG VANN

Det har ikke vært utslipp av olje eller oljeholdig vann på feltet i 2024.

### 3.1 Oljeholdig vann

Ikke relevant for 2024.

### 3.2 Komponenter i produsert vann

Ikke relevant for 2024.

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

Ikke relevant for 2024.

---

## 4 BRUK OG UTSLIPP AV KJEMIKALIER

Bruk og utslipp av kjemikalier registreres og rapporteres i miljøregnskapssystemet NEMS Accounter, som også benyttes til å følge opp grenser i tillatelsene og til overføring av data til Footprint i forbindelse med årsrapporteringen. Bruk og utslipp er rapportert av kontraktører til OMV, og deretter registrert i NEMS Accounter av OMV. OMV har foretatt en kvalitetssikring av alle data før de godkjennes i NEMS Accounter og lastes opp i Footprint.

Det er benyttet kjemikalier i forbindelse med legging av produksjonsrørledningen. Differansen mellom kjemikaliebruk og utslipp skyldes kjemikalier som foreløpig er etterlatt i rørledningen. Disse kjemikaliene vil enten bli sluppet ut til havbunnen eller transportert til Åsgard B-installasjonen i forbindelse med oppkobling. Det forventes også at et lite restvolum vil bli liggende igjen på manifold og stigerørbase til slutt.

### 4.1 Substitusjon

OMV arbeider kontinuerlig med å benytte kjemikalier som gir minst mulig miljøskade, og som samtidig er teknisk tilfredsstillende. Valg av kjemikalier har blitt gjort i samarbeid med kontraktør.

Tabell 4.1 viser en oversikt over kjemikalier som i henhold til aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon. Dette er hydraulikkvæske i rød kategori som har blitt benyttet til RFO-aktiviteter i rørledningen. Produktet har ikke gått til utslipp.

**Tabell 4.1 (Footprint tabell 4.1.1) Oversikt over kjemikalier som iht. aktivitetsforskriften § 65 skal prioriteres for substitusjon**

Handelsnavn	Fargekategori	Sannsynlig tidsramme	Vurdering / alternativer	Andre utslippsreducerende tiltak
Castrol Transaqua HT2-N	Rød	2026	Hydraulisk kontrollvæske som er installert i rørledningen. Produktet er på REACH kandidatlista (SVHC), men det er ikke identifisert alternativt produkt med samme gode tekniske funksjon.	Produktet går ikke til utslipp.

## 5 EVALUERING AV KJEMIKALIER

Kapittelet gir en oversikt over bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå. Datagrunnlaget for beregningene er mengder rapportert i Footprint. Av totalt kjemikalieutslipp i 2024 er 98,1% i grønn miljøkategori.

### 5.1 Bruk og utslipp av kjemikalier på stoffnivå

Tabell 5.1 viser stoff i svart kategori. Det har ikke vært bruk eller utslipp av stoff i svart kategori.

Tabell 5.1 (Footprint tabell 5.1.1) 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)
Totalt svart kategori			0	0	0	0

Tabell 5.2 viser bruk og utslipp av stoff i rød kategori. Forbruket av rødt stoff i bruksområde D er relatert til hydraulisk kontrollvæske i rørledning. Det har ikke vært utslipp av stoff i rød kategori.

Tabell 5.2 (Footprint tabell 5.1.2) Bruk og utslipp av stoff i rød kategori

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)
D	10	1	0	0	0
Totalt rød kategori		1	0	0	0

Tabell 5.3 viser bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori. All bruk og utslipp av stoff i gul og grønn kategori er innenfor rammene i tillatelsen. Det har ikke vært bruk av stoff i gul underkategori 3 (NEMS 103).

Tabell 5.3 (Footprint tabell 5.1.3) 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)
Gul uten kategori (NEMS 100 og 104)	7	0	0,5	0
Gul underkategori 1 (NEMS 101)	20	0	0	0
Gul underkategori 2 (NEMS 102)	4	0	0,4	0
Gul underkategori 3 (NEMS 103)	0	0	0	0
Totalt gul kategori	31	0	1	0
Grønn kategori	811	0	45	0

### 5.2 Usikkerhet i kjemikalierapporteringen

Det er anslått at usikkerhet i innrapporterte tall hovedsakelig kan knyttes til usikkerhet i produktsammensetning og volumusikkerhet. Størst usikkerhet kan knyttes til HOCNF-informasjonen som er tilgjengelig for produktsammensetningen for kjemikaliene. Stoffinnhold oppgis ofte i intervaller i HOCNF, hvilket medfører at prosentfordelingen innenfor hver fargekategori vil være usikker for noen produkter. Det benyttes i slike tilfeller et vektet snitt for å estimere prosentfordelingen. Videre oppgis kjemikaliene i HOCNF i noen tilfeller med vanninnhold, hvilket medfører overestimering av mengde aktivt stoff i forhold til vann når totalforbruket rapporteres. Mengdeusikkerheten for stoffdata i HOCNF anslås til  $\pm 10\%$ .

---

Forbruk og utslipp av kjemikalier har vært lavt. Med hensyn til volumusikkerhet så vil det være noe usikkerhet relatert til mengdene av kjemikalier som overføres mellom base og forsyningsfartøy, samt at det vil være noe måleunøyaktighet på lagertanker. Usikkerheten relatert til dette anslås å være i størrelsesordenen  $\pm 3\%$ .

---

## 6 FORURENSNING I KJEMIKALIER

Rapporteringen inneholder fortrolig informasjon som ikke skal inngå i årsrapporten. Informasjon om forurensning i kjemikalier er rapportert i Footprint.

---

## 7 UTSLIPP TIL LUFT OG ENERGI

### 7.1 Utslipp til luft

Det har ikke vært rapporteringspliktige utslipp til luft i 2024.

#### 7.1.1 Forbrenning

Ikke relevant for 2024.

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

Ikke relevant for 2024.

### 7.2 Brønntest

Ikke relevant for 2024.

### 7.3 Produksjon og utnyttelse av mekanisk/elektrisk energi

Ikke relevant for 2024.

### 7.4 Energi- og utslippsreducerende tiltak

Ikke relevant for 2024.

---

## 8 UTILSIKTEDE UTSLIPP OG ØVRIGE AVVIK

OMV har etablerte retningslinjer for rapportering av hendelser relatert til utilsiktede utslipp. Disse omfatter en varslingsmatrise som inneholder informasjon om meldeplikt for både utslippstype og mengdekriterier. All akutt forurensning over grenseverdiene vil bli varslet umiddelbart etter en eventuell hendelse.

Det har ikke vært utilsiktede utslipp i forbindelse med aktiviteten på feltet i 2024.

### 8.1 Utilsiktede utslipp til sjø

Ikke relevant for 2024.

### 8.2 Utilsiktede utslipp til luft

Ikke relevant for 2024.

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

Ikke relevant for 2024.

### 8.4 Beredskapsøvelser med tema akutt forurensning

Ikke relevant for 2024.



---

## 9 AVFALL

Ikke relevant for 2024. Det har ikke blitt generert avfall på feltet i rapporteringsåret.