

## Tillatelse

### til utslipp i forbindelse med Johan Castberg inshore fase

Tillatelsen gjelder fra 14. mai 2024.

#### Hjemmelsgrunnlag

- Tillatelsen gis med hjemmel i forurensningsloven §11 jf. §16

#### Operatør og feltdata

Operatør:	Equinor Energy AS
Org.nr. til operatør:	920149073
Postadresse:	Postboks 8500 Forus, 4035 Stavanger
Eies av:	Equinor Energy AS
Org.nr. til eier:	990888213
Utvinningsstillatelse:	532
Blokknummer:	7219/9,7220/4,5,7 og 8

#### Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2022/4327	Anleggsnummer: 0000.0229.02	Tillatelsesnummer: 2024.0398.T
--------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

Tillatelse gitt: 14. mai 2024	Sist endret:	Endring nr.:
Ann Mari Vik Green seksjonsleder		Gro D. Øfjord sjefingeniør

## 1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter på Johan Castberg i forbindelse med inshore fase i Klosterfjorden

- Utslipp av kjemikalier
- Utslipp av avløpsvann
- Utslipp til luft
- Energiproduksjon
- Normal drift og vedlikehold

## 2 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

Kapittel	Kategori
3	Overordnede vilkår
4	Utslipp av kjemikalier
5	Andre utslipp til sjø
6	Utslipp til luft
7	Energi
8	Avfall
9	Beredskap mot akutt forurensning
10	Måling og beregning av utslipp
11	Rapportering til Miljødirektoratet
12	Overvåking av resipienten
13	Skifte av operatør
14	Utskifting av utstyr

## 3 Overordnede vilkår

### 3.1 Tillatelsens gyldighet

Hvis Equinor Energy AS ikke har tatt i bruk hele eller vesentlige deler av tillatelsen innen fire år etter at tillatelsen ble gitt skal Equinor Energy AS sende informasjon til Miljødirektoratet om planlagt aktivitet. Vi vil da vurdere om tillatelsen fortsatt skal gjelde, eller om den skal endres eller trekkes tilbake.

Hvis Equinor Energy AS planlegger vesentlig endringer i driften, herunder forlenget levetid, skal operatøren sende informasjon om dette i god tid til Miljødirektoratet.

### 3.2 Hvilke utslipp som omfattes

Utslipp som er antatt å ha størst miljømessig betydning er uttrykkelig regulert gjennom aktivitetsforskriften kapittel XI og spesifikke vilkår i denne tillatelsens pkt. 4 og 6. Utslipp som ikke er uttrykkelig regulert er også omfattet av tillatelsen, hvis Miljødirektoratet var kjent med dem da vedtaket ble truffet.

### 3.3 Plikt til å redusere forurensning så langt som mulig

All forurensning, inkludert utslipp til sjø og luft, samt avfall, er uønsket. Utslipp, bruk av kjemikalier og avfall skal reduseres så langt det er mulig uten urimelige kostnader. Dette gjelder også utslipp innenfor fastsatte utslippsgrenser og utslipp som det ikke er uttrykkelig satt grenser for.

Hvis aktivitetsnivået reduseres i forhold til tillatelsens rammer, skal utslippene reduseres tilsvarende hvis ikke tekniske eller operasjonelle grunner forhindrer dette.

Operatøren skal så langt som mulig hindre at det oppstår forhold som kan føre til fare for økt forurensning. Operatøren skal redusere eller innstille aktiviteten under slike forhold hvis det er nødvendig av hensyn til ytre miljø.

Hvis faren for økt forurensning eller forutsetningene for tillatelsen endrer seg betydelig, skal operatøren så snart som mulig sende Miljødirektoratet opplysninger om dette. Operatøren skal også iverksette korrigerende tiltak i samsvar med HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

## 4 Utslipp av kjemikalier

Krav til testing, kategorisering, miljøvurdering og valg av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften §§ 62-65.

Krav til bruk av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften § 66.

Mengder stoff i svart, rød, gul og grønn kategori som tillates sluppet ut er angitt i tabellene nedenfor. Mengdene er basert på andel stoff i hver fargekategori i handelsprodukter angitt i søknaden.

### 4.1 Stoff i rød kategori

Tabell 4-1 Tillatt utslipp av stoff i rød kategori per år

Handelsnavn	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp (liter)
DBNPA	Biocid	18
Alpacon Altreat 400	Avleiringshemmer	21
BIOC41000A	Biocid	38
Hypokloritt	Biocid	2 576

Egenprodusert hypokloritt	Biocid	9500
---------------------------	--------	------

1) Produkter kan erstattes av andre med bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5.

#### 4.2 Stoff i gul kategori

Vi har satt spesifikke begrensninger for utslipp av stoff i gul kategori og gul underkategori 1.

Tabell 4-2 Tillatt utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori

Underkategori	Anslått utslipp (liter)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	623
Underkategori 1 (NEMS 101)	2 961

1) Produkter kan erstattes av andre med bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5.

Equinor Energy AS skal kunne iverksette tiltak for å hindre at utslipp av brannskummet kommer i konflikt andre brukerinteresser i området.

#### 4.3 Stoff i grønn kategori

Tillatt mengde utslipp av stoff i grønn kategori er 3132 liter.

#### 4.4 Bytte av kjemikalier

Krav til substitusjon av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften § 65.

Ved bytte av kjemikalier skal miljøvurderingene dokumenteres i samsvar med aktivitetsforskriften § 64 og rapporteres i samsvar med styringsforskriften § 34.

## 5 Andre utslipp til sjø

### 5.1 Utslipp av sanitært avløpsvann

Equinor skal male opp avløpsvannet før det slippes til sjø.

Equinor skal innhente en tredjepartsvurdering av hvilke utslippsdyp og avbøtende tiltak som vil redusere risiko for negativ påvirkning på vannmiljø. Utslippsdypet skal baseres på denne vurderingen. Vi stiller også krav om diffusor knyttet til utslippsledningen. Rapport fra tredjepartsvurdering skal oversendes til Miljødirektoratet før innretningen forlater verftet.

### 5.2 Utslipp av slipestøv

Equinor skal etablere stillas med telt for fjerning av fortøyningsstrukturene og begrense utslipp av svevestøv så mye som mulig.

### 5.3 Andre krav

Equinor Energy AS skal koordinere tidspunktet for utslipp med Norges Sildesalgslag og eventuelle lokale fiskarlag. Aktuelle oppdrettsaktører skal også varsles i forkant av utslippets oppstart.

Equinor Energy AS skal også benytte tilstrekkelig avbøtende tiltak for å hindre at partikler spres i vannmassene. Dette inkluderer partikler som virvles opp fra sjøbunnen i forbindelse med forankring.

## 6 Utslipp til luft

### 6.1 Utslippsbegrensninger

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra kraftgenerering i forbindelse med aktiviteter i inshore fasen.

Tabell 6.1 Anslåtte utslipp til luft fra leteboringen

Aktivitet	Utslipp (tonn)			
	CO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	nmVOC	SO <sub>x</sub>
Kraftgenerering	20 840	165	0,2	18,5

## 7 Energi

Krav til energiledelse og energieffektivisering er gitt i aktivitetsforskriften § 61a og 61b.

## 8 Avfall

Avfall skal håndteres i tråd med regler fastsatt i eller i medhold av aktivitetsforskriften § 72, jf. forurensningsloven og avfallsforskriften<sup>1</sup>.

## 9 Beredskap mot akutt forurensning

Krav til beredskap mot akutt forurensning er gitt i forurensningsloven §§ 40, 41 og 46.

## 10 Måling og beregning av utslipp

Krav til måling og beregning er gitt i aktivitetsforskriften § 70.

### 10.1.1 Særskilte krav til bestemmelse av NO<sub>x</sub>-utslipp

Krav til måling og beregning er gitt i aktivitetsforskriften § 70b.

---

<sup>1</sup> Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall av 1. juni 2004, nr. 930.

## 11 Rapportering til Miljødirektoratet

Krav til rapportering er gitt i styringsforskriften § 34. Rapporteringen skal følge Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomheten til havs (publikasjon M-107).

## 12 Overvåking av resipienten

Krav til overvåking av ytre miljø er gitt i aktivitetsforskriften kapittel X.

## 13 Skifte av operatør

Ved skifte av operatør skal Miljødirektoratet varsles senest en måned før skiftet finner sted.

## 14 Utskifting av utstyr

Ved utskifting eller installering av utstyr som har betydning for utslipp til sjø og luft skal operatøren velge løsninger som anses som beste tilgjengelige teknikker (BAT) for å motvirke forurensning.

Ved større utskiftinger og modifikasjoner skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.