



## **1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen**

Tillatelsen gjelder forurensning eller fare for forurensning fra følgende aktiviteter:

- boring av letebrønn 7220/8-1 Skrugard
- normal drift og vedlikehold

Tillatelsen er begrenset av de rammene som framgår av søknaden.

## **2 Generelle vilkår**

### **2.1 Utslippsbegrensninger**

Utslipp som ikke er uttrykkelig regulert gjennom spesifikke vilkår i tillatelsen er omfattet i den grad opplysninger om slike utslipp ble fremlagt i forbindelse med saksbehandlingen eller må anses å ha vært kjent på annen måte da vedtaket ble truffet.

### **2.2 Overholdelse av grenseverdier**

Alle grenseverdier skal overholdes innenfor de fastsatte midlingstider. Variasjoner i utslippene innenfor de fastsatte midlingstidene skal ikke avvike fra det som følger av normal drift i en slik grad at de kan føre til økt skade eller ulempe for miljøet.

### **2.3 Plikt til å redusere forurensning så langt som mulig**

All forurensning fra virksomheten, herunder avfall, utslipp til luft og til vann er uønsket. Operatøren plikter å redusere utslippene så langt dette er mulig uten urimelige kostnader selv om utslippene holdes innenfor fastsatte utslippsgrenser. Plikten omfatter også bruk av kjemikalier og utslipp av komponenter det ikke uttrykkelig er satt grenser for.

Der utslippene er proporsjonale med aktivitetsnivået, skal eventuell reduksjon av aktivitetsnivået medføre en tilsvarende reduksjon i utslippene.

### **2.4 Tiltak ved økt forurensningsfare**

Operatøren plikter så langt som mulig å hindre at det oppstår forhold som kan forårsake at utslippsgrensene overskrides. Operatøren skal redusere eller innstille aktiviteten under slike forhold hvis det er nødvendig av miljømessige grunner.

Operatøren skal så snart som mulig sende Klima- og forurensningsdirektoratet opplysninger om endring av betydning i risiko for akutt forurensning eller i forutsetningene for Klima- og forurensningsdirektoratets tillatelse, og iverksette korrigerende tiltak i henhold til HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

### 3 Forbruk og utslipp av kjemikalier

#### 3.1 Generelle krav

Operatøren skal ha et system for substitusjon av kjemikalier. Det er tillatt å bytte fra et handelsprodukt som spesifisert i søknaden til et annet produkt som er miljømessig likt eller bedre. Miljøvurderingene skal dokumenteres og, endringene skal rapporteres i henhold til HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

#### 3.2 Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori

Tillatelsen omfatter ikke utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i svart kategori.

#### 3.3 Krav til stoff i rød kategori

Tillatelsen omfatter ikke utslipp av stoff i rød kategori.

#### 3.4 Krav til stoff i gul kategori

Tabell 3.4.1 omfatter totalt tillatt forbruk og utslipp av stoff i gul kategori. Mengdene er beregnet ut fra andel gult stoff i hvert av handelsproduktene i søknaden.

Tabell 3.4.1: Tillatelse til utslipp av stoff i gul kategori

Bruksområde	Maksimalt tillatt utslipp av gult stoff
Bore- og brønnekjemikalier	171 kg

#### 3.5 Krav til stoff i grønn kategori (PLONOR-kjemikalier)

Bruk og utslipp av PLONOR-kjemikalier tillates i det omfang som er nødvendig for gjennomføring av de planlagte aktivitetene. Ved boringer i Barentshavet stiller Klima- og forurensningsdirektoratet krav til anslått mengde utslipp av stoff i grønn kategori. Tillatelsen er ikke knyttet til bestemte kjemikalier. Anslag over planlagt utslipp av stoff i grønn kategori er gitt i tabell 3.5.1. Operatøren skal dokumentere eventuell økt bruk og utslipp av kjemikalier med stoff i grønn kategori og rapporteres i henhold til HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

Tabell 3.5.1 Anslåtte utslipp av stoff i grønn kategori

Bruksområde	Anslått mengde utslipp av grønt stoff
Bore- og brønnekjemikalier	484 tonn

#### 3.6 Oljebasert borevæske

Tillatelsen omfatter ikke bruk av oljebasert borevæske.

## **4 Utslipp til sjø av olje og naturlig forekommende stoffer**

### **4.1 Oljeholdig vann til sjø**

Kravene til utslipp av oljeholdig vann er gitt i HMS forskriftene for petroleumsvirksomheten.

For å sikre at oljeinnholdet i vannet minimeres og at rapporterte utslippsmengder blir mest mulig korrekte skal drenasjevann som slippes ut etter rensing måles daglig eller forut for utslipp. Prøvetakingen skal gjennomføres på en slik måte at det gir et representativt bilde av utslippet.

### **4.2 Utslipp av kaks, sand og faste partikler**

Tabell 4.2.1 omfatter anslåtte utslipp av borekaks boret med vannbasert borevæske som tillates sluppet ut ved boring av fra topphullet fra brønn 7220/8-1. Operatøren skal dokumentere eventuell økt utslipp av borekaks, og utslippene skal rapporteres i henhold til HMS-forskriftene. Ved betydelig økning skal behov for ny søknad avklares med Klima- og forurensningsdirektoratet.

Tabell 4.2.1 Tillatt utslipp av borekaks fra boring av topphull fra brønn 7220/8-1.

	<b>Anslag utslipp (tonn)</b>
Borekaks boret med vannbasert borevæske	303

## **5 Utslipp til luft**

### **5.1 Utslippsbegrensninger for energianlegg**

Det skal være etablert og implementert et system for dokumentasjon av utslippene av NO<sub>x</sub> (målt/beregnet som NO<sub>2</sub>) og CO<sub>2</sub> for leteboringen. Utslippene skal rapporteres i henhold til kravene i HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

### **5.2 Diffuse utslipp**

Diffuse utslipp fra riggen og leteaktiviteten, som kan medføre skade eller ulempe for miljøet, skal begrenses mest mulig.

## **6 Energi**

### **6.1 Energistyringssystem**

Operatøren skal ha et system for kontinuerlig vurdering av tiltak som kan iverksettes for å oppnå en mest mulig energieffektiv produksjon i anleggene, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

## **7 Avfall**

Operatøren skal så langt som mulig unngå generering av avfall, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten. Særlig skal innhold av skadelige stoffer begrenses mest mulig. Operatøren plikter å sørge for at all håndtering av avfall, herunder farlig avfall, skjer i overensstemmelse med gjeldende regler for dette fastsatt i eller i medhold av forurensningsloven, herunder avfallsforskriften<sup>2</sup>.

## **8 Beredskap mot akutt forurensning**

### **8.1 Deteksjon av akutt forurensning**

Akutt forurensning skal oppdages raskest mulig og senest innen 1 time fra forurensningen fant sted.

### **8.2 Kartlegging og undersøkelser i en tidlig fase av akutt forurensning**

#### **8.2.1 Kartlegging av forurensningen**

Akutt forurensning skal kartlegges med hensyn til utbredelse, drivretning, oljemengde og tykkelse på flaket. Kartleggingen skal i gangsettes snarest mulig etter at den akutte forurensningen ble oppdaget. Operatørene skal ha tilfredsstillende teknisk utstyr og rutiner, som sikrer at forurensningen kan kartlegges effektivt, uavhengig av dagslys og sikt og slik at optimale bekjempelsestiltak iverksettes. Visuell observasjon skal gjøres i henhold til Bonn agreement oil appearance code (BAOAC).

#### **8.2.2 Kartlegging av sårbare naturressurser**

Så snart som mulig etter at den akutte forurensningen er oppdaget skal det sikres at kvalifisert personell igangsetter undersøkelser for å identifisere den faktiske tilstedeværelse av sårbare naturressurser i oljeemulsjonens drivretning. Resultatene skal også bidra til utarbeidelse av oppdatert aksjonsplan og legges til grunn for oppfølgende miljøundersøkelser.

### **8.3 Miljøundersøkelser**

Undersøkelse skal iverksettes snarest mulig og senest innen 48 timer etter at forurensningen er oppdaget, og skal bygge på den kartleggingen av sårbare naturressurser som skal være satt i gang i henhold til punkt 8.2. Virkningen av mekanisk bekjempelse og/eller bruk av dispergerings- og strandrensemidler skal undersøkes, både med hensyn til bekjempningsmetodens effektivitet og påvirkningen på biologiske ressurser.

Rapport fra undersøkelsen skal sendes Kystverket og Klima- og forurensningsdirektoratet.

---

<sup>2</sup> Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall av 01.06.2004, nr. 930.

## **8.4 Bekjempelse**

### **8.4.1 Valg av bekjempelsesmetode**

Basis for beregning av dimensjonerende oljeemulsjon på sjø skal være en full rate/varighetsfordeling av utslippsmengden fra brønnen.

Ved valg av metode skal både mekaniske og kjemiske alternativer være vurdert og aktuelle bekjempelsesmetoder skal være beskrevet i beredskapsplanen. Kjemisk bekjempning skal brukes dersom dette totalt sett medfører minst miljøbelastning. Vurderingene skal gjøres i henhold til *Beslutningsskjema for bruk av dispergeringsmidler*.  
[http://www.kystverket.no/arc/\\_img/9862312.doc](http://www.kystverket.no/arc/_img/9862312.doc)

Kravene til beredskap omfatter blant annet krav om tre uavhengige barrierer; én nær kilden/i åpent hav, én i fjord- og kystfarvann og én i strandsonen. Hver enkelt av barrierene skal ha tilstrekkelig kapasitet for å kunne bekjempe minimum 95 percentilen av den estimerte oljeemulsjonen fra overflateutslipp. Ved mekanisk bekjempelse skal lagringskapasitet for oppsamlet olje være tilstrekkelig slik at optimal drift av aksjonen kan gjennomføres.

### **8.4.2 Mekanisk bekjempelse på åpent hav**

Innen 2 timer etter at utslippet er oppdaget skal første opptakssystem med nominell kapasitet på 2400 Sm<sup>3</sup> pr. døgn være operativt. Fullt utbygget barriere skal være operativ snarest mulig og senest innen 67 timer. Operatøren skal også ha utstyr tilgjengelig slik at mindre utslipp av olje og kondensat kan håndteres.

### **8.4.3 Mekanisk bekjempelse i fjord- og kystfarvann.**

Innen 95 percentil av korteste beregnede drivtid til spesielt miljøfølsomme områder skal utstyr med tilstrekkelig kapasitet til å bekjempe de aktuelle mengdene av oljeemulsjon være operativt slik at disse områdene beskyttes mot forurensning. Videre drift av forurensningen skal forhindres. Fartøy og utstyr som inngår i barrieren må være tilpasset de lokale bunn og dybdeforholdene de skal operere under.

### **8.4.4 Bekjempelse i strandsonen**

Dersom olje/kondensat når strandsonen til tross for iverksatte beredskapstiltak i de to første barrierene nær kilden/ i åpent hav og i fjord- og kystfarvann, skal operatøren påse at det mobiliseres tilstrekkelig antall opplært personell og mengde relevant utstyr til å gjennomføre en strandrensingsaksjon som skal pågå til naturen så langt som mulig er ført tilbake til den tilstanden den var i før forurensningen fant sted.

## **8.5 Beredskapsplaner og øvelser**

Beredskapsplanen skal dokumentere hvilke beredskapsressurser som inngår, responstider samt ytelse og kapasitet i forhold til miljørisiko – og beredskapsanalysenes forutsetninger.

Alle fartøy og alt utstyr som inngår i de oppsatte barrierene skal være bekreftet å kunne være operativt innen oppsatt responstid og inngå i beredskapsplanen. Planen skal omfatte deteksjon, kartlegging, bekjempelse, strandsanering og miljøundersøkelser

Operatøren skal verifisere gjennom en beredskapsøvelse at alle ytelseskrav er oppfylt, og at beredskapsressursene som er forutsatt brukt er operative og tilgjengelige. Verifikasjonen skal være gjennomført før den planlagte (bore)aktiviteten starter. Dokumentasjon skal kunne fremlegges på forespørsel fra myndighetene.

## **8.6 Ising**

Operatørene skal benytte beredskapsfartøy, lektere for lagring og øvrig beredskapsmateriell som i størst mulig grad er klargjort for å begrense nedising. Aktiviteten skal tilpasses dersom nedising tilsier at beredskapsplikten ikke ellers kan oppfylles/etterleves.

## **9 Måling og beregning av utslipp. Rapportering til Klima- og forurensningsdirektoratet**

### **9.1 Måling og beregning av utslipp**

Utslipp til luft og vann skal måles eller beregnes i henhold til HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

Målinger og beregninger skal utføres slik at de blir representative for virksomhetens faktiske utslipp. De skal omfatte både de komponentene som er regulert gjennom grenseverdier og andre komponenter, jf HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

Målinger og beregninger skal gjennomføres etter et program som skal inngå i operatørens styringssystem, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten. Måle- og beregningsprogrammet skal blant annet beskrive målemetode og prøvetakningsmetode, utvelgelse av måleperioder, og beregningsmodeller og utslippsfaktorer.

Operatøren skal vurdere usikkerheten i målingene, og søke å redusere denne mest mulig.

Prøvetaking og analyse skal utføres etter Norsk Standard (NS) eller anerkjente internasjonale standarder. Klima- og forurensningsdirektoratet kan akseptere at andre metoder kan brukes også der standard finnes, dersom operatøren dokumenterer at den er minst like formålstjenlig. Operatøren er ansvarlig for at metoder og utførelse er forsvarlig kvalitetssikret.

Dersom eksterne laboratorier eller konsulenter for prøvetaking og analyse brukes, skal disse være akkrediterte der dette er mulig.

## **9.2 Rapportering til Klima- og forurensningsdirektoratet**

Krav til rapportering følger av HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

Operatøren skal kunne fremlegge dokumentasjon om grunnlaget for rapporterte utslippsdata inkludert utslippsfaktorer, beregningsmetoder og usikkerhetsvurderinger.

## **10 Overvåking av resipienten**

Krav til overvåking av ytre miljø, er gitt i HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

## **11 Utskifting av utstyr**

All utskifting av utstyr skal baseres på at de beste tilgjengelige teknikker med sikte på å motvirke forurensning skal benyttes.

## **12 Tilsyn**

Operatøren plikter å la representanter for forurensningsmyndigheten eller de som denne bemyndiger, føre tilsyn med anleggene, jf HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

### **Henvisninger:**

PLONOR-listen: liste over stoff som brukes og slippes ut offshore og som antas ikke å ha miljøeffekt av betydning, "Pose Little Or No Risk to the Environment". Listen utarbeides av Oslo-Paris-kommisjonen, og oppdateres regelmessig.

Dokumentene finnes på [www.klif.no](http://www.klif.no) og [www.ospar.org](http://www.ospar.org) eller fås tilsendt ved henvendelse til Klima- og forurensningsdirektoratet.