

Tillatelse etter forurensningsloven

til boring av letebrønn 7219/12-3 S

Lundin Norway AS

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven) av 13. mars 1981 nr. 6, § 11 jf. § 16, jf. HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten. Krav til beredskap er gitt i medhold av forurensningsloven § 40, jf. aktivitetsforskriften § 73. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad fra operatøren og opplysninger som har kommet fram under behandlingen av søknaden.

Tillatelsen gjelder fra 14. november 2017.

Dersom tillatelsen ikke er tatt i bruk innen ett år skal operatøren sende Miljødirektoratet informasjon om dette, slik at vi kan vurdere å trekke tilbake eller endre tillatelsen.

Operatør og feltdata

Operatør:	Lundin Norway AS	Felt:	
Bransje:	Petroleumsvirksomhet	Lisensnummer:	PL 533
Postadresse:	Postboks 247	Blokk:	7219/12
Poststed:	1326 Lysaker		
Org.nummer (bedrift):	917 637 067		

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2017/8773		Risikoklasse ¹ : 1
Tillatelse gitt: 14. november 2017	Endringsnummer:	Sist endret:
Ingvild Marthinsen Seksjonsleder		Angelika Baumbusch sjefingeniør

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensning eller fare for forurensning fra følgende aktiviteter:

¹ Jf. forurensningsforskriften kapittel 39 om innkreving av gebyrer til statskassen for Miljødirektoratets konsesjonsbehandling og kontroll av forurensende virksomhet med konsesjonsplikt

- boring av letebrønn 7219/12-3 S inkludert opsjon for et geologisk sidesteg
- normal drift og vedlikehold
- inntil to brønntester

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.

Der utslipp til luft fra energianlegg og brønntesting og utslipp av borekaks er tillatt omfatter tillatelsen også eventuelle utslipp av følgende naturlig forekommende prioriterte miljøgifter fra disse kildene: oktyl/nonylfenoler og PAH², og metallene arsen, bly, kadmium, krom og kvikksølv og deres forbindelser.

2.2 Plikt til å overholde grenseverdier

Alle grenseverdier skal overholdes innenfor de fastsatte midlingstidene. 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 utslipp til luft og vann, samt avfall, er uønsket. Selv om utslippene holdes innenfor fastsatte utslippsgrenser, plikter operatøren å redusere sine utslipp, så langt dette er mulig uten urimelige kostnader. Plikten omfatter også utslipp av komponenter det ikke gjennom vilkår i pkt. 3 flg. uttrykkelig er satt grenser for. Det vises til rammeforskriften § 11.

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

2.4 Tiltakplikt ved økt forurensningsfare

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

Operatøren skal så snart som mulig informere Miljødirektoratet om endringer av betydning i fare for økt forurensning eller i forutsetningene for Miljødirektoratets tillatelse, og iverksette korrigerende tiltak i henhold til HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten. Akutt forurensning skal i tillegg varsles eller meldes i henhold til krav i Styringsforskriften § 29.

² PAH omfatter de forbindelsene som er definert i NS-ISO 11338-2.

3 Bruk og utslipp av kjemikalier

3.1 Generelle krav

Vi viser til aktivitetsforskriften §§ 62-67.

Operatøren skal ha en plan for substitusjon av kjemikalier, jf. aktivitetsforskriften § 65 siste ledd og produktkontrollen § 3a. Det er tillatt å bytte fra et handelsprodukt som er spesifisert i søknaden til et annet produkt som er miljømessig likt eller bedre. Miljøvurderingene skal dokumenteres og endringene skal rapporteres i henhold til styringsforskriften § 34 jf. gjeldende retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs.

3.2 Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori

Tillatelsen omfatter ikke utslipp av stoff i svart kategori. Tillatelse til bruk av stoff i svart kategori som inngår i kjemikalier i lukkede system er gitt under punkt 3.7.

3.3 Krav til stoff i rød kategori

Tillatelsen omfatter ikke utslipp av stoffer i rød kategori. Tillatelse til bruk av stoff i rød kategori som inngår i kjemikalier i lukkede system er gitt under punkt 3.7.

3.4 Krav til stoff i gul kategori

Tillatelsen omfatter bruk og utslipp av stoff i gul kategori. Tabell 3.4.1 angir anslått mengde utslipp av stoff i gul kategori. Mengdene er beregnet av operatøren ut fra andel stoff i gul kategori i hvert av handelsproduktene i søknaden.

Ved betydelig økning i forhold til anslått mengde stoff i gul kategori skal behovet for ny søknad vurderes av operatøren og avklares med Miljødirektoratet.

Tabell 3.4.1: Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1 og 2

Bruksområde	Anslått mengde utslipp av stoff i gul underkategori 1 og 2 (tonn)
Bore- og brønnekjemikalier	212

3.5 Krav til stoff i grønn kategori (stoff på PLONOR-listen)

Tillatelsen omfatter bruk og utslipp av stoff i grønn kategori. Det er ikke fastsatt grenseverdier for bruk og utslipp av stoff i grønn kategori. Utgangspunktet for tillatt bruk og utslipp av stoff i grønn kategori er 2192 tonn jf. operatørens søknad. Ved betydelig økning i forhold til anslått mengde stoff i grønn kategori skal behov for ny søknad vurderes av operatøren og avklares med Miljødirektoratet.

3.6 Oljebasert borevæske

Bruk av oljebasert borevæske er ikke tillatt.

3.7 Kjemikalier i lukkede system

Tillatelsen omfatter bruk av kjemikalier i lukkede system i det omfang som er nødvendig for å gjennomføre aktiviteten. Utslipp til sjø er ikke tillatt.

4 Utslipp til sjø av olje og naturlig forekommende stoff

4.1 Oljeholdig vann til sjø

Krav til utslipp av oljeholdig vann er gitt i aktivitetsforskriften § 60 om produsert vann og § 60a om drenasjevann, jf. aktivitetsforskriften § 70 om måling av mengde olje, andre stoff og vann som slippes ut.

4.2 Utslipp av kaks, sand og faste partikler

Krav til utslipp av kaks fra bore- og brønnaktiviteter, sand og andre faste partikler er gitt i aktivitetsforskriften § 68.

5 Utslipp til luft

5.1 Utslipp fra kraftgenerering

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra kraftgenerering. Tabell 6.1.1 angir anslått utslipp.

Ved betydelig økning i forhold til anslått utslipp skal behovet for ny søknad vurderes av operatøren og avklares med Miljødirektoratet.

Tabell 6.1.1. Anslåtte mengder utslipp til luft.

Aktivitet	Utslipp (tonn)			
	CO ₂	NO _x	nmVOC	SO _x
Kraftgenerering (inkludert evt. sidesteg og brønntest)	11 573	190	18,3	3,7

5.2 Diffuse utslipp

Diffuse utslipp fra riggen og skal begrenses mest mulig.

5.3 Utslipp ved brønntesting

Tabell 6.3.1. Anslåtte mengder utslipp til luft ved brønntesting.

Aktivitet	Utslipp (tonn)				
	CO ₂	NO _x	nmVOC	SO _x	CH ₄

Brønntest (brenning av naturgass, råolje og baseolje)	6736	8,7	6,6	5,6	0,02
---	------	-----	-----	-----	------

Brønntesting er regulert i aktivitetsforskriften § 69. Operatøren skal begrense utslippene luft og på sjø ved for eksempel å minimere varighet av operasjonen, begrense volum av brønnstrømmen og optimalisere forbrenningen av olje og gass.

Operatøren skal redegjøre for eventuell gjennomført brønntesting i årsrapporten, herunder forbrenningseffektivitet, de faktiske utslippene til luft, oljenedfall på sjø og eventuelle iverksatte tiltak for å begrense utslipp og skade. Utslippsfaktorer som benyttes i beregningen, skal oppgis.

6 Energi

6.1 Energiledelse

Operatøren skal ha et system for energiledelse for kontinuerlig, systematisk og målrettet vurdering av tiltak som kan iverksettes for å oppnå en mest mulig energieffektiv produksjon og drift. Systemet for energiledelse skal følge prinsippene og metodene angitt norsk standard for energiledelse.

7 Avfall

7.1 Generelt

Operatøren skal så langt som mulig unngå generering av avfall, jf. aktivitetsforskriften § 72. Særlig skal innhold av skadelige stoff i avfall 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 avfallsforskriften³.

8 Beredskap mot akutt forurensning

8.1 Deteksjon av akutt forurensning

Akutt forurensning skal oppdages raskest mulig og senest innen 3 timer fra utslippet startet. Vi viser til aktivitetsforskriften § 57 om deteksjon og kartlegging av akutt forurensning.

8.2 Kartlegging og miljøundersøkelser i en tidlig fase av akutt forurensning

Krav til kartlegging og miljøundersøkelser i en tidlig fase av akutt forurensning er gitt i aktivitetsforskriften §§ 57 og 58.

³ Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall av 1.juni 2004, nr. 930.

8.3 Bekjempelse

8.3.1 Valg av bekjempelsesmetode

Ved valg av metode skal både mekaniske og kjemiske alternativer være vurdert. Aktuelle bekjempelsesmetoder skal være beskrevet i beredskapsplanen.

Tillatelsen omfatter ikke bruk av dispergeringsmidler. Dersom det likevel viser seg å være et aktuelt tiltak under en aksjon, skal det søkes om tillatelse fra Kystverket. Basert på aktuelle scenarioer fra beredskapsanalysen skal *Beslutningsskjema for bruk av dispergeringsmidler* fylles ut og inkluderes i beredskapsplanen, se http://www.miljodirektoratet.no/Global/dokumenter/tema/olje_og_gass/skjema_dispergeringsmidler091213.doc. Kjemisk bekjempelse skal brukes dersom dette totalt sett fører til lavest belastning på miljøet, jf. forurensningsforskriftens kapittel 19.

Operatøren skal ha dokumenterte rutiner for å vurdere og eventuelt gjennomføre beredskapstiltak også for mindre mengder utslipp av olje og ikke-vannløselige kjemikalier.

8.3.2 Mekanisk bekjempelse på åpent hav

Innen 11 timer etter at forurensningen ble oppdaget, skal første opptakssystem med nominell kapasitet på 2400 Sm³ pr. døgn være operativt. Fullt utbygd barriere skal være operativ snarest mulig og senest innen 15 timer.

8.3.3 Mekanisk bekjempelse i fjord- og kystfarvann

Innen korteste beregnede drivtid til sårbare miljøverdier skal utstyr med tilstrekkelig kapasitet til å bekjempe de aktuelle mengdene av forurensning være operativt slik at disse områdene beskyttes. Videre drift av forurensningen skal forhindres. Fartøy og utstyr som inngår i barrieren, må være tilpasset de lokale bunn- og dybdeforholdene de skal operere i.

8.3.4 Bekjempelse i strandsonen

Dersom olje eller kondensat når strandsonen til tross for beredskapstiltak som er satt i verk i de to første barrierene (nær kilden/i åpent hav og i fjord- og kystfarvann), skal operatøren sørge for at det mobiliseres opplært personell og relevant utstyr i tilstrekkelig omfang til å gjennomføre en strandrensaksjon. Aksjonen skal pågå til naturen så langt som mulig er ført tilbake til den tilstanden den var i før forurensningen fant sted.

8.4 Beredskapsplaner

Beredskapsplanene skal omfatte deteksjon, kartlegging, miljøundersøkelser, bekjempelse og strandsanering.

9 Måling og beregning av utslipp. Rapportering til Miljødirektoratet

9.1 Utslippskontroll

Operatøren skal gjennomføre målinger og beregninger av utslipp til luft og vann jf. aktivitetsforskriften §§ 70 og 71, jf styringsforskriften § 10..

Målinger og beregninger skal utføres slik at de blir representative for virksomhetens faktiske utslipp og skal som et minimum omfatte:

- komponenter som er uttrykkelig regulert gjennom grenseverdier i tillatelsen eller forskrifter
- andre rapporteringspliktige komponenter, jf. Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomheten til havs.

9.2 Måle- og beregningsprogram

Målinger og beregninger av utslipp skal gjennomføres etter et program som skal inngå i operatørens dokumenterte styringssystem. Måle- og beregningsprogrammet skal blant annet:

- beskrive og begrunne valgte metoder/frekvenser for å bestemme utslipp
- beskrive de forskjellige trinnene som inngår i bestemmelsen av utslipp (volumstrømmålinger, prøvetakinger, analyser og beregninger)
- beskrive rutiner for kvalitetssikring

Ved utarbeidelse og oppdatering av programmet, skal operatøren vurdere usikkerheten i målinger og beregninger og søke å redusere denne mest mulig. I valg av løsninger skal det tas hensyn til utslippets betydning for miljøet, hva som er praktisk gjennomførbart og kostnadene ved å redusere usikkerheten. Det skal framgå av programmet hvilke usikkerhetsbidrag de ulike trinnene gir.

9.3 Kvalitetssikring av målinger og beregninger

Operatøren skal sørge for at målinger og beregninger av utslipp er forsvarlig kvalitetssikret, blant annet ved å:

- utføre prøvetaking og analyse etter Norsk Standard (NS). Dersom NS ikke finnes kan internasjonal standard benyttes. Miljødirektoratet kan videre akseptere at annen metode brukes dersom operatøren dokumenterer at særlige hensyn tilsier det.
- bruke akkrediterte laboratorier og tjenester når prøvetaking og analyse utføres av eksterne⁴. Tjenesteyter skal være akkreditert for den aktuelle tjenesten.
- delta i ringtester for de parameterne som er regulert gjennom grenseverdier, og som operatøren analyserer selv.

⁴ Gjelder ikke for analyse av alkylfenoler.

- verifisere egne målinger/analyser med tredjepartskontroll for de parameterne som er regulert gjennom grenseverdier.

9.4 Rapportering til Miljødirektoratet

Krav til rapportering følger av styringsforskriften § 34. Rapporteringen skal være i henhold til Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomheten til havs. Miljødirektoratets retningslinjer er lagt ut på www.miljodirektoratet.no.

Operatøren skal i forbindelse med rapportering av utslippsdata til Miljødirektoratet angi og kommentere usikkerheten i datamaterialet. Operatøren skal også opplyse om tredjepartskontroller og ringtester som er gjennomført i løpet av rapporteringsåret.

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

10 Overvåking av resipienten

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

11 Tilsyn

Operatøren plikter å la representanter for forurensningsmyndigheten eller de som denne bemyndiger føre tilsyn med anleggene, jf. forurensingsloven § 50 jf. rammeforskriften § 67.

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 OSPAR-kommisjonen, og oppdateres regelmessig.

Dokumentene finnes på www.miljodirektoratet.no og www.ospar.org eller fås tilsendt ved henvendelse til Miljødirektoratet.