

Tillatelse

til boring av letebrønn 7018/5-1 Spissa

Tillatelsen gjelder fra 29. juli 2020 for boring i perioden 1.september 2020 til 28.februar 2021

Hjemmelsgrunnlag

- Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven § 11 jf. § 16
- Krav til beredskap er gitt med hjemmel i forurensningsloven § 40.

Operatør og feltdata

Operatør:	Equinor Energy AS PL960
Org.nr. til operatør:	921 052 790
Postadresse:	Postboks 8500 Forus 4035 Stavanger
Eies av:	Equinor Energy AS
Org.nr. til eier:	990 888 213
Lisensnummer:	960
Blokknummer:	7018/5

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2019/13810	Anleggsnummer: 0000.0263.01	Tillatelsesnummer: 2020.0703.T
---------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

Tillatelse gitt: 29. juli 2020	Sist endret:	Endring nr.:
Ann Mari Vik Green seksjonsleder	Katrine Selsø Hellem senioringeniør	

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensning eller fare for forurensning fra boring og permanent plugging av letebrønn 7018/5-1 Spissa, inkludert boring av pilothull.

2 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

Kapittel	Kategori
3	Overordnede vilkår
4	Bruk og 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	Utskifting av utstyr

3 Overordnede vilkår

3.1 Tillatelsens gyldighet

Tillatelsen gjelder fra 29.juli, for boring i perioden fra 1.september 2020 til 28.februar 2021, som er utenfor boretidsgrensningen i Barentshavet som er satt i forvaltningsplanen for norske havområder. Denne spesifiserer at det ikke er tillatt med boring i oljeførende lag i blokk 7018 i perioden 1.mars til 31.august.

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 tillatelsen. Utslipp som ikke er uttrykkelig regulert, er også omfattet av tillatelsen hvis Miljødirektoratet var kjent med dem da vedtaket ble truffet.

3.2.1 Utslipp av naturlig forekommende prioriterte stoff

Tillatelsen omfatter prioriterte miljøgifter som stammer fra reservoaret og slippes til sjø og til luft sammen med andre tillatte utslipp fra boring, inkludert oktyl- og nonylfenoler, PAH-forbindelser, og metallene arsen, bly, kadmium, krom og kvikksølv og deres forbindelser.

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.

Equinor skal så langt som mulig hindre at det oppstår forhold som kan føre til fare for økt forurensning. Equinor 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 Equinor så snart som mulig sende Miljødirektoratet opplysninger om dette. Equinor skal også iverksette korrigerende tiltak i samsvar med HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten.

4 Bruk og utslipp av kjemikalier

Krav til testing, kategorisering, miljøvurdering og valg av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften §§ 62-65. Mengder stoff i svart og rød kategori i lukkede systemer er regulert i aktivitetsforskriften § 66.

Mengder stoff i gul og grønn kategori som tillates sluppet ut er angitt i punkt 4-1 - 4.4 nedenfor. Mengdene er basert på andel stoff i hver fargekategori i handelsprodukter angitt i søknaden.

4.1 Stoff i gul kategori

Vi har satt spesifikke begrensninger for bruk og utslipp av stoff i gul underkategorier 3 og 2. Bruk og utslipp av stoff i gul kategori tillates i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter, jf. pkt. 1.

På grunn av nærhet til koraller, samt gyteprodukter i vannmassene skal operatøren varsle Miljødirektoratet ved endringer i utslipp av stoff i gul kategori fra leteboringen. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

Tabell 4.1.1 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 3 og 2.

Underkategori	Maksimal bruk (kg)	Maksimalt utslipp (kg)
Underkategori 3 (NEMS 103)	0	0
Underkategori 2 (NEMS 102)	14 374	2 360
Sum	14 374	2 360

Tabell 4.1.2 Anslåtte utslipp av stoff i gul kategori og gul underkategori 1.

Underkategori	Anslått utslipp (tonn)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	21,1
Underkategori 1 (NEMS 101)	1,4
Sum	22,5

Hvis mengden øker ut over den anslåtte mengden skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

4.2 Stoff i grønn kategori

Bruk og utslipp av stoff i grønn kategori er tillatt i det omfanget som er nødvendig for å gjennomføre tillatte aktiviteter, jf. pkt 1. Anslått mengde utslipp av stoff i grønn kategori er 1 327 tonn.

Hvis mengden øker ut over den anslåtte mengden skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

4.3 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 til oljeholdig vann

Kravene til utslipp av oljeholdig vann er gitt i aktivitetsforskriften § 60a.

5.2 Utslipp av kaks, sand og faste partikler

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

Anslått utslipp av borekaks boret med vannbasert borevæske er 451 tonn (150 m³). Hvis utslippene øker ut over den angitte mengden skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

5.3 Andre krav til utslipp til sjø

Boreriggen skal ligge med dynamisk posisjonering under leteboringen. Ankerlegging av riggen er ikke omfattet i denne tillatelsen grunnet sårbar bunnfauna på og rundt lokasjonen.

6 Utslipp til luft

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra kraftgenerering i forbindelse med aktiviteten.

Tabell 6.1.1 Anslåtte utslipp til luft fra leteboringen.

Aktivitet	Utslipp (tonn)			
	CO ₂	NO _x	nmVOC	SO _x
Kraftgenerering	4519	74	7	1,4

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 avfallsforskriften¹.

9 Beredskap mot akutt forurensning

Krav til beredskap mot akutt forurensning er gitt i aktivitetsforskriften kapittel XIII, og krav til deteksjon og kartlegging av akutt forurensning er gitt i aktivitetsforskriften § 57. Krav til materiell som er planlagt brukt ved akutt forurensning er gitt i innretningsforskriften § 42.

9.1 Bekjempelse på åpent hav

Innen 2 timer etter at forurensningen er oppdaget skal første tiltak for bekjempelse av forurensningen være operativt. Fullt utbygd barriere på åpent hav skal være operativ innen 24 timer, og være operativ så lenge forurensningen er mulig å bekjempe. Kapasitet for kjemisk dispergering skal være mobilisert senest innen 11 timer.

9.2 Bekjempelse i fjord- og kystfarvann

Utstyr for bekjempelse i fjord- og kystfarvann skal kunne være operativt innen korteste beregnede drivtid til sårbare miljøverdier.

Første respons med kapasitet lik ett kystsystem skal kunne være operativt innen korteste drivtid til land.

For det prioriterte området (NOFO eksempelområde) Karlsøy skal det mobiliseres kapasitet tilsvarende 4 kystsystemer innen korteste drivtid, som er 4,3 døgn i høstsesongen og 5,3 døgn i vintersesongen.

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

Det skal kunne mobiliseres kapasitet tilsvarende 2 kystsystem for hver av de resterende 6 prioriterte områdene innen korteste drivtid til det respektive området.

9.3 Bekjempelse i strandsonen

Operatøren skal mobilisere nok opplært personell og relevant utstyr til å gjennomføre en aksjon i strandsonen.

10 Måling og beregning av utslipp

10.1 Utslippskontroll

Equinor skal måle og beregne utslipp til sjø og luft. For utslipp til sjø viser vi til aktivitetsforskriften §§ 70 og 71. Målinger og beregninger skal utføres slik at de blir representative for de faktiske utslippene, 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

10.2 Måle- og beregningsprogram

Equinor skal ha et måle- og beregningsprogram som blant annet

- beskriver og begrunner valgte metoder og frekvenser for å bestemme utslipp
- beskriver de forskjellige trinnene som inngår i bestemmelsen av utslipp (volumstrømmålinger, prøvetakinger, analyser og beregninger)
- beskriver rutiner for kvalitetssikring, inkludert deltakelse i ringtester og verifisering av egne utslippsmålinger gjennom tredjepartskontroll

Ved utarbeidelse og oppdatering av programmet skal operatøren vurdere usikkerheten i målinger og beregninger og søke å redusere denne mest mulig. Når løsninger velges skal utslippets betydning for miljøet, hva som er praktisk gjennomførbart, og kostnadene ved å redusere usikkerheten vektlegges. De ulike usikkerhetsbidragene skal framgå.

10.3 Kvalitetssikring av målinger og beregninger

Equinor skal kvalitetssikre målinger og beregninger av utslipp, blant annet

- ved å utføre prøvetaking og analyse etter Norsk Standard (NS). Hvis NS ikke finnes, kan internasjonal standard benyttes. Andre metoder kan aksepteres hvis det dokumenteres at særlige hensyn tilsier det.
- å bruke akkrediterte laboratorier og tjenester når prøvetaking og analyse utføres av eksterne
- å delta i ringtester for de parameterne som er regulert gjennom grenseverdier, og som operatøren analyserer selv
- å verifisere egne målinger og analyser med tredjepartskontroll for de parameterne som er regulert gjennom grenseverdier.

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 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.