

Tillatelse etter forurensningsloven

til boring av letebrønn 6507/3-13 Snadd Outer Outer, PL 159 B

Equinor Energy 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 tillatelsens dato.

Dersom hele eller vesentlige deler av tillatelsen ikke er tatt i bruk innen et år etter at tillatelsen er trådt i kraft skal operatøren sende en redegjørelse for planlagt aktivitet til Miljødirektoratet slik at de kan vurdere å trekke tilbake eller endre tillatelsen.

Operatør og felldata

Operatør:	Equinor Energy AS	Felt:	Snadd Outer Outer
Bransje:	Petroleumsvirksomhet	Lisensnummer:	PL159B
Postadresse:	Postboks 8500 Forus	Blokk:	6507/3
Poststed:	4035 Stavanger		
Org.nummer (bedrift):	912 731 839		

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2018/10362	Tillatelsesnummer: 2019.0007.T	Risikoklasse ¹ : 1
Tillatelse gitt: 4. januar 2019	Endringsnummer: --	Sist endret: --
Ingvild Marthinsen seksjonsleder		Tone Sørgård sjefingeniør

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

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensning eller fare for forurensning fra følgende aktiviteter:

- boring av letebrønn 6507/3-13 Snadd Outer Outer, inkludert et sidesteg og plugging av brønnen
- normal drift og vedlikehold

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 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. Vi viser til rammeforskriften § 11.

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

2.4 Tiltakspunkt 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.

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

3 Bruk og utslipp av kjemikalier

3.1 Generelle krav

Operatøren skal ha en plan for substitusjon av kjemikalier. Det er tillatt å bytte fra et handelsprodukt som er spesifisert i søknaden til et annet produkt som er miljømessig likt eller bedre.

3.2 Krav til kjemikalier med stoff i svart kategori

Tillatelsen omfatter ikke bruk eller utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i svart kategori som en del av boreaktiviteten.

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 bruk eller utslipp av kjemikalier som inneholder stoff i rød kategori fra generell drift.

Tillatelse til bruk av stoff i rød kategori som inngår i kjemikalier i borevæsker og i lukkede system er gitt under punkt 3.6 og 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 kategori

Bruksområde	Anslått mengde utslipp av stoff i gul kategori (tonn)
Bore- og brønnekjemikalier	26

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 henholdsvis 3122 og 669 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

Tillatelsen omfatter bruk av oljebasert borevæske i 12¼"- og 8½"-seksjonene, også i sidesteget. Totalt anslått mengde stoff brukt i de ulike fargekategoriene er 27 tonn i rød fargekategori, 546 tonn i gul fargekategori, og 1494 tonn i grønn fargekategori.

3.7 Kjemikalier i lukkede system

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

Produktene som tillates brukt er Castrol Hyspin AWH-M 32 (195 kg i svart kategori og 2805 kg i rødkategori), Castrol Hyspin AWH-M 46 (2754 kg i svart kategori og 2754 kg i rød kategori), Shell Tellus S2 V 32 (960 kg i svart kategori og 15040 kg i rød kategori) og Shell Tellus S2 V 46 (318 kg i svart kategori og 2682 kg i rød kategori). I tillegg har operatøren tillatelse til å skifte ut hydraulikkvæske i hvert av systemene dersom det er behov for det. Total mengde produkt benyttet er maksimalt 16000 kg.

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.

Operatøren oppgir at forventet utslipp av borekaks boret med vannbasert borevæske vil være 517 tonn. Operatøren skal dokumentere eventuelle økte utslipp av borekaks. Ved betydelig økning, skal behovet for ny søknad vurderes av operatøren og avklares med Miljødirektoratet.

5 Utslipp til luft

5.1 Utslipp fra kraftgenerering

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra kraftgenerering. Tabell 5.1.1 angir anslått utslipp.

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

Tabell 5.1.1

Aktivitet	Utslipp (tonn)			
	CO ₂	NO _x	nmVOC	SO _x
Kraftgenerering (inkludert evt. sidesteg)	10119	169	16	3,2

5.2 Diffuse utslipp

Diffuse utslipp fra riggen og skal begrenses mest mulig.

6 Avfall

6.1 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.

7 Beredskap mot akutt forurensning

7.1 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.

7.2 Bekjempelse

7.2.1 Valg av bekjempelsesmetode

Ved valg av metode skal både mekaniske og kjemiske alternativer være vurdert. Den eller de metodene som totalt sett fører til lavest belastning på miljøet skal brukes, herunder kjemisk dispergering, jf. forurensningsforskriftens kapittel 19.

7.2.2 Mekanisk bekjempelse på åpent hav

Innen 5 timer etter at forurensningen ble oppdaget skal første tiltak for bekjempelse av forurensning være operativt. Fullt utbygd barriere skal ha tilstrekkelig kapasitet til å håndtere den dimensjonerende utslippsmengden, og være operativ så lenge utslippet pågår.

7.2.3 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.

7.2.4 Bekjempelse i strandsonen

Dersom olje eller condensat 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 strandrenseaksjon. Aksjonen skal pågå til naturen så langt som mulig er ført tilbake til den tilstanden den var i før forurensningen fant sted.

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

7.2.5 Beredskapsplaner

Beredskapsplanene skal omfatte kartlegging, miljøundersøkelser, bekjempelse og strand-sanering. Aktuelle bekjempelsesmetoder og -strategier for et utvalg av utslippsscenarioer skal være beskrevet i beredskapsplanen. Utvalget må dekke aktuelle utslippstyper og -mengder og ulike værforhold.

8 Måling og beregning av utslipp. Rapportering til Miljødirektoratet

8.1 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.

8.2 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 (volumstrøm-målinger, 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.

8.3 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.

8.4 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 finnes 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.

9 Overvåking av resipienten

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

10 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.