

# Tillatelse etter forurensningsloven

## til permanent plugging av brønner på Gyda

### Repsol Norge 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.

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

#### Operatør og felldata

Operatør:	Repsol Norge AS	Felt:	Gyda
Bransje:	Petroleumsvirksomhet	Lisensnummer:	PL019 B
Postadresse:	Verven 4, Postboks 649 Sentrum	Blokk:	2/1
Poststed:	4003 Stavanger		
Org.nummer (bedrift):	NO 993 258 253		

#### Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2016/842		Risikoklasse <sup>1</sup> : 1
Tillatelse gitt: 19. desember 2018	Endringsnummer: -	Sist endret: -
Ingvild Marthinsen seksjonsleder		Kristin Færø Bakken senioringeniør

<sup>1</sup> 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:

- Permanent plugging av 32 brønner
- 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 PAH<sup>2</sup>, 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.

---

<sup>2</sup> 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 utslipp av stoff i svart kategori.

### 3.3 Krav til stoff i rød kategori

Tabell 3.3.1 omfatter totalt tillatt bruk og utslipp av stoff i rød kategori. Mengdene er basert på operatørens utregninger av mengde stoff i rød kategori i hvert av handelsproduktene spesifisert i søknaden.

Tabell 3.3.1: Tillatt bruk og utslipp av stoff i rød kategori i forbindelse med denne brønnen.

Bruksområde	Maksimalt bruk stoff i rød kategori (tonn)	Maksimalt utslipp stoff i rød kategori (tonn)
Rigg-/hjelpkjemikalier	4,4	0

Tillatelse til bruk av stoffer i rød kategori som inngår i oljebasert borevæske er gitt under punkt 3.6.

### 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. Tabellen viser anslåtte utslipp basert på opsjon A; bruk av vannbasert borevæske og opsjon B; bruk av oljebasert borevæske.

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 med unntak av gul underkategori 3

Bruksområde	Anslått mengde utslipp av stoff i gul kategori ved opsjon A (tonn)	Anslått mengde utslipp av stoff i gul kategori ved opsjon B (tonn)
Borevæske	189	0
Sement	41,9	21,1
Rigg-/hjelpkjemikalier	2,4	2,4

### 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 13 342 tonn ved bruk av vannbasert borevæske og 465 tonn ved bruk av oljebasert borevæske. 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 dersom temperaturen i brønnen er så høy at vannbasert borevæske ikke er teknisk tilfredsstillende. Totalt anslått mengde stoff i de ulike fargekategoriene er 18 537 tonn, henholdsvis 12 015 tonn i grønn, 6 121 tonn i gul og 401 tonn i rød.

## 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 § 60a om drenasjevann og annet oljeholdig vann, jf. aktivitetsforskriften § 70 om måling av mengde olje, andre stoff og vann som slippes ut.

## 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 Totalt utslipp til luft per år

Aktivitet	Utslipp (tonn)				
	CO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	CH <sub>4</sub>	nmVOC	SO <sub>x</sub>
Utslipp til luft i 2019	60 125	119	18	4.7	3.1
Utslipp til luft i 2020	60 154	118	18	4.9	1.5
Utslipp til luft i 2021	40 493	103		0.38	12.8

### 5.2 Diffuse utslipp

Diffuse utslipp 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 avfallsforskriften<sup>3</sup>.

## 7 Beredskap mot akutt forurensning

Repsol skal vurdere og gjennomføre nødvendige beredskapstiltak for å bekjempe eventuelle akutte utslipp av olje og ikke vannløselige kjemikalier. Mulige tiltak omfatter mekanisk oppsamling, kjemisk og mekanisk dispergering.

Beredskapsplanene skal omfatte deteksjon, kartlegging, miljøundersøkelser og bekjempelse. Aktuelle bekjempelsesmetoder og -strategier for relevante 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:

---

<sup>3</sup> Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall av 1.juni 2004, nr. 930.

- 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.

### 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 eksterne<sup>4</sup>. Tjenesteyter skal være akkreditert for den aktuelle tjenesten.
- delta i ringtester for de parameterne som er regulert gjennom grenseverdier, og som operatøren analyserer selv.
- 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 er lagt ut på [www.miljodirektoratet.no](http://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 Tilsyn

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

---

<sup>4</sup> Gjelder ikke for analyse av alkylfenoler.

**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](http://www.miljodirektoratet.no) og [www.ospar.org](http://www.ospar.org) eller fås tilsendt ved henvendelse til Miljødirektoratet.