

Tillatelse

til boring, produksjon og drift på Yme

Repsol Norge AS

Tillatelsen gjelder fra 29. november 2023 og erstatter tillatelsen datert 12. oktober 2023.

Hjemmelsgrunnlag

- Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven §11 jf. §16 og endret i medhold av forurensningsloven §18.
- Krav til beredskap er gitt med hjemmel i forurensningsloven §40.
- Unntak fra bestemmelser i HMS-forskriftene er gitt med hjemmel i rammeforskriften §70.

Operatør og felldata

Operatør:	Repsol Norge AS Avd Stavanger
Org.nr. til operatør:	885748902
Postadresse:	Postboks 649 Sentrum, 4003 Stavanger
Eies av:	Repsol Norge AS
Org.nr. til eier:	993787787
Utvinningstillatelse:	316 og 316B
Blokknummer:	9/2 og 9/5

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2019/471	Anleggsnummer: 0000.0091.01	Tillatelsesnummer: 2021.0676.T
-------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

Tillatelse gitt: 16. august 2021	Sist endret: 29. november 2023	Endring nr.: 5
Ann Mari Vik Green seksjonsleder		Katrine Selsø Hellem sjefingeniør

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensing eller fare for forurensing fra følgende aktiviteter på Yme:

- Boring av 2 produksjonsbrønner C-8 og C-9 og sidesteg C-07 A og C-3 A på Yme Gamma
- Klargjøring, brønnopprensning og brønnbehandling
- Produksjon fra Yme Gamma, Beta Nord og Beta Øst
- Injeksjon av produsert vann
- Laging og lagring av olje
- Energiproduksjon
- Fakling (åpent fakkelsystem med pilotbrenner)¹
- Normal drift og vedlikehold

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	Injeksjon av produsert vann og avfall
7	Utslipp til luft
8	Energi
9	Avfall
10	Beredskap mot akutt forurensning
11	Måling og beregning av utslipp
12	Rapportering til Miljødirektoratet
13	Overvåking av resipienten
14	Undersøkelser og utredninger
15	Skifte av operatør
16	Utskifting av utstyr
Vedlegg	Endringslogg

¹ Fakkelsystemet består av en kombinert høytrykks- og lavtrykksfakkel med pilot-flamme.

3 Overordnede vilkår

3.1 Tillatelsens gyldighet

Hvis Repsol ikke har tatt i bruk hele eller vesentlige deler av tillatelsen innen ett år etter at tillatelsen ble gitt skal Repsol sende informasjon til Miljødirektoratet om planlagt aktivitet. Vi vil da vurdere om tillatelsen fortsatt skal gjelde, eller om den skal endres eller trekkes tilbake.

Hvis Repsol planlegger vesentlig endringer i driften, herunder forlenget levetid, skal operatøren sende informasjon om dette i god tid til Miljødirektoratet.

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 tillatelsens pkt. 4, 6, 7, 10 og 14. 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.

Operatøren skal så langt som mulig hindre at det oppstår forhold som kan føre til fare for økt forurensning. Operatøren 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 operatøren så snart som mulig sende Miljødirektoratet opplysninger om dette. Operatøren 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, rød, 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 svart kategori

Tabell 4-1 Tillatt bruk og utslipp av stoff i svart kategori per år

Handelsnavn ¹⁾	Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt forbruk av stoff i svart kategori (kg)	Maksimalt utslipp av stoff i svart kategori (kg)
MF15	F - Hjelpekjemikalier	9 - Frostvæske	15	15
Shell Tellus S2 VX 46	F - Hjelpekjemikalier	10 - Hydraulikkvæske	0,7	0,7
KI-302C	F - Hjelpekjemikalier	2 - Korrosjonshemmer	15	0
RGTO-003	K - Sporstoffer	37 - Andre	0,45	0
RGTO-005	K - Sporstoffer	37 - Andre	0,90	0

1) Angitte handelsprodukter kan erstattes av andre med tilsvarende eller bedre miljøegenskaper, jf. pkt. 4.5.

4.2 Stoff i rød kategori

Tabell 4-2 Tillatt bruk og utslipp av stoff i rød kategori per år

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt forbruk av stoff i rød kategori (kg)	Maksimalt utslipp av stoff i rød kategori (kg)
A Bore- og brønnbehandlingskjemikalier	24 - Smøremidler	1 200	0
A Bore- og brønnbehandlingskjemikalier	18 - Viskositetskontroll	67 000	0
B Produksjonskjemikalier	01 - Biocid	4 600	460
B Produksjonskjemikalier	37 - Andre	72	18
F Hjelpekjemikalier	32 - Vannbehandling	16	16
F Hjelpekjemikalier	10 - Hydraulikkvæske	10	10
K Sporstoffer	37 - Andre	0,6	0,6
B Produksjonskjemikalier (opsjon) ¹	04 - Skumdemper	44 000	1 500

1) Bruk av skumdemper i rød kategori forutsetter at Repsol sender inn dokumentasjon (bekreftelse) til Miljødirektoratet på at den primært valgte skumdemper i gul kategori ikke har tilfredsstillende effekt.

4.3 Stoff i gul kategori

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

Tabell 4-3 Tillatt bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 2 per år

Underkategori	Maksimalt forbruk (kg)	Maksimalt utslipp (kg)
Underkategori 2 (NEMS 102)	121 000	22 000
Underkategori 2 (NEMS 102) ¹	1 216	11

1) Opsjon ved behov for sementkjemikalier i gul underkategori 2.

Tabell 4-4 Anslåtte utslipp av stoff i gul underkategori 1 og gul kategori per år

Underkategori	Anslått utslipp (tonn)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104)	107
Underkategori 1 (NEMS 101)	25

Hvis mengden øker betydelig ut over mengdene som er angitt i Tabell 4-4, skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatsen.

4.4 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 2 731 tonn per år.

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

4.5 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 av produsert vann

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

5.2 Utslipp av annet oljeholdig vann

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

5.3 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 506 m³.

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

6 Injeksjon

Kravene til injeksjon av produsert vann og annet flytende eller fast materiale til undersjøisk geologisk formasjon er gitt i aktivitetsforskriften § 71.

Tillatelsen omfatter injeksjon av produsert vann og gass i WAG-brønner på Yme Gamma og injeksjonsbrønner for produsert vann på Beta Nord og Øst.

7 Utslipp til luft

7.1 Utslippsbegrensninger

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra faste innretninger på feltet som spesifisert nedenfor.

Tabell 7.1-1 Tillatte utslipp til luft fra faste innretninger

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra
		Konsentrasjonsgrense	Langtidsgrense	
NOx	Energianlegg ¹ (turbiner og motorer)		350 tonn/år	21.08.2023
	Lav NOx-turbiner (gass)	Skal fastsettes innen 31. mars 2024 ²		1. januar 2024 ²
	Lav NOx-turbiner (diesel)	Skal fastsettes innen 31. mars 2024 ²		1. januar 2024 ²
SOx	Energianlegg (turbiner og motorer)		10 tonn/år	21.08.2023

Utslippskomponent	Utslippskilde	Utslippsgrenser		Gjelder fra
		Konsentrasjonsgrense	Langtidsgrense	
Metan (CH ₄)	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		21 tonn/år	1. januar 2023
NMVOC	Kaldventilering og diffuse utslipp fra prosessen		11 tonn/år	1. januar 2023
NMVOC	Lasting av råolje		0,45 kg/Sm ³ lastet råolje ⁴	f.o.m. 1. januar 2021

- ¹ Energianlegget består av to dual fuel lav NO_x-turbiner av typen Solar Titan 130-generatorer med ytelse på 13,7 MW på gassdrift og 12,7 MW på dieseldrift og virkningsgrad mellom 30-35 % samt fire MAN B&W Holeby 9L27/38 dieselmotorer til kraftgenerering med ytelse a 2,6 MW og en dieselmotor (nødgenerator) med ytelse 1,8 MW. Utslippsgrense inkluderer perioder med boring fra den faste innretningen.
- ² Vi har lagt til grunn frist for å ta i bruk PEMS til 31. mars 2024, og at denne kan tilbakeregne til 1. januar, slik at årsgjennomsnittet baseres på 12 måneder.
- ³ Kravet anses oppfylt hvis operatøren kan dokumentere at gjennomsnittlig utslipp av NMVOC fra lasting på alle felt på norsk sokkel ikke overstiger 0,45 kg/Sm³ lastet råolje over kalenderåret.
- ⁴ Utslippet skal beregne samlet utslipp dividert på samlet mengde råolje lastet fra lagerskipet over kalenderåret.

7.2 Utslippsbegrensninger for NMVOC ved lagring av olje

Direkte utslipp av metan og NMVOC fra lagertanker for råolje tillates ikke under normal drift. Direkte utslipp tillates likevel i særskilte tilfeller når dette er nødvendig av tekniske, operasjonelle eller sikkerhetsmessige grunner.

8 Energi

Krav til energiledelse og energieffektivisering er gitt i aktivitetsforskriften § 61a og 61b.

9 Avfall

Avfall skal håndteres i tråd med regler fastsatt i eller i medhold av aktivitetsforskriften § 72, jf. forurensningsloven og avfallsforskriften².

10 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.

² Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall av 1. juni 2004, nr. 930.

10.1 Bekjempelse på åpent hav

Repsol skal ha stående beredskapsfartøy på feltet, for så snart som mulig, og senest innen 5 timer etter at forurensningen er oppdaget ha første tiltak for bekjempelse av forurensningen operativt. Fullt utbygd barriere på åpent hav skal være operativ så lenge forurensningen er mulig å bekjempe.

Når beredskapsfartøyet må gå til havn på grunn av mannskapsbytte eller lignende (f.eks. vedlikehold eller øvelser) er kravet til responstid 7 timer for første tiltak.

Miljødirektoratet forutsetter at operatøren iverksetter nødvendige kompenserende risikoreduserende tiltak for å opprettholde et forsvarlig helse, miljø- og sikkerhetsnivå når fartøyet er inne til mannskapsbytte. Dette innebærer blant annet å unngå å gjennomføre risikofylte aktiviteter i disse periodene.

10.2 Bekjempelse i fjord- og kystfarvann

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

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

10.3 Bekjempelse i strandsonen

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

10.4 Andre krav til beredskap mot akutt forurensning

Operatøren skal oversende oppdatert beredskapsanalyse for perioden etter borekampanjen i god tid før de endrer oljevernberedskapen på feltet, se også tabell 14-1.

Operatøren skal vurdere tiltak for å redusere risikoen for tobis før de gjennomfører risikofylte aktiviteter på feltet. Tiltakene kan blant annet være å legge høyrisikoaktiviteter utenom de sårbare periodene til tobis.

11 Måling og beregning av utslipp

Krav til måling og beregning er gitt i aktivitetsforskriften § 70.

11.1.1 Særskilte krav til bestemmelse av NO_x-utslipp

Krav til måling og beregning er gitt i aktivitetsforskriften § 70b.

Fakkeltutslippet skal beregnes etter forskrift om særavgifter kapittel 3-19, om avgift på utslipp av NO_x³, og rapporteres årlig, jf. punkt 12.

11.1.2 Særskilte krav til bestemmelse av NMVOC-utslipp fra lasting av råolje

Repsol skal bidra til å utvikle og gjennomføre et felles måle- og beregningsprogram for alle lastepunkter på norsk sokkel så langt det er rimelig.

12 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).

12.1 Særskilte krav til rapportering av VOC fra lasting av råolje

Årlig utslipp av VOC fra lasting av råolje på norsk sokkel skal rapporteres samlet gjennom VOC Industrisamarbeidet innen 1. mars året etter at utslippet fant sted. I rapporten skal det blant annet redegjøres for hvordan utslippene fordeler seg på de enkelte lastepunktene, og for hvordan utslippene har blitt målt eller beregnet. Usikkerhet i rapporterte tall skal også bestemmes og kommenteres.

13 Overvåking av resipienten

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

14 Undersøkelser og utredninger

Krav til undersøkelser og utredninger, og tidsfrister for gjennomføring, er angitt i tabellen nedenfor.

Tabell 14-1 Undersøkelser og utredninger

Utredning	Innhold	Tidsfrist
Implementering av PEMS	Repsol skal oversende målerapporten fra avgassingsmålinger av turbinene så snart denne foreligger	Så snart det foreligger, innen utgangen av 2023
	Repsol skal implementere PEMS så snart som mulig etter at målerapporten foreligger	Senest 31. mars 2024
Reduksjon av fakkeltgass	Repsol skal redegjøre for hvordan, og med hvilken metode, de kan redusere utslippene fra faking siden de har	Så snart det foreligger, senest innen utgangen av 2023

³ Forskrift av 21. desember 2001 nr. 1451.

	avskrevet gjenvinning som alternativ. Vurderingene skal være detaljert nok til at Miljødirektoratet kan gjøre vurderinger av BAT innen utgangen av 2023.	
Oppdatering av oljevernberedskapsanalyse	Repsol skal gjennomføre ny oljevernberedskapsanalyse etter at borekampanjen er ferdigstilt som er tilpasset det gjeldende aktivitetsnivået på feltet. Analysen skal inkludere risikostyring, eksempelvis styring av aktiviteter i tid for å unngå sårbare perioder for tobis.	Seks (6) måneder etter endt borekampanje

15 Skifte av operatør

Ved skifte av operatør skal Miljødirektoratet varsles senest en måned før skiftet finner sted.

16 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 utskiftings og modifikasjoner skal operatøren sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

VEDLEGG: Endringslogg

Endringsnr. og dato	Endret vilkår	Bakgrunn for endring
1 4. februar 2022	4, 7, 10, 11, 14 og 15	Søknad og innsendt dokumentasjon på oppfylte vilkår i forrige tillatelse
2 30. desember 2022	3, 4, 10, 14 og 15	Søknad og justering av frister for utredninger som ikke er gjennomført.
3 21. august 2023	4, 7, 10, 14	Søknad og ettersendt dokumentasjon, samt oppfylte vilkår i forrige tillatelse.
4 12. oktober 2023	10	Søknad om 7 timer responstid for første tiltak når beredskapsfartøyet er inne til mannskapsbytte eller lignende.

5 29. november 2023	1, 6, 7 og 14	Rettet produksjonslisenser, og hvor det produseres fra Klargjøring av tekst om injeksjon Utsatt frist for implementering av PEMS
------------------------	---------------	--