

Tillatelse til drift på Oda Spirit Energy

Tillatelsen gjelder fra 10. juli 2020 og erstatter tillatelsen av 9. juli 2020.

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.

Operatør og feltdata

Operatør:	Spirit Energy Norway AS PL405
Org.nr. til operatør:	812730312
Postadresse:	Veritasveien 29, 4007 Stavanger
Eies av:	Spirit Energy Norway AS
Org.nr. til eier:	919603771
Lisensnummer:	405
Blokknummer:	8/10

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2019/362	Anleggsnummer: 0000.0132.02	Tillatelsesnummer: 2018.1111.T
-------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

Tillatelse gitt: 20. desember 2018	Sist endret: 10. juli 2020	Endring nr.: 2
Ann Mari Vik Green seksjonsleder	Ingvild Andersson overingeniør	

Endringslogg

Endringsnummer	Endringsdato	Vilkår som endres	Hva endringene gjelder
2	10.07.2020	4.1 og 4.2	Endret varighet for <ul style="list-style-type: none"> Tillatt forbruk av stoff i rød kategori, frem til og med første brønnbehandling Opsjon for forbruk i gul underkategori 2, frem til og med første brønnbehandling
1	09.07.2020	4.1 og 4.2	<ul style="list-style-type: none"> Tidligere tillatelse er overført til ny mal Tidligere anslått utslipp av gul underkategori 2 er endret til maksimalt utslipp Utslipp til luft i forbindelse med brønnbehandling Tillatt forbruk av stoff i rød kategori, frem til 1. januar 2021 Opsjon for forbruk i gul underkategori 2, frem til 1. januar 2021

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Miljødirektoratet gir tillatelse til forurensning eller fare for forurensning fra følgende aktiviteter på undervannsinstallasjonen Oda:

- produksjon fra feltets reservoar med transport via rørledning til Ula for prosessering av brønnstrøm og videre eksport
- normal drift og vedlikehold av Odafeltet, inkludert rørledning til Ula
- bruk og utslipp av kjemikalier
- utslipp til luft fra flyttbare innretningen

Tillatelsen er begrenset av de rammene som framgår av søknaden og Plan for utbygging og drift (PUD) datert 30. november 2016 og tilhørende konsekvensutredning (KU). I henhold til opprinnelig PUD har feltet en levetid til og med år 2029. Dersom levetiden planlegges forlenget utover det som er gitt i PUD, skal operatøren informere Miljødirektoratet slik at behovet for nye vilkår kan vurderes.

Forbruk og utslipp av kjemikalier, samt utslipp til luft dekkes av tillatelse til drift av Ula-feltet.

2 Oversikt over vilkår og krav i tillatelsen

Kapittel	Kategori
3	Overordnede rammer
4	Bruk og utslipp av kjemikalier
5	Utslipp til luft
6	Energi
7	Avfall
8	Beredskap mot akutt forurensning
9	Måling og beregning av utslipp
10	Rapportering til Miljødirektoratet
11	Overvåking av resipienten
12	Undersøkelser og utredninger
13	Skifte av operatør
14	Utskifting av utstyr

3 Overordnede vilkår

3.1 Tillatelsens gyldighet

Tillatelsen er begrenset av de rammene som framgår av søknaden og Plan for utbygging og drift (PUD) datert 30. november 2016 og tilhørende konsekvensutredning (KU). I henhold til opprinnelig PUD har feltet en levetid til og med år 2029. Dersom levetiden planlegges forlenget utover det som er gitt i PUD, skal operatøren informere Miljødirektoratet slik at behovet for nye vilkår kan vurderes.

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 punkt 4, 5, 8 og 12. Utslipp som ikke er uttrykkelig regulert er også omfattet av tillatelsen hvis Miljødirektoratet var kjent med dem da vedtaket ble truffet.

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 generering av 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 rød kategori

Tabell 4.2-1 Tillatt bruk og utslipp av stoff i rød kategori

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimal bruk av stoff i rød kategori (kg/år)	Maksimalt utslipp av stoff i rød kategori (kg/år)
A Bore- og brønnbehandlingskjemikalier ¹⁾	3 Avleiringshemmer	42 592	-
Sum		42 592	-

- 1) Oppgitte mengder brukt er tillatt frem til og med første brønnbehandling. Opsjon for eventuell substitusjon av kjemikaliet er gitt i tabell 4.3-1 og skal velges dersom alternativet gir lavest risiko for miljøskade.

4.2 Stoff i gul kategori

Det er 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 4.3-1 Tillatt bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 2 og 3

Underkategori	Maksimal bruk (kg/år)	Maksimalt utslipp (kg/år)
Underkategori 2 (NEMS 102)	-	300
Underkategori 2 (NEMS 102) ¹⁾	53 696	-
Sum		

- 1) Opsjon for eventuell substitusjon av avleiringshemmer i rød kategori (SCAL16660A). Oppgitte mengder brukt er tillatt frem til og med første brønnbehandling.

Tabell 4.3-2 Anslåtte utslipp av stoff i gul kategori og gul underkategori 1

Underkategori	Anslått utslipp (tonn/år)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104) ¹⁾	9
Underkategori 1 (NEMS 101) ¹⁾	45

Underkategori	Anslått utslipp (tonn/år)
Sum	54

1) Utslipp av hydraulikkvæske.

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

4.3 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. Tillatelsen er ikke begrenset til spesifikke produkter. Anslått mengde utslipp av hydraulikkvæske med stoff i grønn kategori er 2,6 tonn per år.

Hvis mengden øker betydelig ut over dette skal Spirit Energy sende informasjon til Miljødirektoratet. Vi vil da vurdere om det er nødvendig å endre tillatelsen.

4.4 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 Utslipp til luft

5.1 Utslippsbegrensninger

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra kraftgenerering på flyttbare innretninger i forbindelse med brønnvedlikehold.

Tabell 7.1-2 Anslåtte utslipp til luft fra flyttbare innretninger

Utslippskilde	Utslipp (tonn/år) ¹⁾			Gjelder fra
	NOx	SOx	NMVOG	
Energianlegg ¹⁾	6,36	0,12	0,6	09.07.2020

1) Dieselforbruk i motorer: 11,7 m³/døgn

6 Energi

6.1 Energieffektivitet

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

7 Avfall

Avfall skal håndteres i tråd med regler fastsatt i eller i medhold av aktivitetsforskriften § 72 jf. forurensningsloven og avfallsforskriften¹.

8 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.

8.1 Bekjempelse på åpent hav

Innen 11 timer etter at forurensningen er oppdaget skal første tiltak for bekjempelse av forurensningen være operativt. Fullt utbygd barriere på åpent hav skal være operativ så lenge forurensningen er mulig å bekjempe.

8.2 Bekjempelse i fjord- og kystfarvann

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

8.3 Bekjempelse i strandsonen

Operatøren skal sørge for at det mobiliseres nok opplært personell og relevant utstyr til å gjennomføre en aksjon i strandsonen.

9 Måling og beregning av utslipp

9.1 Utslippskontroll

Spirit Energy 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

9.2 Måle- og beregningsprogram

Spirit Energy 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

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

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.

9.3 Kvalitetssikring av målinger og beregninger

Operatøren skal kvalitetssikre målinger og beregninger av utslipp, blant annet ved

- å utføre prøvetaking og analyse etter Norsk Standard (NS). Hvis NS ikke finnes, kan internasjonale standarder 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

10 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).

Spirit Energy skal også rapportere energiforbruk og energieffektiviseringstiltak som er gjennomført i rapporteringsåret, inkludert effekten av disse.

Spirit Energy skal angi og dokumentere usikkerheten i datamaterialet, og skal opplyse om tredjepartskontroller og ringtester som er gjennomført i løpet av rapporteringsåret.

11 Overvåking av resipienten

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

12 Undersøkelser og utredninger

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

Tabell 15-1 Undersøkelser og utredninger

Utredning	Innhold	Tidsfrist
Substitusjonsarbeid	Dokumentasjon på krav i aktivitetsforskriften §§ 64 og 65. Dokumentasjonen skal inneholde vurdering av kjemikalier fra flere leverandører.	4 måneder før neste brønnbehandling (Scale squeeze)

13 Skifte av operatør

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

14 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.