

# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Oda

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd og § 18, jf. § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 14. desember 2017, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

## Informasjon om den kvotepliktige:

<b>Navn:</b> SPIRIT ENERGY NORWAY AS ODA	
<b>Organisasjonsnr:</b> 918311386	<b>Eies av:</b> 919603771
<b>Postadresse:</b> Postboks 520, 4007 Stavanger	

## Informasjon om virksomheten:

<b>Navn:</b> Oda	<b>ID i klimavoteregisteret:</b> 210609
<b>Kommune:</b> Kontinentalsokkelen	<b>Saksnr:</b> 2021/10605
<b>Fylke:</b> Kontinentalsokkelen	
<b>Kvotepliktig aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-1:</b>	
1. Forbrenning av brensler i virksomheter der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO <sub>2</sub> )	

## Informasjon om tillatelsen:

<b>Tillatelse gitt:</b> 1. februar 2018	<b>Tillatelsesnr:</b> 2018.0100.T
<b>Sist endret/opdatert:</b> 4. januar 2022	<b>Versjonsnr:</b> 3

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Silje Aksnes Bratland  
seksjonsleder

Katja Synsfjell  
sjefsingeniør

## Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
3	Nei	4. januar 2022	Oppdatert for fase 4.
2	Nei	24. august 2021	Bytte av mobil rigg i forbindelse med boring av ny produksjonsbrønn. Som følge av dette er kildestrøm 1 (diesel) endret fra stor til mindre, og det er beskrevet nye mengdemålere for diesel. Det er også gjort mindre endringer i beskrivelsen av standarder og prosedyrer.

## I. Tillatelsens ramme

Tillatelsen gjelder kvotepliktige utslipp av klimagasser fra aktiviteter nevnt på første side.

Tillatelsen gjelder kun kildestrømmer og utslippskilder som er beskrevet i overvåkingsplanen, jf. punkt II.

Tillatelsen gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 12, jf. forurensningsloven § 11 andre ledd.

## II. Krav til overvåking av utslipp

Den kvotepliktige skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser med vedlegg (overvåkingsplan) og plikter å holde den oppdatert i tråd med de til enhver tid gjeldende krav i MR-forordningen<sup>1</sup>.

Vesentlige endringer av overvåkingsplanen, som gitt i artikkel 15(3) i MR-forordningen, må omsøkes i god tid før endringen planlegges gjennomført, og godkjennes av Miljødirektoratet.

Andre endringer av overvåkingsplanen kan gjennomføres uten søknad om endring av tillatelsen, men må meldes til Miljødirektoratet innen 31. desember samme år som endringen er gjennomført. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

## II. Rapporteringsplikt

Den kvotepliktige skal innen 31. mars året etter at utslippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utslippene i rapporteringsperioden, og som er verifisert i samsvar med de til enhver tid gjeldende krav i AV-forordningen<sup>2</sup>.

### Manglende data

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Den kvotepliktige skal oppgi hvilken kilde det gjelder, start og sluttidspunkt, estimert utslipp i perioden, årsak, og hvilken metode som er benyttet for å erstatte data. Erstatningsdata skal estimeres konservativt i henhold til artikkel 66 (1) i MR-forordningen. Metoder for å estimere erstatningsdata som ikke er beskrevet i EUs veileder om håndtering av manglende data<sup>3</sup> skal være godkjent av Miljødirektoratet.

### Mobile rigger

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten oppgi hvilke mobile rigger som har operert på feltene som tillatelsen omfatter og i hvilket tidsrom de mobile riggene har operert. Videre skal måleutstyr, usikkerhet i måleutstyr og utslipp fra hver rigg rapporteres.

## IV. Plikt til å følge opp funn og rapportere på forbedringer

Dersom verifikasjonen har avdekket feil eller mangler, eller gir anbefalinger til forbedringer, skal den kvotepliktige innen 30. juni samme år sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport som beskriver tiltak for å rette opp i disse forholdene, jf. artikkel 69 (4) i MR-forordningen. Virksomheter med utslipp under 25 000 tonn skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

Den kvotepliktige plikter å jevnlig vurdere om metodene i overvåkingsplanen kan forbedres. Uavhengig av funn i verifikasjonsrapporten, skal den kvotepliktige sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport om jevnlig forbedring innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser i artikkel 69 (1) i MR-forordningen.

## V. Oppgjørsplikt

Den kvotepliktige skal innen 30. april hvert år levere inn et antall kvoter til oppgjør, som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, fra virksomhetens driftskonto i klimavoteregisteret, jf. klimavoteloven § 12 første ledd.

## VI. Meldeplikt

Dersom virksomheten besluttet nedlagt skal melding gis Miljødirektoratet straks, jf. klimavoteforskriften § 1-6.

Ved endring i opplysninger om den kvotepliktige gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes direktoratet straks.

## VII. Krav til internkontroll

Den kvotepliktige må ha internkontroll for sin virksomhet i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at den kvotepliktige overholder krav i denne tillatelsen og forurensningsloven med relevante forskrifter. Den kvotepliktige skal holde internkontrollen oppdatert.

## VIII. Tilsyn

Miljødirektoratet skal ha uhindret adgang til eiendom hvor det foregår kvotepliktig aktivitet, jf. forurensningsloven § 50.

<sup>1</sup>Forordning (EU) 2018/2066 om overvåking og rapportering av utslipp av klimagasser under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimavoteforskriften § 2-1.

<sup>2</sup>Forordning (EU) 2018/2067 om verifikasjon av data og akkreditering av verifikatører under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimavoteforskriften § 2-2.

<sup>3</sup>EU ETS Compliance Forum - Task Force "Monitoring": Working paper on data gaps and non-conformities, Final version of September 17th 2013.

# Overvåkingsplan for Oda

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige virksomheten

Aktiviteten gjelder produksjonsboring på Oda feltet med den oppjekkbare boreriggen Rowan Viking. Aktiviteten har en estimert maksimal varighet på 57 dager. Aktiviteten er omsøkt etter Forurensningsloven i søknad av 25.05.2021. Planlagt oppstart av aktivitet er tidligst 01.03.2022. Hovedkilden til utslipp til luft for planlagt aktivitet er fire dieseldrevne motorer av typen Wärtsila 8L26 i forbindelse med kraftgenerering. Hver av motorene bidrar med 2,4 MW til en total tilført effekt på 9,6 MW.

Rowan Viking har erfaringsmessig et dieselforbruk på ca. 18 tonn per døgn. Estimert forbruk av diesel for planlagt aktivitetsperiode på 57 dager er 1026 tonn.

En ytterligere beskrivelse av den kvotepliktige virksomheten fremgår av følgende vedlegg:

- *Kildestrøm innfyrt effekt.pdf* av 1. desember 2021

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er virksomheten plassert i kategori A og faller inn under definisjonen av virksomheter med små utslipp (< 25000 tonn CO<sub>2</sub>) iht. artikkel 47 i MR-forordningen. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til dette.

Denne overvåkingsplanen omfatter alle kildestrømmer/utslippkilder som angitt i punkt 2 under.

## 2. Kildestrømmer og utslippkilder ved virksomheten

Virksomheten har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippkilde	Kildestrøm-kategori
1. Diesel - Boreriggen Rowan Viking	Forbrenning av brensel: Kommersielle standardbrensel	4 generatorer	Mindre

Med mobil rigg menes borerigger, floteller (boliginnetninger) og brønnintervensjonsskip.

Krav til beregning av utslipp fra kildestrømmene er nærmere angitt i punkt 3 til 6.

## 3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

Virksomheten skal benytte følgende formler for å beregne de kvotepliktige utslippene fra de ulike kildestrømmene:

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor

## 4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer

Aktivitetsdata for hver kildestrøm skal bestemmes iht. til metodetrinnene opplistet i tabellen under:

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
1	tonn	1	± 7,5 %

For kildestrømmer der aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere volum med tetthet, skal

den kvotepliktige benytte reelle verdier for tetthet, korrigert for trykk og temperatur. Alternativt kan den kvotepliktige benytte en standardverdi for tetthet fastsatt av Miljødirektoratet.

## 5. Faktorer benyttet i beregninger av utslipp fra kildestrømmer

Virksomheten skal benytte følgende faktorer ved bestemmelse av det kvotepliktige utslippet:

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
1	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

## 6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Dette punktet er ikke relevant for Oda.

## 7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO<sub>2</sub>

Dette punktet er ikke relevant for Oda.

## 8. Måleutstyr

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	RBSMOUNT MODEL:3051TG1A2B21BE8M504TR	Trykkmåler	The fuel tanks have level sensors (RBSMOUNT MODEL:3051TG1A2B21BE8M504TR.) for continuous measurements of the volume in each tank. In addition, the levels are manually controlled using dip-stick periodically. The volume of fuel in the main storage tanks is recorded daily and reported in the daily log report. Daily consumption is reported as the difference in volumes of fuel in the main storage tanks during the day, taking into account the daily delivery of fuel.	Rowan Viking	5

Ved rapportering av lagerbeholdning for kildestrømmer, skal inngående lagerbeholdning ved årets start tilsvare utgående lagerbeholdning ved det foregående årets slutt.

## 9. Prosedyrer og standarder

I dette punktet er det gitt en beskrivelse av prosedyrer virksomheten benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

Den kvotepliktige skal bruke de til enhver tid gjeldende standarder der slike finnes.

<b>Ansvarstildeling og kompetanse, art 58 (3c) og 61</b>	
Tittel og referanse	HSE - Organisational set-up and responsibilities (CEUNOR-HSEQ-PRO-0060) Environmental Accounting and Reporting (CEUNOR-HSEQ-PRO-0041)
Ansvar og oppbevaring	HMS avdeling i selskapet er ansvarlig for vedlikehold og oppbevaring av prosedyrer i styringssystemet
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Innenfor HMS og miljø er ansvarlighet gitt i prosedyrene CEUNOR-HSEQ-PRO-0060. Miljørådgiver er gitt ansvar for mottak og kvalitetssikring av utslippsrapportering, samt registrering i rapporteringssystemet NEMS Accounter, ref CEUNOR-HSEQ-PRO-0041. Inkludert er beregning og rapportering av CO <sub>2</sub> utslipp. Underleverandør (riggeier) er ansvarlig for rapportering av rådata, beskrevet i måleprogram for aktiviteten. HMS leder er ansvarlig for endelig godkjenning av data som sendes myndighetene i årsrapport. Finansavdelingen er ansvarlig for innkjøp av CO <sub>2</sub> kvoter.
Standarder	N/A

<b>Arkivering av data, art 58 (3g) og 66</b>	
Tittel og referanse	Information Management Procedure Norway (CEUNOR-GEN-PRO-0001) Environmental Accounting and Reporting (CEUNOR-HSEQ-PRO-0041)
Ansvar og oppbevaring	Miljørådgiver
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Relevante data blir rapportert til selskapet, registrert og arkivert i NEMS accounter. Underlagsdokumentasjon blir arkivert i dokumentstyringsverktøyet CONISIO. Krav til arkivering i CONISIO er gitt i CEUNOR-GEN-PRO-0001.
Standarder	N/A

<b>Dataflytaktiviteter, art 57</b>	
Tittel og referanse	Environmental Accounting and Reporting (CEUNOR-HSEQ-PRO-0041)
Ansvar og oppbevaring	Miljørådgiver
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Diesel forbruk på riggen danner grunnlag for mengde utslipp av CO <sub>2</sub> . Riggen er utstyrt med avansert loggeutstyr for måling av dieselforbruk pr dag og lagerbeholdning løpende. Riggen blir forsynt via supplybåter fra land, som dokumenterer leveranser gjennom manifest og kvittering av leveranser. Verifisering av primærdata skjer ved å følge volumer levert, sammenholdt med faktisk forbruk på rigg og beholdning om bord. 3. parts verifikasjon vil bli gjennomført ihenhold til krav i regelverket. Dieselforbruk rapporteres daglig til miljørådgiver i selskapet som registrerer forbruk, samt beregner mengde CO <sub>2</sub> utslipp basert på standard forbrenningsfaktor (3,16785 kg CO <sub>2</sub> /kg diesel). Egenvekt diesel er satt til 0,855 kg/liter. Usikkerhet estimeres basert på måleinstrumentenes oppgitte usikkerhetsintervaller.
Standarder	N/A

<b>Evalueringsplan, art 14</b>	
Tittel og referanse	Environmental Accounting and Reporting (CEUNOR-HSEQ-PRO-0041)
Ansvar og oppbevaring	Miljørådgiver
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Riggen har etablert et måleprogram som danner grunnlag for rapportering. Selve rapporteringen i Spirit Energy og videre til myndighetene blir gjennomført i henhold til prosedyren "Environmental Accounting and reporting". Denne prosedyren oppdateres jevnlig (hvert 3. år) eller ved endringer av regelverk.
Standarder	N/A

<b>Håndtering av manglende data, art 65</b>	
Tittel og referanse	Environmental Accounting and Reporting (CEUNOR-HSEQ-PRO-0041)
Ansvar og oppbevaring	Miljørådgiver
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ved manglende data, vil de bli estimert konservativt (basert på historiske data) etter samtale med ansvarlig på rigg og riggselskap. Prosedyre vil bli oppdatert med beskrivelse i henhold til «Guiding documnet: Making conservative estimates for emissions in accordance with Article 70».
Standarder	N/A



<b>Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64</b>	
Tittel og referanse	HSEQ Contractor Management Process (CEUNOR-HSEQ-PRM-0004)
Ansvar og oppbevaring	Kontraktseier og HMS personell
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Kontroll av eksterne tjenester er regulert i samarbeidsavtaler og kontrakter. Disse følges opp gjennom revisjoner og resultatrapportering. Ved avvik blir disse registrert i avvikshåndteringssystemet MyHSE
Standarder	N/A

<b>Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63</b>	
Tittel og referanse	Nonconformity Reporting and Management (CEU-HSEQ-GEN-PRC-0077)
Ansvar og oppbevaring	HMS personell
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ved avvik eller manglende data oppfølging vil det vurderes oppfølging med rapportering i avviksbehandlingssystemet MyHSE. Prosessen er beskrevet i CEU-HSEQ-GEN-PRC-0077
Standarder	N/A

<b>Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60</b>	
Tittel og referanse	Industrial Automation and Control Systems Security Standard (CEU-ENG-GEN-STA-0031)
Ansvar og oppbevaring	IT avdeling
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Det er implementert IT sikringsystemer som skal ivareta informasjonssikkerhet i selskapet. IT sikring er vurdert som en kritisk risiko for selskapet, og system- og informasjonssikring er en kritisk aktivitet for selskapet. En tilstreber derfor et svært høyt sikringsnivå, med back-up løsninger for å ivareta informasjonssikkerhet.
Standarder	N/A

<b>Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59</b>	
Tittel og referanse	VAMS Maintenance Manual
Ansvar og oppbevaring	Riggeier
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Vedlikehold og kalibrering av måleinstrumenter på riggen inngår i vedlikeholdsplaner for riggen, og er oppsummert i måleprogrammet. Tanknivå målere blir rutinemessig sjekket hver 6. måned, med en utvidet sjekk hver 12. måned. Batterier byttes hvert 2. år. Måleinstrumenter for forbruk blir sjekket hver 3. måned av riggpersonell. Hver 12. måned blir utstyret verifisert og kalibrert av sertifisert 3. part. Måleutstyr på supplyfartøy blir kvalitetssikret og vedlikeholdt av reder.
Standarder	N/A

<b>Risikovurdering, art 58 (2)</b>	
Tittel og referanse	Risk Management (CEUNOR-HSEQ-PRO-0012) CEU-DRL-NOR0004-REP-0005 Risikovurdering av kvotepliktige utslipp Oda
Ansvar og oppbevaring	HMS personell
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Selskapet har etablert prosedyre, matrise og rutiner for kartlegging, mitigering og styring av risiko (CEUNOR-HSEQ-PRO-0012). Risikoregister blir løpende oppdatert iforhold til aktivitetsnivå og status, minimum kvartalsvise gjennomganger. For beregning av kvotepliktige utslipp er det gjennomført en egen risikovurdering, vedlagt, som vurderer risiko for unøyaktighet og feilrapportering.
Standarder	N/A

<b>Validering av data, art 58 (3d) og 62</b>	
Tittel og referanse	Environmental Accounting and Reporting (CEUNOR-HSEQ-PRO-0041)
Ansvar og oppbevaring	Miljørådgiver
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Kontroll av primær data foretas daglig/månedlig og evnt ved behov av miljørådgiver. Rapportering til myndigheter er kvalitetssikret av HMS leder. Beskrivelse av validering av forbruksdata vil bli inkludert i prosedyre, og vil være i henhold til krav gitt i Artikkelen 58 og 62.
Standarder	N/A