

Tillatelse

til produksjonsboring på Novafeltet

Wintershall Dea Norge AS

Tillatelsen gjelder fra 14. juni 2024.

Hjemmelsgrunnlag

- Tillatelsen er gitt med hjemmel i forurensningsloven § 11 jf. § 16.
- Krav til beredskap er gitt med hjemmel i forurensningsloven § 40.

Operatør og feltdata

Operatør:	Wintershall Dea Norge AS
Org.nr. til operatør:	985 224 323
Postadresse:	P.O. Box 230, Sentrum, 4001 Stavanger
Eies av:	Wintershall Dea Norge AS
Org.nr. til eier:	985 224 323
Lisensnummer:	418, 418 B og 378
Blokknummer:	35/9, 35/8, 35/9, 35/12

Miljødirektoratets referanser

Saksnummer: 2022/4152	Anleggsnummer: 0000.0249.02	Tillatelsesnummer: 2020.0392.T
--------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

Tillatelse gitt: 22. april 2020	Sist endret: 14. juni 2024	Endring nr.: 5
Ann Mari Vik Green seksjonsleder	Reidunn Stokke sjefingeniør	

1 Aktiviteter som omfattes av tillatelsen

Tillatelsen gjelder forurensning eller fare for forurensning fra følgende aktiviteter:

- Boring, komplettering og brønnopprensning av tre produksjonsbrønner og tre vanninjeksjonsbrønner på Novafeltet, inkludert sidesteg på en vanninjeksjonsbrønn i 2023 og boring av vanninjeksjonsbrønn 35/9-W-3-H i 2024
- brønntesting av en produksjonsbrønn
- klargjøring av havbunnsrammer
- 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	Utslipp til luft
7	Energi
8	Avfall
9	Beredskap mot akutt forurensning
10	Måling og beregning av utslipp
11	Rapportering til Miljødirektoratet
12	Utskifting av utstyr

3 Overordnede vilkår

3.1 Tillatelsens gyldighet

Hvis Wintershall Dea Norge AS ikke tar i bruk tillatelsen eller deler av tillatelsen innen et år etter at tillatelsen ble gitt skal operatøren informere Miljødirektoratet om dette. Vi vil da vurdere om tillatelsen fortsatt skal gjelde, eller om den skal endres eller trekkes tilbake.

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 og 9. 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.

Krav til bruk av kjemikalier er gitt i aktivitetsforskriften § 66.

Mengder stoff i svart, rød, gul og grønn kategori som tillates sluppet ut er angitt i tabellene 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 for vanninjeksjonsbrønn 35/9-W-3-H i 2024

Bruksområde	Funksjonsgruppe	Maksimalt utslipp av stoff i rød kategori (kg)
Rørledningskjemikalier	10 - hydraulikkvæske	0,1
Hjelpekjemikalier	32 - vannbehandlingskjemikalier	1

4.2 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 4.3-1 Tillatt bruk og utslipp av stoff i gul underkategori 2 for boring av vanninjeksjonsbrønn 35/9-W-3-H i 2024

Underkategori 2 (NEMS 102)	Maksimalt utslipp i gul underkategori 2 (tonn)
	356

Tabell 4.3-2 Anslåtte utslipp av stoff i gul kategori og gul underkategori 1 for boring av vanninjeksjonsbrønn 35/9-W-3-H i 2024

Underkategori	Anslått utslipp (tonn)
Uten underkategori (NEMS 100 og 104) Produksjonsboring	77
Underkategori 1 (NEMS 101) Produksjonsboring	1,3

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 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. Anslått mengde utslipp av stoff i grønn kategori er 1873 tonn for boring av vanninjeksjonsbrønn i 2024.

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 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 Andre utslipp til sjø

5.1 Utslipp til oljeholdig vann

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

5.2 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.

6 Utslipp til luft

Tillatelsen omfatter utslipp til luft fra kraftgenerering i forbindelse med boringen og fra brønnopprensning og brønntesting.

Tabell 6.1-1 Anslåtte utslipp til luft fra boring, brønnopprensning og -testing

Aktivitet	Utslipp (tonn)			
	CO ₂	NO _x	nmVOC	SO _x

Kraftgenerering	84 641	1108	130,3	26,1
Kaldventilering og diffuse utslipp	-	-	0,75	-
Brønnopprensning og -testing produksjonsbrønner	28 787	58,3	23,9	13,3
Brønnopprensning vanninjektor	10 301	18,5	9,1	4,7
Kraftgenerering sidesteg 2023	10 841	146	17,1	3,4
Kraftgenerering vanninjeksjonsbrønn 2024	8712	94	13,7	2,7

Ved brønnopprensning må Wintershall Dea må ha en plan for tiltak dersom større ansamlinger av sårbare sjøfugler befinner seg på sjøen i nærheten av boreriggen før brønnopprensningen starter. Tiltak kan for eksempel være utsettelse eller midlertidig stans av brønnopprensningen.

7 Energi

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

8 Avfall

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

9 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.

9.1 Bekjempelse på åpent hav

Innen 6 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.

Tiltak for mekanisk bekjempelse på åpent hav skal inkludere høyviskositetsopptagere i vintersesongen.

9.2 Bekjempelse i fjord- og kystfarvann

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

Beredskap for kystsonen skal omfatte minimum 12 kystsystemer og en MOS sweeper med responstid innen korteste drivtid til prioriterte områder. For det prioriterte området Sverslingosen-Skorpa skal det kunne mobiliseres 2 kystsystemer innen korteste drivtid på 96 timer.

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

9.3 Bekjempelse i strandsonen

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

9.4 Andre krav til beredskap mot akutt forurensning

Operatørens beredskapsplan mot akutt forurensning skal omfatte tiltak for bruk av dispergeringsmidler. Wintershall Dea skal planlegge for at oljeprøver kan tas så raskt som mulig for å vurdere dispergerbarheten av oljen ved et eventuelt utslipp.

Planen skal kunne legges fram på forespørsel fra myndighetene.

10 Måling og beregning av utslipp

10.1 Utslippskontroll

Wintershall Dea 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

10.2 Måle- og beregningsprogram

Wintershall Dea 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

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.

10.3 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 internasjonal standard 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

11 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 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.

Endringslogg

Endringsnummer	Endringsdato	Hva endringen(e) gjelder
5	14.6.2024	Utslipp fra boring av vanninjeksjonsbrønn 35/9-W-3-H i 2024 inkludert
4	31.3.2023	Sidesteg vanninjeksjonsbrønn inkludert
3	8.4.2022	Tabell 6.1-1, endrede utslippsgrenser for luftutslipp
2	17.8.2021	Tabell 6.1-1, endrede utslippsgrenser for luftutslipp