Miljø-
direktoratet

EQUINOR ENERGY AS SNORRE
Postboks 8500 Forus
4035 Stavanger

Oslo, 9. oktober 2026

Deres ref.:
Myndighetskontakt Snorre

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):
2025/2659
2026.0136.miljodir

Saksbehandler:
Hanne Naglestad

Rapport etter tilsyn 16. september - 25. september 2026

Denne rapporten omhandler forhold som ble avdekket under tilsyn hos EQUINOR ENERGY AS SNORRE (virksomhetsnummer: 993246751).

Rapporten består av følgende deler:

- Del 1: Resultatet av tilsynet
- Del 2: Miljødirektoratets vurdering og begrunnelse
- Del 3: Informasjon om tilsynet
- Del 4: Annen informasjon

Del 1: Resultatet av tilsynet

Denne delen gir en oversikt over resultatet av tilsynet og hva dere må gjøre til gitte frister. Nærmere beskrivelse er gitt i del 2.

Miljødirektoratet avdekket avvik som dere må rette snarest

Miljødirektoratet avdekket følgende avvik under tilsynet:

- Avvik 1: Equinor Snorres vurderinger av håndteringen av oljeholdig drenasjevann er ikke tilstrekkelig dokumentert
- Avvik 2: Equinor Snorres beregninger av diffuse utslipp og kaldventilering er mangelfullt dokumentert
- Avvik 3: Equinor Snorre har ikke dokumentert alle relevante vurderinger de gjør ved valg av metode for å erstatte manglende data

Avvik er manglende etterlevelse av krav fastsatt i eller i medhold av lov.

EQUINOR ENERGY AS SNORRE må snarest rette opp avvik. Miljødirektoratet ber om en skriftlig tilbakemelding som viser hvordan avvik er rettet innen 1. desember 2026.

Miljødirektoratet påpeker anmerkninger

Vi har følgende anmerkninger:

- Anmerkning 1: Equinor Snorre kan med fordel sammenstille opplysninger om gamle brønnvæsker som er sluppet ut fra sine installasjoner
- Anmerkning 2: Equinor Snorre kan med fordel være konsekvente i benevningsbruk i interne dokumenter
- Anmerkning 3: Equinor Snorre kan med fordel oppdatere figurene i systembeskrivelsen av drenasjevannsystemet

Anmerkning er et forhold som vi mener er nødvendig å påpeke for å ivareta ytre miljø, men som ikke er manglende etterlevelse av krav fastsatt i eller i medhold av lov.

Dere må betale gebyr

EQUINOR ENERGY AS SNORRE må betale et gebyr på 376 800 kr for tilsynet.

Vi ber om tilbakemelding fra dere på epost

Vi ber om at dere sender all skriftlig tilbakemelding til post@miljodir.no ved Hanne Naglestad. Merk svaret med saksnummer 2025/2659 og tilsynsnummer 2026.0136.miljodir.

Del 2: Miljødirektoratets vurdering og begrunnelse

Avvik 1: Equinor Snorres vurderinger av håndteringen av oljeholdig drenasjevann er ikke tilstrekkelig dokumentert

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- aktivitetsforskriften § 60a. *utslipp av oljeholdig drenasjevann og annet oljeholdig vann*, tredje og sjette ledd

Beskrivelse av krav

I aktivitetsforskriften § 60a. tredje ledd står det at renseanlegg skal opereres slik at den miljømessige belastningen ved utslipp til sjø blir minst mulig. Videre står det i sjette ledd at operatøren skal gjennomføre helhetlige vurderinger for å sikre at den beste miljømessige løsningen for håndtering av oljeholdig drenasjevann og annet oljeholdig vann velges.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Under revisjonen ble drenasjevannsystemet til Snorre B (SNB) gjennomgått. På SNB er det tre områder der drenasjevann samles opp. To av disse er i produksjonsmodulen, hvor det er klassifiserte og uklassifiserte områder, henholdsvis "haz"- og "non-haz"-områder. Drenasjevann fra haz- og non-haz-områdene rutes inn på produsertvannsystemet. Det tredje området er i boremodulen, som har et eget drenasjevannsystem. Når drenasjevannstanken i boremodulen er full, blir dette vannet rutet ned til en holdning-tank i påvente av påslipp til haz-tanken i produksjonsmodulen.

Før overføring av drenasjevann fra bore- til produksjonsmodulen kan iverksettes, må det foreligge en godkjent arbeidstillatelse. I arbeidstillatelsen skal det blant annet beskrives hvilke risikoer som er forbundet med arbeidsoperasjonen. Equinor Snorre informerte om at det gjøres vurderinger av innholdet i drenasjevannstanken av boreoperatører, og kunnskaper om innholdet på drenasjevanntanken formidles til operatører i produksjonsmodulen. Det er utarbeidet en sjekkliste for boreoperatører der det kommer frem at det skal gjøres en "vurdering av forurensning i slop". Det fremgår imidlertid ikke hvordan slike vurderinger skal gjennomføres, og hva som anses som forurenset. Det blir i tillegg tatt en prøve av drenasjevannet som vurderes visuelt av prosesslaborant. Dersom prosesslaborant vurderer prøven som "ren" nok, og arbeidstillatelsen godkjennes, gjennomføres arbeidsoperasjonen. Er vurderingen imidlertid at drenasjevannet inneholder kjemikalier eller annet oljeholdig vann som ikke bør slippes på haz-tank og videre til produsertvannanlegget, vil drenasjevannet fra boremodulen sendes til godkjent mottaksanlegg på land.

Under revisjonen kunne ikke Equinor Snorre vise til prosedyrer som beskriver hvilke vurderinger som skal gjøres av boreoperatører for forurensningsgraden i drenasjevannet og hvordan den visuelle prøven skal inspiseres av prosesslaborant i forbindelse med overføring av drenasjevann fra boremodul til produksjonsmodul. Virksomheten kunne dermed ikke vise hvordan de ivaretar kravet i aktivitetsforskriften § 60a, som stiller krav til helhetlige vurderinger for å sikre at den beste miljømessige løsningen for håndtering av oljeholdig drenasjevann velges.

Avvik 2: Equinor Snorres beregninger av diffuse utslipp og kaldventilering er mangelfullt dokumentert

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- aktivitetsforskriften § 70

Beskrivelse av krav

I aktivitetsforskriften § 70 står det at operatøren skal måle eller beregne utslipp til luft, og at målingene og beregningene skal utføres slik at de blir representative og usikkerheten blir så lav som mulig. Videre står det at operatøren skal ha et måle- og beregningsprogram som inkluderer metoder, vurdering av usikkerheter og kvalitetssikring av målingene og beregningene.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

På Snorre-feltet rapporteres kaldventilering og diffuse utslipp til luft i henhold til vedlegg B i Offshore Norges retningslinje 044 for kvantifisering av direkte metan- og NMVOC-utslipp (heretter vedlegg B). Under revisjonen fikk Miljødirektoratet fremvist flere regneark som Equinor Snorre bruker for å holde oversikt over hvilke kilder som eksisterer på SNA og SNB og hvilken skjebne gassen fra de ulike kildene har.

Enkelte arkfaner inkluderte utslippstallene og beregningsfaktorer for metan og nmVOC for aktuelle delkilder. De oppgitte utslippstallene stemmer overens med tallene som er rapportert til Miljødirektoratet i Footprint. Selve utregningene var imidlertid ikke fullstendig inkludert i dokumentasjonen som ble lagt frem. Dette kom blant annet frem ved stikkprøver for kildene 70.1 og

70.3 der Miljødirektoratet ikke kunne verifisere kvaliteten av beregningene. For disse kildene var det ikke tydelig hvilke formler det ble referert til i henhold til vedlegg B, og sporbarheten i utregningene var mangelfulle. Virksomheten kunne dermed ikke legge frem hvordan alle beregninger for kilder til diffuse utslipp og kaldventilering er gjort, og Miljødirektoratet kunne ikke vurdere representativiteten av utslippstallene.

Avvik 3: Equinor Snorre har ikke dokumentert alle relevante vurderinger de gjør ved valg av metode for å erstatte manglende data

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- klimakvoteforskriften § 2-1 (forordninger om overvåking og rapportering av utslipp av klimagasser), jf. MR-forordningen artikkel 59 nr. 1 og 3 bokstav b og artikkel 66 nr. 1

Beskrivelse av krav

MR-forordningen artikkel 59 nr. 1 krever at virksomheten skal etablere, dokumentere, implementere og vedlikeholde et effektivt kontrollsystem som sikrer at den årlige utslippsrapporten som fremkommer fra dataflyt- og kontrollaktiviteter ikke inneholder feil. Videre stiller nr. 3 bokstav b krav til at kontrollsystemet skal bestå av skriftlige prosedyrer for kontrollaktiviteter, herunder validering av data, kontroll av eksterne tjenester og dokumentasjon.

MR-forordningen artikkel 66 nr. 1 krever at det skal benyttes egnede estimeringsmetoder for å bestemme konservative erstatningsdata for perioder med manglende data.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Under tilsynet ble Equinor Snorres håndtering av manglende data gjennomgått for enkelte kildestrømmer. I tillegg ble virksomhetens prosedyre for håndtering av manglende data gjennomgått. I denne prosedyren kommer det blant annet frem at operatøren må gjøre vurderinger av hvilket track som skal benyttes i hvert enkelt tilfelle.

For kildestrøm 1 (brenngass) på Snorre A erstattes manglende ukentlige gassprøver med et årsgjennomsnitt + 2 standardavvik (track 5-1a, i henhold til EUs veileder for håndtering av manglende data). Hittil i år har det vært 6 tilfeller av manglende ukentlige prøver, og i 2025 manglet det 8 prøver. Virksomheten informerte om at det gjøres vurderinger av om driftsforholdene er normale for uker med manglende data, og at det totale antallet og hyppigheten av manglende prøver vurderes. Virksomhetens dokumenterte styringssystem synliggjør imidlertid ikke alle vurderingene som har blitt gjort ved manglende brenngassprøver. Videre er det ikke satt dokumenterte akseptkriterier for hvor mange manglende prøver, eller hvilken frekvens disse har, som anses som akseptabelt ved bruk av track 5.

Ved utfall av fakkelmåler for kildestrøm 2, 3 og 6 (henholdsvis HP-fakkel og LP-fakkel på Snorre A, og fakkel på Snorre B) skal virksomheten, ifølge prosedyren for manglende data, i utgangspunktet benytte minimum 10 datapunkter før og 10 datapunkter etter perioden med bortfall av måler. Det er presisert i rutinen at virksomheten må vurdere representativiteten til de erstattende datapunktene i hvert enkelt

tilfelle, og at track 6 (expert opinion) må benyttes dersom det vurderes at track 5 ikke kan brukes. Under revisjonen ble det tatt en stikkprøve av et tilfelle fra 2024 med manglende fakkelmålerdata, og i dette tilfellet var det benyttet 9 datapunkter før og 10 datapunkter etter perioden med manglende data. Equinor Snorre opplyste om at de i hvert tilfelle vil gjøre vurderinger av hvor mange datapunkter før og etter hendelsen som skal benyttes for å erstatte data, og at antallet dermed kan variere. Vurderingene virksomheten gjør for å velge riktig track i de enkelte tilfellene blir imidlertid ikke synliggjort i virksomhetens dokumenterte styringssystem.

Anmerkning 1: Equinor Snorre kan med fordel sammenstille opplysninger om gamle brønnvæsker som er sluppet ut fra sine installasjoner

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Equinor Snorre fikk i juni inkludert et nytt punkt 6 i sin Tillatelse til boring, produksjon og drift på Snorre Equinor Energy AS. Punkt 6 gir tillatelse til et årlig utslipp av 1200 m3 gamle brønnvæsker som utsirkuleres ved plugging av brønner eller andre brønnoperasjoner. Brønnvæskene som slippes ut kan ha tilsvarende egenskaper som kjemikalier i gul underkategori 1, gul uten underkategori eller grønn kategori. Under revisjonen ble virksomhetens oversikt over utslipp av gamle brønnvæsker gjennomgått. Equinor Snorre informerte om at alle mengder som er sluppet ut er loggført og kan redegjøres for. Virksomheten hadde imidlertid ikke et etablert system for å holde løpende oversikt over mengdene som er sluppet ut fra begge installasjoner. Miljødirektoratet vurderer at virksomheten med fordel kan sammenstille og synliggjøre denne informasjonen, slik at de forløpende gjennom året enklere kan følge med på om utslippene er innenfor grensen gitt i tillatelsen.

Anmerkning 2: Equinor Snorre kan med fordel være konsekvente i benevningsbruk i interne dokumenter

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Ved gjennomgang av utilsiktede utslippshendelser for Snorre-feltet i 2026, ble det avdekket enkelte uklarheter i internt dokumenterte utslippsmengder. I mai var det en hendelse på SNA med utslipp av 8,74 m3 råolje til sjø. I avviksmeldingen fra hendelsen sto det at utslippet var på 8,740 liter. Equinor Snorre opplyste om at feilen trolig er et resultat av feil bruk av benevning (liter i stedet for m3), eller at komma er ment som tusendelingstegn. Equinor Snorre har rapportert hendelsen til Miljødirektoratet, og i denne meldingen er det oppgitt riktig mengde (8,74 m3). Equinor Snorre kan med fordel gjennomgå rutiner for å sikre at interne dokumenter er konsekvent på hvordan utslippsmengder skal rapporteres med bruk av kommaskilletegn og benevninger.

Anmerkning 3: Equinor Snorre kan med fordel oppdatere figurene i systembeskrivelsen av drenasjevannsystemet

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Under revisjonen ble Miljødirektoratet fremvist systembeskrivelsen av drenasjevannsystemet på Snorre B. Her var det ikke fullstendig overensstemmelse mellom beskrivelsene og figurene som viser hvordan

oppsettet av drenasjevannsystemet er. Equinor Snorre kan med fordel oppdatere figurene slik at det er samsvar med beskrivelsene og figurene i denne prosedyren.

Vedtak om gebyr

Miljødirektoratet vedtar at EQUINOR ENERGY AS SNORRE må betale et gebyr på 376 800 kr for tilsynet. Dette tilsvarer sats 1 for flerdagstilsyn og er gitt på bakgrunn av medgått og forventet ressursbruk. Vedtaket er fattet med hjemmel i forurensningsforskriften § 39-8.

Dere vil få tilsendt en faktura fra Miljødirektoratet for innbetaling til statskassen.

Miljødirektoratet er pålagt å ta gebyr for tilsyn på forurensningsområdet. Gebyret skal dekke kostnader med forberedelser, gjennomføring og oppfølging av kontrollen. Vi viser til varsel om gebyr 29. april 2026 og til forurensningsforskriftens kapittel 39 for ytterligere informasjon om innkreving av gebyr til statskassen.

Dere har rett til å klage

Dere har rett til å klage på vedtaket. Retten til å klage er gitt i forvaltningsloven kap. VI. En klage bør være skriftlig begrunnet og må sendes til Miljødirektoratet innen tre uker etter at dere mottok dette brevet. En eventuell klage vil ikke få oppsettende virkning, og gebyret som er fastsatt ovenfor må betales inn. Dersom vi tar klagen til følge, vil for mye innbetalt beløp bli refundert.

Del 3: Informasjon om tilsynet

Gjennomføring av tilsynet

Tilsynet er gjennomført for å kontrollere om gjeldende krav fastsatt i eller i medhold av forurensningsloven og klimakvoteloven overholdes. Vår hjemmel til å føre tilsyn er forurensningsloven § 48 og klimakvoteloven § 16. Rapporten gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av EQUINOR ENERGY AS SNORRE sitt miljøarbeid eller miljøstatus.

Tilsynet er en del av Miljødirektoratets risikobaserte tilsyn.

Tilsynet ble gjennomført som en revisjon. En revisjon er en systematisk kontroll av virksomhetens styringssystem. En revisjon omfatter gjennomgang av virksomhetens relevante dokumentasjon, intervjuer og verifikasjoner.

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

- Formøte 28.08.2026: Forberedende møte for å planlegge revisjonen.
- Åpningsmøte: Informasjon fra Miljødirektoratet om gjennomføringen av revisjonen
- Intervjuer og verifikasjoner.
- Avsluttende møte: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

Fra Miljødirektoratet deltok

- Hanne Naglestad
- Ingrid Gisnås Vardeberg
- Kamilla Valla Hagen
- Reidunn Stokke

Kontaktperson hos EQUINOR ENERGY AS SNORRE

- Myndighetskontakt Snorre

Anlegg kontrollert

Følgende anlegg tilhørende EQUINOR ENERGY AS SNORRE ble kontrollert under tilsynet:

- Snorre, Kontinentalsokkelen

Tema kontrollert

Følgende tema ble kontrollert knyttet til Klimakvote:

- Internkontroll
- Generelle krav i tillatelsen
- Overvåkingsplan

Følgende tema ble kontrollert knyttet til Offshore:

- Styringssystem
- Utslipp til vann
- Utslipp til luft
- Injeksjon
- Plugging av brønner

Regelverk

Tilsynet omfattet følgende regelverk:

- Tillatelse til boring, produksjon og drift på Snorre Equinor Energy AS, datert 10. juni 2026
- Lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven)
- Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften)
- Forskrift om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg (rammeforskriften)
- Forskrift om styring og opplysningsplikt i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg (styringsforskriften)
- Forskrift om utforming og utrustning av innretninger med mer i petroleumsvirksomheten (innretningsforskriften)
- Lov om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteloven)
- Forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften)
- Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Snorre, datert 6. februar 2026
- EUROPAPARLAMENTS- OG RÅDSFORORDNING (EU) nr. 517/2014 av 16. april 2014 om fluorholdige klimagasser og om oppheving av forordning (EF) nr. 842/2006 (F-gassforordningen)

Fremlagt dokumentasjon

Fremlagt dokumentasjon som ble benyttet for å verifisere faktiske forhold under tilsynet:

- Organisasjonskart
- Avvik registrert for 2026
- Prosessoversikt for SNA og -B
- Måleprogram for SNA og -B
- Beregningsfiler for kaldventilering og diffuse utslipp på SNA og -B
- Analyseplan for produsertvann og andre vannstrømmer
- Prosedyre for bestemmelse av oljeinnhold i produsert vann
- Intern rapport for oppfølging av kvalitet på analyser på SNB
- Leverandørsertifikater for vannmengdemålere på SNB
- Oversikt over manglende prøvetaking for KS1 for 2026
- Rutine for skjebne og vurdering av gamle brønnvæsker
- Auditrapport laboratorium
- Prosedyre for manglende data

Del 4: Annen informasjon

Andre forhold

Vigdis kompressorturbin

Equinor Snorre informerte under revisjonen om at Vigdis kompressorturbin skal byttes ut i løpet av året.

Utilsiktede utslipp

Equinor Snorre har i 2026 hatt enkelte utilsiktede utslipp, blant annet et utslipp av 8,74 m^3 råolje til sjø som er rapportert inn til Miljødirektoratet (omtalt i anmerkning 2). Oppfølgingen av dette og de andre utilsiktede utslippene vil bli ivaretatt i ordinær saksbehandling.

Digitalt verktøy for beregning av CO_2-ekvivalenter

Ved gjennomgang av virksomhetens oppfølging av F-gassanlegg, opplyste Equinor Snorre om at de benytter et nytt digitalt verktøy som hensyntar GWP og mengde for beregning av CO_2-ekvivalenter ved utslipp av F-gasser.

Rapporten vil være offentlig tilgjengelig

Denne rapporten er tilgjengelig for offentligheten via Miljødirektoratets postjournal på miljodirektoratet.no, i tråd med offentlighetsloven.

Hilsen
Miljødirektoratet

Miljø-
direktoratet

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Einar Knutsen
seksjonsleder

Hanne Naglestad
tilsynsleder

Kopi til:

- Havindustritilsynet
- Sokkeldirektoratet

Vedlegg 1: Deltakerliste

Vedlegg 1: Deltakerliste

Deltakerliste revisjon				
Stillingstittel	**Formøte**	**Åpningsmøte**	**Intervju**	**Sluttmøte**
Myndighetskontakt	X	X	X	X
Produksjonssjef, Snorre B	X	X	X	X
Miljøingeniør, boring	X	X	X	X
Miljøingeniør, drift	X	X	X	X
Plattformsjef, Snorre B		X	X	X
SSU-leder	X	X		X
Operasjonsleder, boring, Snorre A		X	X	X
Operasjonsleder, boring, Snorre B		X	X	X
Boreleder		X	X	X
Driftsingeniør, Snorre A		X	X	X
Ingeniør, fiskal måling		X	X	X
FA elektro		X	X	X
Kontrollromsoperatør		X	X	X
PEMS-ansvarlig		X	X	X
FA automasjon		X	X	X
Produksjonssjef, Snorre A	X			X
Driftsleder land, Snorre B		X		X

Audit & Investigation Support Services		X		X
Principal engineer, labstøtte		X	X	
Mekanisk ansvar, HVAC/F-gass		X		X
Energikoordinator		X	X	
Laborant		X	X	
Automatiker		X	X	
HVO		X		
HMS-koordinator/sykepleier				X
FA drift, Snorre A			X	
Drilling section leader			X	
SSU boring		X		
Audit & Investigation Support Team		X		
Manager D&W				X