Miljø-
direktoratet

VÅR ENERGI ASA GJØA
Postboks 101 Forus
4068 Stavanger

Oslo, 26. oktober 2026

Deres ref.:
Jarle Thorstensen

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):
2025/7912
2026.0244.miljodir

Saksbehandler:
Ingunn Correll Myhre

Rapport etter tilsyn 29. september - 8. oktober 2026

Denne rapporten omhandler forhold som ble avdekket under tilsyn hos VÅR ENERGI ASA GJØA (virksomhetsnummer: 997004523).

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: Operatøren har hatt utslipp av produsert vann med oljeinnhold som overstiger gjeldende grenseverdier
- Avvik 2: Operatøren mangler vurdering av materialet som slippes ut ved jetting
- Avvik 3: Vår Energi Gjøa mangler vurdering av om usikkerheten til vannmengdemålere som brukes til rapportering er representativ
- Avvik 4: Vår Energi mangler dokumenterte vurderinger av om målinger og beregninger av utslipp til luft fra Gjøa er representative

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

VÅR ENERGI ASA GJØA må snarest rette opp avvik. Miljødirektoratet ber om en skriftlig tilbakemelding som viser hvordan avvik er rettet innen følgende frist:

- Avvik 2, 3 og 4: 15. desember 2026

Miljødirektoratet påpeker anmerkninger

Vi har følgende anmerkninger:

- Anmerkning 1: Operatøren kan med fordel oppdatere styrende dokumentasjon knyttet til ytre miljø
- Anmerkning 2: Vår Energi Gjøa kan med fordel utarbeide bedre rutiner for kommunikasjon med operatør for boring

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

VÅR ENERGI ASA GJØA må betale et gebyr på 296 000 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 Ingunn Correll Myhre. Merk svaret med saksnummer 2025/7912 og tilsynsnummer 2026.0244.miljodir.

Del 2: Miljødirektoratets vurdering og begrunnelse

Avvik 1: Operatøren har hatt utslipp av produsert vann med oljeinnhold som overstiger gjeldende grenseverdier

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- aktivitetsforskriften § 60 *Utslipp av produsert vann*

Beskrivelse av krav

Aktivitetsforskriften § 60, andre ledd fastslår at operatøren kan slippe ut produsert vann til sjø etter rensing. Oljeinnholdet i produsert vann som slippes til sjø skal være så lavt som mulig og uansett ikke overstige 30 mg olje per liter vann som et veid gjennomsnitt for en kalendermåned.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Under tilsynet gjennomgikk Miljødirektoratet hvordan Vår Energi Gjøa har fulgt opp hendelser som har medført overskridelser av konsentrasjonsgrensene for olje i produsert vann som slippes til sjø. Operatøren informerte om at overskridelsene kan skyldes emulsjoner av olje, gass, partikler eller kjemikalier. I tillegg påvirkes driften av renseanlegget for produsert vann på Gjøa av varierende vannrater, ulike brønnstrømmer, utfordringer med kjemikalier, voks, MEG og gass. Operatøren informerte også om at problemer med online-målere for olje-i-vann kan gjøre det vanskeligere å oppdage når separasjonen av olje og vann begynner å bli dårlig.

Under tilsynet opplyste Vår Energi Gjøa om at det veide månedsgjennomsnittet for oljeinnhold i produsert vann som ble sluppet ut til sjø var 36,7 mg/L i både juli og august 2026.

Operatøren informerte videre om at det har vært enkelthendelser med høyt oljeinnhold i produsert vann som slippes til sjø. Den 21. juli 2026 var oljeinnholdet i døgnprøven av produsert vann på 136 mg/l og den 25. juli 2026 var oljeinnholdet i døgnprøven av produsert vann på 501 mg/l.

Den 5. august 2026 hadde Vår Energi Gjøa et overutslipp av oljeholdig vann hvor det ble observert et oljeflak på sjøen som var 40 meter bredt og 100 meter langt. Operatøren informerte under tilsynet om at hendelsen medførte mønstring av beredskapsorganisasjonen og varsling til Havindustritilsynet. Operatøren har estimert at oljeflaket inneholdt 500 kg olje. Oljeflaket løste seg opp i løpet av et par timer.

Vår Energi Gjøa har iverksatt arbeid for å identifisere kort- og langsiktige tiltak for å overholde kravene til olje i vann som slippes ut fra Gjøa-plattformen.

Avvik 2: Operatøren mangler vurdering av materialet som slippes ut ved jetting

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- aktivitetsforskriften § 68 *Utslipp av kaks, sand og andre faste partikler*
- styringsforskriften § 16 *Generelle krav til analyser*

Beskrivelse av krav

I aktivitetsforskriften § 68 står det at borekaks, sand og andre faste partikler ikke skal slippes til sjø dersom vedhenget av basevæske i organisk borevæske eller formasjonsolje er mer enn ti gram per kilo tørr masse.

Styringsforskriften § 16 fastslår at det skal utføres analyser som gir det nødvendige beslutningsgrunnlaget for å ivareta helse, miljø og sikkerhet.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Operatøren gjennomfører jevnlige jetteoperasjoner i renseanlegget for produsert vann. Under tilsynet kom det frem at jettingen fjerner et partikkelliknende materiale. Operatøren vurderer at dette materialet ikke er sand, men kunne ikke dokumentere at det er gjort vurderinger eller analyser av hva materialet som fjernes under jettingen består av.

Operatøren informerte om at materialet forringer rensingen av produsertvann, og at konsentrasjonen av olje i produsertvann blir forhøyet i forbindelse med jetteoperasjonene. Materialet blir ikke prøvetatt eller analysert for oljevedheng. Operatøren kunne heller ikke fremvise at det er gjort andre vurderinger av materialet.

Det er ikke rapportert om utslipp av oljeholdig sand eller partikler fra jetteoperasjoner fra Gjøa-

plattformen siden 2014.

Miljødirektoratet vurderer at kunnskap om jettematerialets sammensetning og oljeinnhold er viktig for å sikre at utslippene fra jetteoperasjonene på Gjøa håndteres og rapporteres i samsvar med kravene i aktivitetsforskriften § 68 om utslipp av kaks, sand og andre faste partikler.

Avvik 3: Vår Energi Gjøa mangler vurdering av om usikkerheten til vannmengdemålere som brukes til rapportering er representativ

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- aktivitetsforskriften § 70 *Måling og beregning*

Beskrivelse av krav

I aktivitetsforskriften § 70 står det at operatøren skal måle eller beregne utslipp til luft og sjø, forbruk av kjemikalier og injisert volum. Målingene og beregningene skal utføres slik at de blir representative og at 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

Under tilsynet ble Vår Energi Gjøas oppfølging av vannmengdemålerne som brukes til å rapportere produsert vann for Gjøa og Vega, samt drenasjevannstrømmen på Gjøa, gjennomgått. For produsertvannstrømmen på Gjøa gjennomføres det en sjekk av måleren ved revisjonsstans. Denne sjekken gjennomføres ved å blende av og fylle opp rørgaten som måleren står i med vann og gjennomføre en sjekk av stabiliteten til måleren. Videre har Vår Energi Gjøa etablert et akseptkriterium for hvor stort avvik som aksepteres for stabiliteten i målingene. Dersom målingene overskrider dette akseptkriteriet, vil det bli gjennomført en justering av måleren. Dersom måleren justeres, loggføres dette i operatørens vedlikeholdssystem.

For produsertvannstrømmen på Vega og for drenasjevannstrømmen på Gjøa gjennomføres det en visuell kontroll av vannmengdemålerne. Den visuelle kontrollen innebærer blant annet at målerne inspiseres for fukt og at den ser i orden ut. Ut over dette gjennomføres ingen kalibrering av disse målerne.

I operatørens måleprogram er det en tabell over vannmengdemålerne på Gjøa. I tabellen er det oppgitt usikkerheten til de ulike vannmengdemålerne. Under tilsynet opplyste Vår Energi om at de oppgitte usikkerhetene er hentet fra produktspesifikasjoner fra leverandørene av vannmengdemålerne. Operatøren har ikke vurdert om manglende kalibrering av målerne for drenasjevannsstrømmen og produsertvannstrømmen på Vega påvirker usikkerheten. Det er heller ikke gjort en vurdering av om justering ved sjekk av produsertvannmåleren på Gjøa påvirker usikkerheten. Miljødirektoratet vurderer at usikkerhetsvurderinger er viktig for å ivareta kravet i aktivitetsforskriften § 70 om representative målinger.

Miljø-
direktoratet

Avvik 4: Vår Energi mangler dokumenterte vurderinger av om målinger og beregninger av utslipp til luft fra Gjøa er representative

Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket

- aktivitetsforskriften § 70 *Måling og beregning*
- styringsforskriften § 34 *Opplysninger om overvåking, utslipp og risiko for forurensning*

Beskrivelse av krav

I aktivitetsforskriften § 70 står det at operatøren skal måle eller beregne utslipp til luft og sjø, forbruk av kjemikalier og injisert volum. Målingene og beregningene skal utføres slik at de blir representative og usikkerheten blir så lav som mulig.

I styringsforskriften § 34 bokstav c står det at operatøren årlig skal sende rapport i henhold til Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet (M-107). I M-107, kapittel 7.1 *Utslipp til luft*, står det at operatøren skal gi en oversikt over utslipp til luft. Rapportering av direkte utslipp (kaldventilering og diffuse utslipp) av metan og NMVOC skal følge Offshore Norges retningslinje 044 vedlegg B (vedlegg B). I M-107, kapittel 8.2 Utilsiktede utslipp til luft, står det at alle utilsiktede utslipp fra aktivitetene skal rapporteres. I kapittel 8 *Rapportering av avvik*, står det at dette også omfatter mindre utslipp som ikke kan regnes å være av betydning.

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Under tilsynet ble Vår Energi Gjøa sin oppfølging av utslipp til luft gjennomgått. Miljødirektoratet påpeker følgende forhold:

<u>Vurderinger av diffuse lekkasjer i prosessen</u>

Kartlegging og rapportering av kaldventilering og diffuse utslipp på Gjøa gjøres i henhold til vedlegg B. For å kvantifisere og rapportere mengdene fra kilde 90.2 *Små gasslekkasjer*, kommer det én gang i året et eksternt firma som gjennomfører en lekkasjekampanje på Gjøa. Etter disse kampanjene blir eventuelle lekkasjepunkter fulgt opp i en lekkasjelogg i vedlikeholdssystemet.

Videre opplyste Vår Energi Gjøa om at eventuelle andre lekkasjer som blir oppdaget i prosessanlegget loggføres dersom de gir utslag på IR-kamera eller ultralydmåler. For større lekkasjer, som omtales som HC-lekkasjer, vil utslippet følges opp med en Synergi og mengdene estimert og rapportert. Mindre lekkasjer, som omtales som diffuse lekkasjer og som identifiseres med IR-kamera, vil følges opp i lekkasjeloggen i vedlikeholdssystemet og lekkasjepunktene blir fulgt opp med oppfølgingsmålinger med IR-kamera. Dersom fem påfølgende oppfølgingsmålinger ikke gir utslag på gass, vil lekkasjepunktet fjernes fra lekkasjeloggen. Det gjennomføres imidlertid ikke noen kvantifisering av utslippene fra disse lekkasjepunktene.

Vår Energi Gjøa kunne ikke vise en dokumentert vurdering av hvordan diffuse lekkasjer som oppdages av operatøren selv er inkludert i rapporteringen av utslipp av metan og NMVOC.

PEMS

I 2025 ble det gjennomført akkrediterte målinger for NOx- og CO-utslipp fra lav-NOx-turbinen på Gjøa. Operatøren opplyste om at de akkrediterte målingene ble gjennomført ved "representativ lastgrad", dvs. i et intervall rundt 17,5 MW. Operatøren opplyste om at de akkrediterte målingene var gjennomført ved denne lastgraden fordi det sjeldent er tilfeller der lastgraden er høyere eller lavere enn dette. Under tilsynet fikk Miljødirektoratet fremvist en oversikt over lastgrader turbinen har hatt fra 2023 til 2026. I oversikten kom det frem at gjennomsnittslastgraden for turbinen i disse årene var mellom 15-17,4 MW. I oversikten kom det også frem at det sjelden, men av og til, var hendelser der turbinen kjørte med last under eller over denne lastgraden.

Vår Energi Gjøa kunne ikke fremvise dokumenterte vurderinger av hvordan den nye PEMS-modellen, som bruker de akkrediterte målingene, er representativ i tilfeller der lastgraden til turbinene er høyere eller lavere enn normal lastgrad.

Anmerkning 1: Operatøren kan med fordel oppdatere styrende dokumentasjon knyttet til ytre miljø

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Vår Energi Gjøa har flere styrende dokumenter og retningslinjer for ytre miljø i styringssystemet som er basert på dokumentasjon fra Neptune Energy, som opererte Gjøa frem til 2024. Vår Energi arbeider med å oppdatere dem.

Et eksempel på utfordringene dette medfører, er at Miljødirektoratet fikk fremvist to forskjellige dokumenter for drift av produsertvannanlegget hvor det ene stammer fra Neptune Energy. Operatøren bekreftet under tilsynet at dokumentet fra Neptune Energy fortsatt er i bruk. Dokumentet fra Neptune Energy viser til en prosedyre om drift av anlegget ved dårlig vær. Det fremgår av det andre dokumentet at prosedyren for drift av anlegget ved dårlig vær er erstattet.

Etter Miljødirektoratets vurdering kan Vår Energi Gjøa med fordel gjennomgå og oppdatere den styrende dokumentasjonen for ytre miljø slik at den er tilpasset dagens organisasjon og arbeidsprosesser, og slik at det fremgår entydig hvilke dokumenter og prosedyrer som er gjeldende.

Anmerkning 2: Vår Energi Gjøa kan med fordel utarbeide bedre rutiner for kommunikasjon med operatør for boring

Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Under tilsynet ble Vår Energi Gjøas oppfølging og kommunikasjon med operatørene for boring gjennomgått. Her kom det frem at det tidvis blir utfordringer med produsertvannanlegget fordi det ikke er kommunisert godt nok hvilke kjemikalier som kommer opp med brønnstrømmen ved for eksempel lette brønnintervensjoner. Vår Energi Gjøa kan med fordel utarbeide bedre rutiner for å sikre at informasjonen om hvilke kjemikalier som følger med brønnstrømmen blir tydeligere.

Vedtak om gebyr

Miljødirektoratet vedtar at VÅR ENERGI ASA GJØA må betale et gebyr på 296 000 kr for tilsynet. Dette tilsvarer sats 2 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 8. juli 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.

Miljø-
direktoratet

Del 3: Informasjon om tilsynet

Gjennomføring av tilsynet

Tilsynet er gjennomført for å kontrollere om gjeldende krav fastsatt i eller i medhold av forurensningsloven overholdes. Vår hjemmel til å føre tilsyn er forurensningsloven § 48. Rapporten gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av VÅR ENERGI ASA GJØA 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 21.08.2026: 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

- Ingunn Correll Myhre
- Hanne Naglestad
- Mathilde Syvertsen

Kontaktperson hos VÅR ENERGI ASA GJØA

- Jarle Thorstensen

Anlegg kontrollert

Følgende anlegg tilhørende VÅR ENERGI ASA GJØA ble kontrollert under tilsynet:

- Gjøa, Kontinentalsokkelen

Tema kontrollert

Følgende tema ble kontrollert knyttet til Offshore:

- Styringssystem
- Utslipp til vann
- Utslipp til luft

Miljø-
direktoratet

Regelverk

Tilsynet omfattet følgende regelverk:

- Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven, datert 17. februar 2025
- 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)
- 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 Gjøa
- Rutiner for drift av produsertvannanlegget
- Måleprogram for Gjøa
- Resultater av tester av olje-i-vann analyser for Gjøa
- Prosedyre for analyse av olje i vann og partikler som går til utslipp
- Rutiner for jetteoperasjoner
- Oversikt- og beregningsfil for kaldventilering og diffuse utslipp (CH_4 og NMVOC)
- Vurderinger av kilder til diffuse utslipp til luft
- Logg for F-gassanlegg
- Rutine og kategoriseringsmatrise for avviksbehandling
- KPI-er for ytre miljø
- Resultater fra ringtester for olje-i-vann analyser 2022-2024
- Oversikt over lastgrader for turbin fra 2023-2026
- Laboratoriemanual for Gjøa

Miljø-
direktoratet

Del 4: Annen informasjon

Andre forhold

Gjøa har hatt overskridelser av utslippsgrensen for NO_x fra lav-NO_x turbinen i 2024 og 2025. Vår Energi søkte derfor om tillatelse til å øke utslippsgrensen for NO_x fra lav-NO_x turbinen til 65 tonn per år i søknad datert 6. februar 2026. Dette følges opp av saksbehandler på seksjon for petroleum og nye havnæringer.

Rapporten vil være offentlig tilgjengelig

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

Hilsen
Miljødirektoratet

Dette dokumentet er elektronisk godkjent

Einar Knutsen	Ingunn Correll Myhre
seksjonsleder	tilsynsleder

Kopi til:

- Havindustritilsynet
- myndighetskontakt

Vedlegg 1: Deltakerliste

Vedlegg 1: Deltakerliste

Deltakerliste revisjon				
Stillingstittel	**Formøte**	**Åpningsmøte**	**Intervju**	**Sluttmøte**
Fagkoordinator for tilsynet, Miljørådgiver	x	x	x	x
Produksjonssjef, Gjøa	x	x	x	x
HSE leder Gjøa	x	x	x	x
Process Engineer	x	x	x	x
Principal Process Engineer		x	x	x
Principal Crane & Lifting Engineer		x	x	x
Principal Flow Assurance Engineer		x	x	x
Principal Process Engineer		x	x	x
Principal Electrical Engineer		x	x	x
Principal Metering & Allocation Engineer		x	x	x
Myndighetskontakt	x	x	x	x
Laborant, FA Prosess		x	x	x
FA Vedlikehold		x	x	x
FA Automasjon		x	x	x
Plattformsjef		x	x	x
Kontrollromsoperatør		x	x	x
FA Elektro		x	x	x