

AKER BP ASA SKARV  
Postboks 65  
1324 Lysaker

Oslo, 14. november 2023

Deres ref.:  
Linn Bredal-Harstad

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):  
2022/1627  
2023.0526.miljodir

Saksbehandler:  
Per Antonsen

## Rapport etter tilsyn 6. november - 10. november 2023

Denne rapporten omhandler forhold som ble avdekket under tilsyn hos AKER BP ASA SKARV (virksomhetsnummer: 912728544).

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: Virksomheten har ulovlig utslipp av gass fra formasjonen til vann, samt enkelte mangler i årsrapporten for 2022.
- Avvik 2: Virksomhetens rapportering og forbruk av kjemikalier er mangelfull

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

AKER BP ASA SKARV må snarest rette opp avvik. Dere må sende Miljødirektoratet en skriftlig tilbakemelding som viser hvordan avvik er rettet innen 8. januar 2024.

## Miljødirektoratet påpeker anmerkninger

Vi har følgende anmerkninger:

- Anmerkning 1: Utstyrsoversikt for anlegg med fluorholdig klimagass (HFK) kan forbedres

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

AKER BP ASA SKARV må betale et gebyr på 262 100 kr for tilsynet.

## Vi ber om tilbakemelding fra dere på epost

Vi ber om at dere sender all skriftlig tilbakemelding til [post@miljodir.no](mailto:post@miljodir.no) ved Per Antonsen. Merk svaret med saksnummer 2022/1627 og tilsynsnummer 2023.0526.miljodir.

## Del 2: Miljødirektoratets vurdering og begrunnelse

**Avvik 1: Virksomheten har ulovlig utslipp av gass fra formasjonen til vann, samt enkelte mangler i årsrapporten for 2022.**

### **Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket**

Forurensningsloven § 7 første ledd

Styringsforskriften § 29 femte ledd jf. første ledd bokstav e

Styringsforskriften § 34 første ledd bokstav c jf. Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomheten til havs (M-107).

### **Beskrivelse av krav**

I henhold til forurensningsloven må ingen ha, gjøre eller sette i verk noe som kan medføre fare for forurensning uten at det er lovlig etter §§ 8 eller 9, eller tillatt etter vedtak i medhold av § 11.

I henhold til styringsforskriften skal operatøren sikre koordinert og umiddelbar varsling per telefon til Petroleumstilsynet ved fare- og ulykkessituasjoner som har ført til, eller under ubetydelig endrede omstendigheter kunne ha ført til e) akutt forurensning.

Ved fare- og ulykkessituasjoner som nevnt i første ledd bokstav b til og med e, men som er av mindre alvorlig eller mindre akutt karakter, skal operatøren gi enkeltvis skriftlig melding til Petroleumstilsynet første arbeidsdag etter at situasjonen inntraff eller ble oppdaget.

I §34 pkt. c) er det angitt at årlig rapport skal være i henhold til Miljødirektoratets Retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs (M-107). I retningslinjene pkt 8 står det at alle utilsiktede utslipp fra aktivitetene skal rapporteres.

### **Observasjoner under tilsynet og vår vurdering**

Virksomheten har for tiden et pågående ulovlig utslipp fra en brønn:

Fra brønn J02 ble det i juni 2022 oppdaget en lekkasje av grunn gass og injeksjonsgass.

Det er tatt prøver av gassen som viser at den består av 5% injeksjonsgass og 95% grunn gass. Det er anslått at brønnen lekker 0,85 liter pr. time. Lekkasjen blir fulgt av et HCLD lekkasjedeteksjonssystem som viser at utslippet for tiden er tilnærmet konstant. Det er opplyst at systemet vil gi alarm ved eventuell økning av utslippene.

Utslippet er risikovurdert og gjennomgått i et risiko- og barrierestatusmøte 21. august 2023. Det er i interne systemer registrert som et unntak fra NORSOK D 010: 2021: "Valves bordering the external environment / surroundings shall have zero leak rate". Den 24. oktober er det utført en ny risikovurdering, og unntaket ble besluttet endret fra midlertidig til permanent. Det ble opplyst at utslippet følges opp med en årlig gjennomgang og vurdering.

Dette er et utilsiktet utslipp fra virksomheten, og ikke omfattet av tillatelsen etter forurensningsloven. Utslippet er dermed ulovlig etter forurensningslovens §7 første ledd. Utslippet ble ikke meldt i henhold til styringsforskriften § 29 og det er ikke omtalt under punkt 8 i årsrapporten for 2022.

## **Avvik 2: Virksomhetens rapportering og forbruk av kjemikalier er mangelfull**

### **Dette er et avvik fra følgende krav gitt i regelverket**

Styringsforskriften § 34 første ledd bokstav c) jf. Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomheten til havs (M-107).

### **Beskrivelse av krav**

Virksomheten skal sende Miljødirektoratet en årlig rapport i henhold til Miljødirektoratets retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs (M-107). Denne skal blant annet inkludere forbruk og utslipp av kjemikalier.

### **Observasjoner under tilsynet og vår vurdering**

Under tilsynet ble det som stikkprøver undersøkt om kjemikalier om bord på Skarv er inkludert i årsrapporteringen til Miljødirektoratet. Et av de observerte kjemikaliene var vaskemiddelet VK Kaldavfetting som er klassifisert som et gult kjemikalie. Det er bestilt 4 IBC-er i løpet av de tre siste år, men det er ikke rapportert hverken forbruk eller utslipp av dette, eller andre vaskemiddel i årsrapporten for 2022.

## Anmerkning 1: Utstyrsoversikt for anlegg med fluorholdig klimagass (HFK) kan forbedres

### Observasjoner under tilsynet og vår vurdering

Virksomheten har utarbeidet en utstyrsoversikt for anlegg med HFK-gass på skipet. Service og lekkasjesøk utføres av sertifisert personell ansatt i virksomheten. Utstyrsoversikten kan forbedres ved å gjøre det klarere at de to kompressorene for kjøleanlegg 97-KB-501 og 502 har sammenkoblinger.

Sammenkoblingen gjør at anleggene er å anse som ett anlegg med hensyn til krav i f-gassforordningen og krav til intervall for lekkasjesøk som skal bestemmes av samlet mengde gass. For dette anlegget vil det kreves lekkasjesøk hver 6. måned hvis det ikke er installert automatisk lekkasjedeteksjon. Vedlikeholdsoversikt i SAP viser at anlegget det siste året har hatt lekkasjesøk med tilstrekkelig intervall.

### Vedtak om gebyr

Miljødirektoratet vedtar at AKER BP ASA SKARV må betale et gebyr på 262 100 kr for tilsynet. Dette tilsvarer sats 1 for flerdagstilsyn og er gitt på bakgrunn av medgått og forventet ressursbruk. Vedtaket er gitt 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 30. august 2023 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 produktkontrollloven overholdes. Vår hjemmel til å føre tilsyn er forurensningsloven § 48 og produktkontrollloven § 8. Rapporten gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av AKER BP ASA SKARV 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:

- Åpningsmøte: Informasjon fra Miljødirektoratet om gjennomføringen av revisjonen
- Intervjuer og verifikasjoner.
- Avsluttende møte: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

Fra Miljødirektoratet deltok

- Per Antonsen
- Ole Jakob Birkenes
- Marianne Olsen (på Teams fra land)

Kontaktperson hos AKER BP ASA SKARV

- Linn Bredal-Harstad

## Anlegg kontrollert

Følgende anlegg tilhørende AKER BP ASA SKARV ble kontrollert under tilsynet:

- Skarv, Kontinentalsokkelen

## Tema kontrollert

Følgende tema ble kontrollert knyttet til Offshore:

- Styringssystem
- Beredskap
- Utslipp til vann
- Kjemikalier

Følgende tema ble kontrollert knyttet til Fluorholdige klimagasser:

- Vedlikehold på anlegg

## Regelverk

Tilsynet omfattet følgende regelverk:

- Forurensningsloven
- HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten
- Produktkontrollloven
- Produktforskriften
- Tillatelse til produksjon og drift på Skarv, Aker BP ASA
- Vedtak om tillatelse til plassering av innretning på havbunnen tilhørende Skarv Satellitt Prosjekt

## Fremlagt dokumentasjon

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

- KPI mål for ytre miljø
- Rapport interne revisjoner
- Synergi 243950 Ekstern lekkasje fra XMT J02
- Synergi 263807 Utslipp av subsea hydraulikkvæske fra K-01
- Skarv Prosess Sketch juli 2023
- Coral Monitoring at Gråsel 13. mars 2023
- Seafan Gråsel
- Liste over kjemikalier med HOCNF
- 81-000801 Kjemikaliegodkjenning
- Authorisation for chemical change
- Skarv Chemical Application Management System
- Måle- og beregningsprogram for Skarv
- Driftsprosedyre for System 44\_Produsert vann og sand
- Systembeskrivelse for System 44\_Produsert vann og sandfjerning
- Oversikt olje i vann 2018 – 23.10.2023
- Skarv kuldemedieoversikt 1.1.23 – 25.10.23
- Vedlikeholdsrutiner kjølemaskiner
- Miraba Skarv\_rev 00
- Oversikt over planlagte og gjennomførte trening og øvelser i 2022 og 2023
- Historikk for flowmeter 44FT0038
- I (SKA) 9000071 Bytte av produsertvannsmåler

## Del 4: Annen informasjon

### Andre forhold

Beredskap: Virksomheten har krav til at første system skal være operativt i løpet av 5 timer. I beredskapsanalysen er det referert til en frist på 6 timer, men det ble opplyst under tilsynet at man er klar over at fristen er 5 timer. Dette er også angitt i beredskapsplanen.

Videre er det i dokumentasjonen angitt at første system også er basert på bruk av redningsskøyte (RS). I beredskapsanalysen er det opplyst at nærmeste RS er lokalisert i Florø/Måløy, som er 16 timer unna. Under tilsynet ble det opplyst at nærmeste redningsskøyte er stasjonert i Rørvik, noe mer enn 5 timers seilingstid unna. Virksomheten opplyste videre at beredskapsfartøyenes Daughter Craft skal kunne brukes til å dra lenser inntil 4 meters bølgehøyde og vil kunne benyttes inntil RS eller annet slepefartøy kan overta. Dette ble også bekreftet av personell på områdeberedskapsfartøyet.

Utslipp av subsea hydraulikkvæske fra brønramme K-01.

Virksomheten oppdaget i mai 2023 at det lekker ut hydraulikkvæske av typen Transaqua SP med innhold av 0,001% gult stoff Y2. Utslipet er planlagt stoppet i 1. kvartal 2024. Dersom utslippet

stoppes på det angitte tidspunktet, vil det ha sluppet ut 1 kg gult stoff i klasse Y2 til sjø. Miljødirektoratet forutsetter at lekkasjen omtales i årsrapporten for 2023.

#### Utslipp av produsert vann.

I tillegg til å omfatte vann fra reservoaret (produsert vann), blir også drensvann fra maskinrommet (bildge) sendt til styrbord sloptank for separasjon av olje. Denne tanken blir også til tider benyttet som ekstra rensetrinn for produsert vann. Fra styrbord sloptank blir vannet pumpet til babord sloptank for ytterligere separasjon. Fra babord sloptank blir vannet pumpet til CFU for rensing før det blir sluppet til sjø. Andelen bildge-vann er beregnet til ca 0,3% av mengden produsert vann og vil ikke ha noen praktisk betydning for utslippene.

Etter CFU-anlegget har skipet også installert filtre som kan benyttes som et siste rensetrinn før utslipp til sjø, dersom kvaliteten på produsert vann er dårlig. I 2023 har filteret blitt brukt i tre perioder:

- 4 dager i januar
- 2 døgn i februar og
- 12 døgn i august.

Bruk av dette filteret er begrenset fordi det er risiko for at personer som skal utføre vedlikehold som for eksempel bytte av filtermateriale blir utsatt for eksponering av benzen.

Under tilsynet ble det opplyst at mengdemåleren for produsert vann (44FT0038) blir byttet med kalibrert måler fra land. Intervallet for bytte er satt til 48 måneder.

## Rapporten vil være offentlig tilgjengelig

Denne rapporten er tilgjengelig for offentligheten via Miljødirektoratets postjournal på [miljodirektoratet.no](https://miljodirektoratet.no), i tråd med offentlighetsloven.

Hilsen  
Miljødirektoratet

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Einar Knutsen  
seksjonsleder

Per Antonsen  
tilsynsleder

Kopi til:

- Petroleumstilsynet