

Rapport etter tilsyn

Rapport	
Rapporttittel	Aktivitetsnummer
Tilsyn med Aker BP ASA - Ula - Styring av arbeidsmiljø i senfase	054019022
	Saksnummer
	2025/1789

Gradering
☒ Offentlig ☐ Unntatt offentlighet

Involverte	
Hovedgruppe	Oppgaveleder
A-2	
Deltakere i revisjonslaget	Dato
	17.03.2026

1 Innledning

I perioden 9.1–22.1.2026 førte vi tilsyn med Aker BP sin styring av arbeidsmiljø i senfase på Ula. Tilsynet ble gjennomført som revisjon med oppstartmøte, presentasjoner og intervjuer i landorganisasjonen i Aker BPs lokaler i Stavanger 9.1.2026. I perioden 19.1–22.1.2026 gjennomførte vi intervjuer, feltbefaringer og oppsummeringsmøte om bord på Ula. Revisjonen inkluderte også gjennomgang av dokumenter og systemer.

2 Bakgrunn

Havindustritilsynet (Havtil) skal legge premisser for, og følge opp, at aktørene i petroleumsvirksomheten holder et høyt nivå for helse, miljø og sikkerhet. Videre skal vi følge opp at virksomhetene arbeider systematisk for å kartlegge og identifisere risikoområder og -grupper, og at målrettede tiltak iverksettes, slik at virksomhetene ivaretar sitt ansvar for å forebygge og redusere arbeidsmiljørisiko.

Ula-feltet startet produksjonen i 1986 og er nå i senfase. Aker BP har til hensikt å produsere fra Ula frem til senest 2028, når feltets utvinningstillatelse utløper.

Tilsynet omfattet fysiske, kjemiske, ergonomiske, organisatoriske og psykososiale arbeidsmiljøfaktorer. Vi så på hvordan ulike arbeidstakergrupper om bord ble fulgt

opp og hvordan operatøren jobber for å sikre et fullt forsvarlig arbeidsmiljø, også i en senfase.

3 Mål

Målet med tilsynet var å revidere at selskapets styring av arbeidsmiljø på Ula samsvarer med krav i gjeldende regelverk, samt at selskapet arbeider systematisk og forebyggende med arbeidsmiljøarbeid i senfase.

4 Resultat

4.1 Generelt

Resultatene fra tilsynet bygger på Aker BP sine presentasjoner, mottatt dokumentasjon, intervjuer av personell i land- og offshoreorganisasjonen, befaringsom bord på Ula, samt systemgjennomgang.

Vi identifiserte fire avvik under tilsynet:

- Mangelfulle analyser av arbeidsmiljøet
- Mangelfull bruk av data innen organisatorisk og psykososialt arbeidsmiljø ved valg av tiltak
- Mangelfull oppfølging av kjemisk helsefare
- Mangler ved register over arbeidstakere eksponert for kreftfremkallende, forplantningsskadelige eller mutagene kjemikalier og bly

I tillegg identifiserte vi ett forbedringspunkt:

- Mangelfull planlegging av arbeid som kan innebære eksponering for hørselsskadelig støy

4.2 Oppfølging av avvik

I tråd med innhold i varsel om tilsyn har vi fulgt opp hvordan aktøren har håndtert et tidligere påvist avvik som del av dette tilsynet.

Følgende avvik har vi funnet at er håndtert i tråd med aktørens tilbakemelding av 13.5.2022:

- Avvik om «Involvering av vernetjenesten», jf. kapittel 5.1.1 i «Rapport etter tilsyn med Aker BP ASAs avviksbehandling» av 8.4.2022, vår journalpost 2022/55-39

Dette ble gjort gjennom presentasjon, gjennomgang av system og stikkprøver.

5 Revisjonsfunn

Vi har to hovedkategorier av revisjonsfunn:

Avvik: Revisjonsfunn der vi *påviser* brudd på/manglende oppfylling av regelverket.

Forbedringspunkt: Revisjonsfunn der vi *mener å se* brudd på/manglende oppfylling av regelverket, men ikke har nok opplysninger til å kunne påvise det.

5.1 Avvik

5.1.1 Mangelfulle analyser av arbeidsmiljøet

Avvik

Aker BP hadde ikke utført nødvendige analyser som sikrer et forsvarlig arbeidsmiljø og gir beslutningsstøtte ved valg av tekniske, operasjonelle og organisatoriske løsninger.

Krav

Styringsforskriften § 18 om analyse av arbeidsmiljøet

Begrunnelse

- Som følge av gjennomførte organisasjonsendringer og nedbemanning på Ula fram mot nedstenging i 2028, hadde enkelte stillingsgrupper fått nye oppgaver som tidligere hadde blitt ivaretatt av andre grupper. Blant annet hadde mekanikere fått oppgaver på helikopterdekk ved mottak av helikoptre. Dette innebar økt støybelastning for denne stillingsgruppen. Det kunne under tilsynet ikke framlegges dokumentasjon som viste at arbeidsmiljørisiko og eksponeringsforhold for berørt gruppe hadde blitt vurdert og vært en del av beslutningsgrunnlaget når denne avgjørelsen ble tatt.
- Det var ikke gjennomført eksponeringsmålinger for å dokumentere faktisk støyeksponering for alle støyutsatte grupper på Ula, herunder kran/dekk, elektro, inspeksjon og automasjon. Enkelte av disse gruppene hadde blitt kartlagt i 2014. Det ble opplyst i tilsynet at nye eksponeringsmålinger ville bli gjennomført i 2026.
- Flere stillingsgrupper på Ula hadde oppgaver som innebar risiko for benzeneksponering, herunder laborant, mekanikere og prosessoperatører. Med unntak av laborant, var det ikke gjennomført eksponeringsmålinger av benzen for disse gruppene i normal driftsfase. Enkelte eksponeringsmålinger var gjennomført under revisjonsstanser, hvor det vil være andre eksponeringsforhold og -situasjoner enn i en driftsfase. Resultater fra eksponeringsmålinger i revisjonsstanser vil derfor ikke være direkte overførbare til en driftsfase. Det ble opplyst under tilsynet at det var etablert

en praksis for gjennomføring av benzenmålinger med direktevisende utstyr ved åpning og entring av hydrokarbonførende utstyr. Direktevisende målinger vil imidlertid kun gi en indikasjon på eksponeringsnivå, og vil ikke alene gi tilstrekkelig grunnlag for å dokumentere at grenseverdi for benzen blir overholdt.

5.1.2 Mangelfull bruk av data innen organisatorisk og psykososialt arbeidsmiljø ved valg av tiltak

Avvik

Aker BP hadde ikke sikret at data fra kartlegging og risikovurdering, som har betydning for det organisatoriske og psykososiale arbeidsmiljøet på Ula, ble brukt til å sette i verk nødvendige tiltak for å fjerne eller redusere risiko.

Krav

Styringsforskriften § 19 om innsamling, bearbeiding og bruk av data, bokstav e)

Forskrift om utførelse av arbeid, psykososialt arbeidsmiljø, bruk av arbeidsutstyr og tilhørende tekniske krav § 1A-3 om tiltak

Begrunnelse

Aker BP gjennomførte i 2024 en kartlegging, i form av en spørreundersøkelse, av det organisatoriske og psykososiale arbeidsmiljøet (OPA-undersøkelse) på Ula. I etterkant av OPA-undersøkelsen ble det gjort en forenklet risikovurdering.

Både OPA-undersøkelsen og den forenklede risikovurderingen identifiserte forhold som hyppige endringer, høy arbeidsbelastning, jobbusikkerhet, begrensede lederressurser på Ula og utfordringer knyttet til opplæring og kompetanse.

De samme utfordringene har tidligere blitt identifisert og påpekt i en psykososial screening av personellgrupper på Ula, beskrevet i rapporten «WEHRA - Arbeidsmiljøhelse- og risikovurdering Ula 2021-2022» og i Nåanalysen for kontrollrom og kontrollkabiner fra 2023.

Etter OPA-undersøkelsen og den forenklede risikovurderingen ble det utarbeidet tiltak. Disse er beskrevet i Synergisak (#285098). Tiltakene rettet seg imidlertid ikke mot de identifiserte risikofaktorene.

5.1.3 Mangelfull oppfølging av kjemisk helsefare

Avvik

Aker BP hadde ikke sikret at helseskadelig kjemisk eksponering ble unngått ved arbeidsoperasjoner som avgir kjemiske komponenter.

Krav

Aktivitetsforskriften § 36 om kjemisk helsefare

Begrunnelse

- Flere stillingsgrupper på Ula hadde oppgaver som innebar risiko for benzeneksponering, herunder laborant, mekanikere og prosessoperatører. Med unntak av laborant var det ikke gjennomført eksponeringsmålinger av benzen for disse gruppene i normal drift, jf. avvik 5.1.1 første kulepunkt.
- I henhold til Aker BPs styrende dokument "Krav til arbeidsmiljø i operasjon" dok.nr. 81-001247 skal det tas benzenmålinger med direktevisende utstyr etter åpning av hydrokarbonførende systemer, for å avgjøre videre bruk av verneutstyr. Tilstedeværelse av kvikksølv, H₂S og LRA skal også måles eller vurderes. Det framkom i intervjuer at det var uklart hvem som hadde ansvar for å gjennomføre slike målinger. Aker BPs register over direktevisende målinger for Ula inneholdt kun resultater fra målinger gjennomført under revisjonsstanser. Det ble heller ikke framlagt annen dokumentasjon som viste at krav om direktevisende målinger ble etterlevd i normal driftsfase.
- Det var påvist kvikksølv i prosesssystemene på Ula. Aker BP hadde etablert systemer for håndtering av eksponeringsrisiko knyttet til kvikksølv, som blant annet omfattet måling av kvikksølv ved åpning av hydrokarbonførende systemer. Det var imidlertid liten kjennskap til kvikksølvrisiko og det etablerte styringsregimet blant utførende personell, samtidig som det var uklart hvem som hadde ansvar for å gjennomføre kvikksølvmålinger.
- Det ble opplyst i intervjuer at filtrerende halvmasker ofte ble brukt av personell med skjegg. Det kan være utfordrende å oppnå tilstrekkelig tetthet ved bruk av halvmasker når man har skjegg. I henhold til Aker BPs maske- og filterguide skal vifteassistert åndedrettsvern eller pusteluft benyttes for personell med skjegg eller skjeggstubber.
- Det var ikke etablert punktavsug over arbeidsbenk og testbenk i PSV-verksted. Det ble opplyst under tilsynet at det var en pågående prosess for å kartlegge eksponeringsnivåer ved arbeid i PSV-verkstedet for å vurdere om punktavsug skulle installeres.
- Det var ikke etablert en oversikt over eksponeringsrisiko knyttet til utslipp fra ulike avluftpunkter i prosessanlegg og fra tanker med innhold av hydrokarboner eller kjemikalier. Det ble under befaring i uteområdene registrert sterk lukt utenfor batterirom i modul Q15. Det ble antatt at lukten kom fra diesel dagtank som var lokalisert i området.

5.1.4 Mangler ved register over arbeidstakere eksponert for kreftfremkallende, forplantningsskadelige eller mutagene kjemikalier og bly

Avvik

Aker BP hadde ikke sørget for at det ble ført register over alle arbeidstakere som er eller kan eksponeres for kreftfremkallende kjemikalier.

Krav

Forskrift om utførelse av arbeid § 31-1 om register over arbeidstakere eksponert for kreftfremkallende, forplantningsskadelige eller mutagene kjemikalier og bly, første ledd bokstav a, jf. andre ledd

Begrunnelse

- Det framkom under tilsynet at Aker BPs eksponeringsregister kun omfattet personell som var, eller kunne bli, eksponert for benzen. Personell som var, eller kunne bli, eksponert for andre kreftfremkallende eller forplantningsskadelige kjemikalier var ikke inkludert i registeret. Det var heller ikke etablert inklusjonskriterer for andre kjemikalier enn benzen.
- Manglende eksponeringskartlegginger av benzen medførte et mangelfullt grunnlag for å innfri regelverkskrav knyttet til hvilke opplysninger som skal inngå i registeret. I henhold til forskrift om utførelse av arbeid § 31-1 skal registeret inneholde opplysninger om hvilke konsentrasjoner eksponeringen forekommer i.

5.2 Forbedringspunkt

5.2.1 Mangelfull planlegging av arbeid som kan innebære eksponering for hørselsskadelig støy

Forbedringspunkt

Det kan synes som at Aker BP ikke i tilstrekkelig grad hadde sikret at arbeid ble planlagt og gjennomført på en slik måte at arbeidstakere på Ula beskyttes mot støy og slik at støybelastningen reduseres så langt det er mulig.

Krav

Aktivitetsforskriften § 38 om støy, fjerde ledd

Begrunnelse

I henhold til støykartene for Ula var det flere områder med høye støynivåer på Ula-innretningene, blant annet område rundt HP separator, generatorer og vanninjeksjonspumper. Det ble også opplyst at håndholdt verktøy og utstyr som kunne avgi støy ble benyttet om bord. Aker BP hadde etablert et risikostyringsregime

for støy basert på bruk av støykart og oppholdstidsbegrensninger i ulike støysoner. Det var etablert en støykalkulator som kunne benyttes for å beregne tilgjengelig oppholdstid i ulike støysoner basert på både områdestøy og egenprodusert støy fra håndholdt verktøy og utstyr. Det framkom imidlertid i intervjuer at støykalkulatoren i liten grad ble benyttet. Det var også liten kjennskap til hvordan opphold i områder med høye støynivåer og bruk av håndholdt støyende verktøy vil påvirke den tid man har tilgjengelig til arbeid og opphold i andre støysoner.

6 Deltakere fra oss



7 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet:

1. 81-000800 Krav til håndtering av radioaktivt avfall offshore.pdf
2. 81-001308 Filter- og maskeguide.pdf
3. 2025 Asbest Register Ula.pdf
4. Arbeidsmiljørådgivere rollebeskrivelse.pdf
5. Havtil tilsyn - Ula - Arbeidsmiljø i senfase.pdf
6. UTD-ABP-0059-04 - Level II Inventory mapping of hazardous waste for UTO 03 - Ula, Tambar and Oda Decommissioning.pdf
7. 00416997 Innledende kartlegging av dieseleksos på Aker BPs innretninger.pdf
8. 00444934 2025 Støyeksposering og risikohåndtering på Ula.pdf
9. 81-001532 81-000800 - Vedlegg 1 - Lavradioaktive avleiringer og avfall.pdf
10. 00409798 2023 Ula Stikkprøvemåling av oljetåke-oljedampnivå Oda WI, WIU B.pdf
11. Ula organisasjonskart onshore og offshore.pdf
12. Oversikt over arbeidsmiljøkartlegginger og risikovurderinger 2020-2025.pdf
13. Organisatorisk og Psykososialt Arbeidsmiljø (OPA) - Synergi Life.pdf
14. 00449794 2025 Detaljert risikovurdering - Helikoptermottak.pdf
15. Oppstartsmøte på land Tilsyn med styring av arbeidsmiljø i senfase Akper BP Ula 9.1.2026.pdf
16. 81-001341 Dieseleksos.pdf
17. 00433050 2024 Kartlegging og risikovurdering - håndholdte vibrerende verktøy - Mekanisk avdeling Ula.pdf
18. Arbeidsmiljøverifikasjoner.pdf
19. Ula støykart 2023 (7).pdf
20. 81-000687 Register over personell eksponert for registerpliktige agens.pdf

21. 81-000346 Kartlegging og risikovurdering av arbeidsmiljø i Aker BP.pdf
22. 00449200 2024 Innledende kartlegging av arbeidsaktiviteter i høy-støyområder (Ula, IAA, EG).xlsx.pdf
23. 00448854 2025 Helsefarlige innkjøpte kjemikalier Ula.pdf
24. 81-001546 81-001247 - Vedlegg 1 - Verneregime for bruk av personlig verneutstyr ved arbeid på hydrokarbonførende system.pdf
25. 81-001893 Sikker håndtering av kvikksølv.pdf
26. 81-00916 - Vedlegg 1 - Styrende dokumentasjon for arbeidsmiljø i Aker BP 1.pdf
27. Ula - Forenklet risikovurderingsskjema.pdf
28. 81-001624 Verneombud og Arbeidsmiljøutvalg i Aker BP.pdf
29. OPA Play Analysis 2024 discussion and summary.pdf
30. 00455577 2025 Kartlegging og status for kreftfremkallende prosessgenererte kjemikalier Ula.pdf
31. AkerBP-Stillingsbeskrivelser-Plattformsjef.pdf
32. AkerBP-Stillingsbeskrivelser-Drifts- og vedlikeholdsleder.pdf
33. AkerBP-Stillingsbeskrivelser-Logistikk og Tjeneste leder.pdf
34. AkerBP-Stillingsbeskrivelser-HMS koordinator.pdf
35. 81-000702 Valg og bruk av personlig verneutstyr.pdf
36. OPA på Ula.pdf
37. 81-001247 Krav til arbeidsmiljø i operasjon.pdf
38. 00385939 WEHRA Arbeidsmiljøhelseisikovurdering Ula 2021-2022.pdf
39. TA rollebeskrivelse.pdf
40. 81-001207 Samlagingsmatrise kjemikalier.pdf
41. 81-001253 Håndtering av støy og vibrasjon.pdf
42. 00409101 Kvikksølv oversikt Ula.pdf
43. Arbeidsmiljøplan handlingsplan.pdf
44. 00384132 NOTAT Kjemisk eksponering for kran-dekkspersonell og kran mekaniker (Diesel og Jet-Fuel) Ula - 2020.pdf
45. Bedriftshelsetjeneste.pdf
Referat Ula Felt AMU 1.kvartal 2023 15.02.2023 signert inkl vedlegg.pdf
46. Referat Ula Felt AMU 2. kvartal 2023 (14.6) inkl presentasjoner signert (2).pdf
47. Referat Ula Felt AMU 3. kvartal 2023 (6.9) med vedlegg signert (2).pdf
48. Referat Ula Felt AMU 4. kvartal 2023 (6.12) inkl vedlegg signert.pdf
49. Referat Ula Felt AMU 1. kvartal 2024 (6. og 7.mars) signert inkl saksdokumenter (2).pdf
50. Referat Ula Felt AMU 2. kvartal 2024 (29.5) inkl vedlegg signert (5).pdf
51. Referat Ula Felt AMU 3. kvartal 2024 (21.8) inkl vedleg signert (3).pdf
52. Referat Ula Felt AMU 4. kvartal 2024 (13.11) inkl vedleggt signert (3).pdf
53. Referat Ula Felt AMU 2. kvartal 2025 (22.05) signert inkl vedlegg (1).pdf
54. Referat Ula Felt AMU 3. kvartal 2025 (21.08) signert inkl vedlegg (2).pdf
55. Referat Ula Felt AMU 4. kvartal 2025 signert inkl vedlegg.pdf
56. Referat Ula Felt AMU 1. kvartal 2025 (13.03) signert inkl presentasjoner (1).pdf

- 57. Nåanalyse av Ula kontrollrom og kontrollkabiner.pdf_D2 unik id 00418195.pdf
- 58. Oppsummering - RA Late life offshore organization Implementeringsfase.pdf
- 59. Oversikt over etterspurt informasjon ifm tilsyn med styring av arbeidsmiljø i senfase på Ula - Aktivitet 054019022.pdf
- 60. Presentasjon Kommunikasjon og involvering UT28.pdf
- 61. Roller med tilhørende kompetansekrav pr 20012026
- 62. Status 40 timers HMS kurs ULA pre 20012026.pdf
- 63. Utvidet oppholdsperiode ULA 2025 rev2.pdf
- 64. Kommentar Vernetjenesten TAR25.pdf
- 65. mail Kommentar til drøftelse – Outlook.pdf
- 66. Ula-ergonomi kartlegging og risikovurdering enkeltvis og samlet ID00455579.pdf
- 67. 2020 04 Ergonomisk kartlegging og risikovurdering Ula D ID00435254.pdf
- 68. Ergonomisk vurdering av ventiler.pdf
- 69. Direktevisende målinger målelogg TAR 2022.pdf
- 70. Direktevisende målinger Ula TAR 2025 01.pdf

Vedlegg A

Deltakerliste