Havtil
Havindustritilsynet

Rapport etter tilsyn

Rapport	
Rapporttittel **Tilsynet med Aker BP - Ula - Drift og vedlikehold av elektriske anlegg i senfase**	Aktivitetsnummer 054019024
	Saksnummer 2026/837

Gradering	
☒ Offentlig	☐ Unntatt offentlighet

Involverte	
Hovedgruppe A-2	Oppgaveleder [redacted]
Deltakere i revisjonslaget [redacted]	Dato 15.10.2026

1 Innledning

Vi har i perioden 7.09.2026 til 24.09.2026 ført tilsyn med Aker BP, på Ula innretningene (bolig, produksjon og boring). Tema for tilsynet var drift og vedlikehold av elektriske anlegg i senfase. Tilsynet ble gjennomført med følgende aktiviteter:

- Dokumentgjennomgang
- Oppstartsmøte på land 07.09.2026
- Intervjuer med personer i landorganisasjonen samme dag
- Offshore på Ula i perioden 21.09-24.09.2026 med intervjuer, verifikasjoner, funksjonstester i anlegget, befaring og stikkprøver i flere systemer.

Aker BP la godt til rette for gjennomføringen av tilsynet, med godt samarbeid, åpen dialog og gjennomarbeidede presentasjoner.

2 Bakgrunn

Tilsynet er forankret i Energidepartementets tildelingsbrev til Havindustritilsynet, kapittel 3.2 om at risikoen for storulykker i petroleumssektoren skal reduseres. Havindustritilsynet skal på et selvstendig faglig grunnlag følge opp at aktørene ivaretar sitt ansvar iht. krav i relevante regelverk.

Tilsynet omfattet, men var ikke begrenset til, barrierefunksjoner som tennkildekontroll, nødkraft og nødbelysning. Tilsynet rettet spesielt søkelyset på selskapets evne til identifisering og håndtering av sikkerhetskritiske forhold gjennom egen oppfølging og kontinuerlig forbedring.

I tilsynet fulgte vi blant annet opp følgende tema:

- Aker BP sitt styringssystem (arbeidsprosesser, prosedyrer, systemer, etc.), som benyttes for intern oppfølging innenfor elektro-disiplinen. Eksempelvis plan og gjennomføring av interne revisjoner, håndtering av funn fra disse, avvikshåndtering samt styringen av vedlikehold i senfase.
- Hvordan ansvarshavende for de elektriske anleggene gjennom sitt ansvar og rolle, følger opp at elsikkerheten ivaretas.
- Vedlikeholdssystemet og resultatene etter aktiviteter for overvåking og funksjonstesting av ytelse til det elektriske systemet.

3 Mål

Målsetningen med oppgaven var å føre tilsyn med hvordan Aker BP etterlever regelverkskrav til drift og vedlikehold av elektriske anlegg i slutten av feltets levetid. Videre var formålet å skape økt bevissthet og kunnskap spesielt knyttet til elsikkerhet og tennkildekontroll i senfase.

4 Resultat

4.1 Generelt

De elektriske tavlerommene fremsto som ryddige og i god teknisk tilstand og det var ingen funn på gjennomføringen av funksjonstest på nødlys på P plattformen og test av nødgenerator på Q-plattformen. Under befaringen ble det påpekt flere observasjoner knyttet til EX utstyr løst og flyttbart utstyr, merking av slanger og skjøteledninger og jording av ubrukte kabler.

Personell på land var tydelig på at Ula nå er i sen-fase og det var en egen strategi (UT28) på plass for dette (etablert i 2022 og ikke revidert siden). Fra land var det å ha oversikt over den tekniske tilstanden som den viktigste utfordringen.
Havtil har flere plasser sett at «sen-fase» kan ha en negativ påvirkning på motivasjonen offshore, dette ble ikke identifisert på Ula og vi noterte oss høy

jobbtrivsel og høy motivasjon som er positivt. Beholde erfaring var det viktigste utfordringen sett fra Offshore og adekvate tiltak var gjort av ledelsen for å sikre det. Det var fra de offshore ansatte etterlyst noen utstyrsspesifikke kurs for nytt utstyr som var installert i senere tid

I revisjonen ble det påvist 4 avvik og 2 forbedringspunkt, se kapittel 5.

4.2 Oppfølging av avvik

I tråd med innhold i varsel om tilsyn har vi som del av dette tilsynet verifisert hvordan aktøren har håndtert enkelte tidligere påviste avvik.

Følgende avvik har vi funnet at er håndtert i tråd med aktørens tilbakemelding(er) av 13.05.2022:

- Avvik «Involvering av vernetjenesten» fra kapittel 5.1.1 i rapport etter tilsyn av 03.05.2022, vår journalpost 2022/55-39.
- Avvik «Oppfølging av tiltak» fra kapittel 5.1.2 i rapport etter tilsyn av 03.05.2022], vår journalpost 2022/55-39.

5 Revisjonsfunn

Vi har to hovedkategorier av revisjonsfunn:
Avvik: Revisjonsfunn der vi *påviser* brudd på/manglende oppfylling av regelverket.

I denne revisjonen ble det påvist følgende avvik

- Vedlikeholds effektivitet
- Avvikshåndtering
- Mangelfull merking, registrering og vedlikehold av utstyr
- Ytelsesstandard for nødkraft og nødbelysning

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

I denne revisjonen ble det påvist følgende forbedringspunkt

- Bemanning og kompetanse
- Manuell utkobling av elektrisk forsyning ved brann i tavlerom

5.1 Avvik

5.1.1 Vedlikeholdseffektivitet

Avvik
Effektiviteten av vedlikeholdet evalueres ikke systematisk på grunnlag av registrerte data for ytelse og teknisk tilstand for innretninger eller deler av disse.

Krav
Aktivitetsforskriften § 49 om vedlikeholdseffektivitet

Begrunnelse
Gjennom intervjuer med landorganisasjonen, som har ansvar for å etablere vedlikeholdsprogrammet, kom det fram at virksomheten ikke vurderer eller følger opp effekten av gjennomført vedlikehold. Offshore var heller ikke kjent med noe oppfølging av effektiviteten av vedlikeholdet som ble gjort.

Interne revisjoner fra 2022, 2024 og 2025 viser at feil på nødlys er gjentagende. Det var ikke gjort noen endringer i vedlikeholdsprogrammene eller i frekvensen av vedlikehold som resultat av disse revisjonene.

5.1.2 Avvikshåndtering

Avvik
Avvik, identifisert i 2022, på elektrisk tavle S-1023 er ikke korrigert. Ingen kompenserende tiltak er iverksatt. Avviket gjør at beskyttelse mot elektriske støt og termiske virkninger under normal bruk ikke er ivaretatt.

Krav
Styringsforskriften § 22 om avviksbehandling
Innretningsforskriften § 82 om ikrafttredelse nr. 2, jf. forskrifter om produksjons- og hjelpesystemer på produksjonsanlegg fra 3. april 1978. paragraf 1.5.1.

Begrunnelse
På el-tavle S-1023 er skuffen for forsyning til 230 V UPS-lader erstattet med en ny type. Dimensjonsforskjeller mellom gammel og ny skuff har medført en åpning på 12-15 mm over skuffen i tavlefronten. Åpningen medfører at tavlens kapslingsgrad og beskyttelse mot berøring ikke er opprettholdt. Tavlens integritet ved en lysbuehendelse er også svekket. Forholdet ble påpekt i «Rapport etter intern verifikasjon av elektriske anlegg 2022 Ula». Det ble opprettet en Synergi-sak for oppfølging av funnet, men det fremkom at synergisaken er lukket uten at avviket er korrigert.

5.1.3 Mangelfull merking, registrering og vedlikehold av utstyr

Avvik.
Mangelfull merking av utstyr gjør at det ikke legges til rette for sikker drift og et forsvarlig vedlikehold. Det er ikke sikret at vedlikehold av utstyr blir utført slik at utstyret er i stand til å utøve sine krevde funksjoner i alle faser av levetiden.

Krav
Aktivitetsforskriften § 45 om vedlikehold
Innretningsforskriften § 82 om ikrafttredelse nr. 2, jf. forskrifter om produksjons- og hjelpesystemer på produksjonsanlegg fra 3. april 1978. paragraf 1.5.1

Begrunnelse
1. Det ble observert utstyr i felt hvor ATEX merkingen ikke var lesbar eller at merkingen manglet.
2. Det kom frem i intervjuer at enkelte arbeidsbeskrivelser i forebyggende EX-vedlikehold konsepter ikke inneholder liste over TAG-nummer som skal kontrolleres, eksempelvis lysarmaturer. Det kom frem at det er opp til utførende å vurdere hvilke TAG som vedlikeholdes. Det fremstår derfor uklart for oss hvordan ansvarlig for vedlikeholdssystemet på land skaffer seg oversikt (historikk) over hvilke TAG som er vedlikeholdt. Vi ble også informert om at

det ikke alltid fremgår tydelig i arbeidsbeskrivelsene hvilke inspeksjonsmetoder (visuelt, nærvisuelt eller detaljert) som skal benyttes.
3. Det ble observert flere tilfeller der korroderte utjevningsforbindelser var svekket eller løsnet i felt. Flere jordingsbosser var også sterkt korrodert og det er usikkert om disse ivaretar funksjonen.
4. Under befaring i felt observerte vi i flere tilfeller hvor løst utstyr manglet merking og dermed ikke sporbart i vedlikeholdssystemet. F.eks. pumper, slamsuger, testbenker, skjøteledninger og reserve effekt brytere.
5. I SAP gjennomgang verifiserte vi noen utvalgte TAG nummer registrert under befaringen. Av disse ca. 10 TAG nummer var det tre som ikke var registrert i SAP og dermed ikke koblet til vedlikeholdssystemet. Disse var:
    a. Koblingsboks DB-1009A-01
    b. Koblingsboks JB-TL-312
    c. Kabel F-0183

5.1.4 Ytelsesstandard for nødkraft og nødbelysning

Avvik.
Krav til ytelse for barrieren nødbelysning blir ikke verifisert i henhold til krav i ytelsestandarden.

Krav
Styringsforskriften § 5 om barrierer, fjerde og femte ledd.

Begrunnelse
I ytelsesstandarden for nødkraft og nødbelysning, er ytelseskravet for nødbelysning satt til 15 lux i høy risiko områder og 1 lux på rømningsveier. Dette er verdier som ble brukt ved design av anlegget, men dette ytelseskravet verifiseres ikke ved testing i driftsfasen.

5.2 Forbedringspunkt

5.2.1 Bemanning og kompetanse

Forbedringspunkt
OPS27 operasjonsmodell er innført i landorganisasjonen. Roller og ansvar syntes ikke å være godt nok etablert og tydelige.

Krav
Styringsforskriften § 12 om planlegging første og tredje ledd
Styringsforskriften § 14 om bemanning av ulike arbeidsoppgaver

Begrunnelse
Gjennom intervjuer kom det frem at flere landansatte hadde fått nye og utvidet ansvarsområde. Tydelige ansvarsområder, mandat og en beskrivelse av grenseflater mot andre i organisasjonen var for enkelte roller manglende. Vi fant også tilfelle hvor stillingsbeskrivelse manglet helt eller var ukjent.

OPS27 er Aker BP sin nye operasjonsmodell som kommer i kjølvannet av Yggdrasil utbyggingen. En risikovurdering av om denne modellen er egnet for senfase strategien (UT28) for Ula så ikke ut til å være tydelig utredet

5.2.2 Manuell utkobling av elektrisk forsyning ved brann i tavlerom

Forbedringspunkt
Operasjonelt barriereelement «utkobling av elektrisk forsyning» ved brann i tavlerom blir ikke øvd på ved beredskapsøvelser. Det kan synes som at det ikke er kjent hvilke ytelseskrav som er satt til barriereelementet.

Krav
Styringsforskriften § 5 om barrierer, fjerde og femte ledd.

Begrunnelse
Det er kjent for elektrikerne på Ula at ved brann i tavlerom må de realisere en operasjonell barrierefunksjon. Det er å isolere elektrisk forsyning til tavlerom ved røykutvikling eller brann i tavlerom. Informasjon om plassering av brytere for å isolere forsyning henger utenfor alle tavlerom. Dette er en alternativ løsning da tavlerom ikke er utstyrt med MEI (Manual Electrical Isolation) knapper. Det er viktig at dette reaksjonsmønsteret øves på slik at det kan gjennomføres sikkert og i henhold til ytelseskrav i beredskapssituasjoner.

6 Deltakere fra oss



7 Dokumenter

Dok. id	Dok. tittel
WF-0092	Planlegge kvalitetsavvik
ULA-AKB-S-0120	Ula & Tambar Performance standard no. 20
UT28	Tilnærming til Risiko og MoC
-	Stillingsbeskrivelse fagansvarlig elektro
E(BPN)005	Rutine for forebyggende vedlikehold
MS(ULA)001	Rutine for service vedlikehold
#297245	Ula unntatt fra kartlegging i ISCP
#301223	Kartlegging av ikke elektriske tennkilder Ula 2026
#293843	Avvik 2.12 – Luftdrevet utstyr og mulige tennkilder
#283755	Ula & Tambar – Elektriske anlegg (offshore)
G00-10-EL-0600-000-ZA	BP Ula general field key single line diagram
G00-10-E-0600-000-DG	BP Ula general field key single line diagram
G00-10-EL-0600-000	BP Ula general field key single line diagram
80-001415	Forenklet risikovurderingsskjema
-	Stillingsbeskrivelse Asset plan & execution manager
D00-05-LC-1301-000	Ula drilling platform hazardous area classification celler deck
D00-05-LC-1302-01	Ula drilling platform hazardous area classification module deck
D00-05-LC-1303-01	Ula drilling platform hazardous area classification weather deck
D00-05-LC-1305-01	Ula drilling platform hazardous area classification east elevation
D00-05-LC-1306-01	Ula drilling platform hazardous area classification south elevation
D00-05-LC-1307-01	Ula drilling platform hazardous area classification below celler deck
P00-05-LC-10002	Ula production platform hazardous area classification modules P05 & P07 el 44000 T.O.S.
P00-05-LC-10003	Ula production platform hazardous area classification modules P05 & P07 el 51800 T.O.S.
P00-05-LC-1300-000-ZI	Ula production platform hazardous area classification view on weather deck.
P00-05-LC-1301-000-ZF	Ula production platform hazardous area classification module PO1 el. 47500 T.O.S.
P00-05-LC-1302-000-Z9	Ula production platform hazardous area classification module PO1 & PO3 el. 40500 T.O.S.
P00-05-LC-1303-000-ZD	Ula production platform hazardous area classification module PO2 & PO3 el. 32250 T.O.S.
P00-05-LC-1305-000-ZJ	Ula production platform hazardous area classification looking east
P00-05-LC-1306-000-Z6	Ula production platform hazardous area classification looking west
P00-05-LC-1307-000-ZH	Ula production platform hazardous area classification looking north
P00-05-LC-1308-000-Z10	Ula production platform hazardous area classification looking south

2015775	Hazardous area classification
Q00-05-LC-1300-ZE	Ula quarters platform hazardous area classification weather deck-modules Q06. Q07 & Q08
Q00-05-LC-1301-DB	Ula quarters platform hazardous area classification weather deck-modules Q06. Utility module 2nd floor
Q00-05-LC-1302-DB	Ula quarters platform hazardous area classification weather deck-modules Q06. Utility module 1st floor
Q00-05-LC-1303-ZG	Ula quarters platform hazardous area classification cellar deck-deck structure module Q15
Q00-05-LC-1304-ZC	Ula quarters platform hazardous area classification elevation looking at north face
Q00-05-LC-1305-ZD	Ula quarters platform hazardous area classification elevation looking at west face
Q00-05-LC-1306-Z	Ula quarters platform hazardous area classification within generator package
ULA-AKB-S-0001	Ula safety strategy
-	Organisasjons-kart Ula
G00-10-EL-0601-0041	Electrical power diagram Ula field
2022-EL-003	Rapport etter intern verifikasjon av elektriske anlegg 2022 Ula
2024-EL-02	Rapport etter intern verifikasjon av elektriske anlegg 2024 Ula
2024-EL-006	Rapport etter intern verifikasjon av elektriske anlegg 2025 Ula
-	Ula teknisk plan 2021 Master
-	Tambar teknisk plan 2021 Master
ULA-AKB-S-0105	Ula performance standard no. 5 Ignition Source Control
ULA-AKB-S-0110	Ula performance standard no. 10 Emergency Power and Emergency Lighting
-	Kompetansestatus elektropersonell Ula
-	Oversikt VO on board Ula pr. 27.08.2026
AMU 1. Kvartal 2026	Ula felt AMU
AMU 2. Kvartal 2026	Ula felt AMU

Vedlegg A Deltakerliste