

Rapport etter tilsyn

| Rapport | |
|---|-------------------------------|
| Rapporttittel Tilsyn med Archer - Oppfølging av sertifisering og resertifisering av Bore-BOP med kontrollfunksjoner | Aktivitetsnummer 367000010 |
| | Saksnummer 2023/199 |

| Gradering | |
|---|------------------------------------|
| <input checked="" type="checkbox"/> Offentlig | <input type="checkbox"/> Begrenset |
| <input type="checkbox"/> Unntatt offentlighet | <input type="checkbox"/> Fortrolig |
| <input type="checkbox"/> Strengt fortrolig | |

| Involverte | |
|--|----------------------------|
| Hovedgruppe T-E | Oppgaveleder [Redacted] |
| Deltakere i revisjonslaget [Redacted] | Dato 26.4.23 |

1 Innledning

Tilsynet ble gjennomført i form av et møte med Archer i deres lokaler i Sandnes, den 21. mars 2023. Tema for tilsynet var selskapets oppfølging av sertifisering og resertifisering av bore-BOP med kontrollfunksjoner.

2 Bakgrunn

BOP med tilhørende kontrollsystemer utgjør siste barriere mot utblåsning i olje- og gassbrønner, og det er derfor avgjørende for sikkerheten i næringen at disse vedlikeholdes og sertifiseres i henhold til regelverkskrav. Det er uklart hvorvidt aktørene stiller samsvarende krav til vedlikehold, dokumentasjon og oppfølging gjennom vedlikeholdssystemer, heloverhaling og resertifisering av utstyret. Det er av sikkerhetsmessig interesse å avdekke hvorvidt det er risiko knyttet til ulik praksis i industrien.

3 Mål

Petroleumstilsynet (Ptil) sitt overordnede mål er redusert risiko for storulykke i petroleumsvirksomheten. Forebygging av storulykker er en forutsetning for å kunne drive forsvarlig produksjon, og sikres gjennom gode analyser og strukturerte prosesser for aktivitetsgjennomføring. Ptil skal følge opp at aktørene ivaretar sitt ansvar for identifisering og håndtering av sikkerhetskritiske forhold som påvirker storulykkesrisiko, samt valg av løsninger som er avgjørende for å sikre forsvarlig virksomhet.

Målet med tilsynet var å få innblikk i selskapets styrende dokumentasjon, interne krav, prosesser og prosedyrer knyttet til sertifisering og resertifisering av bore-BOP'er med kontrollsystem. Videre var det viktig å verifisere at rullerende fem-årlig resertifisering struktureres på en måte som sikrer at alle komponenter er dekket, samt at resertifisering til ethvert tidspunkt kan dokumenteres.

4 Resultat

4.1 Generelt

Gjennom tilsynet ble selskapets prosesser verifisert. Selskapet har ansvar for bore-BOP med kontrollsystem på 13 innretninger der Equinor er operatør.

Topside BOP'er samt subsea BOP'er med kontrollsystem heloverhales samlet og komplett hvert 60 mnd. Heloverhalinger av BOP'er gjennomføres av OEM og verifiseres av DNV som uavhengig 3.part. Subsea kontrollsystemer heloverhales av både OEM eller non-OEM og verifiseres av DNV som uavhengig 3.part.

Surface kontrollsystemer gjennomgår i all hovedsak kontinuerlig, rullerende heloverhaling. Operatørens brønnskrollgruppe verifiserer dette arbeidet som uavhengige 3.part, på årlig og på 5-årlig basis, og utsteder resertifiseringsdokument.

4.2 Oppfølging av avvik

I tråd med innhold i varsel om tilsyn har vi verifisert hvordan aktøren har håndtert tidligere påvist avvik, som del av dette tilsynet:

- Avvik om «Mangelfull oppfølging av SIL krav for BOP med kontrollsystem fra kapittel 5.1.3 i rapport etter tilsyn av [18.11.2022], vår journalpost [2022/494]

Vi har funnet at aktøren har startet arbeidet med å rette opp i forhold rundt oppgraderings- og vedlikeholdsaktiviteter med tilhørende dokumentasjon slik at disse skal møte krav og anbefalinger i IEC61508/61511 og Offshore Norge sin retningslinje 070 av deres referanse 2022-017259 19.12.2022. Avvikene var ikke lukket på tidspunkt for dette tilsynet. Det fremkom heller ikke endelig lukkedato for avviket.

5 Observasjoner

Vi har to hovedkategorier av observasjoner:

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

Forbedringspunkt: Observasjoner 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 Manglende verifikasjon og samsvar med regelverkskrav

Avvik

Den ansvarlige hadde ikke satt interne krav som konkretiserer krav i regelverket, vedrørende utblåsingssikringer med styringsfunksjoner og annet trykkkontrollutstyr som skal heloverhales og resertifiseres hvert femte år.

Begrunnelse

Archer har overtatt vedlikeholdsansvar av BOP'er med kontrollsystem fra operatør og legger operatørens tekniske krav til grunn for dette. I resertifiseringsdokumentet utstedt av operatør vises det følgelig kun til operatørens krav.

Archer har ikke utført gapanalyse mellom regelverkskrav og operatørens krav, og kan dermed ikke verifisere samsvar med regelverkskrav.

Krav

Styringsforskriften § 8

Aktivitetsforskriften § 51

6 Andre kommentarer

Det er funnet en mindre uoverensstemmelse relatert til referanser mellom Archer sin prosedyre for krav til resertifisering (Archer Minimum Requirement for Recertification Drilling Equipment North Sea Region) og rapportene som følger av resertifisering. I prosedyren refereres det til CP-05-01.00-S for «Retningslinje for 5års kontinuerlig heloverhaling av BOP kontrollsystem», mens rapportene viser til CP-05-01.01 for samme retningslinje.

7 Deltakere fra oss

| Navn | Avdeling |
|------------|------------|
| [Redacted] | [Redacted] |
| [Redacted] | [Redacted] |
| [Redacted] | [Redacted] |
| [Redacted] | [Redacted] |

8 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet:

Archer Minimum Requirement for Recertification Drilling Equipment North Sea Region.doc
 CP-05-01.00-S 12 & 60 mnd rapport kontinuerlig resertifisering av Kill Choke manifold SNA 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 & 60 mnd rapport kontinuerlig resertifisering av Kill Choke manifold GFB 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 & 60 mnd rapport kontinuerlig resertifisering av Kill Choke manifold GFC 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 & 60 mnd rapport kontinuerlig resertifisering av Kill Choke manifold Grane 2022.pdf
 CP-05-01.00-S 12 & 60 mnd rapport kontinuerlig resertifisering av Kill Choke manifold Njord A 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 & 60 mnd rapport kontinuerlig resertifisering av Kill Choke manifold SFA 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 & 60 mnd rapport kontinuerlig resertifisering av Kill Choke manifold SFB 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 & 60 mnd rapport kontinuerlig resertifisering av Kill Choke manifold SFC 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 & 60 mnd rapport kontinuerlig resertifisering av Kill Choke manifold SNB 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 & 60 mnd rapport kontinuerlig resertifisering av Kill Choke manifold Visund 2022.pdf
 CP-05-01.00-S 12 & 60 mnd rapport kontinuerlig resertifisering av Kill Choke manifold GFA 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 MND Rapport BOP kontrollsystem GFA 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 MND Rapport BOP kontrollsystem GFC 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 MND Rapport BOP kontrollsystem Grane 2022.pdf
 CP-05-01.00-S 12 MND Rapport BOP kontrollsystem Njord A 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 MND Rapport BOP kontrollsystem SFC 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 MND Rapport BOP kontrollsystem SNA 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 MND Rapport BOP kontrollsystem SNB 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 MND Rapport BOP kontrollsystem Visund 2022.pdf
 CP-05-01.00-S 12 MND Rapport BOP kontrollsystem GFA 2021.pdf
 CP-05-01.00-S 12 mnd rapport kontinuerlig resertifisering BOP kontrollsystem GFB 2021.pdf
 CP-05-01.00-S Rapport BOP kontrollsystem SFA 2021.pdf
 CP-05-01.00-S Rapport BOP kontrollsystem SFB 2021.pdf
 Oversikt BOP stack Equinor installasjoner.xlsx
 Standardtekst for prosess for resertifisering av bore-BOP (002).docx

Vedlegg A

Oversikt over intervjuet personell

| | | |
|----------------------|---|---------------|
| Kim Sørensen | - | Disiplinleder |
| Henrik Jensen | - | Teknisk leder |
| Jørn Ree | - | QHSE |
| Reidar Undeli | - | Vara KHVO |
| Kjell Over Birkeland | - | Area Manager |