

Rapport etter tilsyn

R do

Rapport	
Rapporttittel Tilsyn med Transocean Services - Oppfølging av sertifisering og resertifisering av bore-BOP med kontrollfunksjoner	Aktivitetsnummer 402000025
	Saksnummer 2023/615

Gradering	
☒ Offentlig	☐ Begrenset
☐ Unntatt offentlighet	☐ Strengt fortrolig

Involverte	
Hovedgruppe T-F	Oppgaveleder [Redacted]
Deltakere i revisjonslaget [Redacted]	Dato 05.07.2023

1 Innledning

Vi utførte tilsyn med Transocean Services (Transocean) 21. juni 2023. Temaet for tilsynet var selskapets oppfølging av sertifisering og resertifisering av bore-BOP med kontrollfunksjoner.

Tilsynet ble gjennomført i form av dokumentgjennomgang og presentasjoner i et møte med Transocean i deres lokaler i Stavanger.

Tilsynet var godt tilrettelagt fra Transocean sin side.

2 Bakgrunn

BOP med tilhørende kontrollfunksjoner utgjør siste barriere mot utblåsning i olje- og gassbrønner. 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 dokumenter, interne krav, prosesser og prosedyrer knyttet til sertifisering og resertifisering av bore-BOP'er med kontrollfunksjon.

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.

Transocean både drifter og har ansvar for bore-BOP med kontrollfunksjoner på følgende halvt nedsenkbare innretninger:

- Transocean Equinox
- Transocean Endurance
- Transocean Encourage
- Transocean Enabler
- Transocean Spitsbergen
- Transocean Barents
- Transocean Norge

I tillegg til overnevnte har Transocean en egen reserve BOP som er lagret på land.

De havbunns plasserte BOP'ene med kontrollfunksjoner for de halvt nedsenkbare innretningene heloverhales som regel samlet og komplett i forbindelse med klassing av innretningen hvert femte år. Transocean bruker OEM og andre godkjente underleverandører til gjennomføring av klassing og resertifisering. Klassingen verifiseres gjennom en uavhengig 3. part.

Alle observasjoner gjort under tilsynet er basert på stikkprøver og gir dermed ikke nødvendigvis et fullstendig bilde. Vi viser ellers til rapportens kapittel 5 når det gjelder beskrivelse av avvik og forbedringspunkter.

Det ble påvist to avvik:

- Manglende dokumentasjon av heloverhaling og resertifisering.
- Manglende konkretisering av regelverkskrav

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 dokumentasjon av heloverhaling og resertifisering.

Avvik

Den ansvarlige kunne ikke fremvise nødvendige opplysninger og dokumentasjon for å kunne sikre og dokumentere at krav i gjeldende forskrifter er oppfylt.

Begrunnelse

Transocean ble forespurt dokumentasjon på heloverhaling og resertifisering av BOP med kontrollfunksjoner på et utvalg av sine innretninger. Fremvist dokumentasjon var ulike varianter av «surveyrapporter» som er mer en bekreftelse på at utstyret er i henhold til design og ikke en bekreftelse på at utstyret er heloverhallet og resertifisert i henhold til våre krav

Krav

Rammeforskriften § 23 om generelle krav til materiale og opplysninger

Aktivitetsforskriften § 51 om særskilte krav til prøving av utblåsingssikringsventil og annet trykkkontrollutstyr

5.1.2 Manglende konkretisering av regelverkskrav.

Avvik

Transocean manglet konkretisering av regelverkskrav i sine interne krav for utblåsingssikringer med styringsfunksjoner og annet trykkkontrollutstyr, som skal heloverhales og resertifiseres hvert femte år.

Begrunnelse

Styrende dokumentasjon for vedlikehold av BOP'er med kontrollfunksjoner manglet oppdaterte henvisninger til standarder og normer ment for sertifisering og resertifisering.

Selskapets dokumentasjon på resertifisering refererer til innretningsforskriften, som kun er gjeldende for sertifisering. Under resertifisering skal aktivitetsforskriften § 51 brukes.

Krav

Styringsforskriften § 8 om interne krav

Aktivitetsforskriften § 51 om særskilte krav til prøving av utblåsingssikring og annet trykkkontrollutstyr

6 Deltakere fra oss

Navn	Avdeling
[REDACTED]	[REDACTED]

7 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet:

- Overview – Transocean drilling BOPs Norway
- ENA 2022 – boreentreprenor-og-bronnservice---rapportering-av-barrieredata
- ENC 2022 – boreentreprenor-og-bronnservice---rapportering-av-barrieredata
- END 2022 – boreentreprenor-og-bronnservice---rapportering-av-barrieredata
- EQU 2022 – boreentreprenor-og-bronnservice---rapportering-av-barrieredata
- TBR 2022 – boreentreprenor-og-bronnservice---rapportering-av-barrieredata
- TNG 2022 – boreentreprenor-og-bronnservice---rapportering-av-barrieredata
- TSB 2022 – boreentreprenor-og-bronnservice---rapportering-av-barrieredata
- HQS-OPS-ADV-WCS-002
- HQS-OPS-EAL-BOPS-001
- 01_BOP SAFETY CRITICAL ELEMENTS TO SPITSBERGEN 09022021 (1)
- QMS Audit Report - PSW Norway (Mongstad, Norway) - October 31 - November 2, 2022
- Technical Audit Report - PSW Norway (Mongstad, Norway) - October 31 - November 2, 2022
- Relevante etterspurte sertifikater for BOP'ene med kontrollfunksjoner