



Revisjonsrapport

Rapport	
Rapporttittel Tilsyn med prosjektstyring for havbunnsanlegg og rørlednings-system for Dvalin	Aktivitetsnummer 017435010
Gradering	
☒ Offentlig	☐ Begrenset
☐ Unntatt offentlighet	☐ Strengt fortrolig
☐ Fortrolig	
Involverte	
Hovedgruppe T-2	Oppgaveleder Morten Andre Langøy
Deltakere i revisjonslaget Eirik Duesten, Audun S. Kristoffersen, Anne Gro Løkken, Geir Løland	Dato 1.12.2017

1 Innledning

Vi førte tilsyn i form av et møte i Stavanger den 21.11.2017 med DEA Norge sin prosjektstyring for havbunnsanlegg og rørledningssystemer til Dvalinutbyggingen.

Aktiviteten var forankret i Petroleumstilsynet (Ptil) sitt hovedtema for 2017 med vekt på robusthet og standardisering.

2 Mål

Målet med tilsynet var å vurdere hvordan selskapets styring av aktiviteter for levering av havbunnsanlegg og rørledningssystemer til Dvalin ivaretar regelverkets og selskapets egne krav. Vi la blant annet vekt på prosjektets styrende dokumentasjon, prosjektstyringssystemet, håndtering av grensesnitt mellom leveransene og mot vertsinntreninger, selskapets plan for leverandøroppfølging og driftsforberedelser.

3 Resultat

Tilsynsaktiviteten bestod i at DEA presenterte utvalgte tema basert på tilsynsvarselet. Det ble ikke identifisert noen avvik i tilsynsaktiviteten, og det ble ikke identifisert noen konkrete forbedringsforslag. Tilsynet var godt tilrettelagt av DEA. Vi hadde noen observasjoner og aksjoner som følger under.

3.1 Samarbeid

DEA la stor vekt på samarbeid med og læring fra andre, samt å dele. Videre framhevet DEA et godt samarbeid med Statoil, som er en viktig premiss i dette prosjektet.

3.2 HMS-fokus

Det ble presentert aktiviteter som viser sterkt HMS-fokus på leverandører og underleverandører.

Det er planlagt lekkasjedeteksjonssystem for undervannssystemene, noe som er viktig for å oppdage utslipp til ytre miljø.

3.3 Brønnhodeutmatting

Det er gjennomført flere aktiviteter for å sikre mot utmatting. Detaljanalyser avhenger av riggkarakteristikker, og disse utestår da borerigg ennå ikke er valgt. Operasjonsvindu for boreriggen vil bli utarbeidet basert på disse analysene.

3.4 Kontrollsystem

Uavhengighet på undervannskontrollsystem ble diskutert men ikke endelig konkludert i forhold til Norsok S-001 under tilsynet.

3.5 Spenningskorrosjonstesting

Grunnet høyt CO₂-nivå og muligheter for H₂S er det spenningskorrosjonstester under utførelse. Alle testene er ennå ikke ferdige.

4 Deltakere fra oss

- Eirik Duesten, Konstruksjonssikkerhet
- Audun Schanche Kristoffersen, Konstruksjonssikkerhet
- Anne Gro Løkken, Logistikk og beredskap
- Geir Løland, Konstruksjonssikkerhet
- Morten A. Langøy, Konstruksjonssikkerhet (oppgaveleder)

5 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet:

4351-DNA-B-00002_PL435 SURF Contract 4500538846 - Follow-up strategy
 4351-DNA-B-00003_PL435 SPS Contract 4500530798 - Follow-up strategy
 4351-DNA-Q-KQ-00003_PL435 Quality and Verification Plan
 4351-DNA-Z-TA-00001 - Zidane PDO - Project Execution Plan
 4500538798-Contract Unpriced-Appendix E
 4500538846-Contract Unpriced-Appendix E

Vedlegg A Oversikt over intervjuet personell