



Tilsynsrapport

Rapport	
Rapporttittel Rapport etter tilsyn med MOL Norge AS sin planlegging av gjennomføring av letebrønn 2/6-6 S Oppdal/Driva med Rowan Viking	Aktivitetsnummer 058539002
Gradering	
☒ Offentlig	☐ Begrenset
☐ Unntatt offentlighet	☐ Strengt fortrolig
☐ Fortrolig	
Involverte	
Hovedgruppe T-3	Oppgaveleder Tore Endresen
Deltakere i revisjonslaget Tore Endresen, Nina Ringøen, Inga Lina Austnes, Irja Viste-Ollestad	Dato 3.10.2018

1 Innledning

Petroleumstilsynet (Ptil) har ført tilsyn med MOL Norge AS i deres lokaler 20.06.2018 i forbindelse med selskapets første boreoperasjon på norsk sokkel.

Tilsynet inngikk som en del av vår behandling av søknad om samtykke for letebrønn 2/6-6 S Oppdal/Driva med den oppjekkbare riggen Rowan Viking. Et samtykke innebærer at Ptil formelt uttrykker tillit til at selskapet er i stand til å gjennomføre den aktuelle aktiviteten på forsvarlig måte og i samsvar med regelverkskravene.

MOL Norge AS har valgt å benytte innleide konsulenter samt borekonsulent selskapet Ross Well Management AS (ROWM) til planlegging og gjennomføring av leteboringsprosjektet i tillegg til å leie inn boreinnretningen Rowan Viking.

2 Bakgrunn

Bakgrunnen for tilsynet med MOL Norge AS er å følge opp at selskapet har valgt robuste løsninger for selskapets første egenopererte letebrønn på norsk sokkel. Ptil prioriterer å føre tilsyn med nye aktører i forbindelse med behandling av samtykke for første letebrønn på norsk sokkel for å etterprøve aktørenes evne til styring av helse, miljø og sikkerhet.

Tilsynsaktiviteten fokuserer på selskapenes organisering og styring, med fokus på operatørens egne aktiviteter, samt en vurdering av om teknisk- og operasjonell kapasitet og kompetanse er tilstrekkelig ivaretatt. Selskapets egen kapasitet og kompetanse er grunnlaget for operatørens evne til styring av helse, miljø og sikkerhet.

3 Mål

Formålet med tilsynsaktiviteten er å etterprøve selskapets robusthet i forhold til styring av helse, miljø og sikkerhet (HMS) i planlegging og forberedelse til gjennomføring av letebrønn 2/6-6 S.

Krav knyttet til styring av helse, miljø og sikkerhet med referanse til styringsforskriften § 6 om styring av helse, miljø og sikkerhet og rammeforskriften § 17 om plikt til å etablere, følge opp og videreutvikle styringssystemet ble fulgt opp under tilsynet, samt verifikasjon av at styring av HMS er tilstrekkelig ivarettatt av selskapet.

I tillegg må selskapet vise at de har robusthet og sikkerhetsmarginer som setter virksomheten i stand til å håndtere uforutsette hendelser under gjennomføringen av leteboringsaktiviteten.

4 Resultat

Vår konklusjon etter tilsynet med planlegging av gjennomføringen av MOL Norge AS sin første egenopererte leitebrønn på norsk sokkel er at selskapet har valgt robuste løsninger for brønndesign, og at de er godt forberedt med tanke på oppfølging av underleverandører og inntak av boreriggen Rowan Viking.

MOL Norge AS hadde under tilsynet en (1) fast ansatt i Norge innenfor Boring & brønntechnologi, og baserer seg primært på støtte fra innleide seniorkonsulenter. Selskapet presenterte imidlertid planer om å utvide kapasiteten med en ekstra senior boreingeniør fra høsten 2018. Innenfor området HMS-styring har selskapet klart å trekke inn flere ressurser på relativt kort tid, slik at de er dekket med tanke på 3.linje beredskapsfunksjonen.

Til planlegging av boreoperasjonen har selskapet leid inn Ross Well management Norge (ROWM) som sitt Well Management selskap. Bruk av Well management selskap innebærer at bore- og brønnplanleggings prosess blir «outsourcet» til en ekstern leverandør. Selskapets egen oppfølging blir da utøvelsen av på-se-plikten samt den overordnede styringen av aktiviteten. Ved inntak har ROWM sitt prosedyreverk med krav til bore- og brønnoperasjoner blitt gjennomgått og vurdert til at disse er hensiktsmessige for MOL å bruke. Det samme gjelder for Rowan Viking sine relevante prosedyrer innenfor brønnkontroll. Alle styrende dokumenter som er gjeldende for et spesifikt prosjekt blir beskrevet i en Project Interface manual (PIM). For denne planlagte brønnen vil det si at en del av Ross sine dokumenter er styrende.

Det er identifisert et forbedringspunkt i MOL Norge sitt styringssystem med tanke på konkretisering av regelverkets krav innenfor boring og brønnkontroll. Det er beskrevet i styringssystemet at NORSK D-010 er gyldig for brønndesign og operasjoner samtidig som standarden er lagt inn på et nivå som en guideline. NORSOK D-010 er et rammeverk for beste praksis i industrien og inneholder ikke konkrete krav til alle deler av leteboringsaktiviteten. Selskapet er i en prosess der de vil oppdatere egne krav og styrende dokumenter på sikt. Disse dokumentene var imidlertid ikke tilgjengelige under tilsynet.

Under tilsynet ble MOL Norge AS sine planer for 2. og 3.linje beredskap gjennomgått. Selskapet har selv bemannet 3. linje og har knyttet til seg Res Q som 2. linje beredskapsleverandør. Ved en langvarig brønnkontrollhendelse har selskapet inngått egne støttekontrakter med ulike selskaper med teknisk kompetanse innenfor fagområdet. I tillegg er en egen avtale med Lundin som er lisenspartner i Oppdal/Driva sikret, noe som ansees som et positivt «Joint Venture» bidrag, der Lundin er villige til å bidra med ressurser for å styrke beredskapsorganisasjonen under en brønnkontrollhendelse.

5 Observasjoner

Vi opererer med 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

Det ble ikke identifisert avvik under tilsynet.

5.2 Forbedringspunkt

5.2.1 Interne krav

Forbedringspunkt

Det fremkom at selskapet har et styringssystem der konkretisering av egne krav til deler av leteboringsaktiviteten kan synes noe uklare.

Begrunnelse

Styringssystemet inneholder beskrivelser av arbeidsprosesser og ansvarsområder. Det fremstår som overordnet med referanser til blant annet industristandarden NORSOK D-010 og Well Management selskapet Ross Offshore Well Management (ROWM) sine styrende dokumenter. I Drilling management manual (DMM) er det beskrevet at Norsok D-010 er gyldig for brønndesign og operasjoner, dette ble også bekreftet under revisjonen. Samtidig er det beskrevet i DMM at Norsok er lagt inn på nivå 3 og er brukt som en guideline.

MOL i Norge var i en prosess der en skulle starte en gap-analyse mot morselskapets styrende dokumenter og krav innenfor leteboring. Resultatet av denne analysen var ikke klart på tidspunkt for tilsynet.

Krav

Styringsforskriften § 8 Interne Krav

6 Andre kommentarer

En avtale med lisenspartner Lundin Norge AS om kapasitet- og ressursstøtte ved en langvarig brønnkontrollhendelse er inngått mellom Lundin og MOL Norge AS, da MOL-organisasjonen har begrenset med egne ressurser innenfor fagområdet Boring og brønnteologi. Well Management selskapet Ross (ROWM) kapasitet og kompetanse ble fulgt opp med et eget møte 23.08.2018.

7 Deltakere fra Petroleumstilsynet

Tore Endresen	<i>Fagområde boring og brønnteologi</i>	(oppgaveleder)
Nina Ringøen	<i>Fagområde boring og brønnteologi</i>	
Irja Viste-Ollestad	<i>Fagområde beredskap</i>	
Inga Lina Austnes	<i>Fagområde HMS-styring</i>	

8 Dokumenter

1. Samtykkesøknad - PL 860 søknad om samtykke til boring av brønn 2/6-6 -S Oppdal / Driva med Rowan Viking
2. 2-6-6 20 Oppdal-DRI-PR-002 PIM Signed
3. MON-001-DRI-FB-0101_01 Drilling Management Manual
4. MON-001-DRI-PR-002 MODU Intake & Assurance Procedure
5. MON-001-HRM-PR-001 Competence and capacity management procedure
6. MON-001-HSE-EP-001 Establish Emergency Preparedness for Specific Operations
7. MON-001-HSE-EP-002 Train and Verify Emergency Response Organization
8. MON-001-HSE-PR-0105_02 Plan, perform and follow up audits procedure
9. MON-001-HSE-PR-0110_01 Evaluation and Follow Up of Contractors Procedure
10. MON-001-HSE-TB-001 Crisis Management Plan - 3rd line
11. MON-001-MGM-PR-0103_02 Management of change procedure
12. PL 860 2-6-6 Oppdal Well Delivery Plan - Document Register
13. PL 860 2-6-6 Oppdal Well Delivery Plan - Lessons Learned (LL-AAR) Log
14. PL 860 2-6-6 Oppdal Well Delivery Plan - Minutes of Meeting (MOM) Log
15. PL 860 2-6-6 Oppdal Well Delivery Plan - MOC-NC-EX Log
16. PL 860 2-6-6 Oppdal Well Delivery Plan - Risk Register - Risk Overview
17. PL 860 2-6-6 Oppdal Well Delivery Plan - Risk Register Chart - Post-mitigation
18. PL 860 2-6-6 Oppdal Well Delivery Plan - Risk Register Chart - Pre-mitigation
19. PL 860 2-6-6 Oppdal Well Delivery Plan - Risk Register Chart - Uncertainty Grid
20. PL 860 2-6-6 Oppdal Well Delivery Plan - Risk Register
21. PL 860 2-6-6 Oppdal Well Delivery Plan - Roles & Responsibility Matrix
22. PL 860 2-6-6 Oppdal Well Delivery Plan
23. PL 860 2-6-6 Oppdal Well Delivery Plan-Project Action Log
24. WDP Menu Overviews
25. MOL Norges revisjonsrapport av Ross - Audit Report Ross - signed
26. Presentasjon 20062018 - PSA_AUDIT_20062018_FINAL- sendt Ptil
27. Additional Blowout and Kill Simulations 2/6-6 S Oppdal Driva - add wellflow memo-additional-simulations_Oppdal-Driva-R1
28. Report - Blowout and Kill Simulation Study 2/6-6 S Oppdal Driva - add wellflow_report_MOL_Oppdal-Driva_rev3(1)

Vedlegg A

Oversikt over intervjuet personell.