



Revisjonsrapport

Rapport

Rapporttittel

Rapport etter tilsyn med Wellesley Petroleum sin planlegging av gjennomføringen av letebrønn 33/9-22 S Goanna med boreinnretningen Deepsea Bergen.

Aktivitetsnummer

057881003

Gradering

☒ Offentlig☐ Begrenset☐ Strengt fortrolig☐ Unntatt offentlighet☐ Fortrolig

Involverte

Hovedgruppe

T-3

Oppgaveleder

Nina Ringøen

Deltakere i revisjonslaget

Inga L. Austnes, Irja Viste-Ollestad, Tore Endresen og Nina Ringøen

Dato

20.10.2017

1 Innledning

Petroleumstilsynet (Ptil) har ført tilsyn med Wellesley Petroleum (Wellesley) i deres lokaler 23.08.2017 i forbindelse med selskapets første boreoperasjon på norsk sokkel.

Tilsynet inngikk som en del av vår behandling av søknad om samtykke for letebrønn 33/9-22 S, i utvinningstillatelse 881, med den halvt nedsenkable flyteriggen Deepsea Bergen. Wellesley har valgt å benytte borekonsulent selskapet Well Expertise (WE) til støtte ved planlegging og gjennomføring av leteboringsprosjektet.

Ved utstedelse av samtykke uttrykker Ptil tillit til at operatøren kan gjennomføre en konkret aktivitet innenfor regelverkets rammer og i henhold til de opplysninger som er gitt i samtykkesøknaden.

2 Bakgrunn

Bakgrunnen for tilsynet var å følge opp hvordan selskapet har arbeidet for å sikre valg av 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 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 ivarettatt. Selskapets egen kapasitet og kompetanse er grunnlaget for operatørens 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 leteboringsaktiviteten.

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

4 Resultat

Det er Ptils hovedinntrykk at Wellesley kan gjennomføre boreaktiviteten innenfor regelverkets rammer for styring av helse, miljø og sikkerhet.

I forbindelse med tilsynet ble det imidlertid påvist forbedringspunkter innen bemanning og kompetanse samt selskapets styringssystem. De påviste observasjonene omhandler dimensjoneringen av selskapets egen kapasitet og robusthet ved håndtering av en potensiell langvarig brønnkontrollhendelse, samt forbedringer knyttet til egne interne krav og styrende dokumenter for leteboringsaktiviteten.

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 Bemanning og kompetanse

Forbedringspunkt

Det fremkom i tilsynet at selskapet ikke kan dokumentere at prosjektorganisasjonen er dimensjonert med tilgjengelige robuste løsninger og ressurser for å kunne håndtere en uønsket brønnkontrollhendelse og eskalering av denne.

Begrunnelse

Wellesley's egen kapasitet innen fagområdet boring og brønnkontroll, som inngår som kjernekompetansen innen planlegging og gjennomføring av et leteboringsprosjekt, er begrenset. Selskapet har valgt å benytte borekonsulent selskapet Well Expertise for å styrke organisasjonen både i planlegging og gjennomførings fasen. Det er i tillegg inngått en egen avtale med Operatørenes Forening For Felles Beredskap for 2 linje beredskap. Under tilsynet kunne det ikke dokumenteres at robuste tekniske, organisatoriske og operasjonelle ressurser var tilgjengelige under en langvarig brønnkontrollhendelse.

Det kunne ikke fremlegges analyser av kapasitet og mulige uforenlige oppgaver i Wellesley sin egen organisasjon under en langvarig brønnkontrollhendelse.

Krav

Rammeforskriften § 23 om generelle krav til materiale og opplysninger
Styringsforskriften §14 om bemanning og kompetanse

5.2.2 Styringssystemet

Forbedringspunkt

Det fremkom at selskapet ikke har et fullt utviklet styringssystem med egne styrende dokumenter og tilhørende krav innenfor brønnkontroll og brønnintegritet.

Begrunnelse

Vi kan ikke se at det i styringssystemet er satt egne krav eller utarbeidet styrende dokumenter som konkretiserer krav i regelverket til leteboringsfasen innenfor brønnkontroll og brønnintegritet.

Styringssystemet fremstår som overordnet med prosessbeskrivelser innenfor leteboringsfasen. Det ble sagt i tilsynet at industristandarden NORSOK D-010 ble benyttet som selskapets interne krav til leteboringsaktiviteten, men dette var ikke implementert i prosjektdokumentene eller styringssystemet. Wellesley har i stor grad basert seg på det innleide borekonsulentselskapet sine styrende dokumenter uten utarbeidelse av egne detaljerte selskaps interne krav og styrende dokumenter.

Det ble som et eksempel referert til en GAP-analyse mellom borekonsulentselskapet sine styrende dokumenter og boreentreprenørens brønnkontrollmanual uten at det fremkom at det var Wellesley som var eier av dokumentet.

Krav

Styringsforskriften § 6 om styring av helse, miljø og sikkerhet
Styringsforskriften § 8 om interne krav

6 Andre kommentarer

Det ble benyttet en ny leverandør av kapslingsutstyr for norsk sokkel. Wellesley utførte i den forbindelse et eget verifisering- og kvalifiseringsløp med blant annet en havbunnstest av utstyret utenfor Bergen.

7 Deltakere fra Petroleumstilsynet

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

8 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og gjennomføringen av tilsynet:

- Søknad om samtykke for boring av brønn 33/9-22 Goanna i PL 881 fra 30.06.2017.
- Report Faroe Partner Audit PL881 Goanna 7.8.17 - FINAL.
- Drilling Programme PL 881 33_9-22 S Goanna
- Faroe partner audit PL 881 Goanna 07082017 - Rapport etter tilsyn
- Relief Well and Capping Plan PL 881 33_9-22 S Goanna
- Dokumentasjon ifm Faroe Partner tilsyn PL 881 Goanna 07082017 - Risikoregister - Boreprogram 33/9-22 S - Relief well and capping plan
- Blowout and kill simulation study, Goanna exploration well
- GOAN-WLSLY-D-TA-0005 Rig Intake Plan Rev.01 Signed
- GOAN-WLSLY-S-TA-0007 Emergency Bridging Document - Signed
- IOS Mooring Analysis Review Checklist - DSB at Goanna
- Management System Revision 7
- Safepath Evaluation of DSB Mooring Analysis at Goanna
- Sikkerhetsbemanning under arbeidskonflikt DSB
- Verification Report - PSW 2017_Signed
- Wellesley Well Verification Scheme_status
- MOC New Spud Location Goanna 2017 1
- Informasjon vedr endring i spud lokasjon PL 881 Goanna - Notification of change in spud location

Vedlegg A – Deltakere.