



Rapport etter tilsyn

Rapport	
Rapporttittel Rapport etter tilsyn med PGNiG Upstream Norways planlegging av gjennomføring av første letebrønn 6507/5-9 S Shrek på norsk sokkel i utvinningslisens 838	Aktivitetsnummer 056838002
Gradering	
<input type="checkbox"/> Offentlig	<input type="checkbox"/> Begrenset
<input type="checkbox"/> Unntatt offentlighet	<input type="checkbox"/> Fortrolig
<input type="checkbox"/> Strengt fortrolig	
Involverte	
Hovedgruppe T-3	Oppgaveleder Nina Ringøen
Deltakere i revisjonslaget Mette E. Vintermyr, Anita Oplenskedal, Arnt Heikki Steinbakk, Arne Askedal og Nina Ringøen.	Dato 27.8.2019

1 Innledning

Petroleumstilsynet (Ptil) har ført tilsyn med PGNiG Upstream Norway (PUN) sin planlegging av letebrønn 6507/5-9 S Shrek i utvinningstillatelse 838 med den flyttbare boreinnretningen Deepsea Nordkapp den 14. august 2019 fra 09:00 – 15:00 i deres lokaler.

Tilsynet inngår som en del av vår behandling av selskapets søknad om samtykke for denne aktiviteten. Ved utstedelse av samtykke uttrykker Ptil sin tillit til at operatøren kan gjennomføre en konkret aktivitet innenfor regelverkets rammer og i henhold til de opplysninger som er gitt i samtykkesøknaden.

Tilsynet var godt tilrettelagt fra PGNiG Upstream Norway (PUN).

2 Bakgrunn

Bakgrunnen for tilsynet er videreføring av vår prioritering av robusthet, oppfølging av nye aktører og PUN sin planlegging av første letebrønn som operatør på norsk sokkel. Det ble utført en gjennomgang av selskapets organisasjon, kapasitet og styringssystem for å sikre at PUN har valgt robuste løsninger for leteboringsaktiviteten. Selskapet redegjorde for innholdet i søknaden om samtykke, kapasitet og kompetanse, internt styringssystem, beredskapsorganisering, risikostyring av boreoperasjonen og tekniske forhold i forbindelse med inntak av Deepsea Nordkapp.

3 Mål

Målet med tilsynsaktiviteten er å etterprøve selskapets robusthet i forhold til styring av helse, miljø og sikkerhet (HMS) i planlegging og forberedelse til gjennomføring av første letebrønn på norsk sokkel.

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, og ble fulgt opp under tilsynet, samt verifikasjon av at styring av HMS er tilstrekkelig ivaretatt av selskapet.

I tillegg må selskapet vise at de har sikkerhetsmarginer som setter virksomheten i stand til å håndtere uforutsette hendelser under gjennomføringen av leteboringsaktiviteten. Selskapets egen kapasitet og kompetanse er grunnlaget for operatørens (PUN) styring av helse, miljø og sikkerhet.

4 Resultat

Det er Ptils hovedinntrykk at PUN er rustet til å gjennomføre boreaktiviteten innenfor regelverkets rammer for styring av helse, miljø og sikkerhet og beredskap.

Selskapet fremstår som forberedt på gjennomføringen av sin første leteboreoperasjon på norsk sokkel, oppfølging av underleverandører og inntak av den flyttbare innretningen Deepsea Nordkapp.

Styringssystemet til PUN fremstår som tilpasset for en førstegangsborer med innleie av Well Management selskap. Selskapet benytter seg av et Well Management selskap (Well Expertise), da de ikke har en egen «Well Delivery Process» for leteboring, tilstrekkelig med egne ressurser eller et styringssystem som er tilpasset egenopererte operasjoner på norsk sokkel. PUN har tilpasset sin organisasjon til planlagt boreoperasjon og lisensdeltakelse. Selskapet har en fast ansatt innenfor boring i Norge, og en fast ansatt innenfor HMS, samt en langtids ansatt konsulent innenfor hver av de nevnte fagdisipliner.

For håndtering av en langvarig brønnkontrollhendelse har selskapet inngått avtale med Well Management selskapet Well Expertise for å dekke rollen som «Well Incident Team». PUN har også avtale med Wild Well Control til bruk av kapslingsutstyr og tilhørende tjenester.

PUN henviser til inngått avtale med Aker BP som er lisenspartner i PL838 Shrek, der Aker BP vil bidra med ressurser for å styrke beredkapsorganisasjonene i PUN ved en langvarig hendelse. Deepsea Nordkapp er på fremleie til PUN fra Aker BP, der borelederne offshore følger med og skal integreres i PUN sin organisasjon før oppstart. Aker BP har også bidratt med kvalitetssikring og verifikasjon av poretrykk og formasjonsstyrke for boreoperasjonen. Det er ikke utført en uavhengig analyse av poretrykksestimat eller formasjonsstyrke utenom partnerverifikasjon av Aker BP.

Lisenssamarbeidet ansees som positivt og PUN har god støtte fra partner og lisensdeltaker Aker BP uten at dette er dokumentert detaljert.

Under tilsynet ble PUN sine planer for 2. og 3. linje beredskap gjennomgått. Selskapet bemanner 3. linje med 4 vaktlag, og har knyttet til seg Res Q som 2. linje beredskapsleverandør.

Under tilsynet ble det observert tre forbedringspunkt vedrørende:

- Mangelfull bruk av eget styringssystem ved oppfølging av endringer
- Mangelfull bruk av eget styringssystem for avvikshåndtering
- Mangelfull oppfølging av interne krav til leteboringsaktiviteten

5 Observasjoner

Vi har to hovedkategorier av observasjoner:

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

Forbedringspunkt: Observasjoner der vi *mener å se* brudd på/manglende oppfylging av regelverket, men ikke har nok opplysninger til å kunne påvise det.

5.1 Avvik

Det ble ikke påvist avvik under tilsynet.

5.2 Forbedringspunkt

5.2.1 Mangelfull bruk av eget styringssystem ved oppfølging av endringer

Forbedringspunkt

Selskapets egen MOC (Management of Change) prosess er ikke benyttet for å demonstrere at eget styringssystem fungerer etter hensikten.

Begrunnelse

Den ansvarlige har ikke dokumentert endringer i Well Management selskapets (WE) operasjonelle kjerneorganisasjon ved hjelp av eget styringssystem.

Under tilsynet ble det vist til Well Management selskapets MOC for organisatoriske endringer av operasjonelt kjernepersonell, mens det i PUN sitt styringssystem ikke var fulgt opp med en egen MOC eller en egen uavhengig dokumentert prosess.

Det synes som om PUN sin MOC prosedyre i planleggingsfasen ikke fungerer etter sin hensikt, med henvisning til PUN sitt styringssystem med referanse til NORSOK D-010 seksjon 4.7.2, der det spesifiseres at utskiftninger av kjernepersonell skal dokumenteres ved hjelp av en MOC og tilhørende prosesser.

Krav

Styringsforskriften § 21 om oppfølging, 1.ledd

5.2.2 Mangelfull bruk av eget styringssystem for avvikshåndtering

Forbedringspunkt

Selskapets egen avviksprosess er ikke benyttet for å demonstrere at eget styringssystem fungerer etter hensikten.

Begrunnelse

Det er mangelfull dokumentasjon på oppfølging av fravik fra bruk av stigerørsmargin under boring av både 12 ¼" hull seksjon og 8 ½" hull seksjon i eget styringssystem.

Under tilsynet ble det vist til en risikogjennomgang av planlagt fravik fra bruk av stigerørsmargin under boring uten at dette var registrert i selskapets eget styringssystem.

Krav

Styringsforskriften § 21 om oppfølging, 1.ledd

Styringsforskriften §22 om avviksbehandling, 1.ledd

Innretningsforskriften §48, jf. Veiledningen hvor det vises til Norsok D-010 WBEAC 15.1 Væske Kolonne (primærbarriere)

5.2.3 Mangelfull oppfølging av interne krav til leteboringsaktiviteten

Forbedringspunkt

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

Begrunnelse

Selskapet har i stor grad basert seg på det innleide Well Management selskapets styrende dokumenter uten utarbeidelse av egne detaljerte selskapsinterne krav og styrende dokumenter innenfor brønnintegritet og brønnkontroll.

Styringssystemet inneholder beskrivelser av arbeidsprosesser og ansvarsområder. Det fremstår som overordnet med referanser til blant annet industristandarden NORSOK D-010 og Well Management selskapet sine styrende dokumenter. Det er blant annet ikke krav til bro-dokument innen brønnkontroll mellom eget styrende dokument og borekontraktør.

Noen prosedyrer innen både beredskap og boring er i dag kun på prosjektplassen som prosjektdokumenter og ikke forankret i PUN sitt styringssystem.

Krav

Styringsforskriften § 8 Interne krav

Styringsforskriften § 6 om styring av helse, miljø og sikkerhet, 1. og 3. ledd

6 Andre kommentarer

7 Deltakere fra oss

Anita Oplenskedal	fagområde Logistikk & beredskap
Arnt Heikki Steinbakk	fagområde Logistikk & beredskap
Mette Elise Vintermyr	fagområde Boring & brønntechnologi
Nina Ringøen	fagområde Boring & brønntechnologi (oppgaveleder)
Arne Askedal	fagområde Boring & brønntechnologi

8 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet:

Drilling Management Manual

Duty and Offshore Schedule Shrek

Management of Change

PSA Audit Presentation

PUN BMS review and GAP analysis against Well Expertises MS for Exploration Drilling Signed

Risk Management in Exploration Drilling Operations

Shrek Emergency Response Bridging Document DRAFT

Shrek Project Interface Management Manual (PIMM)

Shrek Robustness Plan for Long Lasting Incidents

Verification and adoption of WE documents for Shrek project

Preliminary PPFG results

Verifikasjon av poretrykk

Rig Visit Report no 1

Odfjell Rig Intake Verification Report

Shrek Riser Margin Risk Assessment

Partner audit report 2019

Shrek partner audit report - PGNiG follow-up plan

PGNiG audit & verification programme 2019

Shrek verification plan

Exploration Drilling Project - Contractor verification plan and audit protocol

PUN Shrek personnel back-up list

Final Audit Report of WE

Well Expertise response to PUN audit 18.03.2019, incl. "Resources Organization and Organogram WE"

Report MOC- Change in WE Management Spring 2019 FINAL

Blowout Contingency Plan Shrek Rev.02

GAP analysis PUN - Odfjell Drilling

Review of Mooring Analysis Deepsea Nordkapp at Shrek(1)

PGNiG Marine Advisor review of documents for PL838 Shrek(1)

Metocean Review Sheet - Verification of Metocean Report

Vedlegg A Oversikt over deltakere under tilsynet