

# Rapport etter tilsyn

Rapport	
Rapporttittel <b>Tilsyn med SLBs krav til brønnkontrollkompetanse</b>	Oppgavenummer 353000006
	Saksnummer 2023/678
Gradering	
<input checked="" type="checkbox"/> Offentlig	<input type="checkbox"/> Unntatt offentlighet
Involverte	
Hovedgruppe T-E	Oppgaveleder [Redacted]
Deltakere i revisjonslaget [Redacted]	Dato 31.10.2023

## 1 Innledning

Vi førte tilsyn med SLB 6. september 2023. Temaet for tilsynet var selskapets egen oppfølging og krav til brønnkontrollkompetanse for sine ansatte.

Tilsynet ble gjennomført i form et møte i SLB sine lokaler i Tananger, hvor SLB informerte ihht. tilsynets tema.

Tilsynet var godt tilrettelagt fra SLB sin side.

## 2 Bakgrunn

Tilsynet er en del av Petroleumstilsynet sitt arbeid med å forebygge storulykker i petroleumsvirksomheten.

Brønnkontrollhendelser er en sterk indikator i vurderingen av storulykkepotensialet på norsk sokkel. Den største utfordringen i bore- og brønnoperasjoner er tap av brønnkontroll, som i ytterste konsekvens kan føre til en utblåsing av hydrokarboner.

Analyser har vist at usikkerhet knyttet til seismikk og formasjonsprognoser har vært hovedårsaken til brønnkontrollhendelsene på norsk sokkel de siste årene. Riktig fokus på kompetanse og kapasitet i alle ledd i planlegging og utføring av bore- og brønnoperasjoner er avgjørende for å redusere risiko for brønnkontrollhendelser.

Sikkerheten i en stadig mer kompleks bransje ivaretas gjennom en kompetent arbeidsstokk og god bemanning. Tilgang på godt kvalifisert personell kan i særlig

grad være en utfordring blant leverandører og entreprenører. I dag er mange av disse selskapene involvert i hele leveransekjeden til en bore- og brønnoperasjon, fra planlegging i tidlig fase til utførende operasjoner. Erfaring fra tidligere tilsyn har vist varierende grad av rolleforståelse og kompetanse knyttet til brønnskroll.

### **3 Mål**

Hovedmålet for tilsynet var å verifisere hvordan SLB etablerer krav og sikrer brønnskrollkompetanse i henhold til regelverket.

I tillegg har vi hatt søkelys på selskapets plan for trening og øvelser innen brønnskroll. Videre har vi ønsket å verifisere hvordan selskapet styrer intern kapasitet og kompetanse. Dette inkluderer eventuell erfaring med flerfaglighet og krysstrening innen de forskjellige kontrakt-modeller de er involvert i.

Det har også vært et mål å tydeliggjøre relevante forskriftskrav innen brønnskrollkompetanse, slik som:

- Organisasjon og kompetanse, med tydeliggjøring av hvem som er ansvarlig for sikkerheten, jf. RF § 12
- Krav til bemanning og kompetanse, jf. SF § 14
- Krav til kompetanse, med fokus på brønnskrollkompetanse jf. AF § 21
- Bruk av anerkjente normer, slik som NOROG 024 og IOGP 476

### **4 Resultat**

#### **4.1 Generelt**

I tilsynet ble vi presentert SLB sin organisasjon og deres aktiviteter på norsk sokkel. SLB viste til forskriftskravene og deres egne krav til kompetanse og opplæring innen brønnskroll. Dette var gjeldende for både boring, komplettering, kabeloperasjoner, kveilerørsoperasjoner, og brønntesting på norsk sokkel. Gjennom SLBs *Well Integrity Standard 22* defineres det blant annet hvordan trening og kompetanse skal sikres, og at brønnskroll trening og sertifisering skal være i henhold til IOGP 476.

SLB har utført en egen gap-analyse mot standarden IOGP 476. Gjennom denne mener SLB at de sikrer at eget styringssystem med kompetansestandard, kurs og interne opplæringsprogram er i henhold til omfang og nivå av kompetanse som regelverket definerer.

SLB gjennomfører årlige interne tilsyn som et verktøy for å sikre riktig kompetanse hos de forskjellige rollene og stillingene i selskapet. Gjennom styringssystemet og sin egen kompetansestandard har SLB definert hvilke roller og stillinger som er relevante

for kurs og trening innen brønnkontroll. Det fremstod tydelig for oss hvilket nivå innen brønnkontrollkompetanse de forskjellige roller og stillinger i SLB skal ha. Nivået innen brønnkontrollkompetanse var definert ut fra tilsvarende nivå i IOGP 476.

For stillinger som krever brønnkontrollkompetanse på nivået «Well Integrity Level 1» og «Well Integrity Level 2», tilsvarende IOGP Level 1 og Level 2, dekker SLB kursinnholdet gjennom intern opplæring. For begge nivåene må man bestå en eksaminasjon i etterkant. Nivået «Well Integrity Level 2» har et internt krav til repetisjon hver 24 måned. Kompetansen verifiseres gjennom en samtale og kompetansesjekk av en dedikert sensor.

For stillinger som krever brønnkontrollkompetanse på nivået «Well Control Level 3» med IOGP Level 3 og Level 4, eller tilsvarende, kurses stillingene gjennom et eksternt akkreditert kursfirma.

Det ble redegjort for hvordan SLB følger opp brønnkontrollkompetanse hos underleverandører.

SLB har gjort en omfattende vurdering av hvilke roller og stillinger som anses som relevante for krav til kompetanse innen brønnkontroll, her under regelverkets tilviste normer.

I tilsynet har vi ikke verifisert SLB sine relevante stillinger mot eksemplene i IOGP 476 på individ nivå. Innholdet, fagstoff og eksaminasjon fra SLB sine interne kursmoduler for brønnkontroll-trening er ikke verifisert i dette tilsynet.

## **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**

Tilsynet avdekket ingen avvik.

### **5.2 Forbedringspunkt**

Tilsynet avdekket ingen forbedringspunkt.

## 6 Andre kommentarer

SLB dekker kursinnholdet for stillinger mot «Well Integrity Level 2», tilsvarende IOGP Level 2, gjennom intern opplæring og online moduler. Dette kan tilsynelatende dekke fagstoffet som er ment for minimum kompetansekrav. Gjennom en resertifisering av kompetansen vil det være viktig å påse at alt relevant fagstoff tas med i resertifiseringskurset og påfølgende eksaminasjon, minimum hvert 5 år.

## 7 Deltakere fra oss

Navn	Avdeling
[REDACTED]	[REDACTED]

## 8 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet:

- Well Integrity B.O.O.K. v2.0 Final 17122020 5349419 03
- Well Integrity Standard v9.0 Final 17122020 5349419 01