



Revisjonsrapport

Rapport

Rapporttittel

Tilsynsrapport etter tilsyn med Edison Norge AS - Planlegging og gjennomføring av samt inntak av flyttbar boreinnretning

Aktivitetsnummer

052000002

Gradering

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

Involverte

Hovedgruppe

T-3

Oppgaveleder

Arne Mikal Enoksen

Deltakere i revisjonslaget

Sven Arve Askedal, Inger Helen Førland, Birgitte Rødsæther.

Dato

7.5.2015

1 Innledning

Petroleumstilsynet (Ptil) gjennomførte 21.4.2015 tilsyn med Edison Norge AS (Edison) i forbindelse med selskapets første boring på norsk sokkel.

2 Bakgrunn

Tilsynet var rettet mot Edison sin planlegging og styring av aktivitetene i forbindelse med forestående boring av letebrønn 2/11-11 i utvinningstillatelse 616 med den flyttbare boreinnretningen Transocean Searcher. Tilsynet inngår i vår behandling av selskapets søknad om samtykke til å gjennomføre denne boreaktiviteten.

3 Mål

Målet med tilsynet var å undersøke etterlevelse av krav knyttet til styring av helse, miljø og sikkerhet med særlig referanse til rammeforskriften § 17 om plikt til å etablere, følge opp og videreutvikle selskapets styringssystem og styringsforskriften § 6 om styring av HMS+K.

4 Resultat

Selskapets styringssystem var gradvis implementert over en lengre periode siden 2007. De involverte var godt kjent med systemet, men styringssystemet som ble brukt lokalt var ikke integrert i den internasjonale delen av selskapet. Det fremkom at deler av styringssystemet nylig var oppgradert slik at det gjenstod å innarbeide nye prosedyrer som for eksempel omhandlet oppfølging av hendelser og gransking.

Med hensyn til selskapets kapasitet og kompetanse var styring av kompetanse i organisasjonen ivaretatt samtidig som vi observerte at organisasjonen ikke var dimensjonert til å ivareta alle fagområder. For å kompensere for manglende kapasitet hadde Edison inngått avtale om innleide tjenester innen boring, beredskap og brønnservice i tillegg til plan om å inngå bemanningsavtaler med andre selskap i lisenssamarbeidet, i den hensikt å ivareta ansvaret som inngår i operatørrollen.

5 Observasjoner

Ptils observasjoner deles generelt i to kategorier:

- Avvik: Knyttes til de observasjonene hvor vi mener å påvise brudd på regelverket.
- Forbedringspunkt: Knyttes til observasjoner hvor vi ser mangler, men ikke har nok opplysninger til å kunne påvise brudd på regelverket.

5.1 Forbedringspunkter

5.1.1 Bemanning og kompetanse

Forbedringspunkt:

Det fremkom at selskapet ikke har dimensjonert egen organisasjon til å ivareta alle fagområder som inngår i planlegging og gjennomføring av et leteboreprosjekt.

Begrunnelse:

- a) Selskapet har en begrenset organisasjon som ikke dekker alle fagområder som inngår i leteboreprosjekter og oppfølging av inntak av en flyttbar boreinnretning.
- b) Selskapet har bidratt til kontinuitet i skiftordningen om bord på innretningen ved å beholde 3 boreledere fra foregående prosjekt og samtidig tilføre 3 boreledere fra borekonsulent. Edison har i tillegg bemannet med 3 sikkerhetsledere og 2 boreingeniører fra egen organisasjon for å kompensere for sin manglende erfaring med boreinnretningen.
- c) I organisasjonen på land har selskapet bemannet 3 lag i 3. linje beredskap for oppfølging av alvorlige hendelser. Lagene er robustgjort ved opplæring og trening.
- d) For å kompensere for manglende kapasitet i tekniske fagområder har selskapet inngått bemanningsavtaler i lisenssamarbeidet for å styrke organisasjonen dersom en langvarig brønnkontrollhendelse skulle inntreffe.

Krav:

Rammeforskriften § 12 om organisasjon og kompetanse

Styringsforskriften § 14 om bemanning og kompetanse

Styringsforskriften § 6 om styring av helse, miljø og sikkerhet

5.1.2 Styringssystem

Forbedringspunkt:

Det fremkom at selskapet ikke har et fullt ut ferdigstilt styringssystem

Begrunnelse:

Den norske delen av selskapet har etablert et nytt og omfattende styringssystem. Det gjenstod å ta i bruk deler av systemet og tilpasse dette til organisatoriske og operasjonelle behov.

Selskapet vurderte også å integrere styringssystemet i den internasjonale delen av selskapet, men det gjenstod å gjennomføre en prosess for å avklare grensesnitt og behov.

Krav:

Styringsforskriften § 6 om styring av helse, miljø og sikkerhet

Styringsforskriften § 23 om kontinuerlig forbedring

6 Andre kommentarer

I forbindelse med selskapets oppfølging av avvik for boreinnretningen Transocean Searcher ble det opplyst at Moduspec skulle gjennomføre en 3. parts verifikasjon av trykkkontrollutstyr. Det ble også registrert å være et utestående tiltak i forbindelse med oppfølging arbeidsmiljø i sekkemikserområdet ved tilsetting av i boreslamkjemikalier.

7 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planlegging og gjennomføring av aktiviteten:

Søknad om samtykke med boreprogram og øvrige vedlegg
Risikoregister samlet for de ulike aktivitetene
Prosedyrer for avlastningsboring og kapsling
Oversiktsliste for gjeldende avvik på Transocean Searcher

Vedlegg A

Oversikt over intervjuet personell.