



Revisjonsrapport

Rapport		
Rapporttittel Tilsynsaktivitet med anlegg for boreslamhåndtering på Safe Scandinavia	Aktivetsnummer 408002008	
Gradering		
☒ Offentlig	☐ Begrenset	☐ Strengt fortrolig
☐ Unntatt offentlighet	☐ Fortrolig	
Involverte		
Hovedgruppe T-F	Oppgaveleder Ola Heia	
Deltakere i revisjonslaget Amir Gergerechi, Ola Heia	Dato 26.10.2015	

1 Innledning

Petroleumstilsynet gjennomførte 29.9.2015 en tilsynsaktivitet mot Prosafe om bord på Safe Scandinavia.

Tilsynsaktiviteten var rettet mot fagområdet boring og brønnteknologi.

Aktiviteten ble gjennomført med oppstartsmøte på innretningen ved Westcons verft i Ølensvåg 29. 9. 2015, med påfølgende verifikasjon om bord på Safe Scandinavia.

2 Bakgrunn

Tilsynsaktiviteten var rettet mot selskapets styringssystem og status på teknisk ferdigstilling etter verftsopphold innen fagområdet boring og brønnteknologi.

Aktiviteten var en oppfølging i forbindelse med oppdatering av grunnlag for samsvarsuttalelsen (SUT) for Safe Scandinavia

3 Mål

Formålet med tilsynsaktiviteten var å vurdere om Prosafe møter regelverkets krav innenfor de nevnte områdene.

Sentrale regelverkskrav er:

- Aktivitetsforskriften Kapittel XV
- Innretningsforskriften Kapittel VIII.

4 Resultat

Generelt

Resultatene etter tilsynsaktiviteten er basert på dokumentasjon mottatt på forhånd, presentasjoner og samtaler med relevant personell, samt verifikasjoner om bord på Safe Scandinavia.

Tilsynsaktiviteten var godt tilrettelagt. Mesteparten av det nye utstyret relevant for denne tilsynsaktiviteten hadde blitt montert ombord.

Boring og Brønn

Innen fagområde for boring og brønn er det blitt utført store modifikasjoner om bord på Safe Scandinavia.

Der var blant annet installert nytt anlegg for oppbevaring, miksing og pumping av borevæske samt anlegg for overføring og transport av borekaks. Det var også installert nytt kontrollrom med mulighet for fjernstyring av de fleste aktivitetene i forbindelse med det nye anlegget.

5 Observasjoner

Ptils observasjoner deles generelt i to kategorier:

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

5.1 Forbedringspunkt

5.1.1 Gassmåling på returlinje fra Oseberg Øst

Begrunnelse:

Det manglet mulighet for måling av gass på retur av borevæske fra Oseberg Øst

Krav:

Aktivitetsforskriften § 31 om overvåking og kontroll

Innretningsforskriften § 32 om brann og gassdeteksjonssystem

5.1.2 Manglende oppholdsrom

Forbedringspunkt:

Manglende oppholdsrom for operatør av borekaksanlegg

Begrunnelse:

Operatøren av borekaksanlegget hadde ingen mulighet for å oppholde seg i værbeskyttede omgivelser under operasjon av anlegget.

Krav:

Aktivitetsforskriften § 33 om tilrettelegging av arbeid

Innretningsforskriften § 22 om utendørs arbeidsområder

5.1.3 Standpipe i pumperom

Forbedringspunkt:

Manglende mulighet for manuell operering av standpipeventiler

Begrunnelse:

Standpipeventilene var fjernopererte, med mulighet for operasjon via et lokalt kontrollpanel. Det var allikevel ikke mulighet for manuell operasjon av standpipeventiler da det ikke fantes manuelle ratt tilgjengelig.

Krav:

Aktivitetsforskriften § 26 om sikkerhetssystemer

Innretningsforskriften § 21 om menneske-maskin-grensesnitt og informasjonspresentasjon

Innretningsforskriften § 33 om nødavstengingssystem

6 Andre kommentarer

Generelt

Borevæsketanker på hovedinnretning (Oseberg Øst) blir forbikoblet, noe som kan være en utfordring ved behov for ekstra forsyning av borevæske i en brønnkontrollhendelse dersom Safe Scandinavia må koble seg fra Oseberg øst under en slik eventuell hendelse.

Det kom fram under samtaler med de involverte om bord at ansvarsfordelingen mellom de ulike selskap ikke var endelig avklart.

Dette gjaldt både mellom reder og borekontraktør, borekontraktør og leverandør av anlegg for borekakhåndtering, samt mellom operatørselskap og borekontraktøren hva angår samtidig drift av borevæskelanlegget på Safe Scandinavia og boreoperasjonen på Oseberg Øst.

Det ble opplyst om at dette ville være avklart i god tid før oppstart.

Mye av dokumentasjonen som ble mottatt var fortsatt kun i «Draft-versjon».

7 Deltagere fra Petroleumstilsynet

Følgende personer fra Ptil deltok i tilsynet:

Amir Gergerechi boring og brønnteknologi

Ola Heia, boring og brønnteknologi, oppgaveleder

8 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planlegging og gjennomføringen av aktiviteten:

Project Overview –PSA, 4.2.2015

Offshore safety case –Case Safe Scandinavia –Prosafes Doc No: VM-600-47 (Draft version)

KCA Deutag :Well manager – Arbeidsbeskrivelser for TSV funksjoner (Drafts's)

Doc no: 13385 TSV Overføring av slop til Safe Scandinavia fra Oseberg Øst

TSV Overføre borevæske fra TSV til tanker på Oseberg Øst

Doc No: 13389 TSV Mudpumpe kapasitet

Doc No: 13390 TSV Manulee miksing av kjemikaliesekker

Doc No: 13394 TSV Standpipetegning for pumperom

Doc No: 13410 TSV Miksing med Rapid Barytt Mikser

KCA Deutag oppstartsmanual for Oseberg Øst – Prosedyre No: KCAD -43-J3-03, rev 2

Vedlegg A

Oversikt over intervjuet personell.