



Tilsynsrapport

Rapport		
Rapporttittel Tilsynsrapport Wintershall sin rør- og subseaportefølge på norsk sokkel	Aktivetsnummer 028000009	
Gradering		
<input checked="" type="checkbox"/> Offentlig	<input type="checkbox"/> Begrenset	<input type="checkbox"/> Strengt fortrolig
<input type="checkbox"/> Unntatt offentlighet	<input type="checkbox"/> Fortrolig	
Involverte		
Hovedgruppe T-3	Oppgaveleder Eirik Duesten	
Deltakere i revisjonslaget Audun Kristoffersen, Ove Hundseid, Roger Leonhardsen og Eirik Duesten	Dato 6.3.2019	

1 Innledning

Vi førte tilsyn med Wintershall og deres portefølge innen rør, stigerør, kontrollkabler og undervannsanlegg på norsk sokkel tirsdag 12. februar 2019.

2 Bakgrunn

Bakgrunnen for tilsynet var at det på norsk sokkel er en økende andel undervannsanlegg og rør i drift. Vi har hatt flere hendelser knyttet til rørsystemer og undervannsanlegg på norsk sokkel de siste årene, og vi ønsket blant annet å se hvordan erfaring og læring fra disse er brukt i organisasjonen

3 Mål

Målet med tilsynet var å se hvordan Wintershall følger opp og sikrer integriteten til rør, stigerør, kontrollkabler og innretninger på havbunnen med beskrivelse av eventuelle utfordringer knyttet til barrierer, tilstandskontroll og drift gjennom levetiden. Vi etterspurte hvordan barrierer under vann styres, og hvordan driften av rørsystem og undervannsanlegg følges opp og overvåkes.

4 Resultat

Tilsynet ble gjennomført som et møte der det var presentasjoner og spørsmål underveis. Følgende tema ble belyst:

- Intern organisering og styrende dokumenter
- Presentasjon av Wintershall sin portefølje av rør, stigerør, kontrollkabler og undervannsanlegg med utdypninger for Brage, Vega og Maria:
 - leverandører og viktig utstyr for hvert anlegg,
 - barrierestatus, integritet og trykksikring
 - drifts- og vedlikeholdsstrategi
 - kontrollsystem
 - system for lekkasjedeteksjon
 - integritetsstyring
- Hendelser
- Bruk av erfaring fra hendelser for å sikre kontinuerlig forbedring
- Rutiner for erfaringsdeling internt og eksternt
- Statusoversikt Nova
- Oppfølging og læring fra partneropererte felt
- Spesielle utfordringer / eventuelle andre tema

Følgende tema kan belyses spesielt:

- Brage Oljerør har i en tid hatt utfordringer med korrosjon, og dette er noe operatøren har tett oppfølging av.
- Det er identifisert av operatøren at trållastene har blitt større på Haltenbanken, og det vurderes en studie for å se hvordan dagens laster vil påvirke rør og innretninger på havbunnen både for Haltenbanken og for norsk sokkel generelt.
- For Nova prosjektet ble lekkasjedeteksjon diskutert. Prosjektet vil komme tilbake når de har en løsning for hvordan de tilnærmer seg lekkasjedeteksjon som en helhet.

5 Observasjoner

Vi har 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.

Det ble ikke identifisert avvik eller forbedringspunkter i tilsynet.

6 Deltakere fra oss

Audun Kristoffersen	Konstruksjonssikkerhet
Ove Hundseid	Prosessintegritet
Roger Leonhardsen	Konstruksjonssikkerhet
Eirik Duesten	Konstruksjonssikkerhet (oppgaveleder)

7 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet:

- Presentasjon vist i møtet
 - Introduksjon
 - Intern organisering og styrende dokumenter
 - Integritetsstyring
 - Brage, Maria & Vega integritetsstatus, overtrykksisikring & lekkasjedeteksjon
 - Control system presentasjon
 - Drift og vedlikeholdsstrategi, pipeline integrity management status
 - Statusoversikt Nova
 - Hendelser og erfaringsoverføring
 - Maria DEH
 - Well growth-Vega sør
- Organisasjonskart Wintershall Norge
- Organisasjonskart Nova prosjekt
- Vega feltoversikt
- Maria feltoversikt
- Brage feltoversikt
- Global buckling assessment report summary - 1ZVPK88-1 – rev 2
- Global buckling detailed assessment report summary - C097-WIN-Y-RA-0002 - Rev.

1

Vedlegg A Deltagerliste