

# Rapport etter tilsyn

Rapport	
Rapporttittel <b>Tilsyn med ConocoPhillips Skandinavia AS sine systemer for erfaringsoverføring, planlegging og utførelse av arbeidsoppgaver hvor trykk kan utgjøre en risiko</b>	Aktivitetsnummer 009018164
Gradering	
<input checked="" type="checkbox"/> Offentlig	<input type="checkbox"/> Begrenset
<input type="checkbox"/> Unntatt offentlighet	<input type="checkbox"/> Fortrolig
<input type="checkbox"/> Strengt fortrolig	
Involverte	
Hovedgruppe T2	Oppgaveleder Jorun Bjørvik
Deltakere i revisjonslaget Ove Hundseid, Arne Johan Thorsen, Elin S. Witsø, Jorun Bjørvik	Dato 26.05.2021

## 1 Innledning

Petroleumstilsynet (Ptil) har i perioden 11.3.2021 – 26.3.2021 ført tilsyn med ConocoPhillips Skandinavia AS (COPSAS) sine systemer for erfaringsoverføring, planlegging og utførelse av arbeidsoppgaver hvor trykk kan utgjøre en risiko.

Tilsynsaktiviteten ble gjennomført på Teams med følgende aktiviteter:

- oppstartsmøte inkludert presentasjoner 11.3.,
- samtaler med offshorepersonell 18., 19. og 25.3.,
- gjennomgang av hendelse 25.3., og
- oppsummeringsmøte: 26.3.

COPSAS la godt til rette for gjennomføring av tilsynsaktiviteten, og involvert personell bidro på en konstruktiv måte.

## 2 Bakgrunn

Tilsynsaktiviteten forankres i Arbeids- og sosialdepartementets tildelingsbrev til Petroleumstilsynet, kapittel 3.2 om at virksomhetene skal arbeide bedre med forebyggende arbeidsmiljø, helse og sikkerhet, og sørge for forsvarlige arbeidsforhold.

Valg av tilsynsystema er i hovedsak basert på innmeldte hendelser fra næringen som viser at det er en risiko for personskader i forbindelse med arbeid på trykksatte systemer. Dette gjelder spesielt knyttet til bruk av midlertidig utstyr og sammenkopling av systemer. I november 2019 var det en hendelse på Heimdal som

resulterte i alvorlig personskade på to personer. Det ble utgitt en sikkerhetsmelding av operatør kort tid etter hendelsen, og hendelsen har blitt gransket både av Ptil og operatøren, lærepunkter fra operatørens granskingsrapport er delt med næringen på nettstedet "Alltid sikker, [www.alwaysafe.no](http://www.alwaysafe.no)".

Tilsynet omfattet COPSAS sin driftsorganisasjon på land og til havs, og følgende hovedtema ble dekket:

- Systemer for oppfølging av sikkerhetsmeldinger og andre systemer for erfaringsdeling
- Oppfølging etter hendelsen på Heimdal
- Systemer som benyttes og aktiviteter som gjennomføres i forbindelse med planlegging og utførelse av arbeid på trykksatte systemer (eksempelvis prosedyrer, sjekklister, møter, organisering av arbeid, opplæring, valg av verktøy /utsyr)
- Oppfølging av identifiserte tiltak etter hendelse med hydrokarbonlekkasje på Ekofisk 2/4 M 3.5.2020

### **3 Mål**

Målet med tilsynet var å vurdere hvordan COPSAS sikrer etterlevelse av myndighetskrav knyttet til forebygging av akutte personskader i forbindelse med arbeidsoppgaver hvor trykk kan utgjøre en risiko

### **4 Resultat**

#### **4.1 Generelt**

Resultatene bygger på vår vurdering av COPSAS sine presentasjoner gitt i tilsynet og samtaler med utvalgt personell og vernetjenesten. Tilsynet ble gjennomført på Teams med presentasjoner, dokumentgjennomgang og samtale med utvalgt personell.

COPSAS har et etablert system for oppfølging av egne og andres hendelser, og det er opprettet en egen rolle som skal følge opp eksterne hendelser. Relevante aksjonspunkter i forbindelse med oppfølging etter hendelser opprettes i systemet for hendelsesoppfølging.

I forbindelse med tilsynet kom det fram at det kunne være noe ulik praksis for å avslutte tiltak i hendelsesdatabasen, enten ved opprettelse av notifikasjon i vedlikeholdssystemet eller når modifikasjonen er ferdigstilt, se forbedringspunkt 5.1.1.

I forbindelse med tilsynet fikk vi presentert oppfølging av tiltak etter intern gransking av en tidligere hendelse å Eko X hvor tiltakene er avsluttet. Denne granskningen er

rapportert i et annet system for hendelsesoppfølging, IMPACT, som tidligere ble benyttet av COPSAS. Resultater kan hentes ut av systemet. I forbindelse med oppfølging av tiltak fra hendelsen ble et av de foreslåtte tiltakene avslått. Risiko identifisert for dette tiltaket, aksjon 214158, var opprinnelig satt til «significant - III» men det var ikke mulig å hente ut begrunnelse på hvorfor tiltaket ble avslått. I senere tid er dette tiltaket blitt vurdert på nytt, og det er satt i gang et prosjekt for utbedring

## **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 påvist avvik i dette tilsynet.

### **5.1 Forbedringspunkt**

#### **5.1.1 Oppfølging av identifiserte tiltak**

##### **Forbedringspunkt**

Det er uklart om praksis for lukking av tiltak sikrer at tiltak blir gjennomført eller ferdigstilt

##### **Begrunnelse**

Gjennom sitt system for hendelsesoppfølging følger COPSAS opp identifiserte tiltak og anbefalinger etter gransking.

I forbindelse med gjennomgang av systemet kom det fram følgende:

- Det ble informert om at det er noe ulik praksis for å avslutte tiltak i hendelsesdatabasen, enten ved opprettelse av notifikasjon i vedlikeholdssystemet eller når tiltaket er gjennomført
- For identifisert tiltak som var avsluttet uten å følge anbefaling var det ikke sporbarhet for begrunnelsen for avslag. Det var heller ingen dokumentasjon i systemet dersom avslaget ble revurdert på et senere tidspunkt.

##### **Krav**

*Styringsforskriften § 23 om kontinuerlig forbedring*

## **6 Andre kommentarer**

### **6.1 Oppfølging av hendelsen på Heimdal**

I forbindelse med hendelsen på Heimdal, tok COPSAS rask aksjon på sikkerhetsmeldingen fra Equinor. I første omgang ble det utført en aktivitet for å avdekke status på egne system. Gjennomgangen avdekket mangler, blant annet innen overtrykksbeskyttelse av flasker, og umiddelbare tiltak ble iverksatt, eksempelvis:

- Påfylling av flasker skal kun utføres av erfarent COPSAS personell og minimum to personer
- Påfylling skal kun utføres dersom nødvendig overtrykksbeskyttelse er installert
- Påfylling krever AT nivå 1

Videre ble det etablert en arbeidsgruppe for en systematisk gjennomgang av systemene. Dette arbeidet har resultert i flere modifikasjoner på systemer, som installasjon av overtrykksbeskyttelse, utskiftning av utstyr og bygging av spredenett for nitrogen. Det er også gjennomført endringer på prosedyrer og arbeidsprosesser, blant annet endret krav til bruk av arbeidstillatelsessystemet (AT). Vi ble fortalt at den systematiske gjennomgangen vil pågå ut 2021. Gjenstående arbeid er i hovedsak knyttet til oppdatering av prosedyrer, kompetansekrav og system for oppfølging av kompetansekrav.

### **6.2 Oppfølging av egne hendelser**

COPSAS sin egen gransking etter hendelsen med hydrokarbonlekkasje på Eko M i mai 2020 har avdekket behov for tiltak. Det pågår fortsatt arbeid med disse tiltakene. De er blant annet knyttet til bruk av slanger og involvering av relevant personell før start av aktivitet. Tiltakene er lagt inn i systemet for hendelsesoppfølging, med ansvarlig person for å lukke tiltaket samt tidsfrist. Det er i tillegg opprettet et tiltak som går på å vurdere at alle tiltakene totalt sett er korrigert.

Det ble presentert at det skal tilstrebes å begrense bruk av midlertidig røropplegg. I forbindelse med gjennomgangen av hendelser er det beskrevet eksempler på at midlertidig utstyr erstattes med fast opplegg.

### **6.3 Arbeid på trykksatt system og bruk av midlertidig utstyr:**

Det er etablerte prosedyrer knyttet til planlegging og utførelse av arbeid på trykksatte system, dette inkluderer også etablerte krav til prosessisolering og verktøy for oppfølging i felt i forbindelse med utførelse. Det ble i 2013 opprettet en gruppe (OI gruppe) som jobber systematisk med å revidere prosedyrer og forenkle krav og metoder blant annet for prosessisolering. Årlig utgis det en håndbok som beskriver krav til prosessisolering. Grappa fungerer som et bindeledd mellom offshore- og

onshoreorganisasjonen. Dette er med på å sikre at innspill fra driftsorganisasjonen til forbedringsarbeidet for oppdatering av prosedyre blir ivaretatt. Gruppa bidrar til avklaringer og faglig støtte. Driftspersonell deltar i gruppa. Driftspersonellet offshore som vi snakket med, var godt fornøyd med håndboken og arbeidet til OI-gruppa.

## **7 Deltakere fra oss**

Ove Hundseid  
Arne Johan Thorsen  
Elin S. Witsø  
Jorun Bjørvik (oppgaveleder)

Alle fra fagområde prosessintegritet

## **8 Dokumenter**

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet:

- 3612 - Arbeid på prosess-, bore- og hjelpesystemer,
- 6516- Bruk av fleksible slanger
- Eksempel på arbeidstillatelse for påfylling av nitrogen på flaske
- Eksempel på utarbeidet prosedyre for aktivitet for isolering av utsyr for vedlikehold inkludert P&ID mark up
- Leverandørens brukermanual for boosterpumpe
- Livreddende regler inkludert utvalgte sjekklister

## **Vedlegg A      Oversikt over intervjuet personell**