

s ft: Revisjonsrapport

Rapport nr.:	2009.036.R. SFT		
Virksomhet:	ConocoPhillips	Organisasjonsnummer:	918 110127
Virksomhetens adresse:	Postboks 220 4098 Tananger	SFTs saksnr.:	2008/221
EMAS-registrert:	-	Anleggsnummer:	448.1
ISO-14001-sertifisert:	-		
Regelverk:	Forurensningsloven og Produktkontrollloven med tilhørende forskrifter	Tidsrom for revisjonen:	12.10-15.10.10.09
Utslippstillatelse av:	Forskrifter om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten med tilhørende forskrifter		
	30.10.2008		
Risikoklasse:	1	SFTs revisjonsgruppe:	Per Erik Iversen Maren Wikheim (revisjonsleder)
Gebysats:	1	Kontaktperson fra virksomheten under revisjonen:	Harald Lura

Rapportens innhold:

Rapporten beskriver de anmerkninger som ble konstatert under revisjonen. Følgende hovedtema ble kontrollert: utslipp til vann og beredskap mot akutt forurensning

Hovedkonklusjon:

Det ble identifisert tre anmerkninger under revisjonen, henholdsvis:

- Enkelte av ConocoPhillips prosedyrer er ikke oppdaterte og entydige
- ConocoPhillips system for fjernmåling og kartlegging av akutt forurensning på Ekofiskfeltet, kan forbedres
- ConocoPhillips kunne ikke dokumentere at de nye Lamor skimmerne virker tilfredsstillende for den aktuelle oljetypen på Ekofiskfeltet

SFT ser positivt på at ConocoPhillips har høy fokus på arbeidet med optimalisering av sitt vannbehandlingssystem

Utarbeidet dato: 28.10.09

Godkjent dato:

Sign.:

Sign.:

Revisjonsleder: Maren Wikheim

Overordnet: Bjørn Bjørnstad

Innholdsfortegnelse

1. Innledning
2. Dokumentgrunnlag
3. Omfang
4. Anmerkninger
5. Andre forhold
6. Gjennomføring

Vedlegg:

Vedlegg 1: Dokumentunderlag for SFTs revisjon

Vedlegg 2: Deltakere ved SFTs revisjon

1. Innledning

Rapporten er utarbeidet etter en revisjon ved ConocoPhillips i perioden 12.10.09-15.10.09. Revisjonen inngår som en del av SFTs planlagte revisjonsvirksomhet for inneværende år.

Formålet med revisjonen var å vurdere om det systematiske helse-, miljø- og sikkerhetsarbeidet fungerer tilfredsstillende. Det ble særlig sett på områder som har betydning for beredskap mot akutt forurensning og utslipp av olje til vann

Revisjonen omfattet bl.a. undersøkelse om:

- virksomhetens system for internkontroll er hensiktsmessig og dekkende
- aktiviteter utføres slik som beskrevet og uttalt
- virksomheten når sine mål og driver sin virksomhet innenfor egne rammer og de rammer som myndighetene har satt

Revisjonen ble gjennomført ved gransking av dokumenter, ved intervjuer av sentralt plasserte personer i organisasjonen, og ved verifikasjon av at rutiner, prosedyrer og instruksjoner blir fulgt opp i praksis.

Rapporten omhandler anmerkninger som er avdekket under revisjonen og gir således ingen fullstendig tilstandsvurdering av virksomhetens miljøarbeid eller miljøstatus.

AVVIK defineres som: overtredelse av krav fastsatt i eller i medhold av helse-, miljø- og sikkerhetslovgivningen. (F. eks. overtredelse av krav i forurensningsloven, produktkontrollloven, forskrifter hjemlet i disse to lovene, eller krav og vilkår fastsatt i utslippstillatelser eller dispensasjoner.)

ANMERKNING defineres som: et forhold som tilsynsetatene mener det er nødvendig å påpeke for å ivareta helse, miljø og sikkerhet og som ikke omfattes av definisjonen for avvik.

2. Dokumentunderlag

Dokumentunderlaget for kontrollen var:

- Aktuelle lover og forskrifter
- Korrespondanse mellom virksomheten og SFT.
- Virksomhetens egen dokumentasjon knyttet til den daglige drift og forhold av betydning for helse/miljø/sikkerhet.
- Utslippstillatelse av 30.10.08

Dokumenter av spesiell viktighet for gjennomføring av revisjonen er listet i vedlegg 1.

3. Omfang

SFTs revisjon omfattet følgende områder:

- beredskap mot akutt forurensning
- utslipp til vann

Dokumenter av spesiell viktighet for gjennomføring av revisjonen er listet i vedlegg 1.

3. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen:

Anmerkning 1

Enkelte av ConocoPhillips prosedyrer er ikke oppdaterte og entydige

Utslipp til vann

Prosedyre 6201 "Kontroll med bruk og utslipp av kjemikalier og oljeholdig vann".

Prosedyrens pkt. 2.3 "Oljeholdig vann" beskriver prøvetaking, analysemetoder, analyser/usikkerhet for olje i vann. Dette er nærmere beskrevet i vedleggene, bl.a. vedlegg C "Analyseprogram for Ekofisk".

Det ble i 2008 foretatt en uavhengig labfaglig vurdering - analyse av olje i vann ved GC for Ekofisk 2/4H. Denne konkluderte bl.a. med at laboratorieprosedyrene ikke var oppdaterte iht. prøvemethoden som blir benyttet (ISO 9377-2-mod).

Laboratoriemanual 1144-Ekofisk, kap 5.3 "Vannanalyser" er nå revidert (september 2009) iht. påpeking i den labfaglige vurderingen av 2008.

Denne overlapper områder beskrevet i prosedyre 6201, vedlegg C "Analyseprogram for Ekofisk". Det synes ikke å være samsvarende tekst i disse to dokumentene, spesielt med hensyn på prøvetaking.

Beregninger for usikkerhet ved analyser bør vurderes når man nå opererer med lave verdier for innhold av olje i vann.

Beredskap mot akutt forurensning

Enkelte av de interne kravspesifikasjoner gitt i selskapets presentasjoner og dokumenter er ikke samsvarende og kan være egnet til forvirring:

presentasjon om beredskap (formøte revisjon 21.09.09)

"SFOA Beredskap mot akutt forurensning" (møte SFT 29.09.09)

Beredskapsplan Ekofisk kompleks, dok.nr. 3020, kap.6.7.1 "Ytelseskrav knyttet til akutte utslipp",

Dette gjelder spesielt ledig tank kapasitet på feltet og minimum kapasitet for opptak av oljeemulsjoner pr. time. Avklaringer om nominelle verdier kontra realistiske/praktiske muligheter og krav til utstyr som skal være tilgjengelig på feltets beredskapsbåt Northern Crusader, bør klargjøres, (se også dok. 6264 spesifikke krav for fartøyer).

Anmerkning 2

ConocoPhillips system for fjernmåling og kartlegging av akutt forurensning på Ekofiskfeltet, kan forbedres

Kommentar:

CoP kunne ikke dokumentere et fullgodt system som uavhengig av sikt, lys eller værforhold kan oppdage forurensning på havoverflaten, spesielt utslipp om natten. Formålet med fjernmålingen er å sikre at informasjonen om forurensningen er tilstrekkelig til at de riktige tiltakene blir satt i verk for å stanse, avgrense og kartlegge forurensningen. Tillatelsens punkt 9.1 viser til krav til beredskap mot akutt forurensning, gitt i HMS-forskriftene for petroleumsvirksomheten (se Aktivitetsforskriften § 50).

Anmerkning 3: ConocoPhillips kunne ikke dokumentere at de nye Lamor skimmerne virker tilfredsstillende for den aktuelle oljetypen på Ekofiskfeltet

Kommentar;

Lamor Skimmer har i 2008 erstattet de gamle Foxtail opptakerne. Disse skal ifølge kravspesifikasjoner fra leverandør være tilpasset oljetypen på Ekofiskfeltet. Resultat fra utprøving - olje på vann – Frigg – var lite tilfredsstillende (dette var annen oljetype). Det kan dermed ikke verifiseres hvordan det nye beredskapsmateriellet er tilpasset aktuell oljetype,

- det er ikke er foretatt utprøving av reell effekt av Lamor oljeopptakeren (jfr. Innretningsforskriften § 41 (ytelseskrav))

CoP har imidlertid i samarbeid med Norlense og Lamor tatt tak i dette og bestilt ny utprøving med aktuell oljetype hos Kystverket i Horten, november 2009.

4. Andre forhold

Andre forhold

Vannbehandlingsanlegget - produsert vann- OiV

SFT fikk under revisjonen en meget god orientering om behandlingsanlegget for produsert vann på Ekofisk (2/4J og 2/4M), med spesielt fokus på det installert C-Tour anlegg, med gjennomgang av prosessene og de aktuelle måle/utslippspunkter.

Hele organisasjonen/selskapet er fokusert på at vannbehandlingssystemet/C-tour skal fungere optimalt og har satt av store ressurser for å identifisere problemene og forbedre rensprosessen.

Det er høyt fokus på måltall (OiV) og KPI'er. Intern målsetting 2010 for Ekofiskfeltet er satt til 10 ppm. Det observeres at KPI (OiV) for oktober 2009 viser stor variasjon uten direkte identifiserbare trender /årsaker.

Online måling/styring av vannbehandlingsanlegget

Det er installert et online målesystem i vannbehandlingsanlegget på 2/4 J og 2/4 M. Kun enkelte av målepunktene "virker" pr. i dag. Det er planlagt modifisering av de øvrige. Online målingen brukes primært for å kontrollere vannmengden (flow), men bør også være et godt overvåkningssystem for optimal kjøring av vannbehandlingsanlegget og identifisere problemområder i prosessen på et tidlig tidspunkt. Det foreligger i dag en alarmgrense på 15 mg/ml (OiV), men det er uklart om å denne brukes til noe. På Ekofisk 2/4M fortalte prosesspersonell at de så en klar korrelasjon mellom utslag i online målingen og "problem produsert vann".

Andre forhold - beredskap

Dokument 6266 "Etablering av organisert beredskap" pkt. 1.4 "Definisjoner og begreper" beskriver DFU'er, aktuelle scenarier og dimensjonering av beredskapen. Dokumentet framhever en endring i vurdering av risiko slik at den enkelte DFU også omfatter scenarier med lav sannsynlighet for skade, dvs. at antall scenarier kan bli høyt. Det ble bekreftet under samtale med landorganisasjonen som organiserer trening, (onshore & offshore), at trening med DFU skal avspeile bredden i ulike scenarier. Det er uklart om dette er formidlet til den operative offshore organisasjonen.

Selskapet har oppdatert Miljørisikoanalyse (2008/2009) og Beredskapsanalyse (2009) for Ekofisk området.

Imidlertid synes ikke Beredskapsplan for Ekofisk Kompleks (dok.3020) ennå å være revidert iht. de siste miljørisiko – og beredskapsanalysene * ref. anmerkning 1: *Enkelte av ConocoPhillips prosedyrer er ikke oppdaterte og entydige.*

Samordningsdokument "Områdeberedskap i Sørfelt alliansen" er også oppdatert (2009) og reflekterer et godt samarbeid mellom operatørene i beredskapsregion 2.

SFT fikk en god orientering om organisering/ansvar, utstyr (personell og båter), responstider, trening og utprøving av utstyr. Det ble gjennomført en feltøvelse 29.09.09 med alt materiell på sjø, hvor spesielt de eksisterende lenser ble sjekket (omfattet ikke olje på vann). SFT fikk også en ryddig gjennomgang av hendelsen med båten som traff Whisky sommer 2009 og det akutte oljeutslippet av 1. september 2009 (4m3)

Registrering og avviksrapportering av hendelser

CoP benytter ulike registre for rapportering og oppfølging av hendelser og avvik:

IMPACT – prosedyre for etterforskning og sporing av hendelser

Forenklet rapportering – **4 R**

RUH – brukes av enkelte kontraktører/rigg

SAP- overordnet styringssystem (ulike moduler)

Det er uklart hvilke kriterier som legges til grunn for innlegging i de ulike registre og hvordan prosedyrene for IMPACT (NSBU –HSEQ -007) og for avviksbehandling (4920N) i praksis blir fulgt opp.

Befaring EKO Bravo

SFT gjennomførte 14.10.09 også en kort befaring på plattform EKO Bravo for å vurdere oppfølgingen fra CoP vedrørende håndtering av avvik "oiv" innhold i Sea Sump/deck drain tank. **Dette inngikk ikke i revisjonen av Ekofiskfeltet**

5. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

Formøte 21.09.09:Forberedende møte for planlegging av revisjonen.

Åpningsmøte 12.10.09: Informasjon fra SFT om gjennomføring av revisjonen

Intervjuer og verifikasjoner 12.10.09. – 15.10.09 15 personer ble intervjuet.

Avsluttende møte 15.10.09.: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

I vedlegg 2 er det gitt en oversikt over deltakerne på revisjonen.

VEDLEGG 1**Dokumentunderlag for SFTs revisjon****Redegjørelse for hvilke dokumenter som ble lagt til grunn for revisjonen ved virksomheten.**

Nedenfor er listet dokumenter som var av spesiell viktighet som dokumentunderlag for revisjonen.

1. Lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven).
2. Forskrifter om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten..
3. Tillatelse av 30.oktober 2008
4. Utslippsrapport for Ekofisk feltet for 2008
5. Presentasjon gitt på møte med SFT 29.09.09 (SFOA)
6. Virksomhetens prosedyresamling og interne dokumenter, bl.a.

Organisasjonskart og stillingsbeskrivelser

Diverse prosess flytskjemaer

Diverse interne møtereferater, KPI-er for Ekofisk feltet,

Avviksbehandling – dokument nr. 4920N

Prosedyre for etterforskning og sporing av hendelser – Dok nr NSBU-HSEQ-007

Kontroll med bruk og utslipp av kjemikalier og oljeholdig vann – dok nr 6201

Laboratoriemanual – dok nr 1144 Ekofisk

Uavhengige labfaglige vurderinger - Ekofisk feltet

Deteksjon og klassifisering av akutte oljeutslipp på Ekofisk – dok nr 6270

Etablering av organisert beredskap - dok nr 6266

Beredskapsplan for Ekofisk Kompleks – dok nr 3020

Beredskapsanalyse for Ekofisk området – DnV rapport nr 2009-0530

Miljørisikoanalyse for Ekofisk området – DnV rapport nr 2008-1863

Samordningsdokument - Områdeberedskap i Sørfeltalliansen – av 01.02.2009

VEDLEGG 2

Deltagere ved SFTs revisjon

I tabellen under er det gitt en oversikt over funksjonene til de personene som deltok under formøtet, åpningsmøtet og det avsluttende møtet. Intervjuene er også med i tabellen.

Funksjon	Formøte	Åpnings- møte	Intervju	Sluttmøte
Eko Complex Facility director		X	X	
HSE- manager operations		X	X	X
Drifts team Ctour	X	X	X	X
HSE-utslippsrapportering		X	X	X
HSE-organisering beredskap Sørfeltene	X	X	X	X
OIC-Tanager		X	X	
Laboratorieansvarlig-offshore			X	X
Driftsingeniør- Ekofisk-offshore	X		X	X
OIM Ekofisk feltet	X		X	X
EKO H Tårn			X	
Kontrollrom Eko J			X	
CCR koordinator			X	
Runde Ctour-prosessingeniør			X	
LER Eko M			X	
Sikkerhetsrådgivere (Eko H,2/4 J & M)				
Operatør Eko B				

Revisjonsgruppe:

Maren Wikheim (revisjonsleder)

Per Erik Iversen (fagrevisor)