

s	ft:	Revisjonsrapport
----------	------------	-------------------------

Rapport nr.:	2009.032.R.SFT		
Virksomhet:	Talisman Energy Norge AS	Organisasjonsnummer:	893258272
Virksomhetens adresse:	Verven 4 4014 Stavanger	SFTs saksnr.:	0000.017.02
		Anleggsnummer:	
Utslippstillatelse av:	19.11.2008	Tidsrom for revisjonen:	26.-28. mai 2009
Risikoklasse:	1	SFTs revisjonsgruppe:	Håkon E. Larsen (leder) Per Antonsen Gro Øfjord
Gebysats:	3	Kontaktperson fra virksomheten under revisjonen:	Per Olaf Solberg

Rapportens innhold:

Rapporten beskriver de avvik og anmerkninger som ble konstatert under revisjonen. Beredskap mot akutt forurensning var hovedtemaet som ble kontrollert.

Hovedkonklusjon:

Det ble konstatert tre avvik under revisjonen:

- Feltberedskapen på Vargfeltet er mangelfull ved mannskapsbytte på beredskapsfartøy.
- Beredskapsplanen med underliggende dokumentasjon er ikke oppdatert.
- Operatøren har ikke etablert et fjernmålingssystem som sikrer at akutt forurensning fra innretningen blir oppdaget innen fem timer uavhengig av sikt, lys og værforhold.

Utarbeidet dato: 2. juni 2009

Godkjent dato:

Sign.:

Sign.:

Håkon E. Larsen, revisjonsleder

Bjørn Bjørnstad, seksjonssjef

Innholdsfortegnelse

1. Innledning	2
2. Dokumentunderlag	3
3. Avvik	3
4. Anmerkninger	4
5. Gjennomføring	5

Vedlegg:

Vedlegg 1: Dokumentunderlag for SFTs revisjon

Vedlegg 2: Deltakere ved SFTs revisjon

1. Innledning

Rapporten er utarbeidet etter en revisjon ved Talisman Energy Norge AS, Vargfeltet i perioden 26.-28. mai 2009. 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. Revisjonen omfattet bl.a. undersøkelse av 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 avvik og 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:

- Forurensningsloven m/forskrifter
- HMS-forskriftene
- Korrespondanse mellom virksomheten og SFT.
- Virksomhetens egen dokumentasjon knyttet til den daglige drift og forhold av betydning for helse/miljø/sikkerhet.
- Utslippstillatelse av 19.11.2008.

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

3. Avvik

Følgende avvik ble konstatert under revisjonen:

Avvik 1:

Feltberedskapen på Vargfeltet er mangelfull ved mannskapsbytte på beredskapsfartøy.

Avvik fra:

Forskrift om utforming og utrusting av innretninger med mer i petroleumsvirksomheten (innretningsforskriften) § 41 og tillatelse til virksomheten etter forurensningsloven (datert 19.11.2008) punkt 9.5.2.

Kommentarer:

I henhold til tillatelsen skal feltberedskap være operativ innen 3 timer (sommer) og 5 timer (vinter) etter at et utslipp er oppdaget. Opptakssystemet skal ha kapasitet tilsvarende 200 meter NO-800R lense og Transrec 200 skimmer eller bedre. Dette kravet er tilfredsstillt av utstyret til beredskapsfartøyet M/V "Ranger" (Ranger). Operatørens eget krav til feltberedskap er to timer, jf. VAR-PRO-EMG-001 tabell 2.

Ved mannskapsbytte hver fjerde uke er Ranger erstattet av et annet skip i inntil to døgn. For tiden benyttes M/V "Prosper" (Prosper) som erstatningsskip for Ranger. Prosper er utstyrt med Aktiv Oljetrål, men dette utstyret har ikke dokumentert opptakskapasitet for den aktuelle oljetypen på Varg.

Forholdet er avviksbehandlet hos operatøren. I perioden med redusert feltberedskap utføres ikke aktiviteter som gir høy risiko for akutt forurensning, eksempelvis lossing av Petrojarl Varg eller brønnoperasjoner.

Avvik 2:

Beredskapsplanen med underliggende dokumentasjon er ikke oppdatert.

Avvik fra:

Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften) § 67 og tillatelse til virksomheten etter forurensningsloven (datert 19.11.2008) punkt 9.4.

Kommentarer:

Operatørens beredskapsplan for Vargfeltet (VAR-PRO-EMG-001) ble sist revidert 14.7.2006. Miljørisikoanalysen som ligger til grunn for beredskapsanalysen og derved beredskapsplanen ble sist oppdatert i 1997 (Scandpower), jf. beredskapsplanen. Under revisjonen ble det fremlagt et utkast til ny miljørisikoanalyse utarbeidet av DNV, datert 31.1.2009.

Beredskapsplanen er ikke oppdatert i forhold til blant annet:

- Barriere 1:
 - o Type NOFO-systemer er ikke i samsvar med faktisk utstyr.
 - o Beskrivelse av tilgjengelige skip i områdeberedskap er ikke oppdatert.
- Overvåkning:
 - o LN-HTD har ikke IR-kamera
 - o Aerostat er ikke tilgjengelig.
- Etterkant-/miljøundersøkelse skal i henhold til tillatelsen være etablert innen 48 timer. I beredskapsplanen er det angitt at første plan for undersøkelsen skal være etablert innen 48-72 timer.
- Den ikke etablert webassistert plan for Vargfeltet som omtalt i beredskapsplanens punkt 7.1. Det ble under revisjonen opplyst at denne er under utarbeidelse.

I operatørens beredskapsstrategi (HSE-PRO-TEN-028) er det beskrevet at beredskapsplaner skal inneholde prosedyrer for jevnlig oppdatering. Beredskapsplanen for Vargfeltet har ikke en slik prosedyre.

Avvik 3:

Operatøren har ikke etablert et fjernmålingssystem som sikrer at akutt forurensning fra innretningen blir oppdaget innen fem timer uavhengig av sikt, lys og værforhold.

Avvik fra:

Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften) § 50 og tillatelse til virksomheten etter forurensningsloven (datert 19.11.2008) punkt 9.2.

Kommentarer:

Operatøren har gjennom NOFO tilgang til satellittbasert SAR (SSAR) som detekterer bølgedempende effekter. Det ble under tilsynet opplyst at installasjonene i sørlig del av norsk sokkel blir dekket av SSAR gjennomsnittlig en gang i døgnet. Ved havblikk og ved vind over 20 m/s vil ikke bølgedempende effekter av olje detekteres av SSAR.

Det ble under tilsynet opplyst at det ved vanlig drift er to helikopteravganger til/fra Petrojarl Varg per uke. Helikopterbesetningen skal rapportere eventuelle oljeobservasjoner.

I forbindelse med lossesituasjoner går det streifvakter på Petrojarl Varg og på tankskipet oljen lastes over på.

Operatøren har ikke en operativ prosedyre for å sikre at akutt forurensning fra innretningen blir oppdaget innen fem timer uavhengig av sikt, lys og værforhold slik tillatelsen krever.

4. Anmerkninger

Det ble ikke gitt noen anmerkninger under tilsynet.

5. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

Formøte 30. mars: Forberedende møte for planlegging av revisjonen (telefonmøte).

Åpningsmøte 26. mai: Informasjon fra SFT om gjennomføring av revisjonen

Intervjuer og verifikasjoner 26.-28. mai: 14 personer ble intervjuet.

Avsluttende møte 28. mai: 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 forurensning og avfall (forurensningsloven)
2. Lov om kontroll med produkter og forbrukertjenester (produktkontrollloven)
3. Forskrifter om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten
4. Tillatelse/utslippstillatelse av 19.11.2008.
5. Virksomhetens prosedyresamling
 - a. HMS-analyser (HSE-PRO-TEN-017)
 - b. Beredskapsstrategi (HSE-PRO-TEN-028)
 - c. Talisman Kompetanseprosedyre (HSE-PRO-TEN-046)
 - d. Oljevernplan Varg (VAR-PRO-EMG-001)
 - e. Beredskapsplan for landorganisasjonen (TEN-PRO-EMG-001)
 - f. Rapport fra beredskapsøvelse (M/V Ranger) 6. mars 2009
 - g. Plan for fjernmåling
 - h. Utkast til miljørisikoanalyse datert 31.1.2009
 - i. Rapporter fra interne revisjoner mot ytre miljø – Varg (2007 og 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
HMS-rådgiver	X	X		X
Beredskapsrådgiver	X	X	X	X
HMS avdelingsleder		X	X	X
HMSK-leder Yme		X		X
Operasjonsleder Varg/Rev		X		X
Miljørådgiver		X	X	X
Områdedirektør, MNS		X	X	X
Leder NOFO			X	
Operasjonsrådgiver, NOFO		X	X	
Operasjonsvakt, NOFO			X	
Miljørådgiver, NOFO (2 stk)			X	
Kystkoordinator			X	
OIM			X	
Beredskapsfartøy			X	
BP Marine			X	

Revisjonsgruppe:

Håkon E. Larsen (revisjonsleder)

Per Antonsen (revisor)

Gro Øfjord (saksbehandler)