

StatoilHydro ASA	Dato for inspeksjonen: 16.-18. juni 2009
Gullfaksfeltet	Rapportnummer: 2009.034.R.SFT
4035 Stavanger	
Ved: Lisbeth Legreid	

**Informasjon om virksomheten**

Besøksadresse:	Sandsliveien 90	Organisasjonsnr.:	923609016
Kommune:	Bergen		
Telefon:	55142000	SFTs saksnr.:	2008/186
Bransjenr. (NACE-kode):	11.1	Tillatelse datert:	23.12.2002
		Siste endring:	24.4.2009
Virksomheten er:		<input type="checkbox"/> ISO-14001-sertifisert	
<input type="checkbox"/> importør <input type="checkbox"/> forhandler <input type="checkbox"/> produsent <input type="checkbox"/> bruker		<input type="checkbox"/> EMAS-registrert	
<input checked="" type="checkbox"/> annet: Utvinner råolje/gass			

**Informasjon om revisjonen**

Kontaktperson fra virksomheten under revisjonen: Lisbeth Legreid	SFTs revisjonsgruppe: Geir-Rune Samstad og Tone Sørgård (SFT) og Julia Volkova (Rosprirodnadzor)
---------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Følgende hovedtema ble kontrollert:**

<input checked="" type="checkbox"/> tillatelse	<input type="checkbox"/> vedlikehold
<input type="checkbox"/> internkontroll	<input type="checkbox"/> tankanlegg
<input type="checkbox"/> risikovurdering	<input type="checkbox"/> klassifisering, merking og emballering
<input checked="" type="checkbox"/> utslipp luft og/eller vann	<input type="checkbox"/> forbudte og strengt regulerte stoffer
<input checked="" type="checkbox"/> farlig avfall	<input type="checkbox"/> sikkerhetsdatablader
<input type="checkbox"/> støy	<input type="checkbox"/> substitusjon
<input type="checkbox"/> egenrapportering	<input type="checkbox"/> deklarerer til Produktregisteret
<input type="checkbox"/> storulykke	<input type="checkbox"/> annet:

**Resultater fra inspeksjonen**

Rapporten omhandler de funn som ble presentert under sluttmøtet på virksomheten 18. juni 2009. Det ble konstatert 1 anmerking under revisjonen. Anmerkningen er nærmere beskrevet fra side 4 i denne rapporten. Oppfølgingen etter revisjonen er nærmere beskrevet på side 2.

25. juni 2009

dato

revisjonsleder

Statens forurensningstilsyn

seksjonssjef

## Oppfølging etter revisjonen

Det ble ikke avdekket avvik under revisjonen, men en anmerkning. SFT ber om en skriftlig redegjørelse innen 15. august for anmerkningen. Dersom virksomheten mener at det ikke lar seg gjøre innen denne fristen, skal det redegjøres for årsaken og fremlegges en tidfestet handlingsplan for det videre arbeidet.

### Gebyr for revisjonen

SFT varslet i brev datert 29. mai 2009 om at vi vurderte å fastsette gebyrsats 3 for revisjonen. På grunn av at omfanget av revisjonen ble ytterligere begrenset er revisjonen plassert i gebyrsats 4, jf. forurensningsforskriften § 39-8 om gebyr for revisjon (flerdagstilsyn). Dette innebærer at virksomheten skal betale kr 42 800,- i gebyr for den gjennomførte revisjonen. Faktura med innbetalingsblankett ettersendes. Vedtaket om gebyr er truffet med hjemmel i forurensningsforskriftens § 39-8, og kan påklages til Miljøverndepartementet, jf. forvaltningsloven § 28. Klagefristen er tre uker. Klagen bør være skriftlig, begrunnet, og sendes via SFT. SFT viser forøvrig til forurensningsforskriftens kapittel 39 angående innkreving av gebyr til statskassen.

### Offentlighet i forvaltningen

Revisjonsrapporten vil være tilgjengelig for offentligheten via <http://www.sft.no>. jf. offentleglova. Kopi av rapporten sendes også til Petroleumstilsynet og Odfjell Drilling.

## 1. Innledning

Formålet med revisjonen var å vurdere om det systematiske helse-, miljø- og sikkerhetsarbeidet fungerer tilfredsstillende. SFTs revisjon omfattet StatoilHydros kommende leteboring på Gullfaksfeltet, og bruken av leteriggen Deepsea Atlantic, som eies av Odfjell Drilling. Revisjonen omfattet bl.a. undersøkelse av om:

- aktiviteter skal utføres slik som beskrevet og uttalt
- virksomheten vil komme til å nå sine mål og drive sin virksomhet innenfor egne rammer og de rammer som myndighetene har satt

SFTs revisjonsteam inkluderte deltakelse fra Rosprirodandzor, den russiske stats føderale tilsyn med naturbruk (Rosprirodnadzor). Denne deltakelsen var en del av SFTs bilaterale myndighetssamarbeid innefor havmiljøområdet med Russland. Revisjonen ble gjennomført ved gransking av dokumenter, ved intervjuer av sentralt plasserte personer i organisasjonen, og ved verifikasjon ved stikkprøvekontroll av at rutiner, prosedyrer og instruksjoner blir fulgt opp i praksis.

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

### Definisjoner

**Avvik:** Manglende etterlevelse av krav fastsatt i eller i medhold av lov.

**Anmerkning:** Et forhold som tilsynsetatene mener det er nødvendig å påpeke, men som ikke omfattes av definisjonen for avvik. Virksomhetens manglende etterlevelse av egne regler som er strengere enn lovkravene, vil fra tilsynsetatenes side ikke betraktes som et avvik, men kan omtales som en anmerkning.

## 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 etter forurensningsloven datert 23.12.2002, endret 24.4.2009
- dokumentasjon i forbindelse med samsvarsuttalelsen, Odfjell Drilling
- søknad til samtykke datert 22.5.2009, StatoilHydro

## 3. Omfang

SFTs revisjon av den kommende leteboringen på Gullfaksfeltet med bruk av Deepsea Atlantic omfattet følgende områder:

- valg av borekjemikalier
- håndtering av boreavfall
- utslipp til sjø ved boring/tett rigg

Revisjonen omfattet verifikasjon og intervju hos både Odfjell Drilling og StatoilHydro på Sandsli.

Deltakerne under revisjonen er beskrevet i vedlegg 1.

## 4. Avvik

Det ble ikke konstatert avvik under revisjonen.

## 5. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen:

### Anmerkning 1

**Det er ikke klart hvordan drenasjevann fra Deepsea Atlantic skal analyseres og rapporteres**

### Kommentarer:

På Deepsea Atlantic er det tre separate systemer for drenasjevann: rent vann, non-hazardous drain og hazardous drain. Det er flere ting ved målingene av utslippet av drenasjevannet til sjø som er uklare for SFT:

- Hvor mange on-linemålere for måling av olje i vann er installert?
- Hvilken verdi måler disse målerne? (Det ble opplyst under revisjonen at de ikke angir noen nominell verdi for innhold av olje i vann, men bare angir om verdien er over eller under 15 mg/l).
- Hvilket tall for innholdet av olje i vann skal rapporteres til SFT i forbindelse med årsrapporteringen?
- Hvilke mål har StatoilHydro etablert for leteboringen når det gjelder utslipp av drenasjevann til sjø?

Dette er forhold som må være avklart før oppstart.

## 6. Andre forhold

StatoilHydro har etablerte rutiner for rapportering av blant annet forbruk, utslipp og gjenbruk av borekjemikalier fra leteboringen. Disse er i overensstemmelse med StatoilHydros rapportering fra andre driftsenheter og i henhold til HMS-regelverket.

Under boreaktiviteten vil det også forekomme utslipp av kjemikalier som kommer fra drift av riggen. Dette er for eksempel smøremidler og hydraulikkvæsker. StatoilHydro opplyste under revisjonen at disse kjemikaliene ikke omfattes av deres aktivitet på Gullfaksfeltet, og er ikke omfattet av tillatelsen og er heller ikke rapporteringspliktige overfor SFT.

SFT vil opplyse om foreslåtte endringer i regelverket som vil medføre at riggkjemikalier skal være omfattet operatørens tillatelse.

Deepsea Atlantic er en helt ny borerigg som er konstruert til boring i sårbare områder, og kan drive boreaktiviteter helt uten utslipp til sjø. I tillegg har den gode systemer for håndtering av boreavfall med blant annet separate systemer for vannbasert og oljebaserte borevæsker. Håndtering av oljebasert borekaks skjer uten bruk av mindre avfallkteinere (skiper) noe som igjen ikke fører til løfteoperasjoner.

## **7. Gjennomføring**

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

**Intervjuer og verifikasjoner hos Odfjell Drilling, Deepsea Atlantic 16. juni:** Åpning og befaring/sikkerhetsrunde gjennomført sammen med Ptil på CCB-base. Intervju av to personer.

**Åpningsmøte 17. juni:** Informasjon fra SFT om gjennomføring av revisjonen

**Intervjuer og verifikasjoner 17. juni.** 14 personer ble intervjuet.

**Avsluttende møte 18. juni:** Oppsummering med presentasjon av resultatene.

I vedlegg 1 er det gitt en oversikt over deltakerne på revisjonen.

**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.

<b>Funksjon</b>	<b>Åpnings- møte</b>	<b>Intervju</b>	<b>Sluttmøte</b>
Miljøkoordinator, StatoilHydro (SH) Brønn og Boring (B&B) Gullfaks og Oseberg	X	X	X
HMS-leder, SH B&B Bergen	X	X	X
Myndighetskontakt, SH B&B	X	X	X
Miljøkoordinator, SH B&B Bergen	X	X	X
Boreingeniør, SH B&B	X	X	X
Rådgiver ytre miljø, SH	X	X	X
Boreoperasjonsleder, SH	X	X	X
Rådgivende boreingeniør, SH		X	
Boreingeniør Deepsea Atlantic, SH		X	
Prosjektleder boring, MI-Swaco		X	
Boreingeniør, MI-Swaco		X	
Boreleder, Deepsea Atlantic, Odfjell Drilling		X	
Ansvarlig beredskapsplaner, SH Gullfaks		X	
Ass teknisk sjef, Deepsea Atlantic, Odfjell Drilling		X	

Myndighetskontakt B&B var observatør under revisjonen

**SFTs revisjonsgruppe:**

**Geir-Rune Samstad, revisjonsleder**

**Tone Sørgård, revisor**

**Julia Volkova, revisor Rosprirodnadzor**

**Elena Skagen, tolk**