



## Revisjonsrapport

2012.059.R.KLIF

Statoil Petroleum AS  
Åsgardfeltet  
4035 Stavanger

### Revisjon og kvoteinspeksjon ved Statoil Petroleum AS, Åsgardfeltet

Dato for tilsynet: 16.- 20. april 2012  
Rapportnummer: 2012.059.R.Klif  
Saksnr.: 2011/62

#### Kontaktpersoner ved kontrollen:

Fra virksomheten:  
Hågen Hatling/  
Siri Sækkeseter

Fra Klima- og forurensningsdirektoratet (Klif):  
Rune Andersen

#### Resultater fra revisjonen

Denne rapporten omhandler avvik og anmerkninger som ble presentert hos Statoil Petroleum AS, Åsgard B under sluttmøtet den 20. april 2012.

Klif konstaterte to avvik og ga fem anmerkninger under revisjonen.

#### Avvik:

- Virksomheten benytter hydraulikkolje som ikke er i samsvar med krav i tillatelse og forskrift
- Virksomhetens dokumentasjon på oppfølgingen etter revisjon av analysemetode for olje i vann er mangelfull

#### Anmerkninger:

- Oppsamlingssystemet for lukket drenering (system 57) har begrenset kapasitet
- Virksomhetens rutiner for oppdatering av sikkerhetsdatablad i Chess kan forbedres.
- Virksomheten kan forbedre sine kjemikalierutiner med hensyn til kontroll av om biocider som de bruker er tillatt.
- Utfylling av deklarasjonsskjema for farlig avfall kan forbedres
- Virksomheten kan ikke dokumentere at forutsetningene for kontrollfrekvens som benyttes på fakkeltgassinstrumenteringen overholdes

Avvik og anmerkninger er nærmere beskrevet fra side 5 og utover i rapporten.

Statoil Petroleum AS må sende en skriftlig bekreftelse innen 1. juni 2012 på at avvikene er rettet. Oppfølgingen etter revisjonen er nærmere beskrevet på side 4.

**Elektronisk dokumentert godkjenning, uten underskrift**

27. april 2012

---

dato	Rune Andersen revisjonsleder	Klima- og forurensningsdirektoratet	Ragnhild Orvik seksjonssjef
------	---------------------------------	-------------------------------------	--------------------------------

Kopi av rapporten sendes også til:

- Petroleumstilsynet
- Oljedirektoratet v/Steinar Vervik

## 1. Informasjon om virksomheten

<b>Organisasjonsnr (underenhet):</b> 993247006	<b>Eies av:</b> 923609016
<b>Besøksadresse:</b> Forusbeen 50, 4035 Stavanger	<b>Telefon:</b> 51 99 00 00
<b>Bransjenr. (NACE-kode):</b> 06.100 - Utvinning av råolje	<b>E-post:</b> hnom@statoil.com

### Kontrollert anlegg

<b>Navn:</b> Statoil Petroleum AS, Åsgard B	<b>Anleggsnr:</b> 0000.0025.01
<b>Kommune:</b> Stjørdal	<b>Anleggsaktivitet:</b> Utvinning av gass og råolje
<b>Fylke:</b> Nord-Trøndelag	Risikoklasse 1
<b>Tillatelse gitt:</b> 15. mars 2006 (boring og produksjon) 28. mars 2008 (utslipp av klimagasser)	<b>Tillatelse sist oppdatert:</b> 4. oktober 2011 (boring og produksjon) 14. februar 2012 (utslipp av klimagasser)

## 2. Revisjonens omfang

Formålet med revisjonen var å vurdere om det systematiske helse-, miljø- og sikkerhetsarbeidet fungerer tilfredsstillende. Klif har blant annet undersøkt om;

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

Revisjonen ble gjennomført ved;

- å granske dokumenter
- å intervju sentralt plasserte personer i organisasjonen på land og offshore
- å verifisere (ved stikkprøvekontroll) at rutiner, prosedyrer og instruksjoner blir fulgt opp i praksis

### Revisjonens tema:

- styringssystem
- utslipp til sjø
- farlig avfall
- kjemikaliehåndtering
- oljevernberedskap
- utslipp av klimagasser

Denne rapporten omhandler avvik og anmerkninger som ble 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 er nødvendig å påpeke for å ivareta ytre miljø, men som ikke omfattes av definisjonen for avvik.

### **3. Oppfølging etter revisjonen**

Statoil Petroleum AS plikter snarest å rette opp de avvikene som er beskrevet i denne rapporten. For at Klima- og forurensningsdirektoratet skal kunne avslutte saken, må virksomheten innen 1. juni 2012 sende en skriftlig bekreftelse med dokumentasjon som viser at avvikene er rettet.

Vi ber om at dere stiler svarbrevet eller e-post ([postmottak@klif.no](mailto:postmottak@klif.no)) til Klima- og forurensningsdirektoratet v/Rune Andersen.

### **4. Gebyr for revisjonen**

Virksomheten er ved denne revisjonen plassert i gebyrsats 2 etter forurensningsforskriften og høy gebyrklasse etter klimakvoteforskriften. Statoil ble informert om dette i varselbrevet om revisjonen datert 17. august 2011. Dette innebærer at virksomheten skal betale til sammen kr. 205 100 i gebyr for den gjennomførte kontrollen. Av dette er kr. 135 100 etter forurensningsforskriften og kr. 70 000 etter klimakvoteforskriften. Fakturaer med innbetalingsblanketter ettersendes.

Vedtaket om gebyr er truffet med hjemmel i forurensningsforskriften § 39-8 og klimakvoteforskriften § 5-4. Vedtaket kan påklages til Miljøverndepartementet, jf. Forvaltningsloven § 28. Klagefristen er tre uker. Klagen bør være skriftlig, begrunnet, og sendes via Klif. Vi viser forøvrig til forurensningsforskriftens kapittel 39 og klimakvoteforskriftens kapittel 5 angående innkreving av gebyr til statskassen.

### **5. Offentlighet i forvaltningen**

Denne rapporten vil være tilgjengelig for offentligheten via Klifs postjournal på [www.klif.no](http://www.klif.no) (jf. offentleglova).

## 6. Avvik

### Avvik 1

Virksomheten benytter hydraulikkolje som ikke er i samsvar med krav i tillatelse og forskrift

#### Avvik fra:

- Tillatelse til virksomheten etter forurensningsloven for Åsgardfeltet pkt. 3.2
- Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften) §§ 62, 63 og 66

#### Kommentarer:

I tillatelsens pkt. 3.2 skal det være listet alle sorte kjemikalier som virksomheten i henhold til aktivitetsforskriften har tillatelse til å bruke. Her skal det oppgis maksimalt forbruk og maksimalt utslipp pr år.

I henhold til aktivitetsforskriften skal det foreligge HOCNF for alle kjemikalier som brukes, med unntak for smøremidler som ikke går til utslipp, kjemikalier i lukkede systemer med forbruk under 3000 kg pr innretning, og laboratoriekjemikalier.

Åsgard B bruker to typer hydraulikkoljer, begge i volum større enn 3000 kg/år. Ingen av disse er inkludert i tillatelsen. Disse hydraulikkoljene vil i henhold til aktivitetsforskriften ha krav om HOCNF. Inntil HOCNF foreligger skal de betraktes som sorte kjemikalier.

Under tilsynet ble det opplyst at baseoljen for ett av produktene var testet og funnet å være i sort kategori. Baseoljen i det andre produktet var ikke testet per i dag. Virksomheten ble i brev av 3. august 2010 fra Klif informert om kommende endring i aktivitetsforskriften gjeldende fra 1. januar 2010 om utvidet krav til HOCNF. I forbindelse med dette presiserte Klif at de forventet at HOCNF for alle aktuelle kjemikalier forelå senest 1. januar 2012. Dette ble ytterligere presisert i brev fra Klif 21. desember 2011.

### Avvik 2

Virksomhetens dokumentasjon på oppfølging etter revisjon av analysemetode for olje i vann er mangelfull

#### Avvik fra:

Forskrift om styring og opplysningsplikt i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg (styringsforskriften) §§ 19 og 22

#### Kommentarer:

I følge styringsforskriften skal den ansvarlige sikre at data som har betydning for helse-, miljø og sikkerhet, blir samlet inn, bearbeidet og brukt til å sette i verk korrigerende og forebyggende tiltak. Videre heter det at den ansvarlige skal registrere og følge opp avvik fra krav i helse-, miljø- og sikkerhetslovgivningen, deriblant avvik fra interne krav. Den ansvarlige skal ha oversikt over statusen for avvik i egen virksomhet.

Virksomheten opplyste under tilsynet at avvik som gis i interne/eksterne revisjoner skal følges opp i Synergi. Intertek West Lab har utført en revisjon av olje i vann -analysen som gjøres ved Åsgard B, 17.-18. oktober 2011. Virksomheten kunne ikke vise til en dokumentert oppfølging av denne i Synergi.

## **7. Anmerkninger**

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen:

### **Anmerkning 1**

Oppsamlingssystemet for lukket drenering (system 57) har begrenset kapasitet

#### **Kommentar:**

Det har vært flere tilfeller av at tank i lukket avløp (57-TX001) har gått i overløp, slik at mindre mengder olje har gått til sjø. Det ble opplyst at dette spesielt kan skje når plattformen kommer i bevegelse i dårlig vær. Dersom tanken inneholder mye oljeholdig væske kan dette medføre at olje skvulper ut gjennom overløpsrør og ut på sjøen. Det er i årsrapporten for 2011 rapportert om 3 slike hendelser.

### **Anmerkning 2**

Virksomhetens rutiner for oppdatering av sikkerhetsdatablad i Chess kan forbedres

#### **Kommentarer:**

Chess er virksomhetens database over godkjente kjemikalier med farevurdering og sikkerhetsdatablader (SDS). Opplysninger fra SDS som er lagret i Chess brukes til lokale helse, miljø og sikkerhetsvurderinger. Ved gjennomgang av Chess ble det funnet enkelte SDS av eldre dato, eksempelvis F & M Green Energy fra 2004 og Castrol Transaqua HT fra 2003.

Det er stor sannsynlighet for at gamle sikkerhetsdatablader vil kunne inneholde uriktig opplysninger, da det har skjedd store endringer i kjemikalierregelverket blant annet med hensyn til klassifisering og merking.

### **Anmerkning 3**

Virksomheten kan forbedre sine kjemikalierutiner med hensyn til kontroll av om biocider som de bruker er tillatt

#### **Kommentarer:**

Virksomheten kan forbedre sine kjemikalierutiner for å synliggjøre at de har gjort en utsjekk på at biocider som er i bruk er tillatt, jf. forskrift om godkjenning av biocider og biocidprodukter (biocidforskriften) § 7, 1.ledd. Alle biocider som er i bruk skal enten være godkjent/registrert av Klif eller være dekket av overgangsordninger i forskriftens § 30.

### **Anmerkning 4**

Utfylling av deklarasjonsskjema for farlig avfall kan forbedres

#### **Kommentarer:**

I henhold til Norsas veileder om innlevering og deklarerer av farlig avfall er det organisasjonsnummeret samt navn og adresse på virksomheten hvor avfallet har oppstått som skal oppgis i skjemaet. Hvis avfallsprodusenten er en del av et konsern med flere forretningssteder er det enhetsnummeret som skal brukes.

I deklarerings skjemaene for Åsgard B er det organisasjonsnummeret og adressen til landorganisasjonen på Vestbase som er benyttet. Korrekt utfylt avfallsprodusent er viktig

blant annet for at avfallet senere skal kunne spores i Norsas database (NORBAS) for innlevert farlig avfall.

#### **Anmerkning 5**

Virksomheten kan ikke dokumentere at forutsetningene for kontrollfrekvens som benyttes på fakkeltgassinstrumenteringen overholdes

#### **Kommentarer:**

I henhold til egne prosedyrer kan trykk- og temperaturinstrumenter på målestasjoner med dobbelinstrumentering utføres med lengre intervall enn ved enkel instrumentering. En forutsetning for dette er oppgitt å være at systemet har automatisk alarmering ved avvik mellom transmitterne ut over gjeldende alarmgrenser.

Virksomheten opplyste under tilsynet at avlest verdi i målecomputer var gjennomsnittsverdien av de to transmitterne, og at det ikke var kjent at det var lagt inn noe akseptkrav eller alarmgrense for avvik mellom de to transduserne.

I henhold til virksomhetens tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser skal kontrollen av fakkeltgassmålestasjonene utføres årlig, mens brenngassmålestasjonen med enkel instrumentering skal utføres hver 6. måned.

### **8. Andre forhold**

- Statoil opplyste at de ikke har etablert spesielle tekniske systemer (som for eksempel oljevernradar) for fjernmåling på Åsgardfeltet, ut over tradisjonell systemovervåking. I følge tillatelsen skal akutt forurensning oppdages innen 3 timer fra forurensningen fant sted ved bemannede innretninger og operasjoner. Det kan ikke dokumenteres at dette overholdes.  
Åsgardfeltet inngår i den regionale beredskapen for Haltenbanken. Det ble avdekket flere avvik for feltberedskapen for Haltenbanken under revisjon på Kristin i 2011. Det pågår et arbeid for å lukke disse avvikene og Klif følger opp dette i nær dialog med Statoil. Klif vil, blant annet som en del av denne oppfølgingen, delta i en større beredskapsøvelse på Njordfeltet i uke 40.
- Det ble opplyst under tilsynet at virksomheten har utarbeidet et utkast til handlingsplan for energistyringssystem for 2012-2013, som skal være ferdig godkjent i løpet av våren 2012.
- Åsgard B utfører halvårlige revisjoner av kjemikalier for å sikre at det ikke skal være kjemikalier om bord som ikke er godkjent for bruk.
- Prøvetaking av olje i vann utføres med tidsproporsjonal prøvetaker (autosampler), jf. prosedyre ANP 100: Prøvetakning av produsert vann for bestemmelse av oljeinnhold og radioaktive elementer.
- Åsgard B utfører årlig en sammenligningstest av sin laboratorie-GC ved at fem parallelle prøver av brenngassen analyseres ved eget laboratorium og av laboratorium som er akkreditert for slike analyser.

- Virksomheten benytter en-stråle ultralydmåler for måling av brenngass. Måleren er ikke kalibrert siden den var ny i 1998. Det bør vurderes å bytte ut denne med en flerstrålemåler eller annen type måler med tilsvarende kvalitet. Dette er også påpekt av OD etter tilsyn i mars 2012 og av Klif etter tilsyn i april 2009.

## 9. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

- Åpningsmøte på land 16. april og på Åsgard B 18. april: Informasjon fra Klif om gjennomføringen av revisjonen
- Intervjuer og verifikasjoner 16. – 20. april
  - 17 personer ble intervjuet
  - Det ble gjennomført befaringer til følgende steder på Åsgard B
    - Målestasjoner for klimagasser
    - Målestasjoner for utslipp til sjø
    - Renseanlegg for produsert vann
    - Diverse lagre for kjemikalier
    - Laboratorium
    - Instrumentlaboratorium
    - Kontrollrom
- Avsluttende møte 20. april: Oppsummering med presentasjon av resultatene. Møtet ble gjennomført offshore på Åsgard B med video-oppkobling mot land.

I vedlegg 1 har vi satt opp en oversikt over deltakerne på revisjonen.

## 10. Dokumentunderlag

Dokumentunderlaget for kontrollen var:

- aktuelle lover og forskrifter
- korrespondanse mellom virksomheten og Klif
- virksomhetens egen dokumentasjon knyttet til den daglige driften og til forhold av betydning for helse/miljø/sikkerhet
- utslippstillatelser fra Klif

I vedlegg 2 har vi satt opp en liste over dokumenter som ble mottatt forut for tilsynet eller under intervjuene, og som var relevante for verifisering innenfor de berørte temaene.



## VEDLEGG 1

### Deltagere ved Klifs revisjon ved Statoil Petroleum AS, Åsgardfeltet 16. april – 20. april 2012

I tabellen under har vi satt opp en oversikt over funksjonene til de personene som deltok under åpningsmøtene og det avsluttende møtet. Intervjuene er også med i tabellen.

Funksjon	Åpningsmøte land	Åpningsmøte offshore	Intervju	Sluttmøte
Produksjonssjef	X	X	X	
Operasjonell sikkerhet- og beredskapsleder DPN HSE	X		X	X
Myndighetskontakt Åsg B	X	X	X	X
Miljøkoordinator Åsgard B	X	X		
SR - avfallskontrakt SAR	X		X	X
Leder anleggsintegritet	X			
Tekn. fagansvarlig fiskal måling	X		X	X
Fagansv. produksjonskjemikalier/ Systemansvarlig vannrensing	X		X	X
Plattformsjef Åsg B	X	X	X	X
D&V-leder 1 Åsg B	X			
D&V-leder 2 Åsg B		X	X	X
Plan-vedlikeholdsleder Åsg B	X	X	X	X
Logistikk / Maritim leder Åsg B	X	X	X	X
HMS-koordinator 1 Åsg B	X			
HMS-koordinator 2 Åsg B	X	X		X
Repr. Statoil kjemikaliesenter			X	
Spesialist Statoil kjemikaliesenter			X	X
F&A leder Åsg B		X		
HMS-koordinator 3 Åsg B		X	X	X
Kjemikaliekontakt Åsg B		X	X	X
Hovedvernombud Åsg B		X		X
Laboratorietekniker Åsg B		X	X	X
Måletekniker Åsg B			X	X
DPN Vedlikeholdsleder			X	X
Avdelingsleder Miljø DPN				X
Myndighetskontakt Drift Nord				X

#### **Klifs revisjonsgruppe:**

Rune Andersen, revisjonsleder  
Cathrine Skjærgård, revisor  
Tone Line Fossnes, revisor

## VEDLEGG 2

### **Dokumentunderlag for Klifs revisjon ved Statoil Petroleum AS, Åsgardfeltet 16. – 20. april 2012**

Nedenfor har vi satt opp en liste over noen dokumenter som ble mottatt forut for tilsynet eller under intervjuene, og som hadde relevans for verifikasjonen innenfor de berørte temaene.

- Skjematisk oversikt over Åsgardfeltet
- Skjematisk oversikt over hovedprosess på Åsgard B
- Faklingsstrategi for Åsgardfeltet
- Handlingsplan for energioptimalisering av Åsgardfeltet 2012-2013
- Beredskapsanalyse oljevern for Åsgardfeltet
- Skisse over produsert-vann renseanlegg Åsgard B (system 44)
- Analyseplan (kjem.lab.) Åsgard B 2012
- Prøvetakingsprosedyre for produsert-vann for bestemmelse av oljeinnhold og radioaktive elementer
- Auditrapport 2011 "olje i vann – GC" Intertek West lab
- Oversikt over produksjonskjemikalier på Åsgard B
- Styrende dokument HMS06.01 - Kjemikaliestyling
- Endringer i HSE06.01 i forbindelse med krav til etterfølgende bruker i REACH
- Prosedyre generisk vedlikeholdskonsept for fiskal måling
- Styrende dokument OM01.06.01 – Drift av fiskale målestasjoner
- Styrende dokument OM01.06.04 – Kvalitetssikring av daglig målt produksjon fra fiskale målestasjoner
- OLF - Anbefalte retningslinjer for prøvetaking og analyse av produsert-vann
- Beredskapsanalyse oljevern for Åsgardfeltet
- Prosedyre for gassprøvetaking datert 31. mars 2011
- Styrende dokument WR 1151 – Tillegg til miljøvurderinger, utslippsbegrensninger og driftsoppfølging Åsgard B
- Miljøtall fra TEAMS – Produsert vann
- Styrende dokument WR-1152, Avfallsstyring Åsgard B
- Styrende dokument HSE06.02.01 – Establish Waste management plan
- SAR - Monthly waste report Åsgard B, february 2012
- Styrende document WR1151 – Arbeidsprosesskrav
- Fjernmålingskrav Drift Nord datert 6. februar 2012
- Feltspesifikk beredskapsplan oljevern for Åsgardfeltet datert 16. januar 2012
- Miljørisiko- og beredskapsanalyse for utbygging av Morvinfeltet datert 15. desember 2008
- Miljørisikoanalyse Haltenbanken – Åsgardfeltet datert 16. november 2009
- Utblåsningsrater for risikoanalyser – Åsgard datert 10. februar 2009
- Notat miljørisikovurdering for Åsgardfeltet inkl. Smørbukk NE datert 26. august 2011