

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

Rapport nr.:	2007.032.R.SFT		
Virksomhet:	StatoilHydro ASA	Organisasjonsnummer:	923609016
Virksomhetens adresse:	4035 STAVANGER	SFTs saksnr.:	02/109
EMAS-registrert:	Nei	Anleggsnummer:	0000.013.01
ISO-14001-sertifisert:	Ja		
Regelverk:	Forurensningsloven og HMS-forskriftene for petroleumsvirksomhet	Tidsrom for revisjonen:	22.-26.10.2007
	23.12.2002, endret 19.6.2007		
Utslippstillatelse: Risikoklasse:	1	SFTs revisjonsgruppe:	Per Erik Iversen Håkon E. Larsen Geir-Rune Samstad (revisjonsleder)
Gebysats:	1	Kontaktperson fra virksomheten under revisjonen:	Trude Haaskjold Eide

Rapportens innhold:

Rapporten beskriver de avvik og anmerkninger som ble konstatert under systemrevisjonen. Følgende hovedtema ble kontrollert: StatoilHydros status og oppfølging av nullutslipp og kontroll med utslipp av olje i produsert vann og sand.

Hovedkonklusjon:

Det ble ikke identifisert avvik i forhold til utslippstillatelse.

Følgende anmerkninger ble gitt:

Anmerkning 1: StatoilHydro Gullfaks' framdrift for implementering av planlagte nullutslippstiltak er forsinket

Anmerkning 2: StatoilHydro Gullfaks' oppfølging av utslipp av olje på produsert sand kan forbedres

Utarbeidet dato: 2.11.2007

Godkjent dato: 2.11.2007

Sign.:

Sign.:

Revisjonsleder Geir-Rune Samstad

Overordnet Bjørn Bjørnstad

Innholdsfortegnelse

1.	Innledning	3
2.	Dokumentunderlag	3
3.	Omfang	3
4.	Avvik	4
5.	Anmerkninger	4
6.	Andre forhold	5
7.	Gjennomføring	5

Vedlegg:

Vedlegg 1: Dokumentunderlag for SFTs systemrevisjon

Vedlegg 2: Deltakere ved SFTs systemrevisjon

1. Innledning

Rapporten er utarbeidet etter en systemrevisjon ved StatoilHydro Gullfaks A i perioden 22. - 26.10.2007. Revisjonen inngår som en del av SFTs planlagte revisjonsvirksomhet for inneværende år.

Formålet med systemrevisjonen var å vurdere om det systematiske miljøarbeidet fungerer tilfredsstillende. Det ble særlig sett på områder som har betydning for utslipp av olje i produsert vann og sand. Revisjonen omfattet blant annet undersøkelse av om:

- virksomhetens system for styring 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

Systemrevisjonen 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:

- Aktuelle lover og forskrifter
- Korrespondanse mellom virksomheten og SFT
- Virksomhetens egen dokumentasjon knyttet til den daglige drift og forhold av betydning for miljø
- Utslipp fra Gullfaksfeltet. Årsrapport 2006. Og SFTs svar på denne årsrapporten.
- Utslippstillatelse datert 23.12.2002, sist endret 19.6.2007

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

3. Omfang

SFTs systemrevisjon omfattet følgende områder:

- StatoilHydros målsettinger innen utslipp til sjø

- StatoilHydros status og videre planer for å nå nullutslippsmålsettingen
- StatoilHydros måling og oppfølging av utslipp av olje i produsert vann og sand

4. Avvik

Det ble ikke konstatert avvik under revisjonen.

5. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen:

Anmerkning 1

StatoilHydro Gullfaks' framdrift for implementering av planlagte nullutslippstiltak er forsinket

Kommentarer

I følge årsrapporten for 2006 er StatoilHydro Gullfaks' to gjenværende fremtidige nullutslippstiltak implementering av sandrenseanlegg i løpet av 2008 og vurdering av installering av CFU (Compact Flotation Unit) på Gullfaks A, B og C. Dette var tiltak som etter planen skulle vært implementert tidligere.

Det er installert sandrenseanlegg ved alle de tre Gullfaks-installasjonene. Disse anleggene har ikke fungert som planlagt, og alle er ute av drift. Det ble opplyst under revisjonen at det er uklart når eller om disse renseanleggene vil komme i gang igjen. På grunn av store sandmengder mener SFT at det er viktig at StatoilHydro implementerer tilstrekkelige rens tiltak for denne sanden.

Kostnadene ved installering av CFU ved Gullfaks har blitt vesentlig høyere enn forventet. Installering av CFU vurderes gjennomført først på Gullfaks C, for så å høste erfaringer før eventuell installasjon på A og B. StatoilHydro har hatt uheldige erfaringer med parallell installasjon av nye anlegg på flere installasjoner for eksempel Ctour på Statfjord og de ovennevnte sandrenseanleggene. Dette fører til at full implementering av nullutslippstiltak tar lengre tid.

StatoilHydros mål for konsentrasjon av olje i produsert vann er 6,5 mg/L for hele Gullfaksfeltet. Gullfaks B produserer mest vann og ligger så langt i år under måltallet. Gullfaks A og C ligger over måltallene, men feltet i sin helhet ligger i underkant av målet.

Anmerkning 2

StatoilHydro Gullfaks' oppfølging av utslipp av olje på produsert sand kan forbedres

Kommentarer

Ved alle Gullfaks-installasjonene følger en del sand opp med brønnstrømmen til separasjonsanleggene. Denne sanden bygger seg opp over tid i de forskjellige trinnene i separasjonen og vannrenseanlegget. Sanden tilbakespyles ("jetting") og slippes til sjø. I følge aktivitetsforskriften § 62 skal mengden av olje som vedheng til fast stoff måles. StatoilHydro bestemmer oljeutslippet fra jetteprosessen ved bruk av en "jettefaktor".

I forbindelse med at sandrenseanlegget ikke kom i drift i 2007, ble det i april etablert en rutine for månedlig prøvetaking av sand ved jetting. Denne sandprøven skal sendes til land for måling av oljevedheng. Det har ikke blitt gjennomført prøvetaking av sand før i oktober. Det er uklart om dette er en etterspurt parameter som en del av oppfølging av utslipp av olje til sjø. Den manglende prøvetaking er avviksbehandlet med ”mangelfull kvalitetskontroll/verifikasjon av utført arbeid” som utløsende årsak.

StatoilHydro Gullfaks beregner utslippene ved jetting ved etablerte utslippsfaktorer. I følge intern anbefaling skal utslippsfaktoren til sjø ved jetteoperasjoner oppdateres minimum hvert annet år. Oppdatering av jettefaktor ble også anmerket ved forrige revisjon, i 2004. Siste beregning av denne faktoren var i februar 2005. StatoilHydro Gullfaks har ennå ikke gjennomført noen nye beregninger for denne jettefaktoren, men det ble opplyst under revisjonen at oppdraget er bestilt. Dette forholdet er avviksbehandlet med samme utløsende årsak som for måling av oljevedheng på sand.

6. Andre forhold

StatoilHydro Gullfaks brønner har et økende innhold av H₂S. Det har derfor vært økt behov for bruk av H₂S-fjerner. Denne H₂S-fjerner bidrar betydelig til Gullfaks’ miljøpåvirkning. I tillegg forstyrrer bruken av H₂S-fjerner rensingen av produsert vann. Til tross for dette har Gullfaks ambisiøse målsettinger for rensing av produsert vann. Selv om de har store utfordringer mener de at skal nå de målsettinger som er satt for rensing av produsert vann.

Gullfaks borer for tiden en ny brønn, og etter ferdigstilling skal den blant annet benyttes til injeksjon av H₂S/rester etter H₂S-fjerning.

Oppfølging av funn fra forrige revisjon, februar 2002:

- Det har blitt etablert nye skrevne rutiner for prøvetaking av produsert vann og sand.
- Det er installert nye vannmengdemålere for utslipp av produsert vann. Disse har en oppgitt nøyaktighet på 1 %.
- Oppdatering av utslippsfaktor i forbindelse utslipp av olje som vedheng på sand ved jetting kan fremdeles forbedres. Se anmerkning 2.

7. Gjennomføring

Systemrevisjonen omfattet følgende aktiviteter:

Åpningsmøte 22.10: Informasjon fra SFT om gjennomføring av revisjonen

Intervjuer og verifikasjoner 22.-26.10. 14 personer ble intervjuet.

Avsluttende møte 26.10.: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

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

Dokumentunderlag for SFTs systemrevisjon

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. Forurensningsloven
2. Forskrifter om helse, miljø- og sikkerhet i petroleumsvirksomhet (HMS-forskriftenene)
3. Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven for felt i Gullfaksområdet Statoil datert 23.12.2002, sist endret 19.6.2006
4. Utslipp fra Gullfaksfeltet. Årsrapport 2006. I tillegg SFTs svar på denne årsrapporten.
5. Fra StatoilHydro Gullfaks' styrende dokumenter:
 - organisasjonskart
 - målsettinger, for eksempel KPI'er, for Gullfaks for ytre miljø, med oversikt over status per dags dato
 - oversikt over gjennomførte interne tilsyn/verifikasjoner, inkludert besøk fra sertifiseringsorgan 2006/2007
 - WR1151. Miljøvurderinger, utslippsbegrensning og driftsoppfølging
 - Måleprogram for oljeholdig vann, Gullfaks A
 - Laboratoriehåndbok for Gullfaks A

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	Åpningsmøte	Åpningsmøte (offshore)	Intervju	Oppsummeringsmøte (offshore)	Sluttmøte
Leder Gullfaks (GF)			X	X	X
Leder operasjonsgruppe GF	X		X	X	X
Operasjonsleder Gullfaks A (GFA)	X		X		X
Operasjonsleder Gullfaks C	X				
Prosessingeniør GF	X		X		X
Leder anleggsintegritet	X		X		X
Assistent anleggsintegritet	X				
HMS-leder GF	X		X		
Hovedverneombud	X				X
Ytre miljø-koordinator GF	X	X	X	X	X
Ytre miljøkoordinator (ONS HSE)	X		X		X
Plattformsjef GFA		X	X	X	
Laborant GFA		X	X	X	
Produksjonsleder GFA		X	X	X	
Sikkerhetsleder GFA		X			
Verneombud GFA				X	
HMS-koordinator sikkerhet				X	
Sikkerhetsassistent GFA		X			
Sykepleier GFA		X		X	
Områdeansvarlig GFA			X		
Fagansvarlig produksjon			X		
M/L		X			
Produksjon		X			
Leder elektro og automasjon		X		X	
Produksjons-kjemikalier			X		

Revisjonsgruppe:

Geir-Rune Samstad (revisjonsleder)

Håkon E. Larsen (revisor)

Per Erik Iversen (revisor)