

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

Rapport nr.:	2008.324.R.SFT		
Virksomhet:	StatoilHydro ASA	Organisasjonsnummer:	923609016
Virksomhetens adresse:	4035 Stavanger	SFTs saksnr.:	2008/499
EMAS-registrert:	nei	Anleggsnummer:	0000.023.01
ISO-14001-sertifisert:	nei		
Regelverk:	Forurensningsloven og Produktkontrollloven med tilhørende forskrifter	Tidsrom for revisjonen:	8.-11.12.2008
Utslippstillatelse av:	11.12.2002, endret 12.9.2008		
Risikoklasse:	1	SFTs revisjonsgruppe:	Geir-Rune Samstad, Tone Sjørgård Dmitry Solopov Elena Skagen Randi Breistein
Gebysats:	2	Kontaktperson fra virksomheten under revisjonen:	

Rapportens innhold:

Rapporten beskriver de avvik og anmerkninger som ble konstatert under revisjonen. Følgende hovedtema ble kontrollert: Kjemikaliearbeidet, utslipp av produsert vann, måling av olje i produsert vann og faking.

Hovedkonklusjon:

Det ble ikke avdekket avvik under revisjonen.

SFT har følgende anmerkninger:

- Anmerkning 1:** **Arbeidet med målsettinger for ytre miljø kan forbedres**
- Anmerkning 2:** **Årsrapporten for 2007 er unøyaktig og har mangler**
- Anmerkning 3:** **Intern gjennomgang i StatoilHydro av muligheten for slukking av fakkelen er ikke gjennomført**

SFT ser positivt på at det er gjennomført en vellykket substitusjon av thrusterolje med svart komponent og storandel rødt til en thrusterolje med vesentlig gul komponent og liten andel svart komponent.

Utarbeidet dato: 17.12.2008

Godkjent dato: 17.12.2008

Sign.:

Sign.:

Revisjonsleder Geir-Rune Samstad

Overordnet Bjørn Bjørnstad

Innholdsfortegnelse

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

Vedlegg:

Vedlegg 1: Dokumentunderlag for SFTs revisjon

Vedlegg 2: Deltakere ved SFTs revisjon

1. Innledning

Rapporten er utarbeidet etter en revisjon ved StatoilHydro ASA, Glitne i perioden 8.-11. desember 2008. Revisjonen inngår som en del av SFTs planlagte revisjonsvirksomhet for inneværende år. Under revisjonen deltok en russisk observatør og en tolk. Deltakelse fra Russland er en del av det norsk-russiske havmiljøarbeidet. Hensikten med deltakelsen er erfaringsutveksling ved miljøkontroller.

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 virksomhetens oppfølging av kjemikaliebruk, produsert vann, analyser av olje i produsert vann og fakling. 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
- Produktkontrollloven
- HMS-forskriftene for petroleumsvirksomhet
- Korrespondanse mellom virksomheten og SFT
- Virksomhetens egen dokumentasjon knyttet til den daglige drift og forhold av betydning for helse, miljø og sikkerhet
- Tillatelse til virksomhet for StatoilHydro ASA Glitne datert 11.12.2002, endret 12.9 2008

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

3. Omfang

SFTs revisjon omfattet følgende områder:

- Bruk av kjemikalier
 - kjemikalier omfattet av SFTs tillatelse til virksomhet
 - brukskjemikalier om bord på Petrojarl 1
- Fakling
- Utslipp av produsert vann
 - målemetode for oljeinnhold
 - injeksjonsrate

4. Avvik

Det ble ikke konstatert avvik under revisjonen.

5. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen:

Anmerkning 1

Arbeidet med målsettinger for ytre miljø kan forbedres

Kommentarer:

Intensjonen med interne feltspesifikke målsettinger er å ha tydelige mål virksomheten kan strekke seg etter. Måltall som 10 mg/l for innholdet av olje i produsert vann og 16 000 Nm³ gass til fakkel per døgn er mye høyere enn faktisk oppnådde resultater for Glitne de siste to årene. Derfor anses ikke måltallene av SFT som reelle måltall.

Når det gjelder målet for 2008 på 85 % reinjeksjon av produserte vannet, er det uklart hvordan dette tallet har fremkommet og hvor det er nedfelt. Slik SFT har forstått det er injeksjonsgraden helt avhengig av mottrykket i reservoaret, og alt vann som kan injiseres blir injisert i dag offshore. Det er derfor uklart om 85 % injeksjon er et reelt mål.

Anmerkning 2

Årsrapporten for 2007 er unøyaktig og har mangler

Kommentar

At vanninjeksjonsraten for 2007 var kun 55 % er ikke nevnt i årsrapporten, men kan lett regnes ut. Rapporten inneholder heller ikke forklaring hvorfor injeksjonsgraden var så lav.

Det er dårlig sammenheng mellom tallene for forventet oljeproduksjon (går svakt ned), vannproduksjon (går kraftig ned) og vannkutt (går opp).

SFT fikk melding (brev datert 5. juni 2007) om stopp i vanninjeksjon i tre til fem uker. I henhold til årsrapporten var det stopp i fire måneder (20. mai – 19. september). Rapporten gir ingen forklaring på dette.

Årsrapporten omtaler produsert vann og drenasjevann samlet. Informasjon gitt under revisjonen begrunnet dette med at drenasjevann fra sloptanken ikke slippes ut, men renses og injisert. Sommeren 2007, hvor det var stopp i vanninjeksjonen, var det normal produksjon ved installasjonen. Alt vann ble sluppet direkte til sjø i denne perioden. Det ble sluppet ut over 4000 m³ slopvann i denne perioden.

Anmerkning 3

Intern gjennomgang i StatoilHydro av muligheten for slukking av fakkelen er ikke gjennomført

Kommentarer

I henhold til StatoilHydros interne prosedyre WR1151 skal utslippsreducerende tiltak til luft vurderes. Det er spesifisert at slukking av fakkelen kan være et slikt tiltak. Denne vurderingen er ikke gjort for fakkelen på Petrojarl 1. Flere endringer av tidspunkt for nedstengning kan være en av grunnene til dette. Fordeling av ansvar mellom StatoilHydro og Teekay kan også spille inn. Dette er nå et tema innen Gass minus.

6. Andre forhold

Kjemikalier

Det er gjennomført en vellykket substitusjon av thrusterolje med svart komponent og stor andel rødt til en thrusterolje med vesentlig gul komponent og liten andel svart komponent. Det er også gjennomført en substitusjon av vokshemmer til en som inneholder kun en liten andel med rød komponent, fra 20 % til 3 % rødt stoff.

Fakling

Vi har registrert at det er nedsatt en hurtigarbeidende komité, Gass minus, som vil vurdere elementer rundt reduksjon i gassproduksjon, føde til turbiner og fakkelen, injeksjon eller utslipp av produsert vann og VOC-gjenvinning på Petrojarl 1.

Miljøvurderinger er ikke blant kriteriene for fastsettelse av tidspunktet for nedstengning

Endringer i miljørisiko og behov for endringer i utslippstillatelsen må vurderes som en del av planene for nedstengningen.

Usikkerhet omkring nedstengning av feltet og konsekvenser for arbeid med ytre miljø

- Nullutslippsrapporten: konklusjonen i nullutslippsrapporten avhenger av tidspunkt for nedstengning. Omtale av dette mangler i nullutslippsrapporten fra 1. september 2008.
- Kontrakten mellom StatoilHydro og Teekay er skrevet med tanke på 26 måneders drift fra 2001. Den tar derfor ikke hensyn til senere endringer i BAT, levetid for utstyr, vedlikehold, utfasingsplaner for kjemikalier, injeksjonsstrategi, faklingsteknologi osv.

Injeksjon produsert vann

SFT har fått melding (brev 30. november 2006) om at boring av ny injeksjonsbrønn og blant annet bytte av injeksjonspumpe er vurdert men forkastet. SFT avventer bakgrunnsdokumentasjon for denne vurderingen.

Analyser olje i vann

- Glitne har en annen metode for å bestemme vannmengden i prøven enn ellers i StatoilHydro. Det er usikkert hvilken betydning dette har for resultatet.

- Laboratoriet på Glitne ikke tilsluttet StatoilHydros ”laboratorieforum”. SH har en serviceavtale med oljelabben på Mongstad (PTC).

7. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

Åpningsmøte 8. desember: Informasjon fra SFT om gjennomføring av revisjonen

Intervjuer og verifikasjoner 8.-11. desember. 12 personer ble intervjuet.

Avsluttende møte 8. desember: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

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

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. Lov om kontroll med produkter og forbrukertjenester (produktkontrollloven)
3. Forskrifter om helse, miljø- og sikkerhet i petroleumsvirksomhet (HMS-forskriftenene)
4. Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven for StatoilHydro ASA, Glitne datert , endret
5. Årsrapport 2007 Glitne AU-EPN ONS MAS-00124, inkludert SFTs svar på denne
6. Virksomhetens egen dokumentasjon knyttet til den daglige drift og forhold av betydning for helse/miljø/sikkerhet
 - Organisasjonskart
 - OMC01 Marginalfelt – organisasjon, ledelse og kontroll
 - Målsettinger ytre miljø
 - HMS-program 2008 Petrojarl 1
 - Miljøvurderinger, utslippsbegrensning og driftsoppfølging
 - Feltberedskap Glitne
 - Nullutslippsrapport 2008, Glitne
 - Glitne – Kjemikaliesubstitusjon
 - Glitne avslutningsplan, AU-EPN ONS MAS-00126
 - Prosessbeskrivelser Petrojarl 1
 - Laboratorieprosedyre Petrojarl 1
 - Prosesstegninger Petrojarl 1
 - Dagsrapporter fra Glitne drift
 - Mandat og foreløpig statusrapport Gass minus
 - StatoilHydros påse-plan for 2008 og 2009

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	Åpnings- møte	Intervju	Sluttmøte
Operasjonsleder Glitne, StatoilHydro	X	X	X
Operasjonsleder Petrojarl, Teekay	X	X	
Miljørådgiver StatoilHydro	X		X
Miljøkoordinator StatoilHydro	X	X	X
Miljøkoordinator Teekay	X	X	X
Myndighetskontakt StatoilHydro	X		X
Driftskoordinator Glitne, StatoilHydr	X	X	X
OIM Petrojarl, Teekay	X	X	X
Produksjonsleder Petrojarl, Teekay	X	X	X
Prosessoperatør og laborant Petrojarl, StatoilHydro	X	X	X
Selskapsrepresentant Petrojarl, StatoilHydro	X	X	X
Prosessingeniør Teekay	X	X	X
Reservoaringeniør StatoilHydro		X	

Revisjonsgruppe:

Geir-Rune Samstad (revisjonsleder)

Tone Sørgård (revisor)

Dmitry Solopov (observatør, russiske stats tilsynsmyndighet innen naturressurser, Rosprirodnadsor)

Elena Skagen (tolk)