

<b>s</b>	<b>ft:</b>	<b>Inspeksjonsrapport</b>
----------	------------	---------------------------

<b>Rapport nr.:</b>	<b>14/2006 (endelig)</b>		
<b>Bedrift:</b>	<b>Ekeberg Oljelager DA</b>	<b>Bedriftsnummer:</b>	<b>984020031</b>
		<b>SFTs arkivkode:</b>	<b>408/1903-027</b>
<b>Bedriftens adresse:</b>	<b>Nordre Bekkelagskai 4 0139 Oslo</b>	<b>Anleggsnummer:</b>	<b>A25212</b>
<b>Emas registrert :</b>	<b>Nei</b>		
<b>ISO- 14001 sertifisert :</b>	<b>Nei</b>		
<b>Utslippstillatelse av:</b>	<b>10.11.05</b>	<b>Antall sider i rapporten:</b>	<b>7</b>
<b>Bransjenr. (NACE-koder):</b>	<b>63.12</b>	<b>Forrige kontroll:</b>	<b>13.04.05</b>
<b>Kontrollklasse:</b>	<b>4</b>	<b>Tidsrom for kontrollen:</b>	<b>05.07.06</b>
<b>Kontaktperson fra bedriften under kontrollen:</b>	<b>Øyvind Åse</b>	<b>Inspektør:</b>	<b>Bent Bolstad</b>

---

**Rapportens status:** *Endelig*

### **Rapportens innhold**

Rapporten beskriver de avvik og anmerkninger som ble konstatert under kontrollen.

Hovedtema for inspeksjonen var følgende:

Storulykke med fokus på risiko i forhold til ytre miljø og beredskap, fjellhallen mhp. overvåking, drift- og vedlikehold av lagringsanlegget, bensindampgjenvinningsanlegget og internkontroll innen ytre miljø.

### **Hovedkonklusjon**

*Det ble innenfor de kontrollerte tema ikke konstatert avvik under inspeksjonen.*

*SFT har forøvrig følgende anmerkninger i forbindelse med inspeksjonen:*

- Oppfølgingen av risikoanalysen fra 2003 er noe uavklart og er ikke forankret i en handlingsplan
- Rangering av kritisk utstyr og beskrivelse av vedlikehold har forbedringspotensiale
- Bedriftens rutine for samordning av internkontrollen mhp. ytre miljø har forbedringspunkter

---

**Utarbeidet dato :** 27.09.06

**Godkjent dato:** 19.07.06

Sign.:

Sign.:

Inspektør: Bent Bolstad

Overordnet: Bjørn Bjørnstad

---

## 1. Innledning

Denne rapporten er skrevet etter en inspeksjon som ble utført 05.07.06. Virksomheten ble varslet om inspeksjonen for at sentralt personell skulle være til stede. Inspeksjoner gjennomføres i hovedsak for å verifisere at gjeldende krav med hensyn til ivaretagelse av ytre miljø overholdes. Inspeksjonen fokuserer på overholdelse av krav. Rapporten omhandler eventuelle avvik og anmerkninger som er konstatert under kontrollen og som ligger innenfor SFTs forvaltningsområde. *Rapporten gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av bedriftens 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

Dokumentunderlag for inspeksjonen var :

- Utslippstillatelsen av 10.11.05  
Aktuelle lover og forskrifter med vekt på :
- Lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven), §§ 7 og 40- 42, 46
- Produktkontrollloven, § 3 (aktsomhetsplikten)
- Forskrift om systematisk helse,- miljø- og sikkerhetsarbeide i virksomheter (internkontrollforskriften)
- Forskrift om reduksjon av utslipp av bensindamp fra lagring og distribusjon av bensin

## 3. Omfang

*Hovedtema for inspeksjonen var ytre miljø/utslippsfare med vekt på følgende punkter :*

- Storulykke med fokus på risikovurderinger innen ytre miljø og beredskap
- Lagringsanlegget i fjellhallen mhp. overvåking, drift- og vedlikeholdsrutiner, i forhold til ytre miljø
- Bensindampgjenvinningsanlegget (VRU- anlegget), drift og vedlikeholdsrutiner
- Internkontroll/HMS mhp. ytre miljø og med vekt på følgende pkt.:
  - Avviksbehandling, ledelsens gjennomgang og samordning av HMS ved bruk av underleverandører

*For nærmere spesifisering, se skjema i vedlegg 1.*

## 4. Avvik

Det ble innenfor de kontrollerte tema ikke gitt avvik under inspeksjonen.

## 5. Anmerkninger

SFT har følgende anmerkninger i forbindelse med inspeksjonen:

**Anmerkning 1:** *Oppfølgingen av risikoanalysen fra 2003 er noe uavklart og er ikke forankret i en handlingsplan*

### *Kommentarer*

I bedriftens risikoanalyse av 2003 ble det registrert 150 større og mindre hendelser som kan inntreffe hvorav 17 hendelser ble analysert videre i denne analysen (de andre potensielle hendelsene skal i følge virksomheten følges opp når risikoanalysen blir evaluert i 2007). Av disse 17 ble tre uønskede hendelser særskilt vurdert fordi de ble ansett å ha et storulykkepotensiale i seg. Det ble anbefalt å gjennomføre ytterligere 2 risikoreduserende tiltak i tilknytning til disse tre hendelsene. Det ene av tiltaket er iverksatt (periodisk service og funksjonstest av sjøvannsluken), men SFT vil bemerke at det ennå ikke er tatt stilling til om det andre tiltaket, *manuell blokkering av sjøvannsinntak*, skal utføres.

SFT vil også bemerke at *oppfølgingen av risikoanalysen* ikke har en mer formell forankring i en handlingsplan eller oppfølgingsplan, hvor ansvar og frist for gjennomføring er nedfelt. Bedriften har lagt opp til treårs intervaller for oppdatering av risikoanalysen. SFT vil imidlertid bemerke at rutinene for kartlegging, vurdering, oppfølging (med tiltaksgjennomføring), evaluering og oppdatering av risikoanalysen (feks. ved anleggstekniske endringer), ikke er nedfelt i bedriftens internkontroll.

**Anmerkning 2:** *Rangering av kritisk utstyr og beskrivelse av vedlikehold har forbedringspotensiale*

### *Kommentarer*

#### Utslippskritisk utstyr og vedlikehold

Bedriften har i sin internkontroll (kap. 7) beskrevet utstyrssystemer og alarmer som er kritiske og i følge bedriften ligger ytre miljøaspektet innbakt i sikkerhets-/kritikalitetsbegrepet. SFT vil imidlertid bemerke at *utslippskritisk utstyr*, og koblingen til det inspeksjons- og vedlikeholdsprogrammet som utstyret er underlagt, kunne vært synliggjort på en mer entydig og utfyllende måte. Anmerkningen må ses i sammenheng med at bedriften er en ”storulykkebedrift” som betyr at fokuset på kritikalitet og forebyggende vedlikehold, relatert til utslipp, må være høyt.

### Gjennomføring av vedlikehold

Anlegget har totalt 17 sisterner hvor det lagres ulike petroleumsprodukter. Sisternene er like i sin utforming og har bla. en sikkerhetsventil (B), pneumatisk ventil, som skal lukke raskt ved unormalt høyt nivå i sisternen og i rørgateunnelen. I tillegg er sisternene utstyrt med en regulatorventil (C), også pneumatisk, som har som funksjon å balansere tilførselen av sjøvannet som slippes inn i sisternen. Begge ventilene er av driftsmessige årsaker hyppig i bruk. SFT vil bemerke at ventilene ikke er lagt inn i bedriftens forebyggende/periodiske vedlikeholdssystem (Job Tech).

### Diverse utslippsrelatert utstyr

Bedriften opplyser at det kun brukes egne *losseslanger*, 2 stk., i tillegg til at det på kaianlegget er 4 hydrauliske *lossearmere* for overføring av produkter til fjellhallen. Losseslangene kontrolleres årlig av eget personell ved inspeksjon og trykkprøving. Lossearmene blir inspisert av eksternt personell hvert 2. år (siste kontroll var i fjor). SFT vil imidlertid bemerke at rutinene ikke er lagt inn i Job Tech.

Det foretas årlig service av eksternt firma på *sjøvannsluka* og fjorårets inspeksjon avdekket en liten feil som ennå ikke er utbedret. Bedriften opplyser at et firma er engasjert for å få utbedret feilen og at feilen ikke er av betydning for operering av luka eller for lukas funksjon. SFT vil allikevel, på bakgrunn av lukas betydning som et kritisk utstyr som en siste barriere mot en eventuell uønsket sjøvannstilførselen inn i fjellhallen, bemerke at det har gått uforholdsmessig lang tid før feilen blir utbedret.

I sisternene hvor petroleumsproduktene lagres er det to *optiske nivåmålere*, hhv. for varsling av høyt/høyt og lavt/lavt nivå. Samtidig som alarmen utløses blir det også iverksatt en automatisk full stans av anlegget (stopp av tilførsel og utpumping av hhv. produkt og vann). Bedriften opplyser at den automatiske nedstengningen alltid har fungert når nivåalarmene har utløst. SFT vil imidlertid bemerke at en periodisk funksjonstesting av nivåmålere, dvs., en sjekk av at anlegget stopper, ikke er lagt inn som en forebyggende test i internkontrollen eller i bedriftens vedlikeholdssystem (Job Tech).

### **Anmerkning 3:** *Bedriftens rutine for samordning av internkontrollen mhp. ytre miljø har forbedringspunkter*

#### *Kommentarer*

Bedriften opplyser at det tidvis blir benyttet eksterne firma som utfører ulike type arbeide inne på bedriftens område, bla. innen vedlikehold. SFT vil bemerke at bedriftens rutine/sjekkliste for samordning av internkontrollen er lite konkret mhp. punkter relatert til ytre miljø, feks. mhp. kjemikaliebruk, avfallshåndtering og utslipp til vann. En utsjekking i forhold til disse internkontroll/HMS- punktene overfor eksterne firma er viktig for å forebygge hendelser/episoder av betydning for ytre miljø.

## **6. Andre forhold**

### **6.1 Generelt**

Ekeberg Oljelager DA eies av hhv. Statoil, Shell, Esso og Hydro Texaco.

### **6.2 Bensindampgjenvinningsanlegget**

Bedriften opplyser at bensindampgjenvinningsanlegget (VRU- anlegget) er risikovurdert som en integrert del av hele oljelageret etter at det ble installert og satt i drift. Målinger av bensindampkonsentrasjonen i utslipp til luft fra VRU- anlegget viser utslippstall godt under forskriftskravet (\*) på 35 g/Nm<sup>3</sup> pr. time. Bedriften opplyser også at anleggets regularitet (stopptid i forhold til drift ved oljelager) er høyere enn min.kravet i forskriften på 95 %

(\* Forskrift om reduksjon av utslipp av bensindamp fra lagring og distribusjon av bensin).

Vedlegg 1:

Følgende områder ble dekket under inspeksjonen:

Hovedtema		Sjekk
A. Internkontroll		
	1. § 4 Plikt til internkontroll	
	2. § 5.1 Ha tilgjengelig/ha oversikt over lovverk og krav	
	3. § 5.2 Opplæring av og informasjon til arbeidstakerne	
	4. § 5.3 Medvirkning fra arbeidstakerne	
	5. § 5.4 Implementerte og dokumenterte mål for miljøarbeid	
	6. § 5.5 Implementerte og dokumenterte ansvars-, myndighets- og organisasjonsforhold	
	7. § 5.6 Dokumentert risikovurdering, planer og tiltak	x
	8. § 5.7 Implementerte og dokumenterte rutiner for å avdekke, rette opp og forebygge overtredelser av krav	x
	9. § 5.8 Dokumentert tilsyn og vedlikehold av IK-systemet	x
	10. § 6 Samordning	x
B. Prosessanlegg	Karakterisering	
	1. Utslipp regulert i krav, luft	
	2. Utslipp regulert i krav, vann	x
	3. Utslipp ikke regulert i krav, luft og vann	
	4. Utslippskontroll luft	
	5. Utslippskontroll vann	
	6. Drift av utslippsrelatert prosess og renseutstyr	x
	7. Vedlikehold av utslippsrelatert prosess og renseutstyr	x
	8. Utslippsreducerende tiltak og installasjoner	x
	9. Støy	
	10. Diverse	
C. Produksjons-/forbruksavfall		
	1. Ulovlige utslipp til luft og vann fra deponi	
	2. Ulovlige avfallstyper som leveres til behandling/deponi	
	3. Utslipps- og avfallskontroll ved deponi	
	4. Drift og vedlikehold av deponi	
	5. Utslippsreducerende tiltak og installasjoner ved deponi	
	6. Kildesortering	
	7. Forskrift om registrering av avfallshåndtering	
	8. Forskrift om brunt papir	
	9. Forskrift/avtale om kasserte dekk	
	10. Forskrifter/avtaler om emballasje	
	11. Annet regelverk som regulerer produksjons-/forbruksavfall	
	12. Diverse	

Hovedtema		Sjekket
D. Farlig avfall		
	1. Forsvarlig oppbevaring av farlig avfall (forskriftens § 5)	
	2. Levering og deklarerer av farlig avfall (forskriftens § 8 og §11)	x
	3. Forskrift om miljøskadelige batterier og akkumulatører	
	4. Spilloljerefusjonsordningen	
	5. Forskrift om grensekryssende transport av avfall	
	6. Forskrift om forbrenning av spillolje	
	7. Rammekrav (typer avfall, mengder, type prosess) for innsamlere/behandlingsanlegg for farlig avfall	
	8. Krav til innsamlere/behandlingsanlegg for farlig avfall om journalføring	
	9. Annet regelverk som regulerer farlig avfall og håndtering av farlig avfall	
	10. Diverse	
E. Kjemikalier		
	1. Lagring av kjemikalier (PK-loven § 3, F-loven § 7)	x
	2. Kjemikalieinformasjon råvarer/ferdigvarer (PK-loven § 3)	
	3. Helse- og miljøfaremerking (forskrift om klassifisering, merking mv. av farlige kjemikalier - merkeforskriften)	
	4. Forskrift om HMS-datablad	
	5. Deklarering til Produktregisteret (§ 21 i merkeforskriften)	
	6. Regelverk for ozonreducerende stoffer	
	7. Forskrift om forhåndsmelding av nye stoffer	
	8. Forskrift om eksport/import av visse farlige kjemikalier	
	9. Forskrift om vurdering og kontroll av risikoer ved eksisterende stoffer	
	10. Begrensningsforskriften	
	11. Substitusjon / utfasingskjemikalier	
	12. Annet kjemikaliregelverk	
	13. Diverse	
F. Beredskap		
	1. Varslingsplikt	x
	2. Risikoanalyser (storulykke)	x
	3. Personellressurser	
	4. Materiellressurser	
	5. Opprydding/overvåking etter akutte utslipp	
	6. Beredskapsplan (storulykke)	x
	7. Diverse.	
G. Diverse		
	1. Endringsbehov i tillatelsen	
	1. Egenrapportering	
	2. Uhellsrapportering	