

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

Rapport nr.:	2008.313.R.SFT		
Virksomhet:	Oleon Scandinavia A.S.	Organisasjonsnummer:	973219626
Virksomhetens adresse:	P.boks 2051 3202 Sandefjord	SFTs saksnr.:	2008/152
EMAS-registrert:	Nei	Anleggsnummer:	A60359
ISO-14001-sertifisert:	Ja		
Regelverk:	Forurensningsloven med tilhørende forskrifter	Tidsrom for revisjonen:	28.-30.1.2008
Utslippstillatelse av:	Utslippstillatelse datert 28.6.04 med senere endring		
Risikoklasse:	2	SFTs revisjonsgruppe:	Bent Bolstad Grete Husø (revisjonsleder)
Gebysats:	4	Kontaktperson fra virksomheten under revisjonen:	Erik Røyeng, HMSK-sjef

Rapportens innhold:

Rapporten beskriver de avvik og anmerkninger som ble konstatert under systemrevisjonen. Følgende hovedtema ble kontrollert: Utslippskontroll til vann, drift og vedlikehold av renseanlegg, vedlikehold av tanker, risikovurdering, oppfølging av hendelser, utfasing av PCB-holdig utstyr og oppfølging etter tidligere kontroller.

Hovedkonklusjon:

Det ble påpekt følgende avvik

- Risikovurderinger av tanker og rørsystemer mhp. utslippsfare er mangelfull
- Virksomhetens forebyggende inspeksjons- og vedlikeholdssystem (SAMA) har mangler mhp. utslippsrelatert utstyr
- Virksomheten håndterer ikke kasserte PCB-holdige produkter på en forskriftsmessig måte
- Måleprogrammet for utslippskontroll til vann er ikke implementert i internkontrollen

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen:

- Måleprogrammet er ikke evaluert etter nedleggingen av fettsyreproduksjonen
- Det skrives ikke alltid ut rekvisisjoner ved behov for vedlikehold

Utarbeidet dato: 8.2.2008

Godkjent dato: 11.2.2008

Sign.: Grete Husø

Sign.: Bjørn Bjørnstad

Revisjonsleder

Overordnet

Innholdsfortegnelse

1. Innledning.....	3
2. Dokumentunderlag	3
3. Omfang.....	4
4. Avvik.....	4
5. Anmerkninger.....	7
6. Andre forhold	8
7. Gjennomføring	10

Vedlegg:

Vedlegg 1: Dokumentunderlag for SFTs systemrevisjon (om nødvendig)

Vedlegg 2: Deltakere ved SFTs systemrevisjon

1. Innledning

Rapporten er utarbeidet etter en systemrevisjon ved Oleon Scandinavia i perioden 28.1.-30.1.08. Revisjonen inngår som en del av SFTs planlagte revisjonsvirksomhet for inneværende år.

Formålet med systemrevisjonen var å vurdere om det systematiske helse-, miljø- og sikkerhetsarbeidet fungerer tilfredsstillende. Det ble særlig sett på områder som har betydning for utslipp til vann. 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

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:

Forurensningsloven (f-loven)

Lov om produktkontroll (pk-loven)

Forskrift om systematisk helse-, miljø og sikkerhetsarbeid i virksomheter

Relevante kapitler i avfalls-, forurensnings- og produktforskriften

Utslippstillatelse datert 28.6.2004 med senere endring 3.10.05

Korrespondanse mellom virksomheten og SFT.

Dokumenter fra bedriftens internkontrollsystem

Virksomhetens egen dokumentasjon knyttet til den daglige drift og forhold av betydning for helse/miljø/sikkerhet.

Det vises til vedlegg 1 for nærmere beskrivelse.

3. Omfang

SFTs systemrevisjon omfattet følgende områder:

Utslippskontroll til vann i U1, U3 og U8
 Drift og vedlikehold av renseanleggene
 Vedlikehold av tanker og tilhørende arrangementer
 Risikovurdering
 Oppfølging av hendelser
 Utfasing av PCB-holdig utstyr
 Oppfølging etter tidligere kontroller

Verifikasjon i kontrollrom Esterfabrikken, ved U1, U3 og U8, målestasjoner for utslipp til vann, tankfarmer, diverse dokumentasjon i SAMA, lager med PCB.

4. Avvik

Følgende avvik ble konstatert under revisjonen:

Avvik 1

Risikovurderinger av tanker og rørsystemer mhp. utslippsfare er mangelfull

Avvik fra: forskrift om systematisk helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid i virksomheter (Internkontrollforskriften) § 5 2.ledd pkt. 6 og utslippstillatelsen av 28.06.04, vilkår 8.1

Kommentarer

SFT har følgende eksempler på mangelfulle risikovurderinger:

- **Tanker uten oppsamlingsbasseng er ikke risikovurdert mhp. kompensierende tiltak**
 Virksomheten har en del tanker med tilhørende rørsystemer i esterproduksjonen, bla. noen råvare- og ferdigvaretanker, som ikke er tilknyttet oppsamlingsbasseng. Disse tankene har kun en fangmur som leder eventuelt søl, lekkasjer og uhellsutslipp til sjø i utslippspunkt U 8, via en fettutskiller. Enkelte av disse tankene er heller ikke tilknyttet høy alarm og ikke underlagt noe mer skjerpet oppfølging og ettersyn enn tanker som er tilknyttet oppsamlingsbasseng.

SFT vil påpeke at virksomhetens ikke har vurdert kompensierende tiltak for manglende oppsamlingsbassenger i forhold til utslippsfare verken i risikovurderinger av 22.09.05 eller i tidligere vurderinger..

- Virksomheten har blant annet en lagertank for konsentrert svovelsyre (95- 96 %) som rommer 380 m³, men som i følge virksomheten har et normalt driftsvolum på ca. 50- 60 m³. Tanken er ikke tilknyttet et oppsamlingsbasseng, men har en sensor med alarm for å detektere eventuelle lekkasjer. Tanken som er plassert helt nede mot sjøkanten ble sist sjekket visuelt innvendig i 2005, i forhold til korrosjon, og ble da

funnet i orden (inspeksjonsrapporten ble framvist). Tanken er nevnt i virksomhetens risikovurdering av 2005 hvor det er nevnt at et eventuelt utslipp fra tanken til fjorden er et "akseptabelt utslipp". SFT er uenig i denne vurderingen og nevner denne tanken som ett eksempel i forhold til punktet ovenfor om manglende risikovurderinger. Se også bilde 1 i avsnitt 7, Fotodokumentasjon.

- **Manglende risikovurdering av rørgate under kaianlegget**
En rørtrasé for transport av isopropanol er montert under kaianlegget. Røret er i rustfritt stål. Rørtraséen er ikke risikovurdert og den er heller ikke lagt inn i virksomhetens forebyggende inspeksjons- og vedlikeholdsprogram, SAMA (jfr. avvik 2).
- **Manglende risikovurdering av dreneringsslange for tank 162**
Tank 162 (residye/fyrstoff) står innenfor et oppsamlingsbasseng. Under revisjonen ble det registrert at en dreneringsslange var lagt over oppsamlingsbassenget slik at munningen av slangen lå på bakken utenfor. Dreneringsslangen var koblet på et overføringsrør fra tanken for overføring av væske til en annen lagringstank, Virksomheten opplyser at slangen ligger permanent på denne måten. Tilkoblingspunktet mellom tankens overføringsrør og dreneringsslangen var avstengt, men SFT vil allikevel påpeke at slangeoppsettet utgjør en utslippsfare. Se også bilde 2 og 3 i avsnitt 7, Fotodokumentasjon.

Avvik 2

Virksomhetens forebyggende inspeksjons- og vedlikeholdssystem (SAMA) har mangler mhp. utslippsrelatert utstyr

Avvik fra

Utslippstillatelsen av 28.06.04, vilkår 10.3.

Kommentarer

SFT vil påpeke at følgende utslippsrelatert utstyr ikke er lagt inn med forebyggende inspeksjon og vedlikehold i virksomhetens vedlikeholdssystem SAMA :

Rørsystemer

Rørsystemer er ikke underlagt et forebyggende vedlikeholdsprogram. Dette gjelder blant annet rørgate under kaianlegget. Rørsystemer er for øvrig registrert i SAMA.

Annet utslippsrelatert utstyr

- Sensor med alarm for å detektere lekkasjer fra svovelsyretank T- 119 blir ikke funksjonstestet
- losseslanger er ikke lagt inn i SAMA med forebyggende inspeksjon (trykktesting, sertifisering)
- fangdammer/opsamlingsbassenger er ikke lagt inn i SAMA med forebyggende sjekk av at dekkene er tette
- Virksomheten opplyser at høy alarm (nivåalarm) i tanker blir funksjonstestet, men at testene ikke er lagt inn som en aktivitet i SAMA og at historikken av testene ikke blir registrert i SAMA

Utsettelse av tankinspeksjoner

Oppsatt frekvensprogram for innvendig visuell inspeksjon av tanker er av og til utsatt

uten at det er dokumentert i SAMA at en utsettelse er akseptabel. Dette gjelder bl.a. for lagertank 138 (fyrstoff) som i hht. opprinnelig frekvensprogram skulle vært visuelt inspisert innvendig april 2002, men hvor inspeksjonen ble utsatt til november 2004.

Avvik 3

Virksomheten håndterer ikke kasserte PCB-holdige produkter på en forskriftsmessig måte

Avvik fra: Utslippstillatelsens vilkår 7.1 og forskrift om gjenvinning og behandling av farlig avfall, § 11-8.

Kommentarer

Kasserte PCB-holdige kondensatorer fra lysarmatur håndteres ikke forsvarlig. I følge avfallsforskriften skal slikt avfall leveres til godkjent innsamler/mottak minst 1 gang pr. år.

Virksomheten startet med å fase ut PCB-holdig utstyr i 2005. Virksomheten opplyser at den ville vente med å levere de PCB-holdige kondensatorene inntil alt slikt utstyr var tatt ut av bruk innen 31.12.2007. De opplyser at dette nå vil bli levert til godkjent mottak. Se også bilde 4 i avsnitt 7, Fotodokumentasjon.

Bedriften har for øvrig dokumentert under kontrollen at den har faset ut alle PCB-holdig lysarmaturer, både innvendig og utvendige, innen 31.12.2007.

Avvik 4

Måleprogrammet for utslippskontroll til vann er ikke implementert i internkontrollen.

Avvik fra forskrift om systematisk helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid i virksomheter (Internkontrollforskriften) § 5 2.ledd pkt 7 og utslippstillatelsens vilkår 11.1

Kommentarer:

Måleprogrammet for utslippskontroll er ikke implementert i internkontrollen. Bedriften sendte SFT i brev datert 1.11.2004 et måleprogram for utslipp til vann. Dette programmet er ikke inkludert eller referert til i internkontrollen. I brevet beskrives blant annet utslippspunkt, utstyr, oversikt over ukentlig prøver, analyseparametre og hvor prøvene analyseres.

5. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen:

Anmerkning 1

Måleprogrammet er ikke evaluert etter nedleggingen av fettsyreproduksjonen.

Kommentarer:

Utslipet fra Oleon Scandinavia er vesentlig redusert etter at fettsyreproduksjonen ble lagt ned våren 2006. Virksomheten har ikke vurdert utslippskontrollen sin med tanke på å få en mest mulig representativ utslippsmåling som er tilpasset denne endringen.

De har ikke vurdert om prøvetakingsfrekvensen burde øke på grunn av redusert utslippsmengde, for å få tatt ut et tilstrekkelig prøvevolum i løpet av prøveperioden.

Bedriften har en god rutine for å kontrollere bestemmelsen av høyden i målerennen. Men det er ikke kontrollert de andre faktorene som har betydning for bestemmelse av vannføringen.

Under SFTs inspeksjon ved Oleon Scandinavia i 2003 ble det bemerket at prøveflasker for prøvetaking av fettholdig vann bør være av glass og at prøver for analyse av organisk materiale bør kjøles for å unngå omsetning av organisk materiale under prøvetakingsperioden. Bedriften skrev tilbake til SFT at den ville vurdere disse forholdene. Under revisjonen er disse forholdene ikke endret etter siste kontroll. Virksomheten kan heller ikke dokumentere sine vurderinger for hvorfor de har opprettholdt framgangsmåten.

Virksomhetenes utslippsmålinger i 2007 viser at utslippene er godt under utslippsgrensen for KOF. Når det gjelder utslipp av nikkel registrerte de et overutslipp av nikkel i uke 13/2007. Da ble det målt et ukensutslipp på 13 kg, mens maksimalgrensen er 10 kg/uke. Overutslippet av nikkel er tidligere meldt SFT.

Anmerkning 2

Det skrives ikke alltid ut rekvisisjoner ved behov for vedlikehold.

Kommentarer:

Behov for vedlikehold meldes inn med en rekvisisjon. Når vedlikehold mottar en rekvisisjon og aksepterer denne omgjøres rekvisisjonen til en arbeidsordre. Samtidig lagres dette i SAMA og historikken på enheten logges.

Fordi systemet med å fylle ut rekvisisjon ikke alltid benyttes, blir heller ikke historikken til alt utstyr logget. Manglende historikk på utstyr gir et dårligere grunnlag for å fastsette det forebyggende vedlikeholdet

6. Andre forhold

Avhending av nikkelholdig vann.

Virksomheten lagrer 227,8 tonn nikkelvann etter den nedlagte fettsyrefabrikken. SFT har tidligere overfor Oleon Scandinavia forutsatte at det nikkelholdige materialet ble levert til godkjent mottak innen 31.12.2007 og at bedriften orienterte SFT innen 1.8.2007 om hvordan den ville håndtering og kontroll vannfasen før det ble sluppet til resipient.

Oleon Scandinavia har informert SFT i brev datert 26.11.2007 om at det nikkelholdige vannet vil bli skilt i en klarvannfase og en nikkelholdig slamfase. Slamfasen er tenkt levert godkjent mottak. Vannfasen vil bli analysert for nikkel og sluppet ut til sjø via målestasjon.

Under kontrollen er SFT forelagt mer detaljerte planer for nikkelprosjektet. Virksomheten opplyser til SFT at vannet totalt inneholder 24 kg nikkel, men det er ikke opplyst hvor mye nikkel som vil være igjen i vannfasen som Oleon Scandinavia ønsker å slippe ut.

Oleon Scandinavia må snarest avklare dette og redegjøre overfor SFT hvilket nikkelnivå det vil være i klarvannfasen. Avhendingen av det nikkelholdige vannet er svært forsinket og virksomheten bør så snart som mulig få fullført prosjektet.

Status for prosjekt med algebekjempning

Oleon Scandinavia har problemer med algevekst og utslipp av "hvite tråder" i avløpsvannet. De opplyser at de etter nedleggingen av fettsyreproduksjonen kun observert problemer med dette i forbindelse med sjøvann i U3. De opplyser at algevekst skyldes bruk av sjøvann i esteranleggets vakumsystem.

Virksomheten har besluttet å tilsette kjemikalier til kjølevannet. Kjemikalier og doseringsutstyr er i bestilling. I følge HMS-databladet er de organiske komponentene i tilsetningskjemikallet (biocidet) forventet å være biologisk lett nedbrytbart og stoffblandingen forventes ikke å bioakkumulere.

Omlegging av utslippsledning

Bedriften har lagt om utslippspunktene for utslipp til vann. Avløpsvannet blir nå pumpet videre til U3 for videre håndtering. Utslippet måles i målestasjon tilknyttet U3. Utslippet fra U8 ble tidligere sluppet til sjø fra U8 via en felles utslippsledning med nabobedriften. Målestasjon i U8 vil fortsatt være i funksjon og utslipp via U8 være reserveløsning dersom det skulle oppstå blokkering på transportrøret mellom U8 og U3.

PCB

Virksomheten opplyser at den ikke eier, bruker eller disponerer bygg eller anlegg som er bygget eller rehabilitert i perioden 1960-80.

SFT har også informert om kravet til utfasing av PCB i strømgjennomføringer i høyspentanlegg. Disse må være faset ut innen 1.1.2010. Virksomheter med høyspentanlegg omfattes av utfasingskravet for strømgjennomføringer. Det vises til produktforskriften § 3.1.

Oleon Scandinavia har høyspentanlegg, men opplyser at dette er av nyere dato og ikke omfattes av utfasingskravet.