

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

Rapport nr.:	2009.038.R.SFT		
Virksomhet:	StatoilHydro Oseberg Feltsenter	Organisasjonsnummer:	993246603
Virksomhetens adresse:	StatoilHydro ASA 4035 Stavanger	SFTs saksnr.:	2008/108
EMAS-registrert:	Nei	Anleggsnummer:	0000.010.01
ISO-14001-sertifisert:	Nei		
Regelverk:	Forurensningsloven med tilhørende forskrifter Forskrifter om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten.	Tidsrom for revisjonen:	27. – 29. oktober 2009
Utslippstillatelse av:	Klimavoteloven og Klimavoteforskriften		
Risikoklasse:	1	SFTs revisjonsgruppe:	Rune Andersen Geir-Rune Samstad
Gebysats:	2 (forurensningsforskriften) Høy (klimavoteforskriften)	Kontaktperson fra virksomheten under revisjonen:	Svein Bratteteig

Rapportens innhold:

Rapporten beskriver de avvik og anmerkninger som ble konstatert under tilsynet. Følgende hovedtema ble kontrollert: kvotepliktige utslipp av CO₂, beredskap og energistyring

Hovedkonklusjon:

Det ble avdekket ett avvik og gitt fire anmerkninger under revisjonen:

Avvik:

Virksomheten har ikke gjennomført og mangler prosedyre for nullpunktskontroll av coriolismåleren.

Anmerkninger:

Tre forhold knyttet til klimavotelovgivningen og ett forhold knyttet til beredskap.

Utarbeidet dato: 3. november 2009

Godkjent dato:

Elektronisk dokumentert godkjenning, uten underskrift

Revisjonsleder: Rune Andersen

Overordnet: Bjørn Bjørnstad

Innholdsfortegnelse

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

Vedlegg:

Vedlegg 1: Dokumentunderlag for SFTs revisjon

Vedlegg 2: Deltakere ved SFTs revisjon

1. Innledning

Rapporten er utarbeidet etter en kombinert revisjon og kvoteinspeksjon ved StatoilHydro Osebergfeltet i perioden 27.-29. oktober 2009. I tilsynet inngikk besøk på Oseberg Feltsenter. Tilsynet inngår som en del av SFTs planlagte tilsynsvirksomhet for inneværende år.

Formålet med revisjonen og kvoteinspeksjonen var å vurdere om det systematiske helse-, miljø- og sikkerhetsarbeidet fungerer tilfredsstillende. Tilsynet 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

Tilsynet 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 tilsynet 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, klimakvoteloven, 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 helse/miljø/sikkerhet
- Rammetillatelse av 30. juni 2003, sist endret 31. mars 2009
- Tillatelse til kvotepliktige utslipp klimagasser av 4. april 2008, sist endret 14. januar 2009

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

3. Omfang

SFTs revisjon omfattet følgende områder:

- Kvotepliktige utslipp av CO₂
- Beredskap
- Energistyring

4. Avvik

Følgende avvik ble konstatert under revisjonen:

Avvik 1:

Virksomheten har ikke gjennomført og mangler prosedyre for nullpunktskontroll av coriolismåleren på brenngass til M10 kompressoren (kildestrøm 2)

Avvik fra:

Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser pkt. 2, jfr program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp pkt. 6

Kommentar:

I henhold til programmet skal det gjennomføres en årlig nullpunktskontroll av coriolismåleren. Virksomheten kunne ikke dokumentere at det var gjennomført slik kontroll og det kunne heller ikke legges fram noen prosedyre for hvordan en slik nullpunktskontroll skal gjennomføres.

5. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen:

Anmerkning 1

Virksomhetens beregning av usikkerhet i aktivitetsdata kan forbedres

Kommentar

I henhold til klimakvoteforskriften skal virksomheten årlig beregne og rapportere kvotepliktige utslipp med angivelse av usikkerheten i aktivitetsdata for hver kildestrøm. Virksomheten kunne vise til usikkerhetsbudsjett for alle de tre brenngasstrømmene på Oseberg Feltsenter, dvs. kildestrøm 1 og 2 på Oseberg A og kildestrøm 3 på Oseberg D, men for to av kildestrømmene var usikkerhetsberegningene basert på feil formelgrunnlag.

Brenngass til M10-kompressor på Oseberg A (kildestrøm 2) måles ved bruk av coriolismåler. I rapporten for 2008 har imidlertid virksomheten beregnet usikkerhet basert på formelen som ellers er benyttet på ultralydmålere.

Brenngasstrømmen som benyttes på Oseberg A (kildestrøm 1) måles ved bruk av 3 måleblender i parallell. I usikkerhetsbudsjettet som er sendt inn i forbindelse med rapporteringen for 2008 er imidlertid usikkerheten for måling av aktivitetsdata beregnet som om det kun benyttes en måleblende.

Et usikkerhetsbudsjett skal ta utgangspunkt i den måleutrustningen som benyttes. Dette betyr at virksomheten i forbindelse med oppdatering av usikkerhetsanalysene må sette opp nye usikkerhetsbudsjett for de to kildestrømmene basert på den måleutrustningen som faktisk er installert og benyttes på disse kildestrømmene.

Anmerkning 2

Det er usikkert om kravet til bedriftsspesifikk utslippsfaktorer for fakkeltgass vil bli overholdt i 2009.

Virksomheten hadde i 2008 unntak fra klimakvoteforskriften om å benytte bedriftsspesifikk utslippsfaktor.

I henhold til program for beregning og måling av kvotepliktige utslipp skal det fra og med 2009 benyttes bedriftsspesifikk utslippsfaktor. StatoilHydro har utviklet en modell som skal

gjøre det mulig å beregne bedriftsspesifikke utslipp. Utviklingen av denne modellen har tatt lenger tid enn planlagt og bruk av modellen for 2009 forutsetter at det er logget nødvendige data på fakkellgassmålerne. Virksomheten kunne ikke fremlegge denne type data under revisjonen og det er uklart om disse i etterkant kan fremskaffes i målesystemet.

Anmerkning 3

Proseduren for kontroll av ventil i by-passlinjen for målestasjon for brenngass på Oseberg D kan forbedres

Kommentarer

Kontrollen av by-passventilen er lagt inn i SAP med årlig kontrollintervall. Det forelå en detaljert arbeidsbeskrivelse for hvordan lekkasjesjekk skulle gjennomføres. I henhold til arbeidsbeskrivelsen skulle resultatet fra kontrollen loggføres og arkiveres. I SAP var det kvittert ut at lekkasjetest var gjennomført i henhold til planlagt vedlikehold, men det kunne ikke legges fram noen dokumentasjon på resultatene fra kontrollen.

Anmerkning 4:

Virksomhetens system for tidlig deteksjon av akutt forurensning gjennom fjernmåling kan forbedres

Kommentar:

Formålet med fjernmåling er å sikre tidlig deteksjon ved en uønsket hendelse og at informasjonen som blir gitt er tilstrekkelig til at de riktige tiltakene blir satt i verk for å stanse, avgrense og kartlegge forurensningen. Osebergfeltet har etablert flere systemer for fjernmåling av eventuelle akutte utslipp blant annet gjennom å måle trykkfall i rørledninger og utstyr, overvåking fra helikoptertrafikk og forsyningskip og regelmessig kontroll av Subsea installasjoner og rørledninger mellom disse og plattform med ROV. Det er imidlertid noe uklart om disse tiltakene er tilstrekkelig for uavhengig av sikt, lys eller værforhold å kunne oppdage forurensning på havoverflaten, spesielt utslipp om natten. I henhold til tillatelsen skal akutt forurensning oppdages raskest mulig og senest inne 3 timer fra forurensning fant sted. Ved undervannsinstallasjoner skal tilsvarende utslipp oppdages senest innen 12 timer etter at de fant sted.

Virksomhetens egne prosedyrer sier også at potensielle akuttutslipp fra plattformene skal overvåkes primært gjennom regelmessig visuell inspeksjon ved utslippspunkter. Dette foreligger imidlertid ingen formelle rutiner for dette. Det kan heller ikke dokumenteres at dette er en del av opplæring og trening av egne ansatte ("on the job training").

6. Andre forhold

Virksomheten tar i dag ukentlige analyser for å bestemme sammensetningen av brenngassen som benyttes på Oseberg A. Resultatene fra analysen benyttes som grunnlagsdata for beregning av utslippsfaktor, og gassammensetningen legges også ukentlig inn i målecomputeren for måleblendene som benyttes på denne kildestrømmen. Under tilsynet kom det fram at denne brenngassen sannsynligvis er identisk med eksportgassen på Oseberg A. På eksportgasslinjen er det installert on-line GC for bestemmelse av gassammensetning. Under forutsetning av at brenngass og eksportgass er identisk, vil bruk av resultatene fra on-line GC kunne ha positiv innvirkning både på bestemmelsen av utslippsfaktor og på målingen av aktivitetsdata for denne kildestrømmen.

På brenngasstrømmen som benyttes på Oseberg D (kildestrøm 3) er det installert en on-line GC, men denne logger ikke data kontinuerlig. Data kan leses av manuelt som øyeblikksverdier i laboratoriet. Virksomheten leser av en øyeblikksverdi daglig, og dette benyttes som grunnlag for å beregne utslippsfaktor. Virksomheten bør vurdere muligheten for kontinuerlig logging av dataene GCen og derigjennom kunne ta ut gjennomsnittsverdier for gassammensetningen over passende tidsintervall. Dette vil kunne bidra til å redusere usikkerheten i utslippsfaktoren.

7. Gjennomføring

Revisjonen og kvoteinspeksjonen omfattet følgende aktiviteter:

På land:

Åpningsmøte 27. oktober: Informasjon fra SFT om gjennomføring av revisjonen.

Intervjuer med landorganisasjonen 27. oktober. 2 personer ble intervjuet.

På Oseberg Feltsenter:

Åpningsmøte 27. oktober: Informasjon fra SFT om gjennomføring av revisjonen for de involverte offshore

Intervjuer offshore 27.-28. juni. 6 personer ble intervjuet.

Avsluttende møte 29. oktober: Oppsummering med presentasjon av resultatene på Sandsli med Oseberg Feltsenter med på telefon.

Vedlegg 2 gir en oversikt over deltakerne på revisjonen.

Dokumentunderlag for SFTs revisjon

Redegjørelse for spesielle dokumenter som ble lagt til grunn for revisjonen ved virksomheten.

Følgende dokumenter ble tilsendt før eller mottatt under revisjonen.

1. Funksjons- eller stillingsbeskrivelser (inklusive org.kart)
 - OMC01 EPN Drift - Organisasjon, ledelse og styring (inneholder organisasjonskart UPN, Drift Vest)
 - OMC01 Oseberg - Organisasjon, ledelse og styring (inneholder organisasjonskart Oseberg)
 - OMC01 Forbedring og flerfeltsoperasjoner - Organisasjon, ledelse og styring (viser organisering av Fiskal måling og Energiledelse)
 - FR06 - Anleggsdrift, vedlikehold og modifikasjoner
2. Prosessflytskjema
 - Prosessflytskjema Oseberg A/B
 - Prosessflytskjema Oseberg D
 - Prosessflytskjema Oseberg Feltsenter (kombinasjon av to foregående)
3. Handlingsplan relatert til ytre miljø
 - Utdrag fra MiS
4. Planer, og evt. rapporter, fra interne revisjoner
 - Miljøgjennomgang OSF 2007
 - Miljøverifikasjon OSF på plan uke 49, 1.-3.desember 2009 (info, ikke vedlegg)
5. Risikoanalyser
 - Miljørettede risikoanalyser – faste innretninger (x-Hydro). Oseberg inkludert her.
 - Beredskapsanalyse, NOFO
6. Beredskapsplaner
 - WR1214 - EPN Beredskapsplan oljevern
 - LM06 - Områdeberedskap Oseberg – Troll – Huldra/Veslefrikk
 - Områdeberedskap Oseberg – Troll – Huldra/Veslefrikk; Ressursdisponeringsplan
7. Energistyring/energiledelse
 - Handlingsplan for energioptimalisering – OSF
8. Virksomhetens system for måling, beregning og rapportering av CO₂-kvoter
 - WR0015 - Håndtering av uønskede HMS-hendelser og HMS-data i UPN
 - WR1151 - Miljøvurderinger, utslippsbegrensning og driftsoppfølging
 - Program for måling og beregning av kvotepliktige utslipp – Oseberg (draft)
 - B-11976 – Gassprøvetaking
 - B-11987 – Gassammensetning
 - B-13182 – Intervall brenngassanalys
9. Mottatt under tilsynet
 - Oversikt over brenngasstrømmer på Oseberg A og D
 - P&I diagram over målestasjon for brenngass til M10 kompressor
 - Prosedyre for kontroll av by-pass ventil på målestasjon for brenngass Oseberg D

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 land	Åpnings- møte offshore	Intervju	Sluttmøte
Operasjonsjef	X			X
D&V leder land	X		X	X
Assisterende leder OSA	X			
Miljøkoordinator	X	X	X	X
Myndighetskontakt	X			
Sikkerhetsleder land	X			X
Leder HMS Drift Nordsjøen	X			
Energiledelse	X		X	X
Beredskapsleder UPN	X		X	X
HMS leder Oseberg	X			X
Leder fiskalmåling vedlikehold	X		X	X
Plattformsjef		X	X	
Laborant Oseberg Feltsenter		X	X	
PLS opplæring		X		
PV leder		X		
Måletekniker		X		
Fagansvarlig drift		X	X	
Fagansvarlig drift (på opplæring)		X	X	
Fagansvarlig automasjon		X		
Drift og vedlikeholdsleder		X	X	
Leder Sikkerhet			X	

Revisjonsgruppe:

Rune Andersen (revisjonsleder)

Geir-Rune Samstad (revisor)