

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

Rapport nr.:	2008.319.R.SFT		
Virksomhet:	StatoilHydro AS	Organisasjonsnummer:	923609016
Virksomhetens adresse:	4035 Stavanger	SFTs saksnr.:	2008/468
EMAS-registrert:	Nei	Anleggsnummer:	0000.021.01
ISO-14001-sertifisert:	Ja		
Regelverk:	Forurensningsloven med tilhørende forskrifter Forskrifter om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten. Klimakvoteloven og klimakvoteforskriften	Tidsrom for revisjonen:	9. – 13.06.08
Utslippstillatelse av:	02.01.2008		
Risikoklasse:	1	SFTs revisjonsgruppe:	Per Antonsen Rune Andersen Bjørn Bjørnstad
Gebysats:	2 (forurensningsforskriften) Høy (klimakvoteforskriften)	Kontaktperson fra virksomheten under revisjonen:	Frøydis Sætrevik

Rapportens innhold:

Rapporten beskriver de avvik og anmerkninger som ble konstatert under revisjonen. Følgende hovedtema ble kontrollert: Utslipp til vann fra prosessanlegg på Sleipner Vest og Sleipner T plattformene og utslipp til luft inkludert CO₂ – kvoter fra Sleipner feltet.

Hovedkonklusjon:

Det ble avdekket ett avvik under revisjonen:

Årsrapportene for Sleipner-feltet mangler forklaring av viktige parametre.

SFT påpekte 1 anmerkning under revisjonen:

Sleipnerfeltets prosedyrer og rutiner for å oppfylle kravene i klimakvoteregelverket sikrer ikke samsvar mellom program for beregning og måling av klimagassutslipp og praksisen på innretningene

Utarbeidet dato: 24. juni 2008

Godkjent dato: 24.juni 2008

Sign.:

Sign.:

Per Antonsen revisjonsleder

Bjørn Bjørnstad overordnet

Innholdsfortegnelse

1.	Innledning	3
2.	Dokumentunderlag	3
3.	Omfang	4
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 revisjon ved StatoilHydro, Sleipner feltet i perioden 09.06-13.06.08. Revisjonen inngår som en del av SFTs planlagte revisjonsvirksomhet for inneværende år.

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 utslipp til vann fra prosessene på Sleipner A og Sleipner T plattformene og på CO₂-utslipp fra Sleipnerfeltet som omfattes av klimakvoteloven. 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:

- 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.
- Utslippstillatelse av 02.01.2008.

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

3. Omfang

SFTs revisjon omfattet følgende områder:

Utslipp til vann fra prosessanlegg på Sleipner Vest og Sleipner T plattformene.
Utslipp til luft inkludert CO₂ – kvoter fra Sleipner feltet.

4. Avvik

Følgende avvik ble konstatert under revisjonen:

Avvik 1

Årsrapportene for Sleipner-feltet mangler forklaring av viktige parametre.

Avvik fra:

Avvik fra:

Opplysningsforskriften, vedlegg kap. VII3, 3.1 andre ledd og 3.3 siste ledd.

Kommentarer:

Bedriften har i Årsrapport 2007 for Sleipner Øst feltet rapportert overskridelser av olje i produsert vann for mars, september og oktober i tabell 10.4.1. Gjeldende utslippstillatelser og overskridelser/avvik skal beskrives i kapittel 1. Rapporten inneholder heller ingen beskrivelse av årsaks eller tiltaksvurderinger.

I årsrapporten kap. 3.2, figur 3.7 beskrives en økning fra 340 kg/år i 2006 til 653 kg/år i 2007 for sum PAH inkludert NPD. Dette kan etter SFTs vurdering ikke forklares med økningen i mengden produsert vann som rapportert. Så vidt SFT forstår, er noen parametere summert to ganger. Uansett om rapportert verdi er feil, burde økningen vært kommentert i rapporten fra Sleipner Øst feltet, da regelverket krever at endringer skal kommenteres.

5. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen:

Anmerkning 1

Sleipnerfeltets prosedyrer og rutiner for å oppfylle kravene i klimakvoteregelverket sikrer ikke samsvar mellom program for beregning og måling av klimagassutslipp og praksisen på innretningene

Kommentarer:

SFT vil spesielt gjøre oppmerksom på følgende forhold som det ble fokusert på under revisjonen;

- I henhold til Klimakvoteforskriftens § 2-7 skal den kvotepliktige oppbevare rapporterte data og bakgrunnsdata i minst 10 år. Under revisjonen kom det fram at StatoilHydro pr i dag ikke har på plass rutiner som sikrer dette. I program for beregning og måling av klimagassutslipp pkt. 10 er det presisert at Sleipnerfeltet innen 1. januar 2009 skal ha skriftlige rutiner for dette i sitt internkontrollsystem.

- I program for måling og beregning av kvotepliktige utslipp er det henvisninger til Håndbok for fiskale målesystemer. Stikkprøver foretatt under revisjonen viste at Håndboka ikke var oppdatert blant annet når det gjaldt frekvens for kalibrering av turbinmåler for SLT brenngass. Det må sikres at kontroll og kalibreringsrutinene i Håndboka og i program for måling og beregning av kvotepliktige utslipp er i overensstemmelse med hverandre.
- Det må klargjøres nærmere hvordan utslippsfaktorene faktisk vil bli beregnet. Det må sikres at metodene som er beskrevet for beregning av utslippsfaktorer i programmets pkt. 8 er i overensstemmelse med det som faktisk gjøres. I program for måling og beregning av kvotepliktige utslipp er det krav om at det skal tas manuelle prøver av alle tre brenngasstrømmene (kildestrøm 1, 5 og 6) og at disse analyseres på gaskromatograf i eget laboratorium. Under revisjonen kom det fram at dette kun gjaldt kildestrøm 1 (SLA). For kildestrøm 6 (SLT) som ble opplyst å være identisk med SLT eksportgass ble on-line GC på eksportgassen benyttet for å bestemme gassammensetningen i brenngassen. For kildestrøm 5 som består av en blanding av SLA og SLT gass ble det opplyst at utslippsfaktoren for den sammensatte gassen ville bli beregnet med bakgrunn i gassammensetningen i de to gassene hver for seg.
- Virksomheten må gå igjennom programmet mht. beregning av utslippsfaktorer i brenngasstrømmene i pkt 8. og sikre at det er samsvar mellom de metoder for prøvetaking, analyse og beregning av utslippsfaktor som er beskrevet der og det som faktisk benyttes. For brenngass SLA (kildestrøm 1) vil det i perioder bli blandet inn noe brenngass fra SLR. Prøvetaking av gassen tas etter sammenblandingen og beregningen av utslippsfaktoren vil således være representativ for den blandede gassen. I perioder kan imidlertid ren brenngass fra SLR bli brukt som brenngass på SLA og det ble da opplyst at det ville bli benyttet on-line GC fra eksportgass fra SLR som grunnlag for å beregne utslippsfaktoren. Eksportgass og brenngass fra SLR ble opplyst å være identiske. Ettersom metode for beregning av utslippsfaktor skal beskrives i programmet for måling og beregning av utslippene, må det i så fall vurderes om bruk av ren brenngass fra SLR skal defineres som egen kildestrøm. SFT vil også vise til kravene i klimavoteforskriftens vedlegg 3 punkt C når det gjelder kvalitetssikring av kontinuerlige gaskromatografer som benyttes i forbindelse med kvotepliktige utslipp.
- I henhold til pkt 8 i program for måling og beregning av kvotepliktige utslipp skal det tas månedlige manuelle prøver av alle 3 kildestrømmer med brenngass og det skal foretas månedlig beregning av utslippsfaktorene. Innen 1. september 2008 skal virksomheten sende inn en redegjørelse som skal dokumentere om hvilke prøvetakingsfrekvens som er nødvendig for å tilfredsstille kravene om usikkerhet i beregning av utslippsfaktor for de aktuelle brenngassene. Sleipner har siden januar hatt tilstrekkelig grunnlagsdata, men virksomheten har til nå ikke foretatt noen beregninger av utslippsfaktor for brenngassene.
- Det var gjennomført en førstegangskontroll av GC som benyttes på laboratoriet, men virksomheten har ikke etablert rutiner for årlig kontroll av GC som blir benyttet for beregning av utslippsfaktorer. Jf klimavoteforskriftens vedlegg 3C.

6. Andre forhold

I følge aktivitetesforskriften § 62 skal den ansvarlige måle mengden av organisk borevæske og olje som slippes ut med fast stoff. I henhold til WR 1151, tillegg for Sleipner-feltet, pkt. 3.3, skal det tas prøve av oljeinnhold i sand annen hvert år i forbindelse med revisjonsstans. I følge rapport etter StatoilHydros verifikasjon ytre miljø, gjennomført 14. – 15. november 2007, er det ikke tatt prøve av oljeinnhold i sand siden 1. november 2005. Det er forventet at formasjonene kommer til å produsere mer sand i tiden framover, så StatoilHydro bør ha økt fokus på dette i tiden framover.

På Sleipner A og Sleipner T er det installert tidsproporsjonal prøvetaking for produsert vann. Prøvene vil kunne påvirkes av avleiringer i rørsystemet over tid. I følge redegjørelse på epost datert 13. juni 2008, har laboratoriet etablert rutiner for å rengjøre prøvetakeren som et minimum en gang pr. 14. dag, eller ved behov. SFT vurderer at praksisen med å rengjøre prøvetakerne bør formaliseres med skriftlige rutiner og logging av gjennomført rengjøring av utstyret.

7. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

Åpningsmøte 09.06: Informasjon fra SFT om gjennomføring av revisjonen, samt informasjon fra StatoilHydro om styringssystem og organisering.

Intervjuer og verifikasjoner 09. - 12.06. 14 personer ble intervjuet.

Avsluttende møte 13.06.: 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. Forskrifter om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten.
3. Forskrift om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser (klimakvoteforskriften).
4. Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall (avfallsforskriften).
5. Tillatelse/utslippstillatelse av 02.01.2008
6. Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for StatoilHydro ASA, Sleipnerfeltet av 04.04.2008 med program for beregning og måling.
7. Årsrapporter for 2007 Utslipp fra Sleipner Østfeltet og Sleipner Vestfeltet, datert 2008-02-28
8. Virksomhetens prosedyresamling
 - Undersøkelse og produksjon Norge, Organisasjon, ledelse og kontroll, OMC01, Final Ver.2, gyldig fra 2007-10-01
 - EPN drift – Organisasjon , ledelse og styring Human resources (HR), OMC01, Final Ver. 1.01, gyldig fra 2007-10-25
 - Sleipner – Organisasjon, ledelse og kontroll, OMC01, Final Ver. 2, gyldig fra 2008-02-20
 - Miljøvurderinger, utslippsbegrensning og driftsoppfølging. Arbeidsprosess, WR 1151, Final Ver. 3.02, gyldig fra 2007-08-30
 - Tillegg til: Miljøvurderinger, utslippsbegrensning og driftsoppfølging. Arbeidsprosess, WR 1151, Final Ver. 1, gyldig fra 2008-05-07
 - Vurdering av miljøaspekter for SLØ og SLV, datert 26.09.2007
 - Verifikasjon av ytre miljø, 14- 15 november 2007, Sleipner A og T, datert 16.11.07
 - Handlingsplan for energi økonomisering Sleipner feltet 2008, datert 21.04.2008

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	Startmøte Sleipner A	Intervju	Sluttmøte
Operasjonsdirektør	X		X	
Driftsleder, land	X		X	X
HMS leder, Sleipner feltet	X		X	X
Leder Sleipner Operasjonsgruppe	X		X	X
Leder anleggsintegritet	X		X	X
Roterende utstyr	X			
Ytre miljø koordinator	X	X	X	X
Driftsingeniør Sleipner OPS	X		X	X
Fagleder analyse og statistikk	X			
Fagansvarlig måling	X		X	X
Boring og brønn leder, Sleipner	X			
UPN HMS	X		X	
Myndighetskontakt Sleipner feltet	X	X		X
Plattformsjef	X	X	X	X
Vedlikeholdsleder mekanisk	X	X	X	
Vedlikeholdsleder automasjon	X	X	X	X
Sykepleier	X	X		
Måletekniker	X	X		
Laborant	X			X
HMS koordinator sikkerhet	X	X		
Driftsleder, offshore	X	X	X	
Laboratorietekniker		X	X	

Revisjonsgruppe:

Per Antonsen (revisjonsleder)
Rune Andersen (revisor)
Bjørn Bjørnstad (revisor)