

DEL A

INNLEDNING TIL VEILEDNING OG STØTTEDOKUMENTER

Innhold

1	Felles retningslinjer	2
2	Veiledningens status	2
3	Hensikt med Veiledningen og Støttedokumentene	2
4	Hvilke anlegg og aktiviteter skal det rapporteres fra.....	3
4.1	Anlegg og aktiviteter som faller inn under Petroleumsloven	3
4.2	Felt som ligger på delelinjen	4
4.3	Transportanlegg for olje og gass	4
4.4	Leteaktiviteter	5
5	Omfang av Veiledning og Støttedokumenter	5
5.1	Dokumenter	5
5.2	Veiledning til felles retningslinjer for utslippsrapportering	5
5.3	Vedlagt regneark	6
6	Kvalitetssikring av data	7
6.1	Generelle kvalitetsikringsnormer	7
6.2	Spesifikke kvalitetskrav	7
6.2.1	Fullstendig utslippsoversikt.....	7
6.2.2	Riktige data	8
6.2.3	Fullstendig informasjonssett	8
6.2.4	Riktig terminologi og benevnelser	8
7	Bruk av utslippsrapporten	8
8	Innsending av utslippsrapport	8

1 Felles retningslinjer

Statens Forurensningstilsyn (SFT) har sendt ut høringsutkast til nye krav til utslippsrapportering fra petroleumsvirksomheten.

Denne veiledningen er utarbeidet på bakgrunn av høringsutkastet av desember 2000 for å holde tidsskjema med hensyn til årets rapportering. Dokumentet vil kunne bli justert etter høringsrunden på SFTs krav til utslippsrapportering.

2 Veiledningens status

Veiledningen vil i denne versjon være å anse som foreløpig, men skal brukes til utslippsrapporteringen for 2000. Endringer kan forventes etter høringsrunden for SFTs krav men disse vil da ikke tre i kraft før til rapporteringen for 2001. Både Veiledning og støttedokumenter er gjennomgått og foreløpig akseptert av en felles arbeidsgruppe bestående av representanter for OLF, SFT og OD.

3 Hensikt med Veiledningen og Støttedokumentene

Veiledningen er utarbeidet for å sikre konsistent utslippsrapportering fra alle lisenser med entydige definisjoner og i henhold til et entydig format. Operatørselskapenes utslippsrapporter skal møte:

- Forurensningsmyndighetene ved SFT sine behov for en fullstendig og riktig rapportering av utslipp både til sjø og til luft fra norsk olje og gassvirksomhet på sokkelen.
- De oljefaglige myndighetene ved OD sine behov for rapportering av utslipp fra luft fra de innretninger som omfattes av Petroleumsløven og i henhold til det format som kreves for en ressursmessig allokering av utslippene.
- Industriens behov for konsistent rapportering slik at industrien selv får en god og systematisk oversikt over egne utslipp.

Både industrien og myndighetene ser klare fordeler ved en entydig rapportering og dokumentasjon som kan danne grunnlag for felles forståelse av virksomhetens utslipp. Et entydig og felles format sikrer:

- Enkel håndtering av tallunderlaget gitt i operatørselskapenes utslippsrapporter
- Minimalisering av den videre tallbehandling ved utarbeidelse av aggregerte utslippsrapporter for virksomheten
- Reduksjon av mulighetene for feil ved videre tallbehandling
- Konsistent tallunderlag for utarbeidelse av statistikker og tendenskurver.

4 Hvilke anlegg og aktiviteter skal det rapporteres fra

Utslippsrapporten skal møte rapporteringsbehov både hos SFT og OD.

Dette medfører:

- Utslipp fra alle anlegg og aktiviteter som faller inn under Petroleumsloven skal rapporteres.
- Det skal rapporteres både geografisk splitt og ressursplitt av produksjonstall og utslipp til luft for felt som ligger på delelinjen mellom norsk og utenlandsk sokkel.
- Det skal rapporteres utslipp til luft for transportanlegg for olje og gass som ligger utenfor norsk sokkel (ressursplitt). Foreløpig gjelder dette bare de nå nedstengte kompressorplattformene H7 og B11 på Norpiperørledningen.
- Rapporteringen skal også omfatte de deler av petroleumsvirksomheten som er lokalisert til land, herunder delprosessering, kompresjon av gass for videre transport, og lastning av råolje/kondensat og nafta.:
- De aktuelle landanleggene er pr. i dag:
 - Kollsnes – hele anlegget.
 - Kårstø – utslipp knyttet til kompresjon av gass for videre transport, samt utslipp knyttet til lastning av kondensat og nafta.
 - Mongstad – utslipp knyttet til lastning av olje på råoljeterminalen.
 - Sture – utslipp knyttet til lastning av olje.

Utslipp fra landbaserte raffinerier skal ellers rapporteres etter kravene for landbasert industri.

For noen av operatørselskapene på sokkelen kan denne rapporteringen medføre litt dobbeltrappering. De enkelte tillegg er spesifisert nedenfor:

4.1 Anlegg og aktiviteter som faller inn under Petroleumsloven

Det skal rapporteres i henhold til Petroleumslovens definisjon av petroleumsvirksomhet. Dette inkluderer:

- Permanent plasserte innretninger (faste innretninger). **Rapporteringen skal også omfatte installasjonsfasen.**
- Flyttbare innretninger når de er på lokasjon, som boreinnretninger, brønninterveneringsinnretninger (sub-sea) mm. Flyttbare innretninger defineres i forhold til faste innretninger ved at de ikke inngår som del av permanent utbyggingsløsning og at de ikke har fysisk tilknytning til permanent innretning med broforbindelse e.l.
- Kombinasjonsfartøy flotell/kran dersom hovedfunksjonen er flotell
- Brønnstimulerings-/prosesseringsinnretninger (f.eks. Crystal Sea) når oppkoplet mot brønn.
- Transportsystemer

- Landterminaler som er definert som en del av petroleumsvirksomheten i petroleumsløven. Skillet mellom petroleumsvirksomhet på den ene siden og videreforedling/raffinering på den andre siden skal følge petroleumsskattelovens grenselinjer.

4.2 Felt som ligger på delelinjen

For felt som ligger på delelinjen mellom norsk og utenlandsk sektor, skal utslipp til luft (kapittel 7 i utslippsrapporten) rapporteres i to (2) tabeller:

- **Etter feltets totale utslipp (geografisk splitt)**

De totale utslipp fra feltet skal rapporteres. Dette betyr i praksis at det skal rapporteres totale utslipp fra feltene Frigg og Statfjord som ligger på norsk/britisk delelinje. For Murchison feltet, som har feltinnretningene på britisk side av delelinjen, skal det ikke rapporteres etter geografisk splitt.

- **Etter feltets norske ressursandel (ressurssplitt)**

For felt som ligger på delelinjen skal det også rapporteres utslipp til luft etter ressursplitt. Denne tabellen skal angi norsk andel av utslippene, dvs. den delen av de totale utslippene som representerer den delen av feltets olje- og gassressurser som ligger på norsk side av delelinjen. Det skal det rapporteres ressursplitt for de eksisterende feltene Frigg, Statfjord og Murchison. I henhold til Oljedirektoratets årsberetning for 1997 er norsk andel for disse feltene som følger:

- Frigg: 60,82%
- Statfjord: 85,46869%
- Murchison: 22,2%

For Statfjord må en veid gjennomsnittlig norsk andel benyttes ettersom produksjonen fra satellittene er 100% norske. Operatørselskapet bør kontrollere om det har vært endringer i norsk prosentandel.

Når prosentandelen fastsettes bør det også tas hensyn til om feltet prosesserer olje og gass fra satellitter som i sin helhet ligger enten i norsk eller utenlandsk sektor og som har utslipp som følge av dette. Dersom en slik justering er foretatt bør det gis en kortfattet redegjørelse i utslippsrapporten.

For felt som ikke ligger på delelinjen skal det bare rapporteres i én tabell (for hver av tabellene 7.1, 7.2 og 7.3), fordi geografisk splitt og ressursplitt er identisk.

4.3 Transportanlegg for olje og gass

Hovedregelen er at utslipp knyttet til kompresjon av gass skal rapporteres for feltet der utslippet skjer.

Det skal gis spesifikke opplysninger om **utslipp til luft** (bare kapittel 7) for en del anlegg som er listet under, men selskapene kan velge å knytte disse data til den mest logiske feltrapporten.

Statpipe:	- Kompresjon av tørrgass (Kårstø) (bare ressursplitt) - Draupner (én tabell fordi geografisk og ressursplitt er identisk).
Kollsnes:	- Hele anlegget (bare ressursplitt)
Mongstad:	Lasting av ikke-videreforedledede produkter (bare nmVOC og CH ₄ og bare ressursplitt)
Sture:	Lasting av ikke-videreforedledede produkter (bare nmVOC og CH ₄ og bare ressursplitt)
Kårstø:	Utslipp knyttet til kompresjon av gass for videre transport, (alle utslipp) samt utslipp knyttet til lasting av kondensat og nafta (bare nmVOC og CH ₄). Bare ressursplitt)

4.4 *Leteaktiviteter*

Det skal leveres egen rapport for operatørens samlede leteaktivitet. Det skal komme tydelig frem av rapporten hvilke **brønnummer** den omfatter.

Normalt vil det rapporteres følgende kapitler fra leteaktiviteten:

- Kap 2 – Boring
- Kap 3 – Kun dreneringsvann
- Kap 4/5/6: Kjemikalier, vanligvis kun bruksområdene A og F
- Kap7B: Utslipp til luft
- Kap 8: Akutte utslipp
- Kap 9: Avfall

Avsnitt som ikke er relevante merkes med f.eks. Ikke relevant.

5 **Omfang av Veiledning og Støttedokumenter**

5.1 *Dokumenter*

For å forenkle arbeidet med utslippsrapporteringen for operatørselskapene har industrien og myndighetene i fellesskap fått utarbeidet denne veiledningen som er supplert med et sett regneark. Veiledningen omfatter dermed følgende 2 deler:

- Veiledning til felles retningslinjer for utslippsrapportering
- Regneark som består av totalt 10 filer.

5.2 *Veiledning til felles retningslinjer for utslippsrapportering*

Veiledningen består av følgende deler:

Del A Innledning

Denne gir oversikt over hva som skal rapporteres og etter hvilke metoder rapporteringen skal foregå.

Del B Veiledning til SFTs retningslinjer

Veiledningen utfyller de felles retningslinjene ved at:

- Den gir utfyllende informasjon om hvordan krav i SFTs Retningslinjer skal tolkes.
- Den gir utfyllende og avklarende definisjoner av hva som skal rapporteres og hva som skal inkluderes i de enkelte tabeller.
- Den gir informasjon om hvilke utslipp som normalt forekommer innen offshore olje- og gassvirksomhet og hvordan utslippene oppstår.
- Den gir praktiske råd om hvordan de enkelte utslipp skal beregnes og hvilke utslippsfaktorer som kan eller skal brukes.
- Veiledningen presiserer hva som skal inkluderes i utslippsrapporten og hva som ikke skal tas med.
- **Veiledningen skal sikre at rapporteringen er konsistent slik at utslippsdataene kan bearbeides elektronisk av myndighetene (SFT og OD) og av industrien (OLF).**

Del C Veiledning til bruk av vedlagt regneark

Denne inneholder informasjon om de enkelte regnearkene og en kortfattet forklaring om bruken.

Del D Vedlegg til veiledningen

Denne inneholder en del oversikter som skal være til hjelp for operatørselskapet ved utarbeidelse av utslippsrapporten.

- Ulike kjemikalielister, (PLONOR, tainting, Annex A, St. meld. 58 (MiBU) osv.
- Konverteringsfaktorer
- Liste over forkortelser og termer

5.3 Vedlagt regneark

For å sikre et konsistent format på rapporteringen **skal all tabellinformasjon der det er praktisk mulig legges inn i et predefinert regneark.** Se Del C i Veiledningen.

6 Kvalitetssikring av data

6.1 Generelle kvalitetsikringsnormer

Kvalitetskontroll av utslippsdata er underlagt operatørens styringssystemer. Egne rutiner bør imidlertid etableres for kontroll av data som føres i registreringskjemaene i regnearkene og det bør verifiseres at kontrollen er utført.

Borevæskelieferandører, sementeringsselskaper, etc. rapporterer forbruks- og utslippsdata for kjemikalier. Operatørselskapet er ansvarlig for og bør påse at underleverandørene har akseptable evaluerings- og kontrollrutiner for forbruk og utslipp og at de kjenner og følger denne Veiledningen.

Analyse av utslippsstrømmer som grunnlag for etablering av utslippsdata kan utføres både i operatørens eller i et frittstående laboratorium. SFT krever generelt akkreditering for å kunne utføre utslippsanalyser.

6.2 Spesifikke kvalitetskrav

For at myndighetene og industrien skal kunne etablere og vedlikeholde en god nok oversikt over industriens totale utslipp, må de innrapporterte data holde en tilfredsstillende kvalitet. Dette medfører at:

- Alle utslipp fra virksomheten må være rapportert og utslippsrapportene må være fullstendige.
- Utslippsdata og annen informasjon som rapporteres må være riktig. Dette betyr at utslippene må være beregnet etter anerkjente metoder og riktige utslippsfaktorer og de må være fri for feil.
- Utslippstallene må presenteres på vedtatt standard med hensyn til enheter, benevninger og terminologi.

Kvalitetskontrollen av informasjonen er operatørens ansvar. Som en god hjelp og et generelt krav, bør operatørens personell, både de som foretar feltregistrering av utslipp og de som ferdigstiller informasjonen på land, ha Veiledningen for hånden og benytte denne når de arbeider med kvantifisering og rapportering av utslipp.

6.2.1 Fullstendig utslippsoversikt

Operatøren bør gjennomgå alle utslippstyper beskrevet i Veiledningen for å sikre seg at utslipp ikke blir uteglemt i rapporteringen. Operatøren bør også lage en oversikt over alle utslippstyper og kilder som forekommer på hans egne innretninger for alle aktiviteter. Denne vil kunne være et referansedokument som kan sikre en effektiv, sikker og fullstendig registrering av utslippsdata.

6.2.2 Riktige data

Alle utslippsfaktorer som operatøren benytter bør være oppdaterte, godkjente og lett tilgjengelig for det personell som lager og kontrollerer utslippsrapportene

- *Erfaring viser at det er lett å gjøre feil med tierpotenser ved beregning av utslipp til luft og rapportering av produksjonsmengder. En grundig kontroll av beregningene er derfor viktig*
- *Spesielt kan det nevnes at det er viktig å påse at de samme summene går igjen i kjemikalierapporteringen. Sum innenfor hver kategori skal være de samme i Kap 4, 5 og 6.*

6.2.3 Fullstendig informasjonssett

Dette kan best sikres gjennom en grundig gjennomgang og kontroll av rapportene for å sikre at disse er fullstendig utfylt som spesifisert i Veiledningen.

6.2.4 Riktig terminologi og benevnelser

Det kontrolleres at den terminologi og de benevnelser som brukes i utslippsrapportene er i samsvar med de definisjoner som er gitt i Veiledningen.

7 Bruk av utslippsrapporten

Det er meningen at utslippsrapporten skal være et 'levende' styringsdokument. Derfor vil det være nyttig å utstyre rapporten med grafer som viser historiske utviklingstendenser og prognoser.

Kommentarer til utviklingstrender og prognoser vil styrke rapportens funksjon som styringsdokument.

8 Innsending av utslippsrapport

Utslippsrapport skal sendes:

- SFT i fire (4) eksemplarer vedlagt ett (1) eksemplar av regneark på datafil (diskett eller CD). Oversendelse av regneark på e-mail til SFT avtales spesielt.
- OLF i ett (1) eksemplar vedlagt ett (1) eksemplar av regneark på datafil (diskett)
- OD i ett (1) eksemplar vedlagt ett (1) eksemplar av regneark på datafil (diskett)
- Kapittel 6.1 skal sendes SFT og OLF separat med eget følgebrev, men regnearket kan godt beholdes i den vanlige filen.