



STATOIL ASA GUDRUN
Postboks 8500 Forus
4035 STAVANGER

Oslo, 28. oktober 2014

Deres ref.:
Jan Arve Einarsen

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):
2013/1153
Saksbehandler:
Tone Line Fossnes

Revisjonsrapport: Revisjon ved Gudrun

Kontrollnummer: 2014.009.R.miljodir

Kontaktpersoner ved revisjonen:

Fra virksomheten:
Jan Arve Einarsen

Fra Miljødirektoratet:
Tone Line Fossnes
Sigrun Øen
Solveig Aga Solberg

Resultater fra revisjonen

Denne rapporten omhandler resultatet fra revisjonen som ble presentert for Statoil Gudrun under sluttmøtet 24. oktober 2014. Revisjonen ble gjennomført i tidsrommet 20. - 24. oktober 2014. Rapporten er å anse som endelig.

Miljødirektoratet avdekket 4 avvik og ga 1 anmerkning ved denne revisjonen.

Avvik:

- Gudrun har enkelte mangler ved sitt system for deteksjon og kartlegging av akutt forurensning
- Det er enkelte mangler ved virksomhetens utslippskontroll og måleprogram
- Virksomheten har mangler ved utfylling av deklarasjonsskjema for farlig avfall
- Virksomhetens håndtering av kjemikalier er mangelfull

Anmerkning:

- Beredskapsøvelser på Gudrun i forhold til akutt forurensning har ikke omfattet praktiske øvelser med beredskapsfartøy i området.

Avvik og anmerkning er nærmere beskrevet fra side 3 og utover i rapporten.

Statoil ASA, Gudrun må sende en skriftlig bekreftelse innen 15. desember 2014 som dokumenterer at avvik er rettet.

Elektronisk dokumentert godkjenning, uten underskrift

| | | |
|------------------|-------------------|----------------|
| 28. oktober 2014 | Tone Line Fossnes | Ragnhild Orvik |
| dato | kontrollør | seksjonssjef |

Kopi av rapporten sendes til:

- Petroleumstilsynet (Ptil)
- Oljedirektoratet (OD)

1. Informasjon om den kontrollerte virksomheten

Ansvarlig enhet

| | |
|--|--------------------|
| Navn: STATOIL ASA, GUDRUN | |
| Organisasjonsnr.: 912732711 | Eies av: 990888213 |
| Bransjenr. (NACE-kode): 06.100 - Utvinning av råolje | |

Kontrollert enhet

| | |
|---|----------------------------|
| Navn: Gudrun | Anleggsnr.: 0000.0109.01 |
| Kommune: Kontinentalsokkelen | Fylke: Kontinentalsokkelen |
| Anleggsaktivitet: Petroleumsvirksomhet til havs | Gebysats: 1 |
| Tillatelse gitt: 20. desember 2013 | |

2. Bakgrunn for revisjonen

Formålet med revisjonen er å vurdere om det systematiske helse-, miljø- og sikkerhetsarbeidet fungerer tilfredsstillende. Miljødirektoratet har blant annet undersøkt 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 rammene som myndighetene har satt

Revisjonen ble gjennomført ved å:

- granske dokumenter
- intervju sentralt plasserte personer i organisasjonen
- verifisere (ved stikkprøvekontroll) at rutiner, prosedyrer og instruksjoner blir fulgt opp i praksis

Revisjonens tema

- oljevernberedskap
- utslipp til luft og vann
- måleprogram
- kjemikaliehåndtering

Rapporten omhandler avvik og anmerkning som ble avdekket under revisjonen og gir ingen fullstendig tilstandsvurdering av virksomhetens miljøarbeid eller miljøstatus.

Definisjoner

Avvik: Manglende etterlevelse av krav fastsatt i eller i medhold av lov.

Anmerkning: Et forhold som tilsynsetatene mener er nødvendig å påpeke for å ivareta ytre miljø, men som ikke omfattes av definisjonen for avvik.

Andre forhold: Saker som framkom under revisjonen og som det kan være nyttig for virksomheten og saksbehandlere å kjenne til. Her kan også inngå kommentarer til tema som ble tatt opp under revisjonen, men der det ikke ble gitt avvik eller anmerkninger.

3. Oppfølging etter revisjonen

Statoil ASA Gudrun plikter snarest å rette opp de avvik som er beskrevet i denne rapporten.

For at Miljødirektoratet skal kunne avslutte saken, må virksomheten innen 15. desember 2014 sende en skriftlig redegjørelse som viser hvordan avvik er rettet.

Vi ber om at dere stiler svarbrevet eller e-post (post@miljodir.no) til Miljødirektoratet ved Tone Line Fossnes.

4. Offentlighet i forvaltningen

Denne rapporten vil være tilgjengelig for offentligheten via Miljødirektoratets postjournal på www.miljodirektoratet.no (jf. offentleglova).

5. Avvik

Følgende avvik er gitt virksomheten:

Avvik 1

Gudrun har enkelte mangler ved sitt system for deteksjon og kartlegging av akutt forurensning

Avvik fra:

- Tillatelse etter forurensningsloven for produksjon og drift på Gudrun datert 20. desember 2013, punkt 8.2 Deteksjon av akutt forurensning og punkt 8.3.1 Kartlegging av forurensningen
- Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften) § 57 Fjernmåling av akutt forurensning
- Forskrift om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg (rammeforskriften) § 17 Plikt til å etablere, følge opp og videreutvikle styringsystem

Kommentarer:

I tillatelsen stilles det krav til Statoil Gudrun om å etablere et tilstrekkelig fjernmålingssystem som sikrer at akutt forurensning fra Gudrun blir oppdaget innen 3 timer uavhengig av sikt, lys eller værforhold. I Beredskapsanalyse: Gudrun beskrives at Gudrun vil ha to marine radarer installert. Disse har ikke en funksjonalitet for deteksjon av akutt forurensning. Virksomheten har beskrevet at det foretas trykk- og volumkontroll og visuelle inspeksjonsrunder for å detektere akutt forurensning. Det er installert to IR-kameraer på plattformen, men det mangler rutiner for bruk av disse kameraene for deteksjon av akutt forurensning. Opplæring for bruk av IR-kameraene mangler.

Det beskrives i Beredskapsanalyse: Gudrun at det etter produksjonsstart bør tas nye oljeprøver. I tillegg bør sentrale parametere med hensyn til forvitringsegenskaper gjennomgås og sammenliknes med tidligere oljeprøver. Dette er ikke utført, men det opplyses at dette vil bli utført når alle brønner er i produksjon.

Avvik 2

Det er enkelte mangler ved virksomhetens utslippskontroll og måleprogram

Avvik fra:

- Tillatelse etter forurensningsloven for produksjon og drift på Gudrun datert 20. desember 2013, punkt 9.2 Måle- og beregningsprogram
- Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften) § 21 Kompetanse
- Forskrift om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg

(rammeforskriften) § 17 Plikt til å etablere, følge opp og videreutvikle styringssystem

Kommentarer:

Måleprogram

Tillegget til måleprogrammet for Gudrun (WR 2550) er nytt og har status som utkast. Det opplyses at det skal godkjennes internt og publiseres i nærmeste fremtid.

Prøvehåndtering

Drenasjevannprøver for analyse av oljeinnholdet i vann kan bli stående lenge på dekk før de sendes til analyse. Det blir opplyst at en venter til seks prøveflasker er klare før de sendes. Disse oppbevares i en aluminiumskoffert. Ifølge virksomhetens rutiner skal prøvene oppbevares mørkt, kaldt og frostfritt (2-6 °C). Lagringen slik den er nå oppfyller ikke disse betingelsene gjennom hele året.

Intern rapportering og oppfølging av olje i vannmålinger

Analyse av oljeinnholdet i vann tatt av drenasjevannet (P-56-JX04) i oktober 2014 viser at 4 av 6 prøver er over grenseverdien på 30 ppm. Disse prøvene blir ikke analysert før drenasjevannet slippes til sjø. I søknad datert 9.juli 2013 om produksjon og drift, beskrives det at drensvann ikke skal slippes til sjø hvis oljekonsentrasjonen overstiger 29 mg/l.

Virksomheten følger ikke egne rutiner om rapportering i TEAMS for analyse av olje i vann av drensvann. Disse prøvene er ikke fulgt opp eller rapportert som avvik i Synergi.

Opplæring

Gudrun er en ny plattform som ble satt i drift i høst og har lav bemanning. De ansatte har arbeidsoppgaver innenfor mange ulike fagfelt. I § 21 i aktivitetsforskriften beskrives at den ansvarlige skal sikre at personellet til enhver tid har den kompetansen som er nødvendig for å kunne utføre aktivitetene i henhold til helse-, miljø- og sikkerhetslovgivningen. Det foreligger en kompetanseplan for de ansatte med oversikt over kurs innenfor laboratoriearbeid og prøvetakning, henholdsvis 1- og 5-dagskurs. Imidlertid har ikke alle gjennomgått 5-dagskurset og mangler blant annet praktisk veiledning på prøvetakning og oljeanalyser.

Utslipp til luft

Virksomheten har i tillatelsens punkt 5.1 utslippsbegrensninger på komponentene NO_x, CH₄, nmVOC og SO₂. Disse kravene var ikke tilstrekkelig kjent i driftsorganisasjonen. Virksomheten har imidlertid gode rutiner for oppdaging og oppfølging av diffuse utslipp.

Avvik 3

Virksomheten har mangler ved utfylling av deklarasjonsskjema for farlig avfall

Avvik fra:

Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall (avfallsforskriften) kapittel 11, § 11-12

Kommentarer:

Deklarasjonsskjemaene som følger med avfallet fra Gudrun er påtrykt avfallsprodusenten oppgitt til Statoil ASA Forsyningsbase Dusavik uten organisasjonsnummer. Det er avfallseier som skal stå som avfallsprodusent. I følge veileder til innlevering og deklarerer av farlig avfall kapittel 7.1 skal organisasjonsnummeret til enheten benyttes dersom avfallsprodusenten er en del av et konsern med

flere underenheter. Hensikten med organisasjonsnummeret er å kunne spore avfallet tilbake til lokal avfallsprodusent.

Avvik 4

Virksomhetens håndtering av kjemikalier er mangelfull

Avvik fra:

- Forskrift om utføring av aktiviteter i petroleumsvirksomheten (aktivitetsforskriften) § 64 Miljøvurderinger
- Forskrift om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg (Rammeforskriften) § 17 Plikt til å etablere, følge opp og videreutvikle styringssystem
- Tillatelse etter forurensningsloven for produksjon og drift på Gudrun datert 20. desember 2013 punkt 3.1 Generelle krav til kjemikalier

Kommentarer:

- Virksomheten kan ikke dokumentere at de gjør substitusjonsvurderinger av alle kjemikalier som benyttes på Gudrun. Det ble opplyst om at Statoil har jevnlig møter med de største kjemikalieleverandørene med fokus på substitusjon. Det er imidlertid ikke noe systematisk dokumentasjon for at resten av kjemikaliene er vurdert for substitusjon.
- Det ble funnet 3 kjemikalier på Gudrun som ikke var registrert i Chess (Statoils stoffkartotek) eller SAP. I følge Statoils prosedyre SF601-01 Kjemikaliestyling, skal alle kjemikalier som brukes på et anlegg være registrert i SAP og tilgjengelig i Chess. Det ble under revisjonen opplyst om at disse kjemikaliene i etterkant er registrert i SAP og Chess.
- Det ble funnet en plasttank som manglet faremerking. Det ble opplyst i etterkant av revisjonen at denne tanken ble fjernet.
- Noen av sikkerhetsdatabladene fra kjemikalieoversikten fra Chess var gamle (2004, 2008). Det ble opplyst at sikkerhetsdatablader ikke skal være eldre enn fem år.
- Det er rapportert om bruk av et biocid som ikke er meldt til Produktregisteret. Dette ble kommentert av Miljødirektoratet i kommentarer til årsrapporten for Gudrun. Statoil fikk en oppfølgingsfrist til 15. oktober 2014, men Miljødirektoratet har ikke mottatt noe svar på dette. Det ble opplyst under revisjonen at dette biocidet ikke lenger er i bruk.

6. Anmerkning

Miljødirektoratet har følgende anmerkning:

Anmerkning 1

Beredskapsøvelser på Gudrun i forhold til akutt forurensing har ikke omfattet praktiske øvelser med beredskapsfartøy i området.

Kommentarer:

Gudrun er et nytt felt og det brukes "table top"- øvelser i forhold til hendelse med akutt oljeutslipp (DFU 02). Utførte øvelser med tiltak blir dokumentert i Synergi. Beredskapsfartøy som ligger i området har øvelser på akutt oljeutslipp. Det etterlyses praktiske øvelser på akutte utslipp som omfatter fartøy i området.

7. Andre forhold

Gudrun er en ny plattform som kun har vært i drift noen måneder. For øyeblikket produseres det fra 3 brønner. Boreriggen West Epsilon er tilknyttet Gudrun og skal bore ytterlige 4 brønner samtidig som Gudrun er i produksjon. Produksjonsbrønnene har ikke hatt vanngjennombrudd, men kondensatet som Gudrun produserer inneholder noe kondensert vann. På det nåværende tidspunkt utgjør vannmengden 1-1,5 % av raten som renseanlegget for produsert vann er designet for. Vannrenseanlegget er ikke i drift. For tiden sender Gudrun kondensat som inneholder vann til Sleipner for videre prosessering. Statoil arbeider med å sette produsertvannanlegget på Gudrun i drift.

8. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

- Formøte 23. september 2014: Forberedende møte for å planlegge revisjonen.
- Åpningsmøte 20. oktober 2014: Informasjon fra Miljødirektoratet om gjennomføringen av revisjonen
- Intervjuer og verifikasjoner fra 20. oktober 2014 til 24. oktober 2014. 13 personer ble intervjuet
- Avsluttende møte 24. oktober 2014: Oppsummering med presentasjon av resultatene

I vedlegg 1 gir oversikt over deltakerne på revisjonen.

9. Dokumentunderlag

Lovgrunnlaget for revisjonen var:

- Lov om vern mot forurensninger og om avfall (forurensningsloven) med underliggende forskrifter
- Lov om kontroll med produkter og forbrukertjenester (produktkontrollloven) med underliggende forskrifter
- Forskrift om begrenning av forurensning (forurensningsforskriften)
- Forskrift om begrenning i bruk av helse- og miljøfarlige kjemikalier og andre produkter (produktforskriften)
- Forskrift om systematisk helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid i virksomheter (internkontrollforskriften)
- Forskrifter om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten.
- Tillatelse etter forurensningsloven for produksjon og drift på Gudrun datert 20. desember 2013

VEDLEGG 1

Deltagere ved Miljødirektoratets revisjon ved Gudrun, 20. - 24. oktober 2014

I tabellen under har vi satt opp en oversikt over funksjonene til de personene som deltok under formøtet, åpningsmøtet og det avsluttende møtet. Intervjuene er også med i tabellen.

| Funksjon | Formøte | Åpningsmøte | Intervju | Sluttmøte |
|---------------------|---------|-------------|-----------------|-----------|
| Plattformsjef | | x | x | |
| Plattformsjef 2 | | | | x |
| Driftingeniør | x | | | |
| HVO & automasjon | | x | x | x |
| D&V leder | | x | x | x |
| D&V leder land | | x | | |
| Myndighetskontakt | | x | Som obeservatør | x |
| HMS koordinator | | x | x | x |
| Miljøkoordinator 1 | x | x | x | x |
| Miljøkoordinator 2 | | x | x | x |
| Driftsingeniør 1 | | x | x | |
| Driftsingeniør 2 | | x | x | |
| Produksjonsdirektør | | | x | |
| Operasjonsleder | x | x | | x |
| Beredskapsleder | | | x | |
| FA logistikk | | x | x | x |
| SSU leder | x | x | x | x |
| Kjemikaliesenteret | | x | x | |
| FA prosess | | x | | |

Miljødirektoratets revisjonsgruppe:

Sigrun Øen, revisor

Solveig Aga Solberg, saksbehandler

Tone Line Fossnes, revisjonsleder

Dokumentunderlag for Miljødirektoratets revisjon ved Gudrun, 20. - 24. oktober 2014

Nedenfor har vi satt opp en liste over dokumenter som var spesielt viktige som dokumentunderlag for revisjonen:

- Organisasjonsplan
- Beredskapsanalyse
- Miljøriskovurdering
- Beredskapsplan
- Driftshåndbok for Gudrun
- Identifisering og håndtering av miljøaspekter
- Logg diffuse utslipp
- Prosedyre diffuse utslipp
- Synergimeldinger
- Måleprogram
- Analyseplan
- Fakkelsestrategi
- Vedlikeholdsplan vannmålere i SAP
- Analyserapport Westlab Drennann
- Liste over godkjente kjemikalier i SAP
- Substitusjonsvurdering kjemikalier (landorganisasjon)
- Prosedyre for håndtering av kjemikalier
- Beskrivelse av utstyr på beredskapsbåt
- Prosedyre olje i vann prøvetaking
- Prosedyre olje i vann miljøprøve
- Opplæringsplan
- Kopi av deklarasjonsskjema farlig avfall