



MILJØ-
DIREKTORATET

REVISJONSRAPPORT

EQUINOR ENERGY AS GULLFAKS
Postboks 8500 Forus
4035 Stavanger

Oslo, 19. juni 2018

Deres ref.:
Reidun Førdestrøm Verhoeven

Vår ref. (bes oppgitt ved svar):
2016/236
Saksbehandler:
Rune Andersen

Revisjonsrapport: Revisjon ved Equinor Gullfaks Kontrollnummer: 2018.037.R.miljodir

Kontaktpersoner ved revisjonen:

Fra virksomheten:

Reidun Førdestrøm Verhoeven

Fra Miljødirektoratet:

Rune Andersen

Andre deltagere fra Miljødirektoratet:

Tone Line Fossnes

Mihaela Ersvik

Resultater fra revisjonen

Denne rapporten omhandler resultatet fra revisjonen som ble presentert hos Equinor Gullfaks (Gullfaks) under sluttmøtet den 15. juni 2018. Revisjonen ble gjennomført i tidsrommet 11. - 15. juni 2018. Rapporten er å anse som endelig.

Miljødirektoratet avdekket 4 avvik og ga 2 anmerkninger under revisjonen.

Avvik:

- Virksomhetens måling og rapportering av oljeinnhold i drenasjevannet på Gullfaks B utføres ikke i henhold til kravene
- Operatøren kan ikke dokumentere hvilke fraksjoner som blir injisert på Gullfaks B
- Det er ikke samsvar mellom rapporterte mengder farlig avfall i årsrapporten for Gullfaks og det som er registeret som innlevert farlig avfall i avfallsdeklarering.no
- Virksomhetens etterlevelse av krav i F-gassforordningen er mangelfull

Anmerkninger:

- Virksomheten følger ikke egne prosedyrer for kontroll av metoden som benyttes for analyse av olje i vann
- Virksomhetens usikkerhetsberegning for måling av utslipp av olje i produsertvann kan forbedres

Avvik og anmerkninger er nærmere beskrevet fra side 4 og utover i rapporten.

Oppfølgingen etter revisjonen er nærmere beskrevet på side 4.

Elektronisk dokumentert godkjenning, uten underskrift

19. juni 2018	Rune Andersen	Einar Knutsen
dato	kontrollør Miljødirektoratet	seksjonssjef

Kopi av rapporten sendes til:

- Petroleumstilsynet (Ptil)

1. Informasjon om den kontrollerte virksomheten

Ansvarlig enhet

Navn: EQUINOR ENERGY AS GULLFAKS	
Organisasjonsnr.: 993246328	Eies av: 990888213
Bransjenr. (NACE-kode): 06.100 - Utvinning av råolje	

Kontrollert enhet

Navn: Equinor Gullfaks	Anleggsnr.: 0000.0046.02
Kommune: Kontinentalsokkelen	Fylke: Kontinentalsokkelen
Anleggsaktivitet: Petroleumsvirksomhet til havs	Gebysats: 1
Tillatelse gitt: 5. april 2017	Sist endret: 2. mai 2018

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

Tilsynet er gjennomført i medhold av forurensningsloven § 48.

Revisjonens tema

- Miljøstyringssystem
- Kjemikalier
- Prosess og rensutstyr
- Regulerte stoffer
- Utslipp til vann
- Energiledelse
- Avfall
- Kjøleanlegg med fluorholdige gasser

Rapporten omhandler avvik og anmerkninger 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

Gullfaks plikter snarest å rette opp de avvik som er beskrevet i denne rapporten. For at Miljødirektoratet skal kunne avslutte saken, må Gullfaks innen 1. oktober 2018 sende en skriftlig redegjørelse som viser hvordan avvik er rettet.

Vi ber også om at virksomheten sender inn en kort redegjørelse for hvordan anmerkningene er vurdert, eventuelt hvordan de vil bli fulgt opp.

Vi ber om at dere stiler svarbrevet eller e-post (post@miljodir.no) til Miljødirektoratet v/Rune Andersen.

4. Gebyr for revisjonen

Gullfaks er ved denne revisjonen plassert i gebyrsats 1 (jf. varselbrev fra Miljødirektoratet datert 4. mai 2018). Dette betyr at dere skal betale kr. 229 700,- i gebyr for revisjonen. Faktura ettersendes. Vedtaket om gebyr er hjemlet i forurensningsforskriftens § 39-8 om gebyr for flerdagstilsyn.

Gebyrets størrelse kan eventuelt klages inn til Klima- og miljødepartementet (jf. forvaltningsloven § 28). Klagefristen er tre uker fra 19. juni 2018. Klagen bør være skriftlig, begrunnet, og skal sendes via Miljødirektoratet. Miljødirektoratet viser forøvrig til forurensningsforskriftens kapittel 39 om innkreving av gebyr til statskassen.

5. Offentlighet i forvaltningen

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

6. Avvik

Vi fant følgende avvik under revisjonen:

Avvik 1

Virksomhetens måling og rapportering av oljeinnhold i drenasjevannet på Gullfaks B utføres ikke i henhold til kravene

Avvik fra:

Tillatelse etter forurensningsloven for boring og produksjon på Gullfaks med satellitter, sist endret 2. mai 2018, pkt. 10.1 «Utslippskontroll»
Aktivitetsforskriften § 60a «Utslipp av drenasjevann» og annet oljeholdig vann»

Kommentarer:

I følge tillatelsen skal målinger og beregninger utføres slik at de blir representative for virksomhetens faktiske utslipp.

Oljeholdig drenasjevann skal renses før utslipp og oljeinnholdet skal være så lavt som mulig og ikke overskride 30 mg olje per liter vann som veid gjennomsnitt for en kalendermåned, jf. aktivitetsforskriften § 60 a.

Virksomheten opplyste under revisjonen at regnvann og vann fra spyling av dekk (drenasjevann) rutes til en spillvannseparator. Det ble opplyst at oljefasen skimmes av og at vannfraksjonen slippes ut til sjø. Det tilsettes store mengder sjøvann inn i bunnen av spillvannsseparator (ca 10-15 m³ i timen) som følge av designkrav på denne. Det at drenasjevannet fortynnes med store mengder sjøvann før prøvetaking gjør at målt og rapportert oljekonsentrasjon i spillvann er underestimert. Oljekonsentrasjonen vil til tider kunne overstige kravet på maksimalt oljeinnhold i drenasjevann som slippes til sjø på 30 mg/l, dersom mengden sjøvann som spyles inn i spillvannseparatoren trekkes fra. Situasjonen er beskrevet i rapport fra en av virksomhetens interne verifikasjoner gjennomført i 2017, der det også påpekes at tanken for øvrig er designet for å rense ned til 40 mg/l, og ikke 30 mg/l som er grensen i aktivitetsforskriften. Virksomheten opplyser at de har igangsatt en teknisk vurdering av dette.

Vi registrerer imidlertid at oljemengden som blir sluppet til sjø med spillvann på Gullfaks B (590 kg i 2017) er svært liten i forhold til utslipp av olje i produsert vann (66 tonn i 2017).

Avvik 2

Operatøren kan ikke dokumentere hvilke fraksjoner som blir injisert på Gullfaks B

Avvik fra:

Tillatelse etter forurensningsloven for boring og produksjon på Gullfaks med satellitter, sist endret 2. mai 2018, pkt. 4 «Injeksjon».

Kommentarer:

Virksomheten har i rammetillatelsen fra Miljødirektoratet tillatelse til å injisere enkelte spesifiserte avfallsstrømmer. Ifølge tillatelsen skal operatøren til enhver tid ha oversikt over og loggføre hvilke fraksjoner som blir injisert.

Mye av injiseringen på Gullfaks B gjøres ved at forskjellige avfallsfraksjoner samles opp i et felles oppsamlingskar, pit 6 (kapasitet 60 m³), der dette mikses og gjøres klart til injeksjon. Av hensyn til brønnintegritet tar mudingeniør prøver før injeksjon for å sjekke andel vann, olje og partikler i blandingen. Det føres imidlertid ingen logg over hvilke spesifikke avfallsfraksjoner som går inn i pit 6 og som injiseres i deponibrønnen. Equinor kan dermed ikke dokumentere at de overholder injeksjonskravene i tillatelsen.

Avvik 3

Det er ikke samsvar mellom rapporterte mengder farlig avfall i årsrapporten for Gullfaks og det som er registrert som innlevert farlig avfall i avfallsdeklarerer.no

Avvik fra:

Tillatelse punkt 10.4 Rapportering til Miljødirektoratet. Jf. Miljødirektoratets [retningslinjer for rapportering fra petroleumsvirksomhet til havs](#).

Kommentarer:

I virksomhetens årsrapportering til Miljødirektoratet skal mengde og type farlig avfall angis. For flere avfallsfraksjoner er det avvik mellom de mengder som er deklart i avfallsdeklarering.no og det som er rapportert i årsrapporten. Dette gjelder eksempelvis følgende farlig avfallsfraksjoner (NB: Ikke utfyllende liste, kun stikkprøver)

Avfallsstoffnr.	EAL kode	Avfallsdeklarering.no	Årsrapport 2017	Mottager
7030	13 08 02	106 000 liter	Ikke rapportert	Wergeland Halsvik
7042	14 06 03	7,925 tonn	9,69 tonn	SAR
7025	13 05 02	0,185 tonn	0,62 tonn	SafeClean
7240	14 06 01	0,255 tonn	Ikke rapportert	Norsk Returgass
7030	16 50 71	124,65 tonn	Ikke rapportert	TWMA Mongstad
7030	160708	558 000 liter	263,53 tonn	Wergeland Halsvik
7031	160708	75,755 tonn + 9506 liter	444,76 tonn	SAR Treatment Mongstad

For avfall levert SafeClean (Radioaktivt avfall) er det flere deklarasjoner som ikke er rapportert i årsrapporten og for noen av de som er rapportert er det ikke samsvar mellom mengdene som står i årsrapporten og det som er deklart.

Dersom det er levert farlig avfall som ikke er deklart vil dette også være brudd på avfallsforskriften § 11-12 om virksomhetenes deklarasjonsplikt om avfallets innhold. Eksempelvis avfallsstoffnr. 7025, EAL kode 13 05 02, der det er deklart 185 kg, mens det i årsrapporten er oppgitt at det er levert 620 kg.

Avvik 4

Virksomhetens etterlevelse av krav i F-gassforordningen er mangelfull

Avvik fra:

Produktforskriften kap. 6a, (jf. forordn. (EF) nr. 842/2006 (F-gassforordningen))

Kommentarer:

Virksomheten opplyser å ha installert i alt 24 kjøleanlegg med fluorholdige gasser (F-gass) i mengder over 3 kg. Disse anleggene faller således innenfor kravet i F-gassforordningen om jevnlig lekkasjekontroll av anleggene. Kravet i forordningen er at anlegg mellom 3 kg og 30 kg F-gass skal lekkasjetestes minimum en gang pr. år og at anlegg mellom 30 kg og 300 kg skal lekkasjetestes minimum hver 6 måned. Anlegg med F-gassmengde over 300 kg skal ha et fast automatisk deteksjonssystem og skal kontrolleres minimum hver 6. måned. Deteksjonssystemets funksjonalitet skal kontrolleres årlig.

Forordningen stiller også krav til at det for anlegg som inneholder en F-gassmengde på 3 kg eller mer skal ha en oppdatert utstyrshistorikk i form av en logg. Loggen skal blant annet inneholde informasjon om dato for og resultatene av de jevnlig lekkasjekontrollene, og for kontroll av lekkasjedeteksjonssystemer.

Ved påvist lekkasje skal det utføres en etterkontroll av anlegget senest 1 måned etter utbedringen.

Ved revisjonen ble det påvist følgende avvik fra kravene i forordningen:

- Virksomheten har etablert et system for å kunne dokumentere utstyrshistorikk (logg) i samsvar med kravene i forordningen. Denne var tatt i bruk fra 2017. Før det var det lite tilgjengelig historikk på anleggene. F-gass forordningen var gjort gjeldende i Norge fra mai 2010. Logg som var ført på kjøleanleggene på Gullfaks B manglet for flere informasjon om dato og resultater for lekkasjetesting. Det eneste som av ført inn var at det var gjennomført forebyggende vedlikehold (FV).
- For noen av anleggene var det påvist lekkasjer som var utbedret, men det fremgikk ikke av loggen at det var utført etterkontroll på disse anleggene innen en måned slik forordningen krever.
- To anlegg hadde en fyllingsgrad over 300 kg og var utstyrt med automatisk deteksjonssystem. Det var ikke etablert noe vedlikeholdsprogram for disse i henhold til kravet om årlig kontroll. Det var følgelig heller ikke laget noen logg for disse.
- For flere av anleggene var loggen enda ikke tatt i bruk, dvs. det var ikke skrevet inn noe i loggen om vedlikehold eller lekkasjetesting.

7. Anmerkninger

Følgende forhold ble anmerket under revisjonen:

Anmerkning 1

Virksomheten følger ikke egne prosedyrer for kontroll av metoden som benyttes for analyse av olje i vann

Kommentarer:

I følge aktivitetsforskriften skal analyser utføres på en systematisk og standardisert måte. Oljeinnholdet i vann skal analyseres etter OSPAR referansemetode (GC) for bestemmelse av dispergert olje i vann eller analysemetoder som er kalibrert mot denne.

Gullfaks B benytter Infracal for bestemmelse av olje i vann. For å sikre tilstrekkelig godt samsvar med referansemetoden har Equinor utarbeidet en prosedyre SO01500 Vann - Bestemmelse av olje i produsert vann ved hjelp av Infracal. I denne er det satt opp rutiner for kalibrering og kontroll for å sikre overensstemmelse.

I følge rutinen skal det gjennomføres en engangskalibrering av utstyret mot en stamløsning basert på feltspesifikk råolje. Analyseinstrumentet på Gullfaks B ble kalibrert i hht dette i mai 2017.

For å kontrollere at kalibreringen fortsatt er gyldig skal det ifølge Equinors prosedyre gjennomføres en kontrolltest hver 4. uke for å bekrefte at instrumentet er i orden og at kalibreringen fortsatt er gyldig. Denne skal foretas på en stamløsning med kjent konsentrasjon som så kontrolleres opp mot den opprinnelige kalibreringskurven. Det er satt en akseptgrense på +/-10 % for denne prøven.

I tillegg skal det hver 4. uke foretas en sammenligningsprøve, der to parallelle spotprøver analyseres ved henholdsvis laboratoriet på Gullfaks B og ved Sintef Molab. Også for denne var det satt en akseptgrense på +/-10 % avvik.

Ved større avvik på disse kontrollene skal laboratoriet kontakte brukerstøtte på land for ny vurdering av metoden og kalibreringen.

Resultatene fra gjennomførte kontrollprøver og sammenligningstester skal legges inn i et eget regneark. Gjennomgang av dette regnearket under revisjonen viste at hverken frekvensen for kontroll- eller sammenligningsprøver var blitt fulgt i 2018.

Kontrollprøver manglet for februar og mai. For sammenligningsanalyser var det kun lagt inn to prøver og disse var begge udaterte. Den ene var gjort på vann ut fra flotasjonscelle A og den andre på flotasjonscelle B.

Samme analysemetode ble også benyttet for spillvann. På grunn av fortynning var de målte konsentrasjonen lave, i området 1-3 mg/l. I dette området har selve analysemetoden en oppgitt usikkerhet på 50 %. Ettersom instrumentet som blir benyttet er kalibrert mot råoljen på feltet kan usikkerheten i disse analysene være enda større. Olje i spillvannet vil for det meste være hydraulikkolje, smøreolje o.l., i tillegg til at spillvannet kan inneholde såpe, noe som vil virke forstyrende på analysemetoden. Det blir ikke foretatt noen kontroll av egne analyser på spillvann mot f.eks. tredjepart (sammenligningsanalyse mot ekstern lab).

Anmerkning 2

Virksomhetens usikkerhetsberegning for måling av utslipp av olje i produsertvann kan forbedres

Kommentarer:

Det er krav i tillatelsen at virksomheten skal vurdere usikkerheten i målinger og søke å redusere denne mest mulig. I virksomhetens måleprogram WR2550 Drift Måleprogram i UPN - Gullfaks B er det i pkt. 3.8 oppgitt en total usikkerhet på opp mot 50 %. Analysemetoden er oppgitt som den dominerende kilden til usikkerheten, mens usikkerhet knyttet til prøvetaking bidrar lite og usikkerhet i vannmengdemålingen noe.

Det er ikke oppgitt noen nærmere detaljer om de vurderinger eller beregninger som er gjort for å komme fram til dette.

Under revisjonen kom det fram noen forhold som Miljødirektoratet mener vil kunne ha en betydning for usikkerheten, og som kan spesifiseres bedre i måleprogrammet.

- 1) Mengdemålerne er ikke plassert slik at de måler det faktiske utslippet til sjø. Det er plassert en mengdemåler på hvert av de to produsertvannlinjene. Målerne er plassert mellom separatorene og flotasjonscellene. I flotasjonscellene blir oljen skilt fra og noe av det rensende vannet blir tilbakeført til separatorene. I tillegg går det en ekstra avløpsstrøm fra H2S fjerningsanlegget for gass inn på flotasjonscelle A. Det er således ikke den reelle mengde vann som går til utslipp som inngår i beregning og rapportering av utslipp av olje i produsertvannet.
- 2) Det er stor avstand mellom prøveuttaket og der prøvene tas, ved at prøveskapet er plassert i etasjen under prøveuttaket. Prøveuttaket og stedet der prøven tas ut er forbundet med et flere meter langt rør med flere bender. I følge retningslinjene fra Norsk Olje og Gass bør prøvetakingspunktet være utformet slik at avstanden mellom inntaksåpningen på pitotrøret (prøveuttaket) og avstengningsventilen der prøven overføres til prøveflasken være så kort som praktisk mulig. Lang avstand vil være en feilkilde som vil kunne medføre en økt usikkerhet.

8. Andre forhold

Slukking av fakkell

Den største kilden til utslipp til luft på Gullfaks B er fakling. Installasjonen har kontinuerlig fakling, men mulighetene for lukket fakkell og regenerering av fakkellgass har vært utredet og det er besluttet å gjennomføre et prosjekt på lukking av høytrykksfakkellen i 2019. Dette vil medføre en reduksjon i utslipp til luft.

Modifisering av kjemikaliepumper

Virksomheten opplyser at de vil tilpasse kjemikaliepumper som leverer fast volum produksjonskjemikalier til å kunne levere justerbare volumer. Dette vil gi muligheter for mindre forbruk av produksjonskjemikalier.

Redusert forbruk av H₂S fjerner

Equinor har utviklet og installert en ny dyse for injeksjon av H₂S fjerner, noe som har medført økt effektivitet og lavere kjemikalieforbruk. Den nye dysen ble tatt i bruk på Gullfaks B i mai 2017.

Energiledelse

Equinor har etablerte prosedyrer for etablering og oppfølging av energiledelse. Selskapet har et overordnet strategidokument på bærekraft (FR11) som blant annet beskriver organisasjonens ambisjoner på energiområdet. Det er etablert prosedyrer for kartlegging av energiflyt og fastsettelse av basislinje, utarbeidelse og oppfølging av energihandlingsplaner og for periodisk oppfølging og rapportering av energieffektivitet. Energiledelsessystem i henhold til disse prosedyrene var etablert for Gullfaksfeltet. Det er utarbeidet en samlet energihandlingsplan for 2018 som gjelder for feltet.

9. Gjennomføring

Revisjonen omfattet følgende aktiviteter:

- Åpningsmøte 11. juni 2018: Informasjon fra Miljødirektoratet om gjennomføringen av revisjonen
- Intervjuer og verifikasjoner fra 11. juni 2018 til 14. juni 2018.
 - 27 personer ble intervjuet
 - befaringer til følgende steder:
 - Kontrollrom, boredekk, renseanlegg, målestasjoner for produsertvann og drenasjevann, laboratorium, avfallslagre, kjemikalielagre og diverse kjøleanlegg med fluorholdige gasser
- Avsluttende møte 15. juni 2018: Oppsummering med presentasjon av resultatene.

I vedlegg 1 har vi satt opp en oversikt over deltakerne på revisjonen.

10. 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 begrensnig av forurensning (forurensningsforskriften)
- Forskrift om gjenvinning og behandling av avfall (avfallsforskriften)
- Forskrifter om helse, miljø og sikkerhet i petroleumsvirksomheten.
- Tillatelse til virksomhet etter forurensningsloven fra Miljødirektoratet
- Pålegg/vedtak i korrespondanse mellom virksomheten og Miljødirektoratet

Deltagere ved Miljødirektoratets revisjon ved Gullfaks, 11. - 15. juni 2018

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	Åpningsmøte	Sluttmøte	Intervju
Driftsleder Gullfaks B	X	X	X
Miljøkoordinator drift	X	X	X
Miljøkoordinator mobile rigger	X		X
SSU-leder	X	X	
Miljøkoordinator Boring&Brønn	X	X	X
HVAC Ingeniør	X	X	X
Boreoperasjonsleder	X	X	X
SSU leder Boring&Brønn	X	X	
SSU leder KCAD	X		
Fagansvarlig (FA) Prosess			X
Prosesstekniker Drift			X
Produksjonssjef			X
TMC Fiskalmåling Lab support		X	X
Princ. Engineer Fiskal måling			X
Repr. Kjemikaliesenteret		X	X
Avfallsansvarlig			X
Energikoordinator			X
Myndighetskontakt Equinor	X	X	
Plattformsjef	X	X	X
Boreleder	X		X
VO KCAD	X		X
Leder B&B Gullfaks		X	
PV Leder			
Logistikk leder	X	X	X
Driftsingeniør	X	X	X
Riggleder KCAD	X	X	X
D&V leder	X	X	X
HVO engineer	X		
Hovedvernombud		X	
Materialforvalter KCAD			X
Materialforvalter Equinor		X	X
Mudingeniør MI Swaco			X
FA Automasjon			X
Prosessingeniør/Laborant			X
Cementer Halliburton			X
HMS koordinator		X	

Miljødirektoratets revisjonsgruppe:

Rune Andersen, revisjonsleder

Tone Line Fossnes, revisor

Mihaela Ersvik, saksbehandler

Dokumentunderlag for Miljødirektoratets revisjon ved Gullfaks, 11. - 15. juni 2018

Nedenfor har vi satt opp en liste over noen av de dokumenter som var tilgjengelige for revisjonsteamet under revisjonen og som vi anser som relevant for forhold som er omtalt i revisjonsrapporten.

- Virksomhets styringssystem (ARIS)
- Fokustavle Gullfaks B - 12. juni 2018
- Daglig morgenrapport for produksjonsdøgnet 10. juni 2018
- Måltavle for Gullfaks B
- Auditrapport (intern audit) for olje i vann analyse Gullfaks B 2017
- SO05344-Opr Ver.4 System 44 - Produsert vann - Operasjonsprosedyrer
- SO05344-Opr ver.2 System 44 - Beste praksis for produsertvannsystemet - Operasjonsprosedyre
- SO1500, Ver.1.03 Laboratoriehåndbok
- SO01500 Ver.2 Prøvetaking av produsert vann - Systembeskrivelse
- OM101.05.08.03 - Gjennomfør prøvetaking - Upstream offshore
- SO01500 Ver.4 Vann - bestemmelse av olje i produsert vann vha Infracal - Systembeskrivelse
- Oversikt over HMS hendelser Gullfaks B 2018
- Oversikt over HMS hendelser KCA Deutag Drilling Gullfaks B oktober/november 2017
- 34/10 B11 Injeksjonsprosedyre deponibrønn
- Daily Drilling report Gullfaks B - 27.-28.april 2018
- Samlet oversikt over feltkjemikalier for 2017 og hittil i 2018.
- FR11 Ver.4 Bærekraft - Formål, Omfang, Grunnleggende prinsipper
- OM101.120.01 - Kartlegg energiflyt og sett basislinje - Upstream offshore
- OM101.120.03 - Periodisk oppfølging og rapportering av energieffektivitet - Upstream offshore
- OM101.120.02 Oppdater årlig handlingsplan for energioptimalisering - Upstream offshore
- Energihandlingsplan Gullfaksfeltet 2018
- Logg over kontroll og vedlikehold av F-gassholdig kjøleanlegg (excel-regneark)
- Audit report - Audit 13-17 Miljøverifikasjon GFB, oktober 2017 (intern)
- Audit report - Audit 2017 - Contained rig - Gullfaks B, oktober-desember 2017