

VEILEDNING TIL RAMMEFORSKRIFTEN

I følgende veiledningstekster endres «Arbeids- og sosialdepartementet» til «Arbeids- og inkluderingsdepartementet»: Til §§ 1, 2 (to steder), 4, 22, 37, 52, 53 (to steder), 55 (fire steder), 59 (to steder), 68 (to steder) og 72.

Til § 3 Anvendelse av maritimt regelverk i petroleumsvirksomheten til havs

Sjette, syvende og ellevte avsnitt, første setning skal lyde:

[Rammeforskriften § 3](#) sammen med [innretningsforskriften § 1](#) ~~tredje fjerde~~ ledd viderefører samlet intensjonene med tidligere paragraf i [rammeforskriften § 3](#).

Etter [innretningsforskriften § 1](#) ~~tredje fjerde~~ ledd bokstav d skal eventuelle unntak som er gitt av maritime myndigheter i tilknytning til det maritime regelverket med utfyllende klasseregler, vurderes for å identifisere eventuelle sikkerhetsmessige konsekvenser for innretningenes planlagte bruk i petroleumsvirksomheten.

”065 - Håndbok for søknad om samsvarsuttalelse (SUT)”, revisjon 4 av 1. januar 2011, med eventuelt senere revisjoner akseptert av Petroleumstilsynet, angir akseptable tekniske normer og standarder for de enkelte områdene på en flyttbar innretning, også på andre områder enn dem som omfattes av denne bestemmelsen og [innretningsforskriften § 1](#) ~~tredje fjerde~~ ledd, og klargjør gjennom dette også hva som er en akseptabel fortolkning av teknisk basis for de ulike støttesystemene og enkelte krav til arbeidsmiljø.

Til § 25 Søknad om samsvarsuttalelse for enkelte flyttbare innretninger til havs

Sjette avsnitt, første setning skal lyde:

Som anerkjent norm for kvalifikasjon og dokumentasjon av flyttbar innretning i forbindelse med søknad om SUT, vises til ~~Norsk olje og gass’ / Norges Rederiforbunds~~ [Handbook for Acknowledgement of Compliance \(AoC\)](#), revisjon 6, ~~datert~~ februar 2020.

Til § 29 Samtykke

Første avsnitt skal lyde:

Bestemmelsen viderefører gjeldende rett. Et samtykke er et enkeltvedtak etter [forvaltningsloven](#), og ordningen innebærer at operatøren må innhente samtykke fra Petroleumstilsynet ved viktig milepæler for å kunne igangsette eller videreføre sin virksomhet. ~~Utstedelse av et samtykke uttrykker myndighetenes tillit til at operatøren kan gjennomføre aktiviteten innenfor regelverkets rammer og i henhold til de opplysninger som er gitt i samtykkesøknaden.~~ Det går fram av den utfyllende [styringsforskriften § 25](#) i hvilke tilfeller samtykke skal innhentes. [Styringsforskriften § 26](#) regulerer innhold i søknad om samtykke.

STYRINGSFORSKRIFTEN

§ 31 Melding om ulykke som har medført død eller personskade

Tredje ledd slettes:

~~Før personer som er under forhøyet atmosfærisk omgivelsestrykk, skal det også gis skriftlig melding om personskader som har krevd førstehjelp.~~

Tredje ledd blir nytt andre ledd.

§ 34 Opplysninger om overvåking, utslipp og risiko for forurensning

Første ledd bokstav c skal lyde:

Rapporteringen skal skje ved bruk av ~~Environment Hub (EEH)~~ Footprint.

Første ledd bokstav d skal lyde:

Planer for miljøovervåking av bunnhabitater, som nevnt i aktivitetsforskriften § 54, skal sendes Miljødirektoratet innen 1. ~~februar~~ mars det året overvåkingen skal gjennomføres. Planer for miljøovervåking av vannsøylen, som nevnt i aktivitetsforskriften § 55, skal sendes innen 1. april det året overvåkingen skal gjennomføres.

Andre ledd skal lyde:

Operatøren skal sende følgende materiale og opplysninger til Direktoratet for strålevern og atomsikkerhet:

- a) årlig rapport i henhold til Direktoratet for strålevern og atomsikkerhets [Retningslinjer for rapportering av radioaktive stoffer for petroleumsvirksomheten](#). Fristen for rapportering er 15. mars påfølgende år. Rapporteringen skal skje ved bruk av ~~Environment Hub (EEH)~~ Footprint. Ferdig kvalitetssikrede rapporter og underliggende data skal være tilgjengelige for Direktoratet for strålevern og atomsikkerhet innen rapporteringsfristen,
- b) ~~resultater fra overvåking av det ytre miljøet, jf. [aktivitetsforskriften kapittel X](#). Resultatene skal sendes inn i henhold til [Retningslinjer for overvåking av petroleumsvirksomheten til havs](#) (M-300). Frist for å sende inn kvalitetssikrede utkast til rapporter fra overvåking av bunnhabitater (sediment), grunnlagsundersøkelser, og vannsøyleovervåking er 1. april året etter at undersøkelsene ble gjennomført. Frist for levering av endelig rapporter er 1. oktober. Betydelige avvik fra den forventete tilstand eller utviklingen skal rapporteres til Direktoratet for strålevern og atomsikkerhet så snart som mulig,~~
- c) ~~planer for miljøovervåking av bunnhabitater, som nevnt i [aktivitetsforskriften § 54](#), skal sendes Direktoratet for strålevern og atomsikkerhet innen 1. mars det året overvåkingen skal gjennomføres. Planer for miljøovervåking av vannsøylen, som nevnt i [aktivitetsforskriften § 55](#), skal sendes innen 1. april det året overvåkingen skal gjennomføres.~~

VEILEDNING TIL STYRINGSFORSKRIFTEN

Til § 25 Krav om samtykke til enkelte aktiviteter

Fjerde avsnitt flyttes, og blir nytt tiende avsnitt (under «petroleumsvirksomhet til havs»):

Tilstrekkelig tid som nevnt i første ledd, innebærer nødvendig tid for tilsynsmyndighetene til å behandle søknader om samtykke og eventuelle klager før planlagt dato for oppstart av petroleumsaktiviteten. Normal saksbehandlingstid er ni uker. Andre frister bør avklares med tilsynsmyndighetene i det enkelte tilfellet. Hvis fristene ikke overholdes, kan en ikke regne med at søknaden blir behandlet innen ønsket dato.

Større ombygginger som nevnt i tredje ledd bokstav b, kan være installering av en ny modul, større inngrep i hydrokarbonførende systemer eller større endring av fysiske barrierer.

Kravet om nytt samtykke ved vesentlige endringer i krav eller tillatelser som nevnt i tredje ledd bokstav c, innebærer at dersom det stilles krav til operatøren om å iverksette tekniske eller operasjonelle endringer som har betydning for sikkerhet og arbeidsmiljø i virksomheten, må operatøren innhente samtykke før slike endringer kan iverksettes.

~~Krav til samtykke til bruk av enklere innretninger som omfatter bruk av fartøy med gangbro til innkvartering av arbeidstakere som skal arbeide på enklere innretninger, som nevnt i bokstav d, inntreffer når denne aktiviteten ikke allerede er beskrevet i samtykke til bruk av den enklere innretningen, jf. paragrafen tredje ledd bokstav a.~~

For avklaring av hvilke aktiviteter som kan behandles i samme søknad som nevnt i første ledd, og hva som menes med en vesentlig endring som nevnt i tredje ledd bokstav c, bør operatøren ta kontakt med Petroleumstilsynet i god tid. For avklaring av hvilke aktiviteter som kan behandles i samme søknad, vil Petroleumstilsynet legge til grunn en vurdering av aktivitetenes risiko og de involverte aktørene.

For å oppfylle kravet i § 25 tredje ledd bokstav d siste setning, kan relevante deler av [Offshore Norges retningslinje nr. 122](#) brukes. Det vises også til [rammeforskriften § 11](#) og [aktivitetsforskriften § 25](#).

Petroleumsvirksomhet til havs

Samtykke til å ta en innretning eller deler av den i bruk som nevnt i tredje ledd bokstav a, omfatter også operatørskifte og bruk av brønnintervensjonsinnretning og andre enheter som regnes som innretning, jf. [veiledning til rammeforskriften § 2](#).

Søknad om levetidsforlengelse som nevnt i tredje ledd bokstav d, bør knyttes til de innretningene som omhandles i den enkelte PUD/PAD. Der det er mindre innretninger knyttet til innretning eller innretninger som nevnt i tredje ledd bokstav d, og som har en annen levetid enn denne/disse, anses bestemmelsen normalt ikke å innebære krav om eget samtykke for disse mindre, tilknyttede innretningene. Disse mindre, tilknyttede innretningene bør omtales og vurderes i søknaden om samtykke for innretninger som nevnt i tredje ledd bokstav d. Eksempler på slike mindre, tilknyttede innretninger er enkle havbunnsinnretninger, feltrør, kontrollkabler og lignende.

Tredje ledd bokstav d kommer ikke til anvendelse for flyttbare innretninger, da disse ikke er omfattet av plan for utbygging og drift (PUD) av petroleumsforekomster. Flyttbare innretninger vil normalt bli vurdert i forbindelse med samtykkebehandlingen i henhold til fjerde ledd bokstav b jf. [§](#)

[26](#) første ledd bokstav g. Samtykker som gis ved bruk av flyttbare innretninger, er tidsavgrenset, det vil si at det stadig blir vurdert hvorvidt flyttbare innretninger oppfyller kravene i regelverket.

Kravet om samtykke til gjennomføring av leteboringer som nevnt i fjerde ledd bokstav b, omfatter også boring av lete- eller avgrensningsbrønner fra en eksisterende innretning som har samtykke til bruk som nevnt i tredje ledd bokstav a.

Krav til samtykke til bruk av enklere innretninger som omfatter bruk av fartøy med gangbro til innkvartering av arbeidstakere som skal arbeide på enklere innretninger, som nevnt i fjerde ledd bokstav d, inntreffer når denne aktiviteten ikke allerede er beskrevet i samtykke til bruk av den enklere innretningen, jf. paragrafen tredje ledd bokstav a.

Fjerning eller flytting som nevnt i fjerde ledd bokstav f, kan være særlig aktuelt for flotell som er plassert på ubestemt tid.

Til § 29 Varsling og melding til tilsynsmyndighetene av fare- og ulykkesituasjoner

Nytt niende avsnitt, før «Petroleumsvirksomhet til havs»:

Bestemmelsen i fjerde ledd gjelder også for fare- og ulykkesituasjoner eller personskader som har oppstått under forhøyet atmosfærisk omgivelsestrykk, herunder personskader og som har krevd førstehjelp. Hvilke typer fare- og ulykkesituasjoner eller personskader som bør meldes til Petroleumstilsynet er beskrevet i NORSOK U-100 kapittel 4.8.3 og Annex A. Disse meldes skriftlig til Petroleumstilsynet i tillegg til at de rapporteres på skjema i NORSOK U-100 Annex A.

Petroleumsvirksomhet til havs

Fare- og ulykkesituasjonene som nevnt i første ledd, kan være

- a. situasjoner der det er fare for at fartøy eller drivende gjenstander kan støte sammen med innretninger,
- b. brønnskrollhendelser og brønnintegritetshendelser, jf. også [Offshore Norge retningslinje nr. 135](#),

(...)

Virksomhet på landanlegg

Fare- og ulykkesituasjonene som nevnt i første ledd, kan være

(...)

- e. farlig stoff på avveie, jf. forskrift om eksplosjonsfarlig vare,
- f. hendelser som er forårsaket av elektrisitet, eller som oppstår som følge av arbeid i eller drift av elektriske anlegg,
- g. fallende gjenstander, deriblant alle fallende gjenstander med fallenergi over 40 Joule, også dersom gjenstanden faller ned i avsperrt område eller til sjø. **Snø og is som faller ned i avsperrt område er unntatt.** Ved beregning av fallenergi skal det ikke gjøres fratrukk i høyde for personhøyde.

Til § 31 Melding om ulykke som har medført død eller personskade

Andre og tredje avsnitt slås sammen, ny tekst skal lyde:

~~Det fremgår av NAV-skjemaet at dersom ulykken skjer til havs, skal meldingen også sendes til NAV forvaltning Sauda på Arbeids- og velferdsetatens skjema [NAV 13-06.05](#).~~

~~Dersom ulykken skjer på landanlegg, skal meldingen også sendes til det lokale trygdekontoret på skjema [NAV 13-07.05](#).~~

Ulykker skal også meldes på NAV Arbeids- og velferdsetatens skjema [NAV 13-06.05](#) og [NAV 13-07.05](#) og skal sendes til NAV skanning, Postboks 1400, 0109 Oslo.

Fjerde avsnitt blir nytt tredje avsnitt osv.

REFERANSELISTA

«Arbeids- og sosialdepartementet» endres til «Arbeids- og inkluderingsdepartementet» (to steder).

~~Norsk olje og gass Offshore Norge~~

~~Norsk olje og gass' Application of IEC 61508 and IEC 61511 in the Norwegian petroleum industry (Recommended SIL requirements),~~

[070 – Offshore Norge Application of IEC 61508 and IEC 61511 in the Norwegian Petroleum Industry \(Recommended SIL requirements\)](#), revision no. 03, June 2018,

~~122 – Norsk olje og gass' Recommended guidelines for the management of life extension revision~~

[122 – Offshore Norge Recommended guidelines for the Management of Life Extension](#), revision no. 02, August 2017,

~~135 – Norsk olje og gass' Recommended guidelines for classification and categorization of well control incidents and well integrity incidents~~

[135 – Offshore Norge Recommended guidelines for Classification and categorization of well control incidents and well integrity incidents](#), ~~revision no. 04, 27 June 2017~~ revision no. 06, February 2021.

TEKNISK OG OPERASJONELL FORSKRIFT

§ 8 Konstruksjoner og materialer

Overskriften endres.

Første ledd skal lyde:

Konstruksjoner og materialer som skal brukes i eller på landanlegg, skal velges med hensyn til
(...)

Til § 14 Rørledningssystemer

Endring i første avsnitt:

DNVGL-ST-F101 endres til DNV-ST-F101.

§ 62 Løfteoperasjoner

Bestemmelsen skal lyde:

Løfteoperasjoner skal klareres, ledes og utføres på en forsvarlig måte, ~~blant annet skal det sikres at personell ikke kommer under hengende last~~, jf. [§ 56](#).

Det skal sikres at personell ikke kommer under hengende last.

Den ansvarlige skal også sikre at alle løfteoperasjoner med personellforflytting kun utføres med løfteinnretninger som er spesielt utformet og godkjent for dette, jf. [§ 12](#).

Involverte i løfteoperasjoner skal ha informasjon om risikoelementer av betydning for sikker utførelse av operasjonene.

Den ansvarlige skal sikre at rollen som operasjonelt ansvarlig for materialhåndtering og løfteoperasjoner er ivaretatt.

VEILEDNING TIL TEKNISK OG OPERASJONELL FORSKRIFT

Til § 4 Forskrifter fastsatt av andre myndigheter

Nytt andre avsnitt skal lyde:

Plan- og bygningsloven og tekniske krav fastsatt i medhold av denne gjelder også på denne forskriftens virkeområde. Se byggt teknisk forskrift med veiledning, <https://dibk.no/regelverk/byggt teknisk-forskrift-tek17/>, som også angir anerkjente normer for oppfyllelse av forskriftens krav. For vurdering av konstruksjoner på eksisterende landanlegg, se § 70.

Til § 8 **Konstruksjoner** og materialer

Overskriften endres.

Nytt fjerde avsnitt skal lyde:

Plan- og bygningsloven og tekniske krav fastsatt i medhold av denne gjelder også på denne forskriftens virkeområde. Se byggt teknisk forskrift med veiledning, <https://dibk.no/regelverk/byggt teknisk-forskrift-tek17/>, som også angir anerkjente normer for oppfyllelse av forskriftens krav. For vurdering av konstruksjoner på eksisterende landanlegg, se § 70.

Til § 59a Vedlikeholdsprogram

Første avsnitt skal lyde:

Vedlikeholdsprogrammet kan bestå av delprogrammer for inspeksjon, prøving, forebyggende vedlikehold og liknende, jf. § 58. Retningslinjen DNV-RP-G109 kan brukes ved etablering av inspeksjonsprogram for prosessanlegg og hjelpesystemer.

Til § 62 Løfteoperasjoner

Teksten skal lyde:

Se også § 12 og § 41.

For å oppfylle krav til løfteoperasjoner bør standarden [NORSOK R-005N](#) brukes. Jf. også forskrift om utførelse av arbeid kapittel 18.

Rollen som operasjonelt ansvarlig for materialhåndtering og løfteoperasjoner bør bidra med nødvendig informasjon til risikovurdering før, under og etter løfteoperasjoner.

Til § 68 Helsemessige forhold

Siste avsnitt skal lyde:

Om tilsyn med næringsmidler og drikkevann: Etter [petroleumsloven](#) med forskrifter fører Statens helsetilsyn tilsyn med ~~næringsmidler, vannforsyningssystem og internt fordelingsnett innenfor gjerdet til landanlegg for petroleumsvirksomhet. I utgangspunktet fører Mattilsynet eller den det gir myndighet, tilsyn etter matloven~~ helsetjenesten og den helsemessige beredskapen på landanleggene. Oppgaven er delegert til Statsforvalteren i Rogaland med hjemmel i rammeforskriften § 67. Tilsynet med næringsmidler og vannforsyningssystem på landanleggene ivaretas av Mattilsynet. For landbasert offentlig eller privat vannforsyning som landanlegget er tilknyttet, fører, foruten Mattilsynet, også kommunen tilsyn etter [folkehelseloven § 9](#). ~~Statens helsetilsyn er i praksis delegert tilsynsmyndighet etter matloven og koordinerer tilsynet i forhold til kommunene innenfor landanlegget.~~

REFERANSELISTA

4. Standarder og veiledninger

DNV

[DNV-RP-G109](#) Risk based management of corrosion under insulation, Edition December 2019, Amended September 2021,

[DNV-GL-ST-F101](#) Submarine pipeline systems, Edition ~~October 2017~~ August 2021, Amended December 2021.

~~Norsk olje og gass~~ Offshore Norge

~~104 – Norsk olje og gass' Recommended Guidelines for Information Security Baseline Requirements for Process Control, Safety and Support ICT Systems~~

[104 – Offshore Norge recommended guidelines on information security baseline requirements for process control, safety and support ICT systems](#), revision no. 06, December 2016,

~~105 – Norsk olje og gass' anbefalte retningslinjer for krav til kompetanse for stillasbygger og stillasmontør~~

[105 – Offshore Norge Anbefalte retningslinjer for krav til kompetanse for stillasbygger og stillasmontør](#), revisjon 01, april 2019.

CO2-SIKKERHETSFORSKRIFTEN

§ 12 Samtykke

Fjerde ledd, ny bokstav e skal lyde:

e. før gjennomføring av bemannede undervannsoperasjoner til havs.

§ 21 Tilsynsmyndighet med mer

«Arbeids- og sosialdepartementet» endres til «Arbeids- og inkluderingsdepartementet».

VEILEDNING TIL CO2-SIKKERHETSFORSKRIFTEN

Til § 2 Virkeområde

«Arbeids- og sosialdepartementet» endres til «Arbeids- og inkluderingsdepartementet» (to steder).

REFERANSELISTA

«Arbeids- og sosialdepartementet» endres til «Arbeids- og inkluderingsdepartementet» (to steder).

DNV

[DNVGL-ST-F101 Submarine pipeline systems, Edition October 2017, Amended December 2017,](#)

[DNVGL-RP-F104 Design and operation of carbon dioxide pipelines, Edition February 2021,](#)

[DNVGL-RP-J203 Geological storage of carbon dioxide, Edition June 2017.](#)

INNRETNINGSFORSKRIFTEN

§ 3 Definisjoner

Ny definisjon etter *Bemannede innretninger* skal lyde:

Brannområde:

Et område som er adskilt fra andre områder med enten brann-/eksplosjonsskille eller tilstrekkelig avstand, slik at designlast for brann eller eksplosjon ikke medfører spredning til et annet brannområde.

§ 7 Hovedsikkerhetsfunksjoner

Andre ledd skal lyde:

~~F~~ølgende hovedsikkerhetsfunksjoner skal opprettholdes ved en ulykkessituasjon:

a) hindring av eskalering av ulykkessituasjoner slik at personell som er utenfor ~~den umiddelbare nærheten av ulykkesstedet, brannområdet~~ ikke skades,

(... Resten som før)

Nytt tredje ledd skal lyde:

Vurdering av konsekvenser av tap av hovedsikkerhetsfunksjoner etter at innretningen er evakuert skal også omfatte alvorlig skade på miljøet og/eller tap av større økonomiske verdier.

§ 18 Systemer for **havovervåking**, intern og ekstern kommunikasjon

Overskrift og innholdsfortegnelse oppdateres med ny tittel.

Første ledd skal lyde:

Innretninger skal utstyres med **havovervåkings-** og kommunikasjonssystemer som til enhver tid gjør det mulig å **overvåke trafikk og** kommunisere internt på innretningen, og mellom innretningen og skip, luftfartøy og land. Videre skal disse innretningene utstyres med alarmsystemer som til enhver tid kan varsle personellet om fare- og ulykkessituasjoner. Følgende lyd- og lysalarmer skal kunne gis:

- a) generell alarm i form av avbrutte lydsignaler og gult blinkende lys,
- b) forbered evakuering i form av uavbrutte lydsignaler og gult blinkende lys.

§ 30 Brannskiller

Første ledd skal lyde:

Hovedområder ~~ne~~ og brannområder på innretninger skal atskilles med brannskiller som **minimum** kan motstå ~~de dimensjonerende~~ designlastene for brann –og eksplosjons**lastene**. Dersom brannskillene kan bli eksponert for hydrokarbonbranner, skal de **og som et minimum** oppfylle brannklasse H-0 og motstå verste prosessbrann ~~dersom de kan bli eksponert for hydrokarbonbranner~~.

VEILEDNING TIL INNRETNINGSFORSKRIFTEN

Til § 1 Virkeområde

Tredje avsnitt rettes til:

For kommentarer til denne paragrafens ~~tredje fjerde~~ ledd, vises det til [veiledningen til rammeforskriften § 3](#).

Til § 7 Hovedsikkerhetsfunksjoner

Andre avsnitt skal lyde:

Kravet til opprettholdelse av hovedsikkerhetsfunksjonene som nevnt i bokstav a og e, gjelder for tidsrommet frem til områdene ~~som er~~ utenfor ~~den umiddelbare nærheten av ulykkesstedet~~ ~~brannområdet der ulykken skjer~~ er evakuert, inkludert den tiden det tar å gjennomføre søke- og redningsinnsats i disse områdene.

Til § 10 Anlegg, systemer og utstyr

Følgende endres i referansen: DNV~~GL~~-OS-E101

Til § 11 Laster, lastvirkninger og motstand

Fjerde avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravene til **bærende konstruksjoner** bør standardene [NORSOK N-001](#), ~~og~~ [NORSOK N-003](#) ~~og brukes.~~ ~~For stålkonstruksjoner bør standarden~~ [NORSOK N-004](#) brukes ~~i tillegg~~.

Endring i niende avsnitt:

DNVGL-ST-F101 endres til DNV-ST-F101.

Til § 12 Materialer

Endring i første avsnitt:

- c) ISO 13623 kapittel 8 og [DNV~~GL~~-ST-F101](#) seksjon 6 og 7 for rørledningssystemer,
- d) [DNV-~~OS~~-ST-F201](#) seksjon 7 for fritt hengende metalliske stigerør,

Til § 18 Systemer for **havovervåking**, intern og ekstern kommunikasjon

Overskrift og innholdsfortegnelse oppdateres med ny tittel.

Første avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til utforming av interne kommunikasjons- og alarmsystemer som nevnt i første ledd, bør følgende standarder brukes: [NORSOK S-001](#), kapittel 18 for allmenngyldige lyd- og

lysalarmer, [NORSOK T-101](#) for havovervåkings-, alarm- og kommunikasjonssystemer og [U-100N](#) kapittel 7.14 for interne kommunikasjonssystemer ved bemannede undervannsoptimer. I tillegg bør

(...)

Til § 30 Brannskiller

Andre avsnitt skal lyde:

For fastsettelse av brann- og eksplosjonslaster som nevnt i første og andre ledd, se § 11. Med verste prosessbrann som nevnt i første ledd, menes brann i et brannområde fra segmentet som gir den verste brannbelastningen på bærende struktur og brannskiller for varighet og brannlast. For å definere verste prosessbrann bør NORSOK S-001 kapittel 5.6.3.3 brukes.

Til § 33 Nødvstengningssystem

Andre avsnitt skal lyde:

Kravet til å isolere og seksjonisere brannområdene på innretningen innebærer blant annet at det skal installeres et tilstrekkelig antall seksjoneringsventiler i prosessanlegget for å sikre at eventuell brannbelastning ved lekkasje i ethvert segment, jf. [veiledningen til § 30](#), ikke medfører mulighet for en ukontrollert spredning og/eller eskalering ut av området hvor lekkasjen har intruffet. De konkrete barriereelementer som skal ha nødvendig brannmotstand, bør avklares med utgangspunkt i hvert enkelt brannområde og relevante barrierefunksjoner. For å avklare varmelast per tidsenhet og hvilket omfang en brann vil ha, bør mulige initiale lekkasjerater som kan oppstå, legges til grunn, og det kan tas hensyn til system for trykkavlastning og drenering for de tilfellene der det er relevant. For å gjøre designet robust bør lekkasjerater basert på konservative forutsetninger, legges til grunn. Det vil si initiale rater som medfører ugunstige kombinasjoner av varmelast, brannstørrelse og brannvarighet. [NORSOK S-001 kapittel 5.6.3.3](#) bør brukes for å avklare hvilke brannscenarier som skal legges til grunn for isolering og seksjonisering.

Til § 34 Prosessikringssystem

Nytt siste avsnitt skal lyde:

[Prosessikringsforriglinger som er implementert i software](#) bør ikke kunne overbroes.

Til §§ 49, 50, 51, 52, 53

Følgende endres i referansen: DNV~~GL~~-OS-E101

Til § 56 Bærende konstruksjoner og maritime systemer

Andre avsnitt skal lyde:

For verifikasjon av bærende konstruksjoner som nevnt i første ledd, bør standarden [NORSOK N-001](#) kapittel 5.23 brukes.

Femte avsnitt skal lyde:

For utforming av strekkstag bør standardene [NORSOK N-001](#) og [N-004](#) Annex ~~NE~~ brukes.

Til § 57 Rørledningssystemer

Endring i andre avsnitt:

DNVGL-ST-F101 endres til DNV-ST-F101.

Til § 62 Stabilitet

Siste avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til stabilitet for fartøy med gangbro til enklere innretninger som nevnt i første ledd, bør fartøyet oppfylle [Sjøfartsdirektoratets rundskriv 10-2022](#) ~~Sjøfartsdirektoratets rundskriv RSV-17-2016~~ punkt 6. Reglene for nye fartøy (fartøy kategori A, jf. rundskrivet punkt 4) bør brukes uavhengig av byggedato.

REFERANSELISTA

«Arbeids- og sosialdepartementet» endres til «Arbeids- og inkluderingsdepartementet» (tre steder).

DNV

[DNVGL-OS-A101](#), Safety principles and arrangement, Edition April 2011,
[DNVGL-OS-B101](#), Metallic materials, Edition July 2018,
[DNVGL-OS-C101](#), Design of offshore steel structures, general – LRFD method, Edition July 2018,
[DNVGL-OS-C102](#), Structural design of offshore ship shaped units, Edition July 2018,
[DNVGL-OS-C103](#), Structural design of column stabilised units (LRFD-method), Edition July 2015, Amended July 2018,
[DNVGL-OS-C104](#), Structural design of self elevating units (LRFD-method), Edition July 2017,
[DNVGL-OS-D101](#), Marine and machinery systems and equipment, Edition January 2018,
[DNVGL-OS-D201](#), Electrical installations, Edition January 2017, Amended January 2018,
[DNVGL-OS-D202](#), Automation, safety and telecommunication systems, Edition January 2017,
[DNVGL-OS-D301](#), Fire protection, Edition January 2017,
[DNVGL-OS-E101](#), Drilling facilities, Edition ~~January 2018~~ July 2021,
[DNVGL-OS-E201](#), Oil and gas processing systems, Edition July 2018,
[DNVGL-RP-A203](#), Technology qualification, Edition September 2019,
[DNVGL-ST-E406](#) Design of free fall lifeboats, Edition January 2016,
[DNVGL-ST-F101](#), Submarine pipeline systems, Edition ~~October 2017~~ August 2021, Amended December ~~2017~~ 2021,
[DNVGL-ST-F201](#), ~~Dynamic risers~~ Riser systems, Edition January ~~2018~~ 2020,
[DNVGL-ST-0358](#) Offshore gangways, Edition September 2017,

NORSOK

[NORSOK N-001](#) Integrity of offshore structures, Edition ~~8, September 2012~~ 9, August 2021,
[NORSOK N-004](#) Design of steel structures, Edition ~~3, February 2013 med Corrigendum NORSOK N-004:2013/AC:2014~~ 1.0, June 2022,
[NORSOK U-001](#) Subsea production systems, Edition ~~4, October 2015~~ 5, December 2021,
[NORSOK Z-015A](#) Midlertidig utstyr, utgave ~~5, oktober 2019~~ 6, januar 2021.

Norsk olje og gass-Offshore Norge

~~070 – Norsk olje og gass' Application of IEC 61508 and IEC 61511 in the Norwegian Petroleum Industry (SIL requirements),~~

[070 – Offshore Norge Application of IEC 61508 and IEC 61511 in the Norwegian Petroleum Industry \(Recommended SIL requirements\)](#), revisjon no. ~~03, June 2018~~ 04, April 2020,

[081 – Anbefalte retningslinjer for fiernoperert rørhåndtering](#), revisjon ~~5, 3.6.2015~~ 6, juni 2019,

~~104 – Norsk olje og gass' Recommended Guidelines for Information Security Baseline Requirements for Process Control, Safety and Support ICT Systems~~

[104 – Offshore Norge recommended guidelines on information security baseline requirements for process control, safety and support ICT systems](#), revisjon no. 06, December 2016.

AKTIVITETSFORSKRIFTEN

§ 21 Kompetanse

Andre ledd skal lyde:

Personell som skal **lede eller** utføre klokkekykking eller overflateorientert dykking skal ha gyldig sertifikat. Petroleumstilsynet utpeker **egnet virksomhet for utdanning av personell, samt** egnet virksomhet som utsteder sertifikat på vegne av Petroleumstilsynet. Det kan tas betaling for utstedelse av sertifikat.

§ 54 Miljøovervåking av bunnhabitater

Siste ledd skal lyde:

Miljødirektoratet og **Direktoratet for strålevern og atomsikkerhet** kan i særlige tilfeller gi pålegg om andre typer miljøundersøkelser, og undersøkelser i andre deler av influensområdet, enn de som er beskrevet i [Retningslinjer for miljøovervåking av petroleumsvirksomheten til havs \(M-300\)](#).

§ 55 Miljøovervåking av vannsøylen

Siste ledd skal lyde:

Miljødirektoratet og **Direktoratet for strålevern og atomsikkerhet** kan i særlige tilfeller gi pålegg om andre typer miljøundersøkelser, og undersøkelser i andre deler av influensområdet, enn de som er beskrevet i [Retningslinjer for miljøovervåking av petroleumsvirksomheten til havs \(M-300\)](#).

§ 63 Kategorisering av stoff og kjemikalier

Andre ledd bokstav c) skal lyde:

c) stoff **som er oppført** på kandidatlisten i REACH **på grunn av miljøegenskaper,**

Fjerde ledd bokstav a, b og c skal lyde:

- a) underkategori 1 dersom **nedbrytnings**stoffet forventes å bionedbrytes fullstendig eller bionedbrytes til **nedbrytningsprodukterstoff** som ville falle i gul kategori, jf. første punktum, eller grønn kategori, jf. femte ledd, dersom de var omfattet av kategoriseringskrav,
- b) underkategori 2 dersom **nedbrytnings**stoffet forventes å bionedbrytes til **nedbrytningsprodukterstoff** som ville falle i rød kategori dersom de var omfattet av kategoriseringskrav, jf. tredje ledd,
- c) underkategori 3 dersom **nedbrytnings**stoffet forventes å bionedbrytes til **nedbrytningsprodukterstoff** som ville falle i svart kategori dersom de var omfattet av krav til kategorisering, jf. andre ledd.

Fjerde ledd siste punktum skal lyde:

Vurderingen og underkategoriseringen som nevnt i **andre tredje** punktum, skal dokumenteres skriftlig.

Sjette ledd bokstav a, b, c og d skal lyde:

- a) Svart kategori dersom kjemikalie~~at~~ inneholder stoff i svart kategori, jf. andre ledd,
- b) Rød kategori dersom kjemikalie~~at~~ inneholder stoff i rød kategori, jf. tredje ledd, men ikke svart kategori,
- c) Gul kategori dersom kjemikalie~~at~~ inneholder stoff i gul kategori, jf. fjerde ledd, men ikke svart eller rød kategori. Om relevant skal de videre kategoriseres i underkategorier, jf. fjerde ledd bokstavene a til c:
 - 1) Underkategori 1 dersom kjemikalie~~at~~ kun inneholder stoff i underkategori 1,
 - 2) Underkategori 2 dersom kjemikalie~~at~~ inneholder stoff i underkategori 2, men ikke underkategori 3,
 - 3) Underkategori 3 dersom kjemikalie~~at~~ inneholder stoff i underkategori 3,
- d) Grønn kategori dersom kjemikalie~~at~~ kun inneholder stoff i grønn kategori, jf. femte ledd

§ 64 Miljøvurderinger av kjemikalier

Første ledd andre punktum skal lyde:

Kravet til miljøvurderinger gjelder ikke for kjemikalier som nevnt i § 62 sjette ledd bokstav a til hi. (...)

§ 68 Utslipp av kaks, sand og andre faste partikler

Første og andre ledd skal lyde:

Borekaks, sand og andre faste partikler skal ikke slippes til sjø dersom vedhenget av ~~basevæske-i organisk oljebasert~~ borevæske eller formasjonsolje er mer enn ti gram per kilo tørr masse.

Operatøren må ha tillatelse etter forurensningsloven kapittel 3 for utslipp av kaks dersom vedhenget av ~~basevæske-i organisk oljebasert~~ borevæske er lik eller under ti gram per kilo tørr masse.

§ 72b Avfall som kan inneholde radioaktive stoffer

Innholdsfortegnelsen oppdateres med ny § 72b.

Ny bestemmelse skal lyde:

Avfall som kan inneholde radioaktive stoffer skal måles på innretningene ved hjelp av en metode med tilstrekkelig pålitelighet. Dersom målingen viser at avfallet kan være radioaktivt, skal det utføres prøvetaking når avfallet kommer til land.

Ved transport av rør og andre utstyrskomponenter skal alle åpninger forsegles med f.eks. tykk plast slik at ikke radioaktive avleiringer i utstyret kan føre til forurensning av omgivelsene under transporten.

§ 92 Løfteoperasjoner

Bestemmelsen skal lyde:

Løfteoperasjoner skal klareres, ledes og utføres på en forsvarlig måte, jf. kapittel VII.

~~blant annet skal det~~ Det skal sikres at personell ikke kommer under hengende last., jf. § 30. Jf. også kapittel VII.

Alle som deltar i løfteoperasjoner, skal ha radio til å kommunisere med, og radioen skal brukes så sant ikke alle involverte kan kommunisere klart med hverandre ved direkte tale. Den ansvarlige skal sikre at all kommunikasjon foregår på en klar og entydig måte og uten forstyrrelser.

Involverte i løfteoperasjoner skal ha informasjon om risikoelementer av betydning for sikker utførelse av operasjonene.

Den ansvarlige skal sikre at rollen som operasjonelt ansvarlig for materialhåndtering og løfteoperasjoner er ivaretatt.

Den ansvarlige skal også sikre at innretningens ledelse godkjenner løfteoperasjoner med personellforflytting enkeltvis, dersom offshorekraner blir brukt til slike løfteoperasjoner.

VEILEDNING TIL AKTIVITETSFORSKRIFTEN

Til § 15 Forundersøkelser

Første avsnitt skal lyde:

Ved forundersøkelser bør

- a. standarden NS-EN ISO 19901 del 1 brukes for **kartlegging av naturforholdene**,
- b. standarden [DNVGL-ST-F101](#) seksjon 3 brukes for **traséundersøkelser**,
- c. standarden [NORSOK N-001](#) kapittel 7.7 ~~9-1~~ brukes for **geotekniske undersøkelser**, med følgende tillegg: det bør lages en kvartærgeologisk beskrivelse dersom en er i et nytt område,

(...)

Til § 16 Installering og ferdigstilling

Teksten skal lyde:

For å oppfylle kravet til **installering** som nevnt i første ledd, bør

- a. standarden [DNVGL-ST-F101](#) seksjon 10.1 til og med 10.9 brukes for rørledningssystemer av stål,
- b. retningslinjen API RP 17B kapittel 9 brukes for fleksible rørledningssystemer.

Ferdigstillingen som nevnt i andre ledd, innebærer blant annet at sikkerhetssystemer funksjonstestes og verifiseres. For å oppfylle kravet bør standarden [NORSOK Z-007](#) brukes, med følgende tillegg:

- a. standarden [DNVGL-ST-F101](#) seksjon 10.10 til og med 10.13 bør brukes for rørledningssystemer av stål,
- b. retningslinjen API RP 17B kapittel 9.5.3 bør brukes for fleksible rørledningssystemer,
- c. standarden [NORSOK R-003N](#) vedlegg H bør brukes for løfteutstyr,
- d. standarden [NORSOK D-001](#) kapittel 5.5 og 6.45 bør brukes for boreinnretninger,
- e. resultatet av funksjonstester sammenholdes med ytelseskrav og relevante beregninger,
- f. [Norsk olje og gass' retningslinje nr. 070](#) brukes der elektriske, elektroniske og programmerbare elektroniske systemer brukes i oppbyggingen av funksjonene.

For å oppfylle kravet til **teknisk tilstand** som nevnt i tredje ledd, bør standarden [NORSOK Z-006](#) brukes for preservering.

Til § 47 Vedlikeholdsprogram

Siste avsnitt skal lyde:

Retningslinjene [DNV-RP-G101](#) og [DNV-RP-G109](#) kan brukes ved etablering av inspeksjonsprogram for **prosessanlegg og hjelpesystemer**.

Til § 56 Oppfølging av overvåkingsresultater

Andre avsnitt skal lyde:

Avvik skal rapporteres til Miljødirektoratet og Direktoratet for strålevern og atomsikkerhet så snart som mulig, jf. [styringsforskriften § 34](#).

Til § 62 Økotoksikologisk testing av kjemikalier

Til første ledd

Nytt femte avsnitt skal lyde:

Kravene om økotoksikologisk testing og dokumentasjon i denne paragrafen gjelder for kjemikalier som brukes i petroleumsvirksomheten (se [rammeforskriften § 6 g](#)); herunder i forbindelse med leting, normal drift og vedlikehold ved utvinning og prosessering av olje, gass og kondensat, nedstenging av installasjoner og plugging av brønner, inkludert ~~beredskapskjemikalier~~ kjemikalier til bruk ved brønnskrollhendelser.

Til sjetten ledd

Andre avsnitt strykes:

~~Kravene om økotoksikologisk testing og dokumentasjon i denne paragrafen gjelder for kjemikalier som brukes i petroleumsvirksomheten (se [rammeforskriften § 6 g](#)); herunder i forbindelse med leting, normal drift og vedlikehold ved utvinning og prosessering av olje, gass og kondensat, nedstenging av installasjoner og plugging av brønner, inkludert beredskapskjemikalier.~~

Tredje til niende avsnitt blir andre til åttende avsnitt.

Nytt tredje avsnitt (tidligere fjerde avsnitt) skal lyde:

Det presiseres at kjemikalier som brukes ~~for rengjøring av~~ i anlegg og utstyr for produksjon av ferskvann, herunder drikkevann, som f.eks. i sjøvannsevaporatorer og revers osmose-anlegg, er omfattet av krav til testing og dokumentasjon. Krav til vannbehandlingskjemikalier i drikkevann er gitt i [drikkevannsforskriften](#).

Til § 66 Bruk og utslipp av kjemikalier

Til femte ledd

~~Lukkede systemer skal ikke ha utslipp til sjø.~~

Med smøremidler menes smørefett, tetningsoljer, giroljer og motoroljer.

Lukkede systemer skal ikke ha utslipp til sjø. Motorer og pumper som opereres i sjøvann og har utslipp av smøremidler, herunder ~~S~~sjøvannsløftepumper og trustere ~~med utslipp av smøreolje til sjø,~~ er ikke å regne som lukkede systemer ~~og er omfattet av kravene i §§ 62-66.~~

Til sjette ledd

Med plast menes faste, syntetiske polymerer som er uløselige i vann.

Til kapittel XI. Om utslipp til ytre miljø mv.

Operatøren må ha tillatelse til petroleumsvirksomhet etter [forurensningsloven kapittel 3](#) fra Miljødirektoratet. Søknad om tillatelse etter forurensningsloven behandles i henhold til [forurensningsforskriften kapittel 36](#), og det fastsettes gebyr for Miljødirektoratets saksbehandling i tilknytning til søknader om tillatelse i medhold av [forurensningsforskriften kapittel 396](#).

Til § 70a Måling av mengde radioaktive stoffer som slippes ut

Ny tekst skal lyde:

For å oppfylle kravet til utføring av analyser i fjerde ledd, bør Direktoratet for strålevern og atomsikkerhets [Veileder om radioaktiv forurensning og radioaktivt avfall fra petroleumsindustrien](#) brukes.

Til § 72b Avfall som kan inneholde radioaktive stoffer

Innholdsfortegnelsen oppdateres med ny § 72b.

Ny tekst skal lyde:

Avfall som kan inneholde radioaktive stoffer skal måles på innretningene ved hjelp av for eksempel «puck-metoden» eller annen metode med tilsvarende pålitelighet.

Som hovedregel skal det tas en prøve fra hvert fat med avfall. Det kan tas blandeprøver av radioaktivt avfall som kommer fra samme fysiske objekt. Dersom det tas blandeprøver skal det tas en delprøve fra hvert av fatene som blandeprøven skal representere. Størrelsen på delprøvene fra de enkelte fatene skal være like store og minst 100 ml. Delprøvene fra fatene skal tas så snart de enkelte fatene er fylt opp.

Prøver skal analyseres med gammaspektroskopi eller annen metode med tilsvarende nøyaktighet. Blandeprøvene skal homogeniseres før analyse. Dersom det er aktuelt å sende bare en del av en blandeprøve til analyse, må homogenisering av blandeprøven skje i overensstemmelse med analyselaboratoriets krav eller veiledning. Analyseresultatet for blandeprøven tilordnes det radioaktive avfallet i alle fatene som blandeprøven representerer.

Blandeprøver kan under gitte forutsetninger benyttes for avfall fra:

- Rengjøring av rør fra samme rørstreng
- Tømming av én separator
- Tømming av tank om bord, for eksempel avgassingstank og flotasjonstank
- Tømming av sandsyklon, slamcelle og annet utstyr om bord hvor sand og slam kan skilles ut
- Jetteoperasjoner

Forutsetninger for at blandeprøver kan benyttes:

- Blandeprøver kan bare benyttes når det er rimelig å anse avfallet som homogent
- Avfall fra ulike typer utstyr skal ikke blandes
- Når det på en innretning prosesseres brønnstrømmer fra flere felt, og brønnstrømmene fra de ulike feltene kommer inn på forskjellige separatore skal avfallet fra disse heller ikke blandes
- En blandeprøve kan bare omfatte avfall som kommer fra samme transportbeholder (skip) og antall fat som inngår i en blandeprøve skal ikke overstige 25.

Til § 75 Beredkapsorganisasjon

Nytt siste avsnitt skal lyde:

Førstehjelpslaget på normalt bemannede faste og flyttbare innretninger bør dimensjoneres i samsvar med dimensjonerende hendelse på innretningen. Dette innebærer at det bør være to førstehjelpere pr. hardt skadd og at ekstra ressurser kan bistå førstehjelpslaget ved behov. Operatøren kan legge til grunn de tilgjengelige beredkapsressursene i sin dimensjonering.

Til § 77 Håndtering av fare- og ulykkessituasjoner

Tredje avsnitt skal lyde:

For å oppfylle kravet til varsling av brønnkontrollhendelser bør [Offshore Norge retningslinje nr. 135](#) brukes.

Til § 85 Brønnbarrierer

Fjerde avsnitt flyttes og blir nytt femte avsnitt:

For å oppfylle kravet til barrierer som nevnt i første ledd, bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel 5.2, 5.3, 5.4, 6.1, 6.2, 6.3, 9 og Annex C brukes på området helse, arbeidsmiljø og sikkerhet, jf. [styringsforskriften § 5](#). For informasjon, se også [innretningsforskriften § 48](#).

Der en homogen væskesøyle utgjør primærbarrieren, innebærer kravet til barrierer som nevnt i første ledd, at det er nok borevæskemateriale og borevæske tilgjengelig til å holde barrieren ved like, jf. også [innretningsforskriften § 51](#).

For krav til gjenoppretting av barrierer som nevnt i andre ledd, se også [styringsforskriften § 5](#).

~~Overleveringen som nevnt i tredje ledd, er blant annet overlevering-selskaper imellom og overlevering mellom enheter på innretningen. Eksempler på slike enheter er "produksjon", "brønnservice", "drift" og "vedlikehold".~~

Med pumpe- og væskekapasitet som nevnt i tredje ledd, menes beredskap til å kunne håndtere svikt i en eller flere brønnbarrierer, jf. [§ 86](#) om brønnkontroll. Med tung brønnintervensjon som nevnt i tredje ledd, menes kveilerørs- og trykkårsoperasjoner. Med lett brønnintervensjon som nevnt i tredje ledd, menes kabel- og pumpeoperasjoner. For å oppfylle kravet i tredje ledd, bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel 5.2.8 og 11.4 brukes.

Overleveringen som nevnt i ~~tredje fjerde~~ ledd, er blant annet overlevering selskaper imellom og overlevering mellom enheter på innretningen. Eksempler på slike enheter er "produksjon", "brønnservice", "drift" og "vedlikehold".

For å oppfylle kravet til overlevering av brønner som nevnt i ~~tredje fjerde~~ ledd, bør standarden [NORSOK D-010](#) kapittel 5.10, 9.2, 9.3, 9.5, 9.6 og 9.7 og [Norsk olje og gass' retningslinje nr. 117](#) brukes for bore- og brønnaktiviteter.

Til § 92 Løfteoperasjoner

For å oppfylle kravet til løfteoperasjoner ~~som nevnt i første ledd,~~ bør standarden [NORSOK R-003N](#) brukes. Jf. også [innretningsforskriften § 69](#), ~~og denne forskriften § 25~~ samt ~~forskrift om utførelse av arbeid kapittel 18~~. For informasjon, se også [innretningsforskriften § 18](#).

Rollen som operasjonelt ansvarlig for materialhåndtering og løfteoperasjoner bør bidra med nødvendig informasjon til risikovurdering før, under og etter løfteoperasjoner.

REFERANSELISTA

«Arbeids- og sosialdepartementet» endres til «Arbeids- og inkluderingsdepartementet» (fire steder).

Direktoratet for strålevern og atomsikkerhet

[Veileder om radioaktiv forurensning og radioaktivt avfall fra petroleumsindustrien](#), april 2020

DNV

~~DNV-GL-OS-E101~~ Drilling facilities, Edition ~~January 2018~~ July 2021,

~~DNV-GL-RP-E101~~ Recertification of Well Control Equipment, Edition ~~February 2017~~ September 2019, amended September 2021,

~~DNV-RP-G109~~ Risk based management of corrosion under insulation, Edition December 2019, Amended September 2021,

~~DNV-GL-RU-OU-0300~~ Fleet in service, Edition ~~January 2019~~, July 2022,

~~DNV-GL-ST-F101~~, Submarine pipeline systems, Edition ~~October 2017~~ August 2021, Amended December ~~2017~~ 2021,

NORSOK

[NORSOK N-001](#) Integrity of offshore structures, Edition ~~8, September 2012~~ 9, August 2021,

~~Norsk olje og gass-Offshore Norge~~

~~002 – Norsk olje og gass' anbefalte retningslinjer for sikkerhets- og beredskapsopplæring, revisjon 22, 19.10.2015~~

[002 – Offshore Norge Anbefalte retningslinjer for sikkerhets- og beredskapsopplæring](#), revisjon 24, 20.6.2022,

~~024 – Norsk olje og gass’ anbefalte retningslinjer for kompetansekrav til bore- og brønnpersonell,~~

[024 – Offshore Norge Anbefalte retningslinjer for kompetansekrav til bore- og brønnpersonell](#), revisjon 6, 29.1.2016,

~~059 – Norsk olje og gass’ anbefalte retningslinjer for elektrofagarbeiders kompetanse, revisjon 2, 15.11.2010,~~

[059 – Offshore Norge Anbefalte retningslinjer for krav til kompetanse for elektropersonell](#), revisjon 3, 23.2.2022,

~~070 – Norsk olje og gass’ Application of IEC 61508 and IEC 61511 in the Norwegian Petroleum Industry (SIL requirements),~~

[070 – Offshore Norge Application of IEC 61508 and IEC 61511 in the Norwegian Petroleum Industry \(Recommended SIL requirements\)](#), revision no. ~~03, June 2018~~ 04, April 2020,

~~074 – Norsk olje og gass’ anbefalte retningslinje for helidekkpersonell, revisjon 1, 1. september 2009,~~

[074 – Offshore Norge Anbefalte retningslinjer - Helikopterdekkmanual](#), revisjon 2, februar 2022,

~~081 – Norsk olje og gass’ anbefalte retningslinjer for fjernoperert rørhåndtering, revisjon 5, 3.6.2015,~~

[081 – Anbefalte retningslinjer for fjernoperert rørhåndtering](#), revisjon 6, juni 2019,

~~105 – Norsk olje og gass’ anbefalte retningslinjer for krav til kompetanse for stillasbygger og stillasmontør~~

[105 – Offshore Norge Anbefalte retningslinjer for krav til kompetanse for stillasbygger og stillasmontør](#), revisjon 01, april 2019,

~~117 – Norsk olje og gass’ Recommended guidelines for well integrity,~~

[117 – Offshore Norge Recommended Guidelines for Well Integrity](#), revision no. 6, 8 November 2017,

~~122 – Norsk olje og gass’ Recommended guidelines for the management of life extension~~

[122 – Offshore Norge Recommended guidelines for the Management of Life Extension](#), revision no. 2, August 2017,

~~135 – Norsk olje og gass’ Recommended guidelines for classification and categorization of well control incidents and well integrity incidents,~~

[135 – Offshore Norge Recommended guidelines for Classification and categorization of well control incidents and well integrity incidents](#), ~~revision no. 04, 27 June 2017~~ revision no. 06, February 2021.

Norges rederiforbund med flere

[Guidelines for Offshore Marine Operations \(G-OMO\)](#), ~~Revision 0611-1401, March 2019~~ November 2021.