



PETROLEUMSTILSYNET

Equinor Energy AS
Postboks 8500 Forus

4035 Stavanger

Vår saksbehandler

Dato

Deres ref.

Vår ref. (bes oppgitt ved svar)

2021-007781

Ptil 2021/895/AG

16.01.2023

Pålegg etter tilsyn med fullintegrerte borekontrakter og implementering av IO3 modellen

I 2019 startet Ptil en møteserie med Equinor samt boreentreprenører og bore- og brønnserviceselskaper som hadde fått tildelt fullintegrerte kontrakter (den gang kalt IO3-modellen) på Equinors faste innretninger. Det ble senere gjennomført revisjoner med implementering og gjennomføring av modellen på henholdsvis Gullfaks A (GFA) i 2019, Oseberg Sør (OSS) i 2020 og Heidrun i 2022. Equinor har opplyst oss om at de har gått over til å kalle modellen for IO, og denne betegnelsen vil derfor bli brukt i det følgende.

IO-modellen baserer seg på en generell risikovurdering gjennomført av DNV på vegne av Equinor som en del av anbudsrunder for de fullintegrerte kontraktene i 2017. Risikovurderingen konkluderte med at hver innretning skal etablere en stegvis plan for å sørge for en sikker løsning under overgangsfasen, med rom for justeringer¹.

Innretningsspesifikke risikovurderinger er en forutsetning for å kunne identifisere lokal risiko som har betydning for implementering og bruk av IO-modellen. Funn i våre revisjoner har imidlertid vist manglende eller mangelfulle innretningsspesifikke risikovurderinger knyttet til IO-modellen og implementering av denne. I tillegg har vi funnet at svakheter og utfordringer som allerede var identifisert på innretningene ikke hadde blitt inkludert og hensyntatt i utvikling og forbedring av IO-modellen, hverken på den aktuelle innretningen eller på andre innretninger der modellen er implementert. De samme utfordringene som vi har identifisert i våre revisjoner har også vært tema for ulike bekymringsmeldinger vi har mottatt relatert til IO-modellen.

¹ DNVGL rapport 2017-0555 Rev. 0, s.32, punkt 6.

På bakgrunn av dette og med hjemmel i rammeforskriften § 69 om enkeltvedtak pålegger vi Equinor å:

1. Kartlegge og vurdere om IO-modellen fungerer etter hensikten og identifisere tekniske, operasjonelle eller organisatoriske svakheter, feil og mangler ved modellen på den enkelte innretning hvor IO-modellen er implementert. Kartleggingen skal omfatte blant annet innretnings- og feltspesifikke forhold, samhandling hav -land, relevant operasjonell erfaringskunnskap og tilsynsfunn fra de ulike innretningene hvor IO-modellen er implementert.

Jf. styringsforskriften § 21 om oppfølging første og andre ledd.

Frist for å etterkomme pålegget er 1.6.2024. Vi skal ha melding når pålegget er etterkommet.

2. Før det treffes beslutning om implementering av IO-modellen på nye innretninger, skal Equinor for den enkelte innretning sikre at problemstillinger som angår helse, miljø og sikkerhet er allsidig og tilstrekkelig belyst. Erfaringer innhentet fra innretninger der modellen allerede er implementert skal inngå i beslutningsgrunnlaget i tillegg til innretnings- og feltspesifikke forhold.

Jf. styringsforskriften § 11 om beslutningsgrunnlag og beslutningskriterier første og andre ledd.


Vedtaket kan påklages etter forvaltningsloven § 28. Fristen er tre uker fra mottak av dette brevet. Arbeids- og inkluderingsdepartementet er klageinstans, men en eventuell klage skal sendes til oss. Nærmere opplysninger om klageadgangen og fremgangsmåten kan fås hos oss.

Vedtaket skal gjøres kjent for arbeidstakernes tillitsvalgte, deriblant verneombudene, jf. arbeidsmiljøloven § 18-6 åttende ledd.

Vedtaket blir publisert på www.ptil.no.

Med hilsen

Kjell Marius Auflem e.f.
tilsynsleder


Sjefingeniør

Dette brevet er godkjent elektronisk i Petroleumstilsynet og har derfor ingen signatur

Vedlegg: 0