

Rapport etter tilsyn

Rapport	
Rapporttittel	Aktivitetsnummer
Tilsyn med oppfølging av ytelsesstandard PS17B (for boreanlegg)	001000353
	Saksnummer
	2025/1884

Gradering
☒ Offentlig ☐ Unntatt offentlighet

Involverte	
Hovedgruppe	Oppgaveleder
A-1	[Redacted]
Deltakere i revisionslaget	Dato
[Redacted]	28.9.2026

1 Innledning

Vi førte tilsyn med Equinor sin oppfølging av ytelsesstandarden PS17B, som inkluderer boreanlegg, i perioden 9.-11.6.2026 ved Equinor sine kontorer i Stavanger.

2 Bakgrunn

Tilsynet ble planlagt før Equinor sin omorganisering i mai 2026. I det følgende refereres det derfor til forretningsområdet D&W som etter 4.5.2026 har skiftet navn til «Wells».

I tidligere tilsyn hadde vi blitt informert om at PS17B ikke lenger inngikk i arbeidsomfanget til uavhengig oppnevnt TTS-gruppe (Teknisk tilstand sikkerhet), men at ytelsesstandarden skulle ivaretas av tilsvarende verifikasjon fra ressurser innen selskapets bore- og brønndivisjon (D&W). Boreanlegg består av flere sikkerhetskritiske systemer som enkeltvis og i sammenheng skal ivareta barrierer mot storulykker. Hvilke systemer som er sikkerhetskritiske defineres utfra innretningspesifikke forhold og vil derfor variere fra innretning til innretning. For faste innretninger er ivaretagelse av boreanlegget avhengig av samhandling mellom flere aktører; eier av anlegg (Equinor), vedlikeholdsansvarlig for anlegg (borekontraktør), bruker av anlegg (serviceentreprenør og borekontraktør). Dette krever et ekstra lag

med objektivitet i systematikken rundt oppfølging og verifikasjon av teknisk tilstand og tilhørende operasjonelle barriereelementer.

3 Mål

Målet for tilsynet var å undersøke hvordan Equinor sikret at ytelsesstandard for boreanlegg (PS17B) ble ivaretatt gjennom identifisering av sikkerhetskritisk utstyr, systematisk identifikasjon av svekkelser, oppfølging og vedlikehold, samt verifikasjonsaktiviteter.

4 Resultat

4.1 Generelt

Equinor presenterte de prosessene selskapet har for oppfølging av ytelsesstandarder, samt de prosessene og kravene selskapet har til verifikasjonsaktiviteter. I tillegg ble ny organisasjonsmodell og roller/ansvar opp mot oppfølging av PS17B i den nye organisasjonen gjennomgått.

Den tekniske integriteten til utstyr som inngår i ytelsesstandardene blir fulgt opp gjennom TIMP (Technical Integrity Management Portal). For PS17B var det etablert åtte indikatorer. De åtte indikatorene inkluderte BOP med tilhørende kontrollsystem, diverse indikatorer for utestående vedlikehold (forebyggende og korrektivt) samt indikator for heisespill og pumper.

Av de 24 definerte ytelsesstandardene var 22 underlagt verifikasjon ved TTS-prosess. Ytelsesstandardene PS 16B og PS17B var ikke lenger del av arbeidsomfanget til TTS-prosessen. PS17B, som var tema for tilsynet, ble besluttet tatt ut av arbeidsomfanget underlagt TTS i 2022. Fra dette tidspunkt skulle verifikasjon av PS17B ivaretas av aktiviteter styrt av internt krav WR2757 (Provide Assurance) der tre nivå av verifikasjonsaktiviteter, utover verifikasjoner fra eksterne aktører, er beskrevet; «Internal audits», «Verifications» og «Self-assessments». «Self-assessments» er en ikke-uavhengig aktivitet som blir gjennomført av personell innen egen organisasjon. «Verifications» skal være ledet og bemannet av personell fra en annen linje i organisasjonen Wells (tidligere D&W) enn den som revideres, mens «Internal audits» utføres av dedikert gruppe for konsernrevisjon (CAI).

5 Revisjonsfunn

Vi har to hovedkategorier av revisjonsfunn:

Avvik: Revisjonsfunn der vi påviser brudd på/manglende oppfylling av regelverket.

Forbedringspunkt: Revisjonsfunn der vi mener å se brudd på/manglende oppfylling av regelverket, men ikke har nok opplysninger til å kunne påvise det.

5.1 Avvik

5.1.1 Manglende beslutningsgrunnlag og beslutningskriterier ved endring av oppfølging med ytelsesstandard PS17B

Avvik

Equinor hadde ikke sikret at problemstillinger som angikk helse, miljø og sikkerhet var tilstrekkelig belyst før beslutning om endring av oppfølging gjennom verifikasjon med ytelsesstandarden PS17B, som omfatter sikkerhetskritisk utstyr.

Krav

Styringsforskriften §11 om beslutningsgrunnlag og beslutningskriterier, første ledd

Begrunnelse

Equinor besluttet å ta PS17B ut av TTS-verifikasjonsprosessen i 2022. Under innledende møter informerte Equinor om at selskapets verifikasjonsprogram (WR2757 Provide Assurance), samt borekontraktørs verifikasjonsaktiviteter ville ivareta kravet til oppfølging og verifikasjoner. Ingen av intervjuobjektene, inkludert ledende teknisk personell, kjente til rapporter, data eller analyser (gap) som kunne belyse grunnlaget for beslutningen.

5.1.2 Manglende styring ved endringer som har betydning for helse, miljø og sikkerhet

Avvik

Equinor hadde ikke sikret at det var samsvar mellom egne krav relatert til oppfølging av sikkerhetskritisk utstyr som var omfattet av PS17B.

Krav

Styringsforskriften §8 om interne krav, andre ledd, jf. styringsforskriften §5 om barrierer, tredje ledd

Begrunnelse

Equinor tok PS17B ut av arbeidsomfanget til TTS i 2022 (ref. 5.1.1).

Equinors innretningspesifikke sikkerhetsstrategier skal bidra til å sikre tekniske og operasjonelle barrierer som forebygger og reduserer omfang av uønskede hendelser. I følge Equinor bygger sikkerhetsstrategiene på TRA (totalrisikoanalyse), regelverkskrav og WR2915 (Equinor sitt rammeverk for forebygging av storulykke).

Dokumentgjennomgang av 16 sikkerhetsstrategier, som har vært delt med Havtil i årene etter 2023, viste at sikkerhetsstrategi for 12 innretninger ikke var oppdatert slik at de gjenspeilte endringene i verifikasjon av PS17B, som ble gjennomført i 2022. I disse 12 sikkerhetsstrategiene var det lagt til grunn at PS17B ble verifisert ved TTS-prosessen, til tross for at TTS for PS17B ble avvirket i 2022. For eksempel bekreftet Equinor i tilsynet at sikkerhetsstrategi for Visund ikke gjenspeilet endringen som ble gjennomført i 2022.

6 Deltakere fra oss



7 Dokumenter

Følgende dokumenter ble benyttet under planleggingen og utføringen av tilsynet:

1 PS17B karakterer per 27052026.PDF
2_221121 New Assurance operating model Final.PDF
3.1 WR3252 Recertification and complete overhaul of Well Control Equipment ver 1.PDF
3.2 STS0123 Supplementary to technical standard API S53 - Well Control Equipment Systems for Drilling Wells.PDF
3.3 STS0125 Supplementary to DNV-RP-E101 2025 Recertification of well pressure and flow control equipment.PDF
4_Assurance activities – BOP and DW700 from 2021.PDF
5.1_DW-2025-09 Well control system learning and implementation of actions from previous verification - HP (KCAD).pdf
5.2_DW-2022-02 Compliance with D&W work process DW700 -Gullfaks.pdf
5.3_DW-2025-09 Verification Report HP (KCAD) final - signert rapport.pdf
5.4_DW-2022-02 DW700 Compliance VERIFICATION REPORT - GULLFAKS Final - signert rapport.pdf
7.1_Guidelines_(GL)_Drilling_and_well_technology_GL3580.pdf
7.2_IMP GL3580.pdf
Best practice TIMP D&W Facilities 1.pdf
GL0313.pdf.PDF
Improvement 70508.pdf.PDF
OM104.07.01 Evaluerer av svekkelser.pdf
OM104.07.02 Sammenstilling av svekkelser.pdf
PDP Assurance evaluation 2024 - med skjult tekst.pdf.PDF

PDP Assurance evaluation 2025 - Final - med skjult tekst.pdf.PDF
PS17B_Approved_DES_JSV.pdf
PS17B_Approved_DSM_JSV.pdf
PS17B_Approved_Summary_JSV.pdf
PS17B_Approved_Wellhead_JSV.pdf
1 PS17B karakterer per 27052026.PDF
15_TTS13a - Rapport Oseberg C 2019.pdf
16_TTS Rapport GFA 2019 FINAL vfinal.pdf
17_TTS - Rapport Oseberg Sør 2021.pdf
18_TPD Assurance evaluation report 2020.pdf
19_PDP Assurance evaluation 2021.pdf
20_PDP Assurance evaluation 2022.pdf
21_PDP Assurance evaluation 2023.pdf

Vedlegg A

Deltakerliste