



INEOS E&P A/S
Teknikerbyen 5, 1.
2830 Virum
CVR-nummer 73349613

Virksomheder
J.nr. 2023 - 90625
Ref. hebec/jeppj
Den 25. marts 2024

Tilsynsrapport Siri offshore platform den 10. oktober 2023

Baggrund

Miljøstyrelsen har udført tilsyn med Siri offshore platform tirsdag den 10. oktober 2023.

Tilsynet blev udført i henhold til § 14 i Miljøministeriets bekendtgørelse nr. 571 af 23. maj 2023 om udledning i havet af stoffer og materialer fra offshore olie- og gasanlæg og om monitorering i havet omkring anlæggene og § 7 i Miljøministeriets bekendtgørelse om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet, bekendtgørelse nr. 1449 af 20. december 2012. Tilsynet blev endvidere gennemført i henhold til havmiljølovens¹ §§ 23 og 31 om affald og beredskabsbekendtgørelsen².

Seneste tilsyn med Siri platformen blev udført den 17. november 2020.

Tilsynet var et rutinemæssigt tilsyn, hvor hovedformålet er at kontrollere overholdelse af vilkår i virksomhedens tilladelser:

”Generel tilladelse for INEOS E&P A/S (INEOS) til anvendelse, udledning og anden bortskaffelse af stoffer og materialer, herunder olie og kemikalier i produktions- og injektionsvand, samt i forbindelse med drift og brøndvedligehold på INEOS opererede installationer i den danske del af Nordsøen” dateret den 21. december 2020 med senere ændringer i *”Forlængelse af udledningstilladelser for Siri, Hejre og Syd Arne (INEOS E&P A/S)” dateret den 15. december 2022*

og *”Revurdering af Miljøgodkendelse af fyringsanlæg på offshoreplatformen på Siri” dateret den 30. september 2021.*

Miljøstyrelsen var ved tilsynet repræsenteret af Henrik Bechmann Nielsen og Jeppe Jensen.

¹ Bekendtgørelse af lov om beskyttelse af havmiljøet, LBK nr 1032 af 25/06/2023

² Bekendtgørelse om beredskab ved forurening af havet fra olie- og gasanlæg, rørledninger og andre platforme, BEK nr 909 af 10/07/2015

Sammenfatning af tilsynet

Miljøstyrelsen har skriftligt varslet tilsynet den 26. september 2023 til INEOS med følgende dagsorden.

1. Kort opfølgning på tilsynet i november 2020
2. Nyt fra virksomheden siden sidste tilsyn.
Rundgang på installationerne, fx med udgangspunkt i flowretningen for produktionsvand og inspektion af opbevaring, brug og mærkning af offshore kemikalier samt dræn, spildbakker m.v.
3. Besøg i laboratoriet med henblik på gennemgang af OiW-procedurer, herunder besigtigelse af prøveudtagning for OiW fra PW og tilsvarende.
4. Inspektion af procedure for kontrol, styring og rapportering af forbrug af kemikalier
5. Olie- og kemikaliespildsberedskab og kendskab til beredskabsprocedurer
6. Håndtering af affald, herunder sortering og bortskaffelse til land
7. Kontrol med fyringsanlæg
8. Eventuelt, fx overvejelser vedr. Hejre- og Solsortprojekterne fsva Syd Arne

Deltagere fra INEOS:

Navn	Område	Arbejdsplads
Tabita Hylkjær	Environmental Manager	Esbjerg
Søren Bundgaard	Offshore Installation Manager (OIM)	Siri Platform
Sabine Andersen	Medic og Laboratorium	Siri Platform
Michael Nielsen	Produktionskemiker	Esbjerg

Driftsforhold

Ad 1. Kort opfølgning på tilsynene i oktober-november 2020

Seneste tilsyn i 2020 gav ikke anledning til bemærkninger.

I 2020 blev der produceret omkring 550 m³ olie/døgn, og på nuværende tidspunkt forventes ca. 515 m³ olie/døgn. Siri havde i 2020 en intern KPI på 22 mg/l olie i udledt vand og en alarm ved hhv. 25 og 30 mg olie/l på online-OIW-måleren. KPI'en er i dag 15 mg/l, og alarmgrænsen er hhv. 30 og 100 mg/l.

INEOS oplyste, at præcisionen af online-måleren er ikke tilstrækkelig, og den anvendes derfor i praksis blot som pejlemærke for ændringer i olieindholdet. I 2020 blev der udtaget tre vandprøver til analyse af olie-i-vand pr døgn, men pga. et generelt lavere olie-i-vandtal, udtages der (ofte) kun en vandprøve pr. døgn. INEOS oplyste, at olie-i-vandtallet er lavere pga. optimeret kemikalieforbrug.

Ad 2. Kort ny fra virksomheden/INEOS siden sidst:

Platformchef, Søren Bundgaard, redegjorde for hændelser siden sidste tilsyn. Hændelser, herunder miljøhændelser, bliver registreret i Synergi-databasen, og der har ikke været nogen alvorlige miljøhændelser de seneste tre år.

Ad 2b. Rundgang på virksomheden, herunder kontrol af kemikalier

Rundgangen omfattede procesanlæggene, herunder prøvetagningssteder, kemikalieopbevaring, brandanlæg og fyringsanlæg. Ved rundgangen blev det oplyst, at re-injektionsgraden var oppe på 100%.

Der blev foretaget begrænset tilsyn med affaldsbokse og sortering. Miljøstyrelsen havde ingen bemærkninger hertil. Der blev endvidere foretaget en gennemgang af kemikalier på øverste dæk. Tanke med kemiprodukter var alle forsynet med navn og PR-nummer og i overensstemmelse med virksomhedens udledningstilladelse.

Platformens fyringsanlæg blev beset. Der fyres overvejende med gas fra produktionen af olie.

Ad 3: Besøg i laboratoriet med henblik på gennemgang af OiW procedurer.

Tilsynsholdet aflagde et besøg på laboratoriet sammen med Medic som varetager funktionen med analyse af OiW-indholdet i det producerede vand. Data i logbog og Workbook sheet blev beset. Herudover blev der foretaget analyse af OiW på vandanalysen hentet fra platformen kl 7:59. Analysen viste en OiW koncentration på 29 mg olie/liter. Givet dagens re-injektionsrate på 100% er konsekvensen af det forhøjede OiW tal uden betydning. Generelt virkede virksomhedens repræsentanter til at have godt styr på procedurer.

Ad 4: Besøg i kontrolrum

Kontrolrumsmedarbejderen kunne bekræfte, at alarmen er sat ved 30 mg/l OiW og hhv. 100 mg/l OiW. KPI'en er sat til 15 mg/l. På tidspunktet for besøg i kontrolrummet viste OiW måleren 19,8 mg/l. Det blev endvidere oplyst at re-injektionsgraden var på 100%.

Der blev udleveret en side med seneste døgn forbrug af kemikalier.

Ad 5 – 8:

Der blev ved tilsynet drøftet olie- og kemikaliespildsberedskab og kendskab til beredskabsprocedurer.

Tilsynet omfattede herudover en gennemgang af brandslukningssystemet med særlig fokus på anvendelse af brandskum i udstyrs-tests og brandøvelser på helikopterdæk. Miljøstyrelsen har særlig fokus på anvendelse af brandskum på virksomheder.

Tilsynet gav ikke anledning til bemærkninger, men det anbefales at have mere fokus på indholdet i beredskabsplaner offshore.

--0--