Miljøministeriet
Miljøstyrelsen

TotalEnergies EP Danmark A/S
Britanniavej 10
6700 Esbjerg
CVR nr. 22757318

Att. Anders Ryegaard
anders.ryegaard@totalenergies.com

Miljø og Produktion
J.nr. 2026 - 95115
Ref. rasmk/krscp
Den 10. september 2026

Tilsynsrapport fra offshore tilsyn med Halfdan A installationen August 2026

Tilsynsrapport
Denne tilsynsrapport omhandler varslet miljøtilsyn på TotalEnergies EP Danmark A/S (herefter TotalEnergies) Halfdan A installationen den 25.-27. august 2026.

Formål med tilsynet
Tilsynet blev udført i henhold til § 13 i Miljøministeriets bekendtgørelse nr. 571 af 23. maj 2023 om udledning i havet af stoffer og materialer fra offshore olie- og gasanlæg og om monitering i havet omkring anlæggene og § 7 i Miljøministeriets bekendtgørelse nr. 1449 af 20. december 2012 om visse luftforurenende emissioner fra fyringsanlæg på platforme på havet.

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

”Udledningstilladelse for TotalEnergies EP Danmark A/S 2025 - Tilladelse til udledning af produceret vand – 20. juni 2025”

samt:

”Forlængelse af udledningstilladelse for TotalEnergies EP Danmark A/S, dateret 17. december 2025”

samt:

”Miljøgodkendelsen af fyringsanlæg på offshoreplatformen, jf. miljøgodkendelsen af 6. juli 2015.

Følgende dagsorden blev lagt til grund for tilsynet

1. Kort indledning og herunder nyt fra virksomheden, deriblandt den generelle status på driften af Halfdan A, status på OiW i produktionsvand (PW) samt kort opfølgning på tilsynet fra 29.-30. august 2022.

2. Rundgang på installationen i flowretningen for separationsanlægget for produceret vand. Herunder følgende:
   - 2.1. Opbevaring, brug og mærkning af offshore kemikalier
   - 2.2. Opbevaring, brug og bortskaffelse af brandbekæmpelsesmidler
   - 2.3. Flowmetre og online OiW-måler
   - 2.4. Håndtering af affald

3. Besøg i laboratoriet med henblik på gennemgang af OiW-procedure, evt. besigtigelse af prøveudtagning for OiW fra PW.

4. Procedure for kontrol, styring og rapportering af forbrug af kemikalier

5. Kort orientering om ændret myndighedsansvar for olie- og kemikaliespildsberedskab samt kendskab til beredskabsprocedurer

6. Kontrol med fyringsanlæg, jf. miljøgodkendelsen af 6. juli 2015
   - 6.1. Egenkontrol
   - 6.2. Rapportering

7. Briefing fra tilsyn.

Indledning

1. Miljøstyrelsens tilsynsførende mødte op i Esbjerg lufthavn den 25. august 2026 kl. 13:30.

Deltagere fra TotalEnergies
Anders Ryegaard - Senior Regulatory & Legal Advisor
Hector Diaz Ulloa – OIM (platformchefen)
Kasper Christensen – Production Supervisor
Cliff V. Kristensen – HSE
René Søderberg – CRO

Herudover mødte tilsynsholdet Medic Birgit Hansen, og medarbejdere i kontrolrum.

Tilsynsførende fra Miljøstyrelsen
Rasmus Kjær Koch og Kristian Schreiber Plet-Hansen

Efter ankomst og introduktion til Halfdan A blev der afholdt et indledende møde med platformchefen (OIM) og platformens Produktions Superintendent og HSE, hvor den generelle driftsstatus på installationen blev drøftet, herunder med reference til sidste tilsyn den 29.-30. august 2022.

Det blev oplyst, at der i øjeblikket produceres ca. 9.000-10.000 Barrels of Oil Equivalent (BOE)[1] pr. dag. Olie-i-vand tallet for Halfdan A ligger relativt stabilt lavt. I 2025 var månedsgennemsnittet for hele året 4,4 mg dispergeret olie/l. Den stabile udledning skyldes, at brøndene er de samme, som er benyttet i længere tid og at der ikke sker tilslutning af nye brønde, som kan give uro i produktionen. Dog har der især i maj, juni og juli 2026 været fluktuationer i OiW med månedlige gennemsnitsmålinger på op til 8 mg/l, som skyldes rester af bl.a. sand og kalk i separationsanlægget. Dette har haft en negativ påvirkning på separationen af olie og vand, hvorfor der på tilsynstidspunktet netop er udført en 3-4 ugers lang vessel inspection, hvor separationsanlægget er blevet renset. Denne inspektion har allerede givet positive resultater med OiW tal på ca. 2 mg/l. Det interne OIW KPI for Halfdan A er på 5 mg/l.
Der er i alt 36 brønde ved Halfdan A.

2. Fysisk rundgang på installationen (inklusiv punkt 3 og 4)

Affaldshåndtering blev gennemgået som del af fast introduktion til nye på Halfdan A. Miljøstyrelsens medarbejdere havde derfor allerede fået den hovedparten af affaldshåndtering gennemgået ved den for alle obligatoriske introduktion efter ankomst med helikopter d. 25. august 2026. Der sorteres i fraktioner på installationen og fraktioner sendes i land, hvor Stena står for videre håndtering.

Ved udendørs rundgang blev der først set på brandbekæmpelsesudstyr og skumoplag.
Dernæst blev brønde, manifolds, "juletræet"[2] samt separator, degassere (to stk.), drænseparator og hydrocykloner (tre stk. hvoraf to er i drift) fremvist.
OIW måler og prøvetagningsstation til daglig OIW blev fremvist. Daglig prøve tages hver dag kl. 05.30. Halfdan A har ikke et laboratorie. I stedet opsamles daglige prøver, sættes på køl og overføres med skib ved førstelejlighed til Halfdan B, hvor de analyseres. Der afgår skib ca. 1 gang per uge mellem Halfdan A og Halfdan B, afhængig af øvrige transportplaner samt vejrlig. Prøvetagninger fra Halfdan B refereres tilbage og sammenlignes med OIW måler fra pågældende prøvetagnings dato og tid. I princippet er

[1] Barrel of Oil Equivalent (BOE) = Enhed for den energimængde, der svarer til energimængden i én tønde olie.

[2] "Juletræet" er et komplekst samlingssæt af ventiler, spoler og fittings installeret direkte på toppen af brøndhovedet. Det er designet til at håndtere det høje tryk, strømhastigheden af olie eller gas fra brønden vha. drosleventiler og giver mulighed for at overvåge brøndtrykket og temperaturen. Navnet stammer fra udseendet af de tidlige, og i særdeleshed de overflademonterede, ventilsamlinger. De mange rørføringer og ventiler, der stikker ud i forskellige retninger fra det centrale brøndhoved, får aggregatet til at minde om et træ med mange "grene".

dette ens for installationer med laboratorie, om end der er et længere tidsrum mellem prøvetagning og sammenligning med online OIW-måler.

Rundgangen fortsatte til kemikalieinjektioner, hvor Halfdan A også står for visse injektioner for Halfdan B's brønde, ligesom Halfdan B står for injektion af visse kemikalier for Halfdan A's brønde. Dette er af historiske samt effektivitetsmæssige grunde, da Halfdan B installationen er kommet til senere. Ligeledes leverer Halfdan B strøm til Halfdan A i hovedparten af tiden, da Halfdan B's turbiner kan yde med lavere NOx-udledning. Nitrat-tank blev forevist. Nitrat anvendes til at sænke dannelsen af H_2S. Rundgangen fortsatte dernæst til tjek af kemikalier på øvre "kemikalietank-dæk". Miljøstyrelsen foretog krydstjek af ombordværende kemikalier ift. tilladelse og fandt intet at bemærke.

Efter udendørs rundgang blev kontrolrummet besøgt.
Oliemængder, OIW, kemikalie-tilsætninger og administration blev drøftet. Blandt drøftelser var, hvordan styring af kemikalieforbrug følges. Hovedparten af kemikalieinjektionen kan styres fra kontrolrummet, dog er der manuel styring for biocid og antifoam. Kemikaliebeholdningen tjekkes manuelt på målerne til kemikalietankene hver dag, hvorefter det skrives ind i deres interne system, således at onshore-kontoret kan se, hvornår der skal bestilles yderligere kemikalietanke.
OIW lå på 2,5-4 mg/L i løbet af d. 26. august 2026, dog med kort maks. på 8 mg/L. Blandt drøftelser var, at tilfælde med højere OIW-værdier skyldes opstart efter nedlukning af periode for service. Dette betyder, at vand står stille i rør og dette fører til, at separation af olie og vand begynder, hvilket kan give højere, men "øjeblikkelige" stigninger i OIW, fordi der kommer "blob" olie ved måler grundet separation. Tendensen ses faldende allerede, da driften er blevet mere stabil, hvorved et mere konstant leje for OIW opnås.

5. Ændret myndighedsansvar

Miljøstyrelsen oplyste, at myndighedskompetencen og ansvar for beredskabskoordinering var blevet flyttet fra Miljøstyrelsen til Beredskabsstyrelsen. Der er procedurer for beredskab på installationen. Derudover kunne OIM'en demonstrere, at han var bekendt med proceduren i tilfælde af spildhændelser.

6. Fyringsanlæg

Fyringsanlæggene blev besigtiget. Halfdan A har to turbiner, samt to nødgeneratorer, som også blev forevist. Turbinerne er "dual-fuel" som giver mulighed for at brænde både gas og diesel. Halfdan A får fortrinsvis strøm fra Halfdan B. Turbiner kørte ikke, mens tilsynet foregik.

7. Briefing fra tilsyn

Tilsynsholdet mødtes med platformchefen, Production supervisor, HSE og Anders Ryegaard før afslutning af dagen for at viderebringe et resume af observationer på platformen.

Tilsynet gav ikke anledning til bemærkninger.