



TotalEnergies EP Danmark A/S  
At. Louise Teilmann  
Att. Anders Ryegaard  
Britanniavej 10  
6700 Esbjerg  
Danmark

Virksomheder  
J.nr. 2025 - 98763  
Ref. HEBEC/MIPMA  
Den 6. oktober 2025

E-post: [Anders.Ryegaard@totalenergies.com](mailto:Anders.Ryegaard@totalenergies.com)  
[Louise.Teilmann@totalenergies.com](mailto:Louise.Teilmann@totalenergies.com)

CVR nr. 22757318

### **Ændring af vilkår 4 i udledningstilladelse af 20. juni 2025, med mulighed for en merudledning af dispergeret olie på op til 6 tons fra produktionsenheden Dan.**

Med hjemmel i § 3 i "Bekendtgørelse om udledning i havet af stoffer og materialer fra offshore olie- og gasanlæg og om monitorering i havet omkring anlæggene (Bek. nr. 571 af 23. maj 2023)" meddeler Miljøstyrelsen hermed tilladelse til mer-udledning af op til 6 tons olie fra Dan feltet i 2025.

Tilladelsen er gældende indtil 31. december 2025.

#### **Baggrund**

TotalEnergies EP Danmark A/S (TEPDK) har med e-mail dateret den 12. september 2025 ansøgt om ændring af vilkår 4 i udledningstilladelsen dateret den 20. juni 2025 fra et maksimalt loft på udledning af olie fra Danfeltet fra 89 tons til 95 tons.

Af det fremsendte ansøgningsmateriale fra TotalEnergies fremgår det bl.a. i uddrag heraf, at:

"Som en naturlig proces i modne olie- og gasfelter er mængden af produceret vand (volumener) kendt for at stige over tid, efterhånden som kulbrinteproduktionen langsomt falder, og vand injiceres i reservoiret for at opretholde trykket og undgå hulrumsforhold. Som sådan oplever det mere modne Dan-felt en højere stigning i produceret vand. Disse ændringer er i overensstemmelse med, hvad der blev forudsagt og vurderet i den miljømæssige og sociale konsekvensrapport for DAN-hubben i 2016 for året 2025 og fremover.

Ud over ændringer i udledningsmængder til havet er koncentrationen af olie-i-vand (OiW) ved Dan blevet påvirket af aktiviteter, især Halfdan Oil Route Projektet. På grund af omdirigeringen af Halfdan-produktionen fra Gorm til Dan har det været nødvendigt at ændre den samlede tilladte mængde olie, der udledes fra Dan.

Der er foretaget produktionsreduktioner i løbet af et år, hvor prognoser har vist, at udledningen ved årets udgang ville overstige den fastsatte grænseværdi for udledning af olie. Der er derfor implementeret reduktioner for at sikre, at den fastsatte grænseværdi kan overholdes. Det betyder, at kritiske aktiviteter med indflydelse på udledningen af produceret vand er blevet udskudt for at sikre, at den samlede mængde udledt olie ikke overstiger tærskelværdien.

I 2022 blev Halfdan-olie omdirigeret fra Gorm til Dan for at eliminere rutinemæssig flare-afbrænding fra Gorm. Omledningsprojektet blev udført i løbet af 2023 og afsluttet i 2024. Konsekvensen af omledningen er et højere krav til processen ved Dan F for at separere vandet fra olien for at holde udledningen under den fastsatte grænseværdi.”

## **TotalEnergies vurdering af miljøpåvirkning af det merudledte olie og anvendelse af BAT og BEP**

”De forventede påvirkninger af havmiljøet ved at opretholde den oprindeligt ansøgte mængde på 95 tons ved Dan i 2025 er allerede vurderet i ansøgningsmaterialet, som danner grundlag for TEPDK-udledningstilladelsen i 2025. I denne sammenhæng blev de forventede påvirkninger fra udledninger af spredt olie til havet på TEPDK EIF<sup>1</sup> i 2025 evalueret baseret på scenarie-modellering. Modelleringen blev udført af den eksterne leverandør NORCE Norwegian Research Centre AS, som også udfører de årlige RBA-studierapporter for TEPDK.

Den modellerede EIF var baseret på worst-case-antagelser for udledning af olie til havet, idet det antages, at 202 tons ville blive udledt i 2025. Det faktiske bidrag til risikoen fra olie til havet forventes derfor at være lavere end antydnet af de modellerede EIF-scenarier. Den modellerede EIF antyder, at bidraget fra olie til havet til den samlede risiko er mindre end 1 % i både scenariet, hvor de mængder, der blev godkendt i 2024, opretholdes, og i scenariet, der repræsenterer de mængder, der er ansøgt om i 2025, hvilket indikerer en ubetydelig indvirkning fra at ændre tildelingen af olie til havet pr. installation i 2024 vs. 2025. Specifikt for Dan F antyder modelleringen et estimeret risikobidrag fra dispergeret olie på basis af 89 tons i 2024 på 0,33 % til den samlede TEPDK EIF og et estimeret risikobidrag på basis af 95 tons i 2025 på 0,36 % til den samlede TEPDK EIF.

I denne sammenhæng skal det understreges, at det er et mål for TotalEnergies at implementere principperne for BAT og BEP i et forsøg på at minimere de potentielle miljøpåvirkninger fra aktiviteter i Nordsøen, og at der i ansøgningsmaterialet i forbindelse med udledningstilladelsen i 2025 er givet en beskrivelse af anvendt BAT og BEP. I ansøgningsmaterialet er der givet en oversigt over de teknikker og praksisser, som TEPDK anvender til at håndtere potentielle miljøpåvirkninger fra aktiviteter i Nordsøen, der betragtes som BAT og BEP for håndtering og forvaltning af produceret vand i overensstemmelse med de muligheder, der er behandlet i Europa-Kommissionens vejledningsdokument "Best Available Techniques Guidance Document on upstream hydrocarbon exploration and production" fra 2019, jf. ref. c. De teknikker, der anvendes af TEPDK, betragtes som BAT for håndtering og forvaltning af produceret vand i overensstemmelse med hierarkiet af muligheder, der er behandlet i afsnit 21.2 i vejledningsdokumentet. I TEPDK's udledningstilladelse, der blev udstedt i 2025, vurderer Miljøstyrelsen samlet set, at TEPDK anvender BAT og BEP i forbindelse med rensning af produceret vand for de enkelte udledningpunkter.”

---

<sup>1</sup> EIF = Environmental Impact Factor

## **TotalEnergies vurdering af implementering af ny teknologi til fjernelse af olie i produceret vand.**

Miljøstyrelsen har bedt TotalEnergies om at foretage en vurdering af teknologier til yderligere rensning af olie fra produceret vand samt de relevante omkostninger. TotalEnergies har oplyst følgende:

”En række teknologier til fjernelse af olie fra produceret vand anvendes almindeligvis i både onshore- og offshore-applikationer og har vist sig effektive til at reducere udledningsolieniveauet inden for tilladte grænser. Disse teknologier er typisk opdelt i 3 kategorier baseret på deres evne til at fjerne olie fra produceret vand:

1. Primær (OIW 50-150 mg/l)
2. Sekundær (OIW <10 mg/l)
3. Tertiær (OIW < 1-2 mg/l)

På Dan F er den primære teknologi 3-fase-separation, hvor olie separeres fra vand ved hjælp af tyngdekraften. Separationen forbedres ved injektion af kemikalier (typisk demulsifier og scale inhibitor).

På Dan F er den sekundære teknologi hydrocykloner, som bruger centrifugalkraft til at fremme separation af olie fra vand. Separationen forbedres ved injektion af kemikalier, typisk water clarifier. Nedstrøms hydrocyklonerne separeres den resterende olie fra vand ved hjælp af tyngdekraften. På Dan FG kan gasbobler injiceres i det producerede vand for yderligere at forbedre separationen. Brugen af hydrocykloner og afgassere kan normalt reducere olieindholdet i vand til under 10 mg/l.

TotalEnergies EP Danmark A/S har gennem årene opnået erfaring med brugen af hydrocykloner og afgassere og er nu på et stadie, hvor en yderligere reduktion af olieindholdet i vand vil kræve brug af tertiære teknologier.

Membranfiltrering vil blive anvendt til tertiær fjernelse af produceret vand, da dette er den teknologi, der er bedst egnet til offshore-applikationer. Tilslutning til den eksisterende produktionsvandsbehandling kan ske nedstrøms den eksisterende produktionsvandsbehandling ved Dan FF-niveau 2.

Den konceptuelle beskrivelse af en potentiel opgradering af det eksisterende produktionsvandssystem på Dan F har dannet grundlag for udviklingen af et foreløbigt omkostningsestimat.

På dette grundlag er de foreløbige omkostningsestimater udarbejdet, hvor det konkluderes, at omkostningerne forbundet med en potentiel opdatering vil beløbe sig til i alt 413 millioner kroner.”

### **Miljøstyrelsens vurdering**

Miljøstyrelsen har gennemgået ansøgningsmaterialet og har noteret sig den beskrevne tertiære teknologi, som kan bidrage til yderligere reduktion af udledning af olie. Styrelsen har også noteret den estimerede omkostning ved at implementere teknologien på Dan F på 413 millioner kroner. Sammenholdt med den modelberegneede forøgelse af EIF-værdien (miljøpåvirkning) ved en merudledning på 6 tons over et år er på 0,03% - set ud af en samlet EIF-værdi på 360 for Dan feltet på

de faktiske udledninger i 2023 - vurderer Miljøstyrelsen, at omkostningerne ved implementeringen af den beskrevne teknologi ikke er proportional med den miljømæssige gevinst. På den baggrund kan Miljøstyrelsen acceptere, at udledningsloftet i vilkår 4 i udledningstilladelsen ændres fra 89 tons til 95 tons olie for produktionsenheden Dan. Øvrige vilkår i udledningstilladelsen er stadig gældende.

### **Forholdet til Miljøvurderingsloven**

Miljøstyrelsen har på baggrund af ansøgningen foretaget høring af Energistyrelsen (ENS) den 24 september 2025. Energistyrelsen er VVM-myndighed for offshore installationer i den danske del af Nordsøen. Det er Energistyrelsen som varetager den overordnede vurdering af udledninger i lyset af Energistyrelsens myndighedsrolle i forbindelse med VVM-rederegørelser for offshore installationer.

Energistyrelsen har som miljøvurderingsmyndighed sendt følgende høringssvar den 3. oktober 2025 ift. ansøgningen fra TotalEnergies:

*Energistyrelsen har den 24. september 2025 modtaget en høring fra Miljøstyrelsen vedrørende en ansøgning fra TotalEnergies om en ændring af udledningstilladelse for Dan. Ændringen består af en stigning af tilladt mængde udledt dispergeret olie på Dan-feltet.*

*Energistyrelsen har som VVM-myndighed ikke nogen bemærkninger til udledningstilladelsen.*

På baggrund heraf kan Miljøstyrelsen konstatere, at meddelelse af nærværende tilladelse er inden for rammerne af den gældende miljøvurdering. Miljøstyrelsen tager det til efterretning.

### **Væsentligheds- og habitatvurdering**

Jævnfør habitatdirektivet pålægges det den tilladelsesgivende myndighed, dvs. Miljøstyrelsen, at foretage en væsentligheds- og habitatvurdering af ansøgte planer og projekter, hvis formål det er at vurdere, om en plan eller et projekt kan påvirke et Natura 2000-område væsentligt, og dermed om en nærmere konsekvensvurdering er påkrævet.

Fra Dan feltet (Kraka) er der ca. 25 km til nærmeste Natura 2000 område ved Dogger Banke. Ved RBA-beregningen for 2023 viste resultaterne, at den største distance hvorunder PEC/PNEC<sup>2</sup> er større en 1, er ud til en afstand af 3,7 km fra Dan FF og Dan FG installationen. Ved den seneste beregning med data for 2024, viste resultaterne en maks. afstand ud til PEC/PNEC større end 1 på 3.1 km.

På ovenstående baggrund vurderer Miljøstyrelsen, at udledningen af yderligere 6 tons olie i produceret vand – fordelt over et år – ikke vil medføre væsentlige miljømæssige påvirkninger, da olie i forvejen har et mindre miljømæssigt aftryk, sammenlignet med udledning af kemikalier.

---

<sup>2</sup> PEC = Predicted Environmental Concentration, PNEC = Predicted No Effect Concentration. Hvis PEC/PNEC er over 1 er der risiko for en miljømæssig påvirkning.

## Offentliggørelse og klagevejledning

Miljøstyrelsens afgørelse offentliggøres udelukkende digitalt. Materialet kan tilgås på [www.mst.dk](http://www.mst.dk). Offentligheden har adgang til sagens øvrige oplysninger med de begrænsninger, der følger af lovgivningen.

Følgende kan klage over afgørelsen til Miljø- og Fødevareklagenævnet jf. beredskabsbekendtgørelsens §22 og havmiljølovens kapitel 15:

- afgørelsens adressat
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Sundhedsstyrelsen,
- Forbrugerrådet,
- Danmarks Fiskeriforening,
- Foreningen af Danske Ral- og Sandsugere,
- Danmarks Rederiforening,
- Bilfærgernes Rederiforening,
- Arbejderbevægelsens Erhvervsråd,
- Danske Havne,
- Foreningen af Lystbådehavne i Danmark (FLID) og
- Dansk Offshore.
- landsdækkende foreninger og organisationer, der efter deres vedtægter har beskyttelse af natur og miljø som hovedformål
- lokale foreninger eller organisationer, der efter deres formål varetager væsentlige rekreative interesser, i det omfang foreningen eller organisationen har ønsket underretning om afgørelserne, jf. § 49, stk. 3, når afgørelsen berører sådanne interesser,
- lokale foreninger og organisationer, der har beskyttelse af natur og miljø eller rekreative interesser som formål, og som har ønsket underretning om afgørelsen, jf. havmiljølovens § 49, stk. 3.

Det bemærkes, at ingen landsdækkende eller lokale foreninger og organisationer har rettet henvendelse til Miljøstyrelsen med ønske om at modtage kopi af denne type afgørelse.

Hvis du ønsker at klage over denne afgørelse, kan du klage til Miljø- og Fødevareklagenævnet. Du klager via Klageportalen, som du finder et link til på forsiden af [www.naevneneshus.dk](http://www.naevneneshus.dk). Klageportalen ligger på [www.borger.dk](http://www.borger.dk) og [www.virk.dk](http://www.virk.dk). Du logger på [www.borger.dk](http://www.borger.dk) eller [www.virk.dk](http://www.virk.dk), ligesom du plejer, typisk med NemID/MitID.

Klagen sendes gennem Klageportalen til Miljøstyrelsen. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for Miljøstyrelsen i Klageportalen. Når du klager, skal du betale et gebyr på kr. 900 for private og kr. 1800 for virksomheder og organisationer. Du betaler gebyret med betalingskort i Klageportalen.

Du kan læse mere om gebyrordningen og klage på Miljø- og Fødevareklagenævnets hjemmeside (<https://naevneneshus.dk/start-din-klage/miljoe-og-foedevareklagenaevnnet/>).

Miljø- og Fødevareklagenævnet skal som udgangspunkt afvise en klage, der kommer uden om Klageportalen, hvis der ikke er særlige grunde til det. Hvis du ønsker at blive fritaget for at bruge Klageportalen, skal du sende en begrundet anmodning til den

myndighed, der har truffet afgørelse i sagen. Miljøstyrelsen videresender herefter anmodningen til Miljø- og Fødevareklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt din anmodning kan imødekommes.

Klagen skal være modtaget senest den 3. november 2025.

Betingelser for miljøgodkendelsen mens en klage behandles:

Klage har ikke opsættende virkning med mindre Miljø- og fødevareklagenævnet bestemmer andet.

#### *Orientering om klage*

Hvis Miljøstyrelsen får besked fra Klageportalen om, at der er indgivet en klage over afgørelsen, orienterer Miljøstyrelsen virksomheden herom.

Miljøstyrelsen orienterer ligeledes virksomheden, hvis Miljøstyrelsen modtager en klage over afgørelsen fra en klager, som efter anmodning til Miljø- og Fødevareklagenævnet er blevet fritaget for at klage via Klageportalen.

Herudover orienterer Miljøstyrelsen ikke virksomheden.

Med venlig hilsen

Henrik Bechmann Nielsen  
Miljøstyrelsen – Virksomheder

