



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
16. januar 2024

J nr. 2023-2638

Theresa Scavenius har i brev af 15. december 2023 stillet mig følgende spørgsmål 131 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra ikkemedlem af udvalget (MFU) Theresa Scavenius (UFG).

Spørgsmål 131

Hejre har allerede en olierørledning til Gorm E og en gasrørledning til Harald. Vil ministeren på den baggrund redegøre for, hvordan det så er hensigtsmæssigt, at INEOS i deres nye Hejre-projekt ikke vil bruge de to rørledninger, men lave deres egen til Syd Arne, hvorfra olien skal sejles væk? Og hvordan harmonerer det med rørledningslovens § 2?

Svar

Jeg har forelagt spørgsmålet for Energistyrelsen, der oplyser følgende, som jeg henholder mig til:

"Energistyrelsen sagsbehandler i øjeblikket INEOS' ansøgning om udbygning af Hejrefeltet efter undergrundslovens¹ § 10, stk. 2 og 3 samt INEOS' ansøgning om dispensation fra tilslutningspligten til Danish Oil Pipe A/S' ("DOP") olietransportsystemet i henhold til rørledningslovens² § 2, stk. 3.

INEOS har oplyst, at det nuværende udbygningskoncept benytter sig af de eksisterende anlæg og kapaciteter på Syd Arne platformen. Selve Hejre-feltet udbygges med et simpelt ubemandet topside-modul (brøndhovedplatform), hvor det eksisterende fundament anvendes. De eksisterende rørledninger fra den tidligere, uafsluttede udbygning af Hejre-feltet er designet til et andet udbygningskoncept, der inkluderer en langt større bemandet platform med faciliteter til behandling (separation) af Hejre-produktionen på selve Hejre-platformen. De eksisterende rørledninger er derfor bl.a. uisolerede og beregnede på transport af behandlede væsker, henholdsvis olie og gas. I det nye udbygningskoncept eksporteres produktionen fra Hejre brønde (olie, gas og eventuelt vand) samlet (multifase) til Syd Arne og behandles (separeres) i det eksisterende Syd Arne procesanlæg. Dette koncept stiller krav til

¹ Jf. lovbekendtgørelse nr. 1461 af den 29. november 2023 om anvendelse af Danmarks undergrund.

² Jf. lovbekendtgørelse nr. 807 af den 13. august 2019 om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat.



væskernes minimumtemperatur ved ankomsten til Syd Arne og rørledningen skal derfor være isoleret.

Fra Syd Arne baseres udbygningskonceptet på eksport af olie via den eksisterende bøjelast-løsning og eksport af gas via den eksisterende rørledning til Nybro. Energistyrelsen sagsbehandler pt. INEOS' ansøgning om dispensation fra rørledningslovens krav om tilslutning til DOPs olierørledningen, jf. rørledningslovens § 2, stk. 3. Efter denne bestemmelse kan der i tilfælde, hvor transport gennem olierørledningen efter ministerens skøn må anses for uøkonomisk eller uhensigtsmæssig, dispenseres fra kravet om tilslutning. Kompetencen til at træffe afgørelse efter rørledningslovens § 2, stk. 3 er delegeret til Energistyrelsen, jf. delegationsbekendtgørelsens³, § 3, stk. 1, nr. 1. Energistyrelsen vil derfor i forbindelse med behandling af ansøgningen skulle tage stilling til, om det nødvendige grundlag for dispensation er til stede i overensstemmelse med rørledningsloven. ”

Med venlig hilsen

Lars Aagaard

³ Jf. bekendtgørelse nr. 1366 af den 28. september 2022 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser.