



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
25. marts 2022

J nr. 2022-118

KEF-udvalget har i brev af 4. marts 2022 stillet mig følgende spørgsmål 169 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Maria Bjerre (V).

Spørgsmål 169

Kan ministeren i lyset af den nuværende energikrise oplyse, om den forventede løsning af rutineflaringen på Halfdanfeltet sikrer en udnyttelse af gassen frem for afbrænding eller udledning til luften?

Svar

Lad mig ligesom på samrådet om emnet den 9. februar 2022 indlede med at redegøre for forløbet vedr. rutineflaringen, der foregår på TotalEnergies' Gorm-anlæg.

Olieproduktionen fra Halfdan-feltet ledes videre til Gorm-feltet, hvorfra al DUC's olie sendes til land. Ved behandlingen af produktionen fra Halfdan på Gorm-feltet bliver olien stabiliseret.

Det betyder, at overskydende gas adskilles fra olien. Gassen blev frem til 2017 herefter komprimeret i en kompressor, så den kunne eksporteres til land på nær de gasmængder, der blev brugt som brændstof på platformen. Kompressoren sikrede altså, at gassen fra stabilisering af Halfdanolien blev udnyttet.

I 2017, altså før jeg blev minister, blev kompressoren taget ud af drift. Herefter er gassen fra stabiliseringsprocessen i stedet blevet ledt til flaren, hvor den er blevet brændt af. Kompressoren blev taget ud af drift på grund af driftsudfordringer, der blandt andet skyldtes, at kompressoren var designet til en produktionsmængde, der var meget højere end det aktuelle niveau.

Siden 2018 har TotalEnergies arbejdet på at finde en løsning. Det var meningen, at det skulle være implementeret i 2021. I løbet af 2020 stod det dog ifølge TotalEnergies' klart, at implementering af en permanent løsning ville tage længere tid end først forventet. Herfra begyndte Total at anse flaringen fra Gorm som rutineflaring, og projektet med at finde en permanent løsning blev udskudt af Total i sommeren 2021.

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

T: +45 3392 2800
E: kefm@kefm.dk

www.kefm.dk

I april 2021 får Energistyrelsen oplysning om rutineflaring på Totals Gorm-anlæg i forbindelse med styrelsens tilsyn med et ombygningsprojekt. På daværende tidspunkt planlagde TotalEnergies at iværksætte foranstaltninger i løbet af 2021 til at fjerne rutineflaringen. Derved var der ikke grundlag for at gå videre.

I september 2021 bliver Energistyrelsen imidlertid gennem sit tilsyn bekendt med, at TotalEnergies har udskudt den løsning, der skulle rette op på rutineflaringen. Herefter gik Energistyrelsen ind i sagen.

I forhold til spørgsmålet om udnyttelse af gassen som følge af TotalEnergies' forventede løsning, har Energistyrelsen oplyst mig følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

TotalEnergies planlægger at fjerne rutineflaringen på Gorm fra stabiliseringen af Halfdanproduktionen ved hjælp af en totrinsløsning.

Trin 1 vil i første omgang medføre, at behandlingen af omkring 60 pct. af Halfdanproduktionen omlægges fra Gorm-plattformen til Dan-plattformen. Dette kan gøres med det samme, da denne delvise omlægning udføres via eksisterende infrastruktur uden behov for at lave fysiske ændringer på systemerne. Denne driftsform blev på testbasis indledt i begyndelsen af februar 2022 og har indledningsvist givet foreløbige, positive observationer på reduktion af flaringen. I slutningen af marts 2022 foretager TotalEnergies den endelige evaluering af testen. Denne delvise omlægning kan ifølge TotalEnergies potentielt reducere rutineflaringen med op til 50 pct. i 2022. Den gasmængde, der således ikke længere rutineflares vil derfor blive anvendt og enten blive eksporteret til land eller anvendt som brændsel på platformen.

I trin 2 af løsningen vil behandlingen af den resterende Halfdanproduktion også blive omlagt fra Gorm-plattformen til Dan-plattformen. Planen for den permanente løsning indebærer blandt andet, at der skal gennemføres en række tekniske ændringer af anlæggene, og at der vil være et kortere produktionsstop i forbindelse hermed. TotalEnergies vil konsolidere denne plan i andet kvartal af 2022 og fremlægge resultaterne for Energistyrelsen. Implementeringen af trin 2 vil ligeledes sikre, at den resterende gasmængde, der rutineflares, i stedet enten vil blive eksporteret til land eller anvendt som brændsel på platformen.

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen