



Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
25. november 2019

J nr. 2018-1441

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 29. oktober 2019 stillet mig følgende spørgsmål 57 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Ida Auken (RV).

Spørgsmål 57

Hvilke risici vil der være forbundet med prøveboringer og produktion fra Svanefeltet, og kan disse risici sammenlignes med dem, som førte til ulykken på Deepwater Horizon? I benægtende fald bedes ministeren beskrive hvorfor.

Svar

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

"Nogle af de grundlæggende forhold omkring Svane-fundet og ulykken på Deepwater Horizon er forskellige. Macondo-prospektet som blev anboret ved ulykken på Deepwater Horizon indeholdt olie, mens Svane-fundet i den danske Nordsø er gas. Vanddybden ved Deepwater Horizon var over 1500 m, mens den i området ved Svane-fundet er ca. 60 m. Derfor kan risici ikke direkte sammenlignes".

Derudover har jeg forelagt spørgsmålet for Arbejdstilsynet, som oplyser følgende:

"Uden en detaljeret gennemgang af eventuelle planlagte borings- og udviklingsaktiviteter, hvilket normalt vil ske i en godkendelsesproces, kan det være vanskeligt at vurdere de risici, der kunne være forbundet med en evt. udvikling af Svane-fundet. I forhold til Deep Water Horizon ulykken er der taget lovmæssige initiativer for at undgå en gentagelse. Efter ulykken på Deepwater Horizon i Den Mexicanske Golf i 2010 iværksatte EU-kommissionen en gennemgang af sikkerheden ved offshore olie- og gasaktiviteter. EU-kommissionens arbejde ledte til udarbejdelse af EU's offshoresikkerhedsdirektiv, der fastsætter minimumskrav, der har til formål, at forebygge større uheld i forbindelse med offshore olie- og gasaktiviteter og at begrænse følgerne af sådanne uheld. Direktivet blev publiceret i juni 2013, og de skærpede krav blev implementeret i dansk ret med en ændring af offshoresikkerhedsloven, der trådte i kraft den 19. juli 2015. Reglerne indebærer bl.a. at operatørerne skal have identificeret og minimeret de risici, der er forbundet med offshore olie- og gasaktiviteterne, inden godkendelser og tilladelser kan gives."

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

T: +45 3392 2803
E: kefm@kefm.dk

www.kefm.dk

Side 1/2



Endvidere oplyser Energistyrelsen følgende:

”Inden en evt. indvinding fra Svane-fundet kan finde sted, skal Energistyrelsen i medfør af undergrundslovens § 10 godkende rettighedshavers plan for indvindingsvirksomheden, herunder produktionens tilrettelæggelse samt anlæggene hertil (indvindingsforanstaltninger m.m.). Inden Energistyrelsen kan godkende planen, skal der bl.a. foretages en miljøvurdering, foreligge en miljøkonsekvensrapport, som skal i offentlig høring samt være dokumentation for, at rettighedshaveren har den fornødne tekniske og finansielle kapacitet til at kunne udføre den virksomhed, der er omfattet af tilladelsen”.

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen