



Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
1. marts 2024

J nr. 2023-2638

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 6. februar 2024 stillet mig følgende spørgsmål 248 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Theresa Scavenius (UFG).

Spørgsmål 248

Undersøgelser viser eller antyder, at risikoen ved HPHT-felter (High Pressure/High Temperature) bl.a. afhænger af geologien omkring reservoiret, især er der forhold omkring plasticiteten i de underliggende og overliggende lag. F.eks. er der forskel på geologien ved det uheldsramte Elgin-felt og nabofeltet Franklin, forhold som menes at have betydning for, at det netop var ved Elgin og ikke Franklin, at udslippet skete i 2012. Hvordan er forholdene under/over Hejres reservoir? Dette fremgår ikke tydeligt af miljøkonsekvensrapporten.

Svar

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

"Det er Energistirelsens opfattelse, at Elgin-udslippet skete som et resultat af en unik interaktion mellem geologiske faktorer (kompaktion af reservoiret/indsynkning) samt korrosion af foringsrørene i en specifik brønd. Kompaktion af reservoiret/indsynkningen resulterede i en belastning af foringsrørene, hvilket kombineret med en svækkelse af rørene som følge af korrosion forårsaget af en kemisk reaktion mellem et smøremiddel og væske i foringsrørene, resulterede i, at der blev skabt en lækage. Denne lækage medførte et udslip af gas fra et lag 1000m over reservoiret. De engelske myndigheder har konkluderet, at udslippet skyldtes denne korrosion samt manglende risikostyring. Da der er tale om en ganske unik kombination af omstændigheder, vil disse ikke forventes at være gældende for brøndene på Hejre.

Som det fremgår af svar på KEF alm. del spørgsmål 137 af 20. december 2019 fremhæves det, at der er opbygget omfattende viden omkring højtryksbrønde siden Elgin-brøndene oprindeligt blev boret omkring årtusindskiftet og erfaringerne er brugt af industrien i forbindelse med udviklingen af HPHT-felter siden. For videre detaljer om Elgin-udslippet henvises til svar på KEF alm. del spørgsmål 137 af 20. december 2019. Hvad angår de specifikke forhold på Hejre-feltet, oplyser INEOS, at de i deres design af brøndene har taget højde for risikoen for indsynkning, og at Hejre-feltets reservoir har en tykkelse og udbredelse, hvor kompaktion/indsynkning ikke vil forventes at være af væsentlig betydning."

Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk

Side 1/2



I forbindelse med besvarelse af samråd M-N-O den 18. januar 2024 oplystes endvidere følgende:

"Jeg forstår, at spørgeren er bekymret for risikoen for en ulykke offshore – med andre ord: offshoresikkerhed.

Derfor har jeg også forhørt mig hos min ministerkollega, nemlig Beskæftigelsesministeren, som har ansvar for offshoresikkerhedsloven.

Beskæftigelsesministeren har oplyst mig følgende:

"Sikkerhed, sundhed og arbejdsmiljø i forbindelse med offshore olie- og gasaktiviteter er reguleret i offshoresikkerhedsloven.

Risiko for udslip af gas kan hovedsageligt opstå i forbindelse med boring af brønde og andre former for brøndoperationer. Det følger af offshoresikkerhedsloven, at boringer af brønde og andre former for brøndoperationer, som medfører risiko for utilsigtet udslip af stoffer og materialer, der kan føre til en større ulykke, skal godkendes af Arbejdstilsynet.

I den forbindelse skal selskabet, der ønsket at udføre brøndoperationen, dokumentere over for Arbejdstilsynet, at selskabet har identificeret, vurderet og reduceret de miljørelaterede og arbejdsmiljømæssige risici, som brøndoperationen indebærer.

Selskabets plan for brøndoperationen, skal være gennemgået af en uafhængig verifikator. Den uafhængige verifikators bemærkninger og selskabets foranstaltninger på baggrund af disse bemærkninger skal dokumenteres over for Arbejdstilsynet ved ansøgningen.

Elgin-feltet var blandt de første felter med højt tryk og høj temperatur, hvorfra der skete indvinding af kulbrinter.

Efter Elgin-ulykken er der i industrien opbygget omfattende erfaring og læring ved indvinding fra gasfelter med højt tryk og høj temperatur. Og det er almindeligt i olie- og gasindustrien, at selskaber efter behov benytter sig af underleverandører og specialister med særlig viden om en given operation eller type aktivitet, som f.eks. HPHT-aktiviteter.

Arbejdstilsynet modtager på månedsbasis tilstandsrapporter for olie- og gasbrønde i dansk sektor, herunder de fem HTHP-brønde i Hejre-feltet, som er boret i perioden 2014 til 2016."

Med venlig hilsen

Lars Aagaard