



Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
16. december 2020

J nr. 2020-2067

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 10. december 2020 stillet mig følgende spørgsmål 90 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Sikandar Siddique (UFG).

Spørgsmål 90

Ministeren bedes besvare følgende spørgsmål i relation til Aftale af 3. december 2020 mellem regeringen (Socialdemokratiet), Venstre, Dansk Folkeparti, Radikale Venstre, Socialistisk Folkeparti og Det Konservative Folkeparti om fremtiden for olie- og gasindvinding i Nordsøen:

- a) Aftalen giver en 2050-slutdato for alle eksisterende tilladelser. Langt de fleste af disse tilladelser havde allerede en slutdato, der lå tidligere end 2050. Hvor meget forventes produktionen at stige med som følge af den senere slutdato, og hvad betyder det omregnet i CO₂-udledninger?
- b) Hvad indebærer det at indgå en "forhandlet, frivillig aftale om ændringer af tilladelser"? Vil det f.eks. blive muligt at indgå en forhandlet frivillig aftale om en tidligere slutdato end 2050 for bestemte dele af produktionen? Der henvises til aftalens punkt 2.
- c) Hvor meget forventes produktionen at stige med som følge af en forventet og fra Ardent Oil allerede tilkendegivet øget interesse for minirunder og naboblokproceduren? Der henvises til aftalens punkt 6, afsnit 3, hvor der står: "Det er forventningen, at der vil være øget interesse for minirunder og naboblokproceduren i en situation, hvor der ikke længere iværksættes udbudsrunder, som dog ikke vil opveje den samlede reduktion i produktion som følge af aftalen".
- d) Ifølge Energistyrelsens prognose forventes aftalen at reducere produktionen med 9-15 pct. Er der her taget højde for den øgede produktion, der forventes, som følge af en øget interesse for minirunder og naboblokproceduren, samt for at en række eksisterende tilladelser får forlænget slutdatoen til 2050? Hvis ikke der er taget højde for dette, bedes om en beregning, der både viser de forventede fald og de forventede stigninger i produktion som følge af aftalen.
- e) Vil der som følge af aftalen om fremtiden for olie- og gasindvinding i Nordsøen og som led i det globale initiativ, der omtales, blive udarbejdet en egentlig plan for udfasning af fossil produktion i Danmark, og hvornår vil denne blive offentlig? Der henvises til aftalens punkt 9, afsnit 1: "Parterne er enige om, at aftalen udgør en oplagt mulighed for at lægge pres på og gå i dialog med andre lande for at udarbejde planer for udfasning af fossil produktion, og at Danmark således bør tage globalt lederskab i udarbejdelsen af et initiativ, hvor et sådant arbejde kan formaliseres, og en størst mulig klimaeffekt dermed opnås".

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk

Side 1/3



Svar

Der svares i det følgende på spørgsmål A-E.

A.

Produktionen forventes ikke at stige og dermed er der ikke regnet CO₂-udledninger ud fra en sådan præmis. Med aftalen om en 2050-slutdato, aflysning af 8. udbudsrunde såvel som alle fremtidige udbudsrunder forventes derimod en samlet reduktion i produktionsmængden af olie og gas fra Nordsøen svarende til 9-15 pct. reduktion i Energistyrelsens olie- og gasprognose.

B.

Det indebærer at indgå en forhandlet frivillig aftale med én tilladelse fra 7. udbudsrunde om, at tilladelsen ikke kan løbe længere end 2050, når der er skabt lovhjemmel hertil i undergrundsloven. Den tilladelse har på nuværende tidspunkt, som anført i Nordsøaftalen af 3. december, en berettiget forventning om forlængelse til efter 2050, såfremt der i fremtiden vil gøres fund, hvilket ikke harmonerer med en 2050-slutdato for alle tilladelser.

C.

Samlet set forventes produktionen ikke at stige som følge af Nordsøaftalen – også jf. mit svar på spørgsmål A og svar på KEF alm. del spørgsmål 89. Det forventede omfang af potentielle nye tilladelser kan ikke opgøres. Det vil bero på en konkret vurdering fra selskabernes side af, herunder Ardent Oil, om der er potentialer, som de evt. vurderer har en vis sandsynlighed for at kunne udvikles kommercielt og dermed, om de ønsker at indgive en ansøgning om i første omgang en tilladelse til efterforskning. Det forventes dog at blive mindre attraktivt at ansøge i takt med, at man nærmer sig slutdatoen.

D.

Vedr. øget produktion henvises til ovenstående svar på spørgsmål A og C. Energistyrelsen finder det meget lidt sandsynligt, men kan dog ikke udelukke, at enkelte af de eksisterende tilladelser vil søge om korte forlængelser inden 2050. Energistyrelsen har dog ikke konkret kendskab til, at det skulle være aktuelt.

E.

Med aftalen af 3. december 2020 er rammerne for fremtidens olie- og gasindvinding i Nordsøen lagt. Med aflysning af 8. og fremtidige udbudsrunder samt 2050-slutdatoen sætter vi endeligt punktum for den fossile æra i Danmark. Det er der en meget stærk signalværdi i, og det giver Danmark legitimitet til at føre an i den globale debat om fremtiden for olie og gas. Det er dér, det virkelige klimapotentiale ligger. Klimarådet har også i deres analyse pointeret, at den internationale signalværdi vil være markant ift. at inspirere globalt. Danmark kan som den hidtil største olieproducent, der sætter en slutdato, bruge aftalen til gå i dialog med andre olieproducerende lande om deres planer for fremtidens produktion.



Med venlig hilsen

Dan Jørgensen