



Skatteudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
22. november 2021

J nr. 2021-3775

Skatteudvalget har i brev af 20. september 2021 stillet mig følgende spørgsmål 709 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Martin Lidegaard (RV).

Spørgsmål 709

Vil ministeren opgøre udgiften til henholdsvis etablering, afgiftstab og støtteudbud (teknologineutral, markedsbaseret pulje efter samme model som Klimaaftalen fra juni 2020), hvis der skal etableres CCS-anlæg, der fanger yderligere 3 mio. t CO₂ i 2030, heraf 1 mio. t på affaldsforbrændingsanlæg? Støttebehovet bedes opgjort for henholdsvis gældende forventning til kvoteprisen, jf. Opdateret 2025-fremskrivning, august 2021, og en kvotepris, der stiger til 800 kr. i 2030. Ministeren bedes endvidere oplyse, om støttepuljen til CCS og tilhørende CO₂-reduktion fra Klimaaftalen juni 2020 er indregnet i regeringens økonomiske fremskrivninger og i klimafremskrivningen 2021?

Svar

Jeg har forelagt spørgsmålet for Energistyrelsen. De har oplyst følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

"Med klimaaftalen for energi og industri mv. af 22. juni 2020 blev det besluttet at etablere en pulje til at støtte teknologien for fangst, lagring og anvendelse af CO₂ (CCUS) med det formål at levere en reduktion på 0,4 mio. ton CO₂e årligt fra 2025 og 0,9 mio. ton CO₂e årligt fra 2030. Støtten løber i 20 år.

Udgifter og støttebehovet til etablering og drift af CO₂-fangstanlæg varierer mellem mulige punktkilder og afhænger af en række forhold såsom koncentrationen af CO₂ i røggassen, andelen af henholdsvis fossile og biogene CO₂-udledninger fra punktkilden, antallet af fuldlasttimer, og om punktkilden er pålagt CO₂-afgift og/eller er under kvotesystemet. På baggrund af Energistyrelsens teknologikataloger kan der med en vis usikkerhed estimeres etableringsomkostninger og støttebehov for de forventede billigste større punktkilder, hvorfra der kan fanges og lagres yderligere 3 mio. ton CO₂ ud over de 0,9 mio. ton drivhusgasreduktioner, der forventes realiseret med CCUS-puljen. I beregningerne er anvendt offshore lagre. Det er antaget, at de yderligere 3 mio. ton indfanges på både affaldsforbrændingsanlæg, industri-anlæg og biomassefyrede kraftvarmeværk.

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk

Side 1/2



De forventede omkostninger til etablering af CO₂-fangstanlæg og lagre, der kan fange og lagre yderligere 3 mio. ton, er estimeret til 15-29 mia. kr. Indeholdt i dette skøn er en forrentning (WACC) på 7,1 %. Ud over omkostninger til etablering vil der også være omkostninger til drift af fangstanlæg, transport og lagre.

Blandt potentielle punktkilder til CO₂-fangst er det kun affaldsforbrændingsanlæg, der betaler CO₂-afgift, mens det ikke er tilfældet for kvotebelagte industrianlæg og biomassefyrede kraftvarmeverker. Det direkte afgiftstab fra manglende CO₂-afgifter som følge af CO₂-fangst af 1 mio. ton pr. år på affaldsforbrændingsanlæg er beregnet til ca. 60 mio. kr. pr. år eller samlet ca. 1,2 mia. kr. over 20 år. Det nuværende CO₂-afgiftsniveau er anvendt i denne beregning.

Hvis CO₂-kvoteprisen udvikler sig som forventet i Finansministeriets seneste fremskrivning, vil det samlede støttebehov til fangst, transport og lagring af yderligere 3 mio. ton CO₂ pr. år være 25-61 mia. kr. over 20 år.

Hvis CO₂-kvoteprisen stiger til 800 kr. i 2030 og herefter stiger med samme procentuelle stigningstakt som forventet i Finansministeriets seneste fremskrivning, vil støttebehovet være 20-50 mia. kr. over 20 år.

Effekten af CO₂-kvoteprisen på støttebehovet afhænger af andelen af fossilt CO₂, der fanges.”

Endelig kan jeg bekræfte, at de forventede CO₂-reduktioner fra støttepuljen til CCUS i Klimaaftalen er indregnet i klimafremskrivningen 2021, ligesom omkostningerne til støttepuljen er indregnet i den økonomiske redegørelse og de mellemfristede fremskrivninger.

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen