



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
31. august 2023

J nr. 2023 - 3605

Klima-, Energi-, og Forsyningsudvalget har i brev af 28. juni 2023 stillet mig følgende spørgsmål 329 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Morten Messerschmidt (DF).

Spørgsmål 329

Vil ministeren redegøre for, i hvilket omfang kommunalt ejede kraft-, el- og varmeværker opkøber CO₂-kvoter med henblik på at tjene penge på videresalg ved en eventuel prisstigning, uagtet at de ikke har et forbrug svarende til indkøbet af kvoterne, altså spekulation? Og vil ministeren redegøre for, hvem der hæfter, såfremt kvoternes værdi falder, og slutteligt vil ministeren så tilkendegive sin holdning til sådan en praksis i offentligt ejede virksomheder?

Svar

Jeg har indhentet bidrag fra Erhvervsministeriet, herunder Erhvervsstyrelsen, vedrørende handel med CO₂-kvoter, som oplyser følgende:

"Det er ikke muligt at se i EU's CO₂-kvoteregister, hvad formålet med transaktioner er. Kvotekomfattede virksomheder, herunder kommunalt ejede kraft-, kraftvarme- og varmeværker handler på kvotemarkedet for at mindske deres omkostninger ved køb af kvoter, herunder ved at deltage i auktioner af CO₂-kvoter, at foretage aftale om risiko afdækning (hedging) eller at indgå langtidskontrakter for levering af kvoter. Derfor er det ikke muligt at vurdere, om transaktioner sker alene med det formål at spekulere på kvotemarkedet.

Erhvervsstyrelsen er ikke bekendt med, at kommunalt ejede kraft-, kraftvarme- og varmeværker handler med CO₂-kvoter med henblik på at tjene penge på videresalg ved en eventuel prisstigning, uagtet at de ikke har et forbrug svarende til indkøbet af kvoterne, altså spekulation"

I en situation, hvor et kommunalt ejet anlæg handler med CO₂-kvoter og lider et tab, vil der være forskel på, hvordan tabet kan håndteres, på el- og varmeområdet, da sektorreguleringen er forskelligt.

Udgangspunktet for salg af el er, at markedsprisen afgøres af det højeste salgsbud som er nødvendig for at dække efterspørgslen i den givne time. En elproducent

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk

Side 1/2



agerer som pristager på elmarkedet og vil derfor ikke ændre budstrategi med henblik på at dække evt. tab fra andre handler. Et eventuelt tab på CO₂-kvotemarkedet fraregnes overskuddet eller ender som et tab i producentens regnskab.

Generelt er et kraftvarme- og varmegærk underlagt et princip om, at værket alene kan indregne nødvendige udgifter i forbindelse med driften heraf i varmegærbrugernes pris. Kraftvarme- og varmegærkerne har mulighed for at indregne omkostninger til erhvervelse af CO₂-kvoter i varmegærbrugernes pris, hvis erhvervelsen har været nødvendig for at dække CO₂-udledningen ved produktionen. I forhold til erhvervelse af CO₂-kvoter, som ikke er nødvendige i produktionen af varme, vil det komme an på en konkret vurdering om en sådan udgift vil kunne indregnes i varmeprisen. Det vil i sidste ende være Forsyningstilsynet, som træffer afgørelse om, hvorvidt det er lovligt at indregne en bestemt udgift.

Hvor der ikke er tale om en nødvendig udgift, må kraftvarme- og varmegærkerne selv hæfte for tabet. Det vil afhænge af selskabets konstruktion, hvem der i sidste ende måtte hæfte for eventuelle tab. I det spørgsmålet går på kommunalt ejede kraft-, kraftvarme- og varmegærker, vil der være risiko for, at kommunen i sidste ende hæfter for eventuelle tab.

Afslutningsvis vil jeg understrege, at jeg forventer, at de kommunalt ejede kraft-, kraftvarme- og varmegærker har fokus på deres kerneforretning og ansvar over for ejerne. Risikoafdækning og langsigtskontrakter for levering af CO₂-kvoter kan være fornuftige værktøjer. Handel på energimarkeder kan dog også være kompliceret, hvorfor bestyrelsen i de pågældende kraft-, kraftvarme- og varmegærker skal sikre, at selskabet har de rette kompetencer og professionalisme til at varetage dette ansvar.

Med *Klimaafale om grøn strøm og varme* af 25. juni 2022 blev det besluttet, at der i de kommunale fjernvarmeselskaber skal være en klar adskillelse af myndighed og drift, og bestyrelsen skal bestå af mindst to uafhængige bestyrelsesmedlemmer, hvilket forventes at understøtte en mere professional og transparent drift.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard