



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato

10. maj 2023

J nr. 2023 - 2221

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 18. april stillet mig følgende spørgsmål 197 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra ikkemedlem af udvalget (MFU) Hans Kristian Skibby (DD).

Spørgsmål 197

Det fremgår af artiklen »Ingen holder øje med energihandlernes store risikotagning« fra finans.dk den 13. april 2023, at flere tunge aktører i 2022 advarede »om den store risiko, energiselskaberne potentielt udgøre for den finansielle stabilitet og forsyningsikkerheden.«

Vil ministeren kommentere på følgende udtalelse fra Det Systemiske Risikoråd i december 2022: »Der er en risiko for, at volatiliteten på energimarkederne fortsætter, hvilket kan øge energiselskabernes efterspørgsel efter likviditet yderligere. Hvis volatilitet og finansiell stress finder sted samtidig på flere forskellige markeder, kan det påvirke den finansielle stabilitet,«?

Svar

Det seneste år har været præget af volatile elpriser. Elpriserne toppede i august 2022, men er siden da faldet betydeligt. De sidste måneder kan det således observeres, at elpriserne på spotmarkedet for Danmark har været aftagende og har fundet et lavere prisniveau, jf. figur 1. Der ses altså ikke længere den samme volatilitet på elmarkederne som tidligere. Elpriserne varierer dog stadig meget pr. time, men i mindre grad ift. prisniveauet på månedsbasis.

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

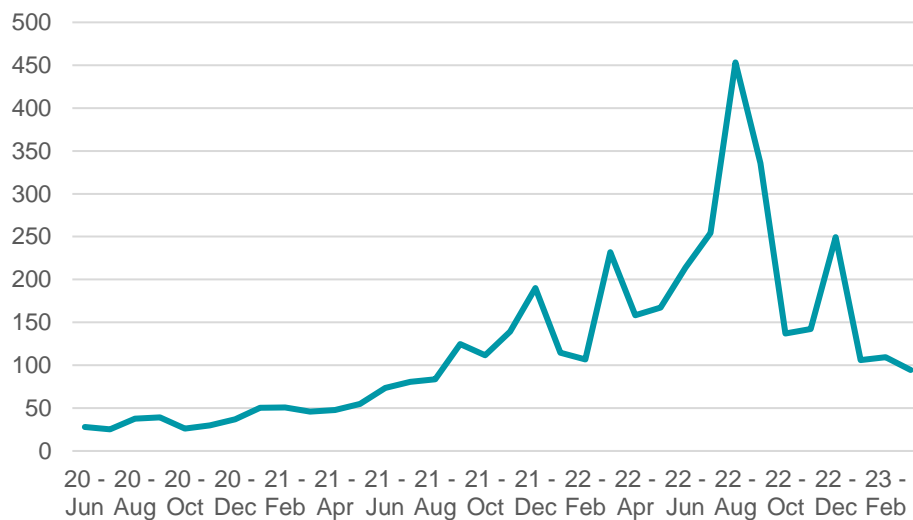
T: +45 3392 2800
E: kefm@kefm.dk

www.kefm.dk

Side 1/3



Figur 1 – Månedlige gennemsnitlige elpriser for Danmark, EUR/MWh



Kilde: Nordpoolgroup.com

Det kan ikke udelukkes, at elpriserne igen kan blive mere volatile og stige igen. Det skyldes, at elprisen er følsom overfor en række udefrakommende faktorer, og særligt hvis de indtræffer samtidig. Høje elpriser kan fx forekomme igen som følge af klimatiske forhold, hvis fx den kommende vinter bliver kold, hvis der bliver mindre nedbør og dermed mangel på vand i vandkraftanlæg, eller hvis der kommer længere vindstille perioder. Hvis større mængder elproduktionskapacitet i Europa er ude af drift, påvirkes udbuddet også og dermed elpriserne. Knaphed på brændsler som gas, olie, kul og biomasse kan give afledte høje brændselspriser og derigennem også høje elpriser.

I efteråret 2022 blev der etableret en statslig garantiordning på 125 mia. kr. for at håndtere evt. likviditetsudfordringer for aktører ifm. sikkerhedsstillelse for handler med gas- og elderivater. Ordningen løber til og med 2023. Garantiordningen blev bl.a. etableret i forlængelse af at den svenske stat etablerede en lignende ordning. Målgruppen er elproducenter over 25 MW, handelsselskaber med produktions- eller forbrugsbalanceansvar samt danske transportkunder ("shippere") af gas. Garantiordningen skulle sikre at ellers sunde el-producenter og el-handelsselskaber, der varetager produktionsbalanceansvar, kan fortsætte med at deltage i el-markedet, så markedets funktion og el-leverancerne opretholdes.

Erhvervsministeriet, der har ansvaret for garantiordningen, har oplyst, at den endnu ikke er blevet anvendt.

Som udgangspunkt er der ikke noget i vejen for, at det finansielle elmarked oplever høj prisvolatilitet og deraf store krav til sikkerhedsstillelse. Det er dog vigtigt, at situationen på det finansielle elmarked ikke får negative effekter på forsyningsikkerheden for borgere og virksomheder i Danmark og for den finansielle stabilitet.



Jeg tager den nye virkelighed med risiko for volatile priser alvorligt og er optaget af, at der er styr på energiforsyningen. Derfor har jeg igangsat et tværministerielt arbejde, som skal undersøge mulige værktøjer. Jeg vil ikke udelukke f.eks. regulering eller kontrol.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard