



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
23-01-2025

J nr. 2025 - 45

Akt-id 573030

Svar på KEF alm. del – spm. 65

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af d. 12. december 2024 stillet mig følgende alm. del spørgsmål 65, som jeg hermed skal besvare.

Spørgsmål 65

Vil ministeren redegøre for, om der er batterikapacitet nok til at lagre energien fra vedvarende energiparker, hvis regeringens ambition om en firedobling af vedvarende energi gennemføres?

Svar

Jeg vil indledende bemærke, at regeringen ikke har en målsætning om en firedobling i 2030, men om at "sikre rammevilkår, der kan muliggøre en firedobling af den samlede elproduktion fra solenergi og landvind frem mod 2030", jf. Klima-aftale om grøn strøm og varme af 25. juni 2022. Udbygningen af vedvarende energi på land sker på markedsvilkår hvor opstillingen typisk varetages af private aktører. Det vil sige, at der i udgangspunktet ikke ydes støtte til udbygningen, og denne er dermed drevet af efterspørgslen på grøn strøm. Ambitionen om en firedobling er dermed tæt koblet til afsætningsmulighederne for den grønne strøm, herunder de nationale ambitioner om udbygningen af PtX. Det vil dermed også sige, at det er markedet og dermed efterspørgsel på den grønne strøm, der er afgørende for, om der udbygges med vedvarende energi på land svarende til en firedobling og ikke staten.

I forhold til forventninger til elforbrug tager ambitionen om en firedobling af elproduktionen fra VE på land udgangspunkt i en produktion i 2021 på ca. 12 TWh svarende til, at en firedobling kræver ca. 50 TWh i 2030. I Klimastatus og -fremskrivning 2024 (KF24) forventes en elproduktion fra VE på land på ca. 40 TWh i 2030 uden yderligere tiltag. Det giver en manko på ca. 10 TWh. Elforbruget i 2030 skønnes i KF24 til ca. 63 TWh.

Ifølge Energistyrelsens seneste analyseforudsætninger 2024, hvor firedoblingen af VE på land er indregnet, forventes energilagerkapaciteten (herunder – men ikke udelukkende – batterier) at stige fra 164 MWh i 2024 til 977 MWh i 2030.

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk



Ellagring vil således blot være en af flere mulige afsætningsmuligheder for VE på land. Det er priserne og interessen i markedet, der bestemmer, hvor meget ellagring der skal være i Danmark. Dertil er Danmark en del af et fælles europæisk elmarked med stærke udlandsforbindelser, der muliggør væsentlig import og eksport af elektricitet, som understøtter afsætningsmuligheder og elsystemets evne til at dække elforbrugernes samlede efterspørgsel efter el. Jeg mener derfor, at det er en fejlagtig opfattelse hos spørgeren, at regeringen skal bestemme, hvor meget el der lagres i Danmark.

Ellagring, herunder batterier, har flere roller i elsystemet. Ellagring kan bidrage til at forskyde forbrugstidspunkt ift. produktionstidspunkt, ved at prissignalerne i elmarkedet tilskynder til at fylde lageret, når strømmen er billig og rigelig og tømme lageret, når strømmen er dyr og knap. Batterier kan ligeledes bidrage med såkaldte systemydelser til balancering af elsystemet og til at understøtte elforsyningsikkerheden.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard