



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
2. oktober 2024

J nr.

Akt-id 511603

Svar på KEF alm. del – spm. 480

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af d. 4. september 2024 stillet mig følgende alm. del spørgsmål 480, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Kristian Bøgsted (DD).

Spørgsmål 480

Manglen på udbygning af elnettet i Nordjylland kan potentielt gøre det dyrere at drive el-forbrugende virksomheder i regionen sammenlignet med resten af landet, specielt ved Energinets ønske om at indføre geografisk differentierede forbrugstariffer, og at Energinet opfordre nye, store el-forbrugere til at lokalisere sig nærmere energiproduktionen. Hvordan vil ministeren forhindre, at dette scenario bliver en realitet, og hvordan vil ministeren sikre, at den erhvervsmæssige konkurrenceevne i Nordjylland ikke undermineres af dårlig infrastruktur sammenlignet med resten af landet?

Svar

Energistyrelsen vurderer ikke umiddelbart, at det vil have negative økonomiske konsekvenser for store elforbrugere at placere sig i Nordjylland sammenlignet med resten af landet.

I politisk aftale om udvikling og fremme af brint og grønne brændstoffer af 15. marts 2022 (Power-to-X strategi), som et stort flertal i Folketinget står bag, noterer partierne sig, at mulighed for geografisk differentierede forbrugstariffer for store elforbrugere "har til formål at give økonomisk incitament til at placere sig hensigtsmæssigt i nettet, idet de kan opnå en lavere tariffbetaling i områder med tilstrækkelig netkapacitet eller tæt på produktion. Omvendt kan de få højere tariffer i områder, hvor nettet er belastet eller længere fra produktion".

Energinet har opdelt landet i hhv. produktionsoverskudsområder og forbrugsdominerede områder. Nordjylland er et såkaldt produktionsoverskudsområde. Denne opdeling anvendes i dag til fastsættelse af geografisk differentierede tilslutningsbidrag for elproduktion. Energinet har i dag ikke geografisk differentie-

Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk



rede forbrugstariffer og tilslutningsbidrag for forbrug. Da den geografiske differentiering skal tilskynde til at ny VE-produktion placerer sig i forbrugsdominerede områder, og at nyt elforbrug skal placere sig til produktionsdominerede områder, vil det som udgangspunkt være forventningen, at en evt. senere indførelse af geografisk differentierede forbrugstariffer ikke vil have negative økonomiske konsekvenser for store elforbrugere i produktionsdominerede områder, da formålet netop er at kunne tilskynde til dette.

I forhold til spørgsmålet om, hvordan jeg vil sikre, at den erhvervsmæssige konkurrenceevne i Nordjylland ikke undermineres af dårlig infrastruktur, kan jeg oplyse, at Energinet, som ejer driver og udbygger eltransmissionsnettet, i deres seneste langsigtede udviklingsplan fra 2024 (LUP 24) har foreslået flere større anlægsprojekter i Nordjylland, netop for at imødekomme de kapacitetsudfordringer, der er belyst i "Behovsanalyse for eltransmission."

Det første, større konkrete projekt *Ny netstruktur i Nordjylland* har Energinet allerede ansøgt om, som præsenteret for KEF-udvalget d. 2. september. Jeg forholder mig som udgangspunkt positiv over for behovet for Energinets projekt *Ny netstruktur i Nordjylland* og vil færdigbehandle ansøgningen, når udvalget har behandlet sagen.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard