



Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
25-11-2024

J nr. 2024 - 4516

Akt-id 535834

Svar på KEF alm. del – spm. 27

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af d. 5. november 2024 stillet mig følgende alm. del spørgsmål 27, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Søren Egge Rasmussen (EL).

Spørgsmål 27

Siden 1. maj 2023 har der været lovhjemmel til at indføre geografiske differentierede forbrugstariffer i Danmark, som for eksempel kan tilskynde til at nedsætte tariffen i de områder af Danmark, hvor der er en overproduktion af grøn energi. Vil ministeren forklare, hvorfor henholdsvis Energinet og Green Power Denmark endnu ikke har anmeldt metoder for geografisk differentieret tariffer til Forsyningstilsynet?

Svar

Energinet og netvirksomhederne har siden i ikrafttrædelsen af *Lov om ændring af lov om elforsyning og lov om afgift af elektricitet* som vedtaget d. 20. april 2023 haft rammerne til at kunne udvikle metoder for geografisk differentierede forbrugstariffer for større elkunder tilsluttet elnettet på 10 kV-spændingsniveau og opefter. Formålet med geografisk differentiering er at give et økonomisk incitament til, at elforbrug placeres steder, hvor der er ledig kapacitet i elnettet. Tarifmetoder udvikles af netvirksomhederne og Energinet. Den regulerende myndighed i Danmark, Forsyningstilsynet, har enekompetence til at godkende tarifmetoder i overensstemmelse med elmarkedsforordningens artikel 18 og elforsyningslovens § 73.

Jeg har bedt Energinet redegøre for, hvorfor Energinet ikke har anmeldt metoder for geografisk differentieret tariffer til Forsyningstilsynet. De har oplyst følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

"Energinet har endnu ikke anmeldt geografisk differentierede forbrugstariffer, herunder tilslutningsbidrag, til Forsyningstilsynet af flere årsager.

Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk



Energinet's tariffstruktur er i dag indrettet, så der alene opkræves tilslutningsbidrag fra forbrugere direkte tilsluttet i transmissionsnettet.

Såfremt Energinet indfører en geografisk differentiering af elforbrug, vil der være tale om en hel ny model for tilslutning af forbrug, hvor forbrugere vil skulle dække en langt større del af omkostningerne til det bagvedliggende net i tilslutningsbetalingen i stedet for den nuværende udjævning af opkrævningen til den løbende tarifiering, hvor alle forbrugere i hele Danmark er med til at betale den samlede pulje, uagtet deres placering i landet.

Energinet har udarbejdet en ny tarifmetode for nettariffen for transmissionstilsluttet forbrug. Metoden er anmeldt til Forsyningstilsynet. Denne metode introducerer en høj grad af kapacitetsbetaling (hvor tariffens størrelse bestemmes af det maksimale effekttræk man har i MW) i stedet for den nuværende energibetaling (hvor man tarifieres for mængden energi man har brugt i MW/h) for kunder tilsluttet i transmissionsnettet. En væsentlig del af Energinet's netomkostninger er faste omkostninger til forrentning og afskrivning på transmissionsnettet. Disse faste omkostninger følger netkapaciteten, som er påvirket af kundens effektbehov, hvorfor det er mere omkostningsægte, at kunden betaler tarif efter effektbehovet (MW), da omkostningerne i mindre grad varierer med det løbende energiforbrug. Forsyningstilsynet har endnu ikke godkendt metoden, men Energinet vil, når den foreligger, tage stilling til næste skridt for drøftelse med aktørerne om geografisk differentiering af forbrugstarifferne forventeligt i løbet af 2025.

Energinet gør samtidig opmærksom på, at en eventuel indførelse af en geografisk differentiering af forbrugstarifferne vil ændre i den løbende tarifiering og dermed også ramme de forbrugere, som allerede har truffet deres investeringsbeslutning. Der er derfor meget væsentlige hensyn, der skal balanceres og overvejes ved en eventuel introduktion af geografisk differentierede forbrugstariffer for både nye og eksisterende elforbrugere."

Derudover har jeg bedt Green Power Denmark redegøre for, hvorfor de ikke har anmeldt metoder for geografisk differentieret tariffer til Forsyningstilsynet. De har oplyst følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

"Netvirksomhederne forventer pt. ikke at indføre en geografisk differentieret løbende forbrugstarif for distributionsnettet. Der bliver i stedet arbejdet med geografisk differentierede tilslutningsbidrag for nye større elkunder, ligesom det allerede er tilfældet for elproducenter.

Green Power Denmark har den 30. januar 2024 anmeldt en metode, der indfører geografisk differentierede tilslutningsbidrag for nye store industriskala elforbrugere. Geografiske tilslutningsbidrag for forbrug vil gøre det billigere at tilslutte nyt stort elforbrug i områder, hvor der i dag er megen VE-produktion i nettet.



Ifølge ACER (Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder) er brugen af geografisk differentierede løbende tariffer i Europa i dag yderst begrænset. ACER er af den opfattelse, at best-practice er, at lokationssignaler indarbejdes i tilslutningsbidragene. Green Power Denmark deler denne opfattelse”.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard