



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. 29

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af d. 5. november 2024 stillet mig følgende alm. del spørgsmål 29, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Søren Egge Rasmussen (EL).

Spørgsmål 29

Vil man indenfor gældende lovgivning kunne indføre differentierede nettariffer i alle kommuner, som tager udgangspunkt i VE-udbygningen i den enkelte kommune, så kommuner med meget vedvarende energi har lavere nettariffer i forhold til kommuner med lidt vedvarende energiproduktion?

Svar

Tarifmodellerne udvikles af netvirksomhederne og Energinet. Den regulerende myndighed i Danmark, Forsyningstilsynet, har til opgave at godkende tarifmetoder i overensstemmelse med elmarkedsforordningens artikel 18 og elforsyningslovens § 73. Forsyningstilsynet har en enekompetence til at godkende tarifmetoder. Denne ansvarsfordeling, der følger af elmarkedsdirektivet, indebærer, at Folketinget og ministeren har meget begrænset mulighed for at påvirke udviklingen eller niveauet af tarifferne.

Det er således op til de kollektive elforsyningsvirksomheder at vurdere, hvordan de mest hensigtsmæssigt udformer de tarifmodeller, som gør det muligt for dem at opkræve de omkostninger hos brugerne, som de giver anledning til.

Det kan oplyses, at der gælder et *generelt* forbud i dansk lovgivning mod at differentiere forbrugstariffer inden for et netområde, hvilket har til hensigt at beskytte forbrugere i områder, hvor der er færre til at dele regningen. Det vil således ikke være muligt for en netvirksomhed at lave generelle differentierede nettariffer for kommuner inden for deres netområde inden for gældende lovgivning. Med *Lov om ændring af lov om elforsyning og lov om afgift af elektricitet* som vedtaget d. 20. april 2023 og trådte i kraft pr. 1. maj 2023 blev det imidlertid mu-

Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk



ligt for Energinet og netvirksomhederne at udvikle metoder for geografisk differentierede forbrugstariffer for *de største elkunder*, samt for *lokale sammenslutninger af netbrugere* på alle spændingsniveauer, herunder energifællesskaber.

Formålet er bl.a. at gøre det muligt for de kollektive elforsyningsvirksomheder at give større elkunder tilsluttet elnettet på 10 kV-spændingsniveau og opefter, et økonomisk incitament til at placere deres elforbrug steder i det kollektive elnet, hvor der er ledig kapacitet. Muligheden for geografisk differentiering af sammenslutninger af netbrugere, herunder energifællesskaber, gør det ligeledes muligt for de kollektive elforsyningsvirksomheder at lave tarifløsninger, som fx lokal kollektiv tarifering, hvor samtidighed i forbrug og produktion belønnes med reduceret tariffbetaling, hvis det mindsker belastningen af det kollektive elnet. Dette vil blandt andet komme til gavn for borgerenergifællesskaber. Lovændringen følger op på *Aftale om udvikling og fremme af brint og grønne brændstoffer (Power-to-X strategi) af 15. marts 2022*.

Inden for ovennævnte rammer vil det være muligt for netvirksomhederne at indføre differentierede nettariffer inden for netområdet ift. de største elforbrugere samt lokale sammenslutninger af netbrugere. Det er op til netvirksomhederne, om de vil udvikle en metode med differentierede nettariffer, herunder hvad de vil lægge vægt på ift. at differentiere denne.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard