



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
10-10-2024

J nr. 2024 - 3860

Akt-id 510457

Svar på KEF alm. del – spm. 507

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af d. 13. september 2024 stillet mig følgende alm. del spørgsmål 507, som jeg hermed skal besvare.

Spørgsmål 507

Vil ministeren kommentere henvendelse af 19. juni 2024 fra Bornholms Regionskommunes kommunalbestyrelse vedrørende anmodning om foretræde om elpriserne på Bornholm, jf. KEF alm. del - bilag 331?

Svar

Jeg vil hermed kommentere henvendelsen fra Bornholms Regionskommunes kommunalbestyrelse.

Stigningen i nettariifen flere steder i landet, herunder på Bornholm, skyldes for det første øgede omkostninger hos netvirksomheden. Netvirksomhedernes omkostninger til dækning af deres omkostninger videreføres til elforbrugerne over eltarifferne. Det er kompliceret at grave elkabler ned og drive et elnet på en klippeø som Bornholm. Uanset hvor man bor, er det den lokale netvirksomheds ansvar at levere strømmen effektivt til gavn for forbrugerne. Det følger både af dansk lovgivning og af EU's elmarkedsdirektiv.

Omkostningerne forbundet med at drive elnet varierer på tværs af netområder. TREFOR beskriver på deres hjemmeside, at tarifferne på Bornholm er dyrere end i trekantsområdet med følgende begrundelser:

- Nettabet er større
- Der er færre elkunder til at dele omkostningerne, end der er i trekantsområdet
- Der er flere meter kabel pr. kunde. Det øger omkostningerne
- Lagermængden på Bornholm er større end det øvrige Danmark
- Anlægsarbejde er dyrere på Bornholm

Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk



Det er den enkelte netvirksomhed der fastsætter sine tariffer, herunder fx vægten mellem abonnement og løbende betaling og anvendelse af tidsdifferentiering. Netvirksomhedernes tarifmetoder skal godkendes af Forsyningstilsynet og metoderne for prisfastsættelsen af tarifferne skal ifølge elmarkedsforordningen bl.a. afspejle de faktiske omkostninger, dvs. være omkostningsægte ift. de omkostninger, som de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til. En udligningsordning via tarifferne ville kunne stride imod kravet om omkostningsægt-hed.

Netvirksomhederne er reguleret med en indtægtsramme, der fastsætter det maksimale beløb, som netvirksomhederne kan opkræve fra brugerne af elnettet over tarifferne til at dække netvirksomhedens omkostninger. Som led heri fastsættes ligeledes effektiviseringskrav til netvirksomheden, der skal understøtte, at brugerne af elnettet ikke betaler for meget for transporten af elektricitet. Indtægtsrammerne opgøres og udmeldes af Forsyningstilsynet som uafhængig myndighed, på baggrund af den fastsatte regulering.

Dette betyder, at højere renter, generelle prisstigninger i samfundet, tilpasning af indtægtsrammen ved overgang til ny reguleringsperiode og ændrede opgaver bl.a. som følge af den grønne omstilling medfører forøgelse af indtægtsrammerne.

På Bornholm er netvirksomheden, i lighed med andre netvirksomheder, fra 1. januar 2023 overgået til en tidsdifferentieret tarifstruktur, der giver højere nettatariffer om aftenen og om vinteren og lavere fx om natten og om sommeren. Udgangspunktet for tarifmodellen er, at den ikke i sig selv skal medføre højere tariffer på årsbasis for den gennemsnitlige elforbruger.

De tidsdifferentierede tariffer skal afspejle omkostningerne i elnettet ved at forbruge elektricitet på forskellige tidspunkter og tilskynde elforbrugerne til at flytte elforbrug til tidspunkter, hvor elnettet er mindre belastet. Det reducerer behovet for netudbygning og kan dermed give sparede omkostninger på sigt, der ellers skulle være dækket af tarifferne.

Ovenstående regler skal bidrage til at sikre fornuftig balance mellem investeringer i den grønne omstilling, fortsat høj leveringskvalitet og rimelige priser for forbrugerne. Både i gode tider og som det er set de seneste år, hvor samfundet og befolkningen oplever højere inflation.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard