



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget  
Christiansborg  
1240 København K

**Ministeren**

**Dato**  
25. marts 2020

**J nr.** 2020 - 1333

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 28. februar stillet mig følgende spørgsmål 275 alm. del, som jeg hermed skal besvare.

### **Spørgsmål 275**

Vil ministeren kommentere den præsentation, som Dansk Solcelleforening anvendte ved sit foretræde for udvalget den 27. februar 2020, jf. KEF alm. del – bilag 221, og herunder oplyse begrundelsen for den nævnte rådighedsbetaling samt provenutabet, hvis rådighedsbetaling fjernes?

### **Svar**

Der rejses særligt tre emner i præsentationen, som jeg vil forholde mig til nedenfor.

#### *1) Rådighedsbetalingen*

Rådighedsbetalingen og rådighedstariffen er en betaling for at have elnettet til rådighed, som distributionstariffen (lokal nettarif) og netabonnementet ikke dækker.

Elforbrugerne betaler for kapaciteten i elnettet (etablering, drift og vedligeholdelse) gennem et fast netabonnement og en forbrugsafhængig lokal nettarif. Egenproducerer pålægges rådighedsbetalingen, fordi betalingen af nettarif ikke vil være nok til at dække den enkelte egenforbrugers reelle behov for at have kapacitet til rådighed i det kollektive elforsyningsnet. Produktionen fra et solcelleanlæg på taget af en privat husstand eller en virksomhed varierer fra dag til dag og producerer kun strøm, når solen skinner. Derfor har husstanden eller virksomheden til enhver tid behov for at have tilstrækkelig kapacitet til rådighed i elnettet til at kunne dække sit fulde elforbrug gennem elnettet, når solen ikke skinner.

En solcelleejer forbruger typisk mindre el fra nettet og betaler derfor samlet set mindre i nettarif. Men samtidig har solcelleejeren behov for at have den samme kapacitet i elnettet som andre elforbrugere. Rådighedsbetalingen er derfor med til at sikre, at solcelleejerne også betaler for de omkostninger, de giver anledning til i elnettet.

Ejere af solcelleanlæg på 50 kW eller derunder betaler en årlig rådighedsbetaling på 65 kr. (ekskl. moms). Ejere af solcelleanlæg over 50 kW betaler en rådighedstarif per kWh for egetforbruget. Rådighedstariffen varierer, ligesom nettariffen, fra netselskab til netselskab.

**Klima-, Energi- og  
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20  
1060 København K

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

[www.kefm.dk](http://www.kefm.dk)

Side 1/3



Ved en ophævelse af rådighedsbetalingen og rådighedstariffen vil der ikke være et provenutab for statskassen. En ophævelse vil dog betyde, at de øvrige forbrugere skal dække den omkostning, der fortsat vil være til drift og vedligehold af fuld kapacitet i elnettet ud til de elkunder, som dækker en del af deres forbrug gennem egenproduktion. Omkostningen ville blive dækket af en forøgelse af den lokale nettarif, som alle elkunder betaler.

Dermed vil en ophævelse af rådighedsbetalingen være en ulempe for almindelige elforbrugere uden fx et solcelleanlæg, men en fordel for egenproducenterne.

Den nuværende tarifmodel, hvor rådighedsbetalingen og rådighedstariffen indgår, er metodeanmeldt til og godkendt af det uafhængige Forsyningstilsynet. Det fremgår af elforsyningsloven, at fastsættelse af tariffer skal ske efter rimelige, objektive og ikke-diskriminerende kriterier ift. de omkostninger, som elkunderne giver anledning til. Det er op til netselskaberne at fastsætte tarifferne, og det er op til Forsyningstilsynet at vurdere, om tarifferne er rimelige.

## *2) Mikset mellem solceller og vindmøller*

I præsentationen sætter Dansk Solcelleforening tal på det optimale miks mellem vindmøller og solceller i Danmark. Energistyrelsen har oplyst mig om, at der ikke findes et præcist optimalt miks mellem solceller, landvindmøller og øvrige vedvarende energikilder.

Energistyrelsen oplyser dog, at der af forsyningsikkerhedshensyn generelt kan være en interesse i at have flere forskellige produktionskapaciteter, der kan supplere hinanden, så der også vil være strøm på en overskyet og vindstille dag. Da solceller og landvindmøller sjældent producerer ved maksimal kapacitet på samme tid, kan der være store fordele ved at integrere begge dele, så elinfrastrukturen udnyttes optimalt. Det optimale miks mellem solceller og landvindmøller vil afhænge af netudbygningen og forbruget i det specifikke område.

## *3) Solceller i det danske energimiks i 2030*

Dansk Solcelleforening forventer i præsentationen 11.800 MW solceller i Danmark i 2030. Jeg har bedt Energistyrelsen redegøre for deres forventninger til solcellekapaciteten i 2030. Energistyrelsen har oplyst følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

"I Basisfremskrivning 2019 forventes det under væsentlig usikkerhed, at der vil være nettilsluttet ca. 5.300 MW solcellekapacitet i 2030. Det forventes at fordele sig mellem ca. 700 MW i private husholdninger, ca. 300 MW i erhverv og industri, samt ca. 4.300 MW som store markanlæg. Der forventes således ca. 1.000 MW taganlæg og ca. 4.300 MW markanlæg. Der er dog stor usikkerhed om både udbygningen i alt og fordelingen på installationstyper.



I begyndelsen af 2020 var der nettilsluttet ca. 1.100 MW solceller i Danmark. I Basisfremskrivning 2019 forventes der således ca. en femdobling af solcellekapaciteten i 2030 ift. i dag. Dansk Solcelleforenings bud på en solcellekapacitet på ca. 11.800 MW i 2030 ligger således markant over forventningen fra Basisfremskrivning 2019.

Energistyrelsen følger løbende udviklingen i markedet og tager højde for ændringer i markedsudviklingen i de kommende fremskrivninger. Energistyrelsen forventer dog, at der med den kommende basisfremskrivning vil ske en mindre opskrivning af solcellekapaciteten.”

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen