



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget  
Christiansborg  
1240 København K

**Ministeren**

**Dato**  
7. april 2022

**J nr.** 2022 - 1514

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 11. marts 2022 stillet mig følgende spørgsmål 192 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Alex Vanopslagh (LA).

### Spørgsmål 192

Klima-, energi- og forsyningsministeren udtalte, den 11. juli 2019, til DR: "Vi risikerer, at vores udbygninger af vind- og solenergi ikke nytter noget, hvis ikke elnettet kan følge med. Det er en af de udfordringer, vi skal se på, på den korte bane, siger Klima-, Energi- og Forsyningsminister Dan Jørgensen". Vil ministeren bekræfte at nettilslutningstiderne er steget siden regeringen tiltrådte og oplyse hvilke nye tiltag, regeringen har iværksat for at udbygge elnettet på f.eks. Lolland-Falster og Sydsjælland?

### Svar

Elnettet kan helt overordnet opdeles i transmissionsnet, som ejes af Energinet, og distributionsnet, som ejes af netvirksomhederne. Det er Energinets og netvirksomhedernes opgave at tilslutte producenter og forbrugere til henholdsvis transmissions- og distributionsnettet.

#### *Nettilslutningstider i transmissionsnettet*

Til brug for besvarelsen af spørgsmålet har jeg indhentet bidrag fra Energinet, som oplyser følgende om arbejdet med nettilslutningstider i transmissionsnettet:

"Tilslutning af vedvarende energianlæg på markedsvilkår til transmissionsnettet er forholdsvis nyt. Det første transmissionstilsluttede VE-anlæg på markedsvilkår (ansøgt sommeren 2019) er kommet i drift for få måneder siden, og at det således har taget knap 3 år for den samlede nettilslutning af anlægget. Tilslutningstiden for et lignende anlæg under lignende omstændigheder vil i udgangspunktet være den samme i dag, og nettilslutningstiderne til transmissionsnettet kan således ikke siges at være hverken steget eller stigende for VE-anlæg.

I 2018-2019 blev der tilsluttet under 100 MW solceller. Det var relativt små anlæg, og de blev tilsluttet i distributionsnettet.

**Klima-, Energi- og  
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20  
1060 København K

T: +45 3392 2809  
E: kefm@kefm.dk

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

Side 1/3



Aktuelt har Energinet ca. 40 verserende sager om tilslutning til transmissionsnettet fordelt på solcelle-markanlæg, landbaserede vindmølleanlæg og forbrugsanlæg (fx elkedler og PtX). Heraf udgør solcelle-markanlæggene samlet set alene over 7.000 MW i kapacitet – gående fra anlægsstørrelser på omkring 100 MW og opefter og i enkelte tilfælde anlægsstørrelser op over 500 MW. Dvs. en mangedobling af kapaciteten på få år. 7.000 MW svarer til Danmarks samlede spidsforbrug.

Energinet har udviklet til det såkaldte 'Kapacitetskort', der er frit tilgængeligt på internettet ([www.kapacitetskort.dk](http://www.kapacitetskort.dk)). Her kan projektudviklere identificere og vælge tilslutningsmuligheder, hvilket kan bidrage til at reducere nettilslutningstiden.

Hvis projektudvikleren vælger at placere sig i tilslutningspunkter, hvor tilslutningen kan ske inden for eksisterende stationsareal, er den samlede proces fra ansøgning til endelig tilslutning, på baggrund af en overslagsvurdering, mellem 1,5 til 2,5 år. Hvis udvikleren vælger et sted, der kræver ombygning ud over eksisterende stationsareal tilsiger en overslagsvurdering, at tilslutningen kan tage et sted på mellem 3 og 4,5 år. Endelig vil områder, hvor der kræves større koordinering til øvrige projekter i transmissionsnettet eller forstærkninger i de bagvedliggende net ud fra en overslagsvurdering tilsige en etableringshorisont på 4,5 år eller derover".

#### *Nettilslutningstider i distributionsnettet*

Nettilslutning i distributionsnettet tager ifølge Energinet og Dansk Energis kapacitetskort mellem et halvt og to år. Netvirksomhedernes rolle og opgaver er rammereguleret via elforsyningsloven, hvor bl.a. forpligtelsen til at nettilslutte fremgår, men hvor der ikke er detailregulering ift. krav om nettilslutningstider.

Det er ikke på nuværende tidspunkt muligt at besvare, hvordan nettilslutningstiden har udviklet sig historisk. Forsyningstilsynet overvåger og analyserer forhold inden for forsyningssektorerne og har i den forbindelse igangsat et overvågningsprojekt, der vil frembringe et overblik over netvirksomhedernes nettilslutning af elkunder på distributionsniveau.

Forsyningstilsynet har oplyst det følgende om overvågningsprojektet:

"Projektet kortlægger netvirksomhedernes sagsbehandlingstider for nye nettilslutninger og ved forøgelse af eksisterende leveringsomfang. Projektet indhenter data fra netselskabernes installationsblanketter, og forventer at have indsamlet data inden udgangen af 2022.

Overvågningen af nettilslutning på distributionsniveau skal medvirke til løbende at tilvejebringe grundlag for vurdering og udvikling af reguleringen af netvirksomhederne."

#### *Udbygning af transmissionsnettet på Lolland-Falster og Sydsjælland*



I forhold til Lolland og Falster godkendte jeg i 2021 projektet "132 kV Lolland – indpasning af VE", som indeholder nye energianlæg på Lolland med det formål at kunne tilslutte mere VE. Jeg har derudover i februar 2022 godkendt en ansøgning fra Energinet om forstærkning af elnettet på Lolland, Falster og Sydsjælland.

Energinet har ansøgt om tilladelse til reinvestering og kabellægning af 132-kV luftledning mellem Orehoved på Falster og Radsted på Lolland. Ansøgningen er ved at blive behandlet, og hvis projektet godkendes, vil det bl.a. medføre øget kapacitet på forbindelsen, hvilket vil sikre den fremtidige indpasning af VE i området.

Yderligere forventer Energinet at skulle forstærke nettet i Syd- og Midtsjælland, for at kunne håndtere den øgede mængde VE, som skal transporteres væk fra Lolland og Falster. Disse forventede projekter fremgår af Energinets langsigtede netstruktur for eltransmissionsnettet 2021.

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen