



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget  
Christiansborg  
1240 København K

Ministeren

Dato 30-10-2024

J nr. 2024 - 4087

Akt-id 517891

## Svar på KEF alm. del – spm. 5

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af d. 4. oktober 2024 stillet mig følgende alm. del spørgsmål 5, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Dina Raabjerg (KF).

### Spørgsmål 5

Vil ministeren oplyse, om Energinet udnytter muligheder for at omkostningsoptimere netudbygningen tilstrækkeligt? Hvilke incitamenter er der f.eks. til at fremme brugen af batterier hos producenter?

### Svar

Behovet for udbygningen af elnettet afhænger bl.a. af, i hvilket omfang elproduktion og -forbrug placerer sig tæt på hinanden, og hvordan strømforbruget indrettes over døgnet for at udnytte eksisterende kapacitet bedre.

For at reducere behovet for netudbygning har Energinet siden 1. januar 2023 opkrævet geografisk differentierede tilslutningsbidrag. Det gør det billigere at tilslutte produktion og forbrug, der hvor der er ledig kapacitet i elnettet, og dyrere at tilslutte, hvor nettet skal forstærkes eller udbygges. Formålet er at fremme hensigtsmæssig placering i forhold til belastningen i elnettet, så elnettets kapacitet udnyttes bedst muligt.

Derudover har Energinet, i lighed med netselskaberne, udviklet et fleksibelt netprodukt med *"begrænset netadgang"*. Det giver større forbrugere mulighed for at tilvælge billigere adgang til det kollektive elnet, mod at stå først i køen til at få reduceret deres levering, hvis kapaciteten af elnettet er fuldt udnyttet. Det har ligeledes til formål at reducere behovet for netudbygning.

Investeringer i nye transmissionsanlæg sker på baggrund af analyser af det fremtidige behov for transmissionskapacitet, som fremgår af Energinets langsigtede udviklingsplan. Energinet fastlægger netudbygninger og reinvesteringer på baggrund af grundige analyser, der forsøger at identificere den bedste løsning med afsæt i tekniske og økonomiske hensyn. Anlægs løsninger vælges under

Klima-, Energi- og  
Forsyningsministeriet

Holmens Kanal 20  
1060 København K

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

www.kefm.dk



hensyntagen til de krav, som Energinet er underlagt fra miljø- og planmyndigheder mfl. Anlægsbudgetter fastlægges ud fra erfaringspriser og markedsforventninger, hvor der løbende er fokus på at kunne indkøbe komponenter til de bedst mulige priser på det internationale marked.

Energinet er underlagt udbudskrav jf. Forsyningsvirksomhedsdirektivet. Således markedsudsætter Energinet al komponentindkøb og alle byggeopgaver ifm. etablering af anlægsprojekter ved udbud, hvilket uddybes i svar på KEF alm. del – spm. 6.

I projekternes etableringsfaser arbejder Energinet løbende med at sikre en effektiv projektstyring, som bl.a. skal mitigere risici for forsinkelser og fordyrelser, herunder tillige realisering af eventuelle gevinster i form af omkostningsreduktioner i det omfang det er muligt.

Batterier og andre typer el-til-el-lagre er effektive til at levere fleksibilitet ind i elsystemet og derved hjælpe med at balancere elsystemet, så udbud og efterspørgsel mødes i hvert øjeblik. Batterier har herved også potentiale til at reducere behovet for udbygningen af elnettet.

Med *Lov om ændring af lov om elforsyning og lov om afgift af elektricitet* som vedtaget d. 20. april 2023 gives bedre mulighed for at samplacere forbrug, produktion og energilagre, så det samme tilslutningspunkt til det kollektive elnet kan deles mellem de samplacerede anlæg og dermed udnyttes optimalt. Herved kan der spares betydelig betaling for tilslutning og brug af det kollektive elnet, og producenters incitament til at samplacere anlæg og fx bruge batterier fremmes. Batterier giver derforuden mulighed for at tidsforskyde indføringen til elnettet, til når markedsprisen er højere.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard