

Notat

Modtager: Energistyrelsen
Afsender: HOFOR
KS af/dato: LUCROU,BEVOLT,AMAWE/26.01.2021
Godkendt af/ dato: KPJE,HAMA/26.01.2021
Version: 3

Direkte tlf. 27 95 47 06

E-mail lucrou@hofor.dk

Høringssvar til Energistyrelsens Forudsætningerne for klimastatus og -fremskrivning 2021

Energistyrelsen har igangsat den offentlige høring af Forudsætningerne for Klimastatus og -Fremskrivning 2021 (KF21).

HOFOR vil gerne takke for muligheden for at kommentere på forudsætningerne. Kommenteringen er udarbejdet som henvisninger til materialet på Energistyrelsens hjemmeside.

Der er i nærværende høringssvar udarbejdet afsnit for vind og sol, hvor der er identificeret udfordringer og særlige opmærksomhedspunkter.

Havvind

For at understøtte Københavns Kommunes målsætninger om CO₂ neutralitet i 2025 opfører og driver HOFOR vindmøller i og omkring København.

HOFOR ejer halvdelen af vindmøllerne i Middelgrunden Vindmøllepark, som er en af verdens ældste havvindmølleparker og samtidig et vartegn for Danmarks grønne omstilling. HOFOR deltager pt. i et EUDP-projekt, som undersøger mulighederne for at levetidsforlænge møllerne med yderligere 20-25 år. Formålet med projektet er at undersøge, hvordan genbrug kan øge værdien af de investeringer, som foretages i offshore vindenergi. Vindmøllerne vil derfor være i drift i en længere årrække end oprindeligt planlagt.

HOFOR er også i gang med at udvikle to havvindmølleparker i Øresund, Nordre Flint på 160 MW og Aflandshage på 250 MW. Parkerne planlægges at sætte i drift i slutningen af 2024. Frem fra 2025 vil parkerne forsyne op til 410.000 husstande årligt med grøn strøm. Projekterne er derudover samfundsøkonomisk attraktive, da de etableres og drives uden statslige tilskud.

HOFOR har derfor følgende bemærkninger til Forudsætningsnotat nr. 4B om Havvind:

- I Tabel 1 side 5 står der, at Middelgrundens slutår er 2025. Mulighederne for en levetidsforlængelse frem til 2050 af de 10 vindmøller ejet af HOFOR ift. det igangværende EUDP-projekt vurderes umiddelbart ikke at være inddraget.

- I Tabel 2 side 6 står der, at nye møller på havet opstillet efter åben dør-ordningen i Øst Danmark vil udgøre en samlet kapacitet på 160 MW i 2025 og på 500 MW i alt i 2027. Idet både Nordre Flint og Aflandshage forventes at gå i drift i 2024, og idet den samlede effekt af de to projekter udgør 410MW, vurderes den forventede, nye kapacitet under åben dør-ordningen i 2025 for urealistisk lavt. Derudover har Energistyrelsen modtaget flere ansøgninger til åben dør-ordningen i Øst Danmark, som i alt udgør en samlet kapacitet på mere end 1,2 GW. Da disse projekter etableres og drives uden statsstøtte og derfor er til gavn til Danmarks samfund, vurderes den forventede, nye kapacitet i 2027 ligeledes som urealistisk lav.

Landvind

Potentialet for etablering af vindmøller på land i Danmark kan teoretisk belyses via GIS-analyser som beskrevet i forudsætningerne. En af de afgørende begrænsninger er nabobeboelser, som umiddelbart skal respekteres i processen med at finde egnede lokaliteter. Imidlertid kan forhandlinger med lodsejere og naboer betyde, at der åbner sig nye muligheder for vindmøllesites, som ikke kan spottes i en indledende GIS-analyse. Ved nedlæggelse af boliger kan potentielle områder udvides eller møllehøjder øges som følge af bedre 'plads'.

Dertil kommer de lokalpolitiske forhold. Der er stor forskel på, om kommunerne arbejder med eksisterende vindmølleområder, mulighed for såkaldte positivområder til opstilling af vindmøller, eller om udviklere har frit spil, så længe øvrig lovgivning og retningslinjer er overholdt. Dertil kommer ønsket (ofte krav) om sanering af gamle møller ved opstilling af nye og villigheden til at håndtere flere projekter sideløbende eller enkeltvis efter tur. Dette har betydning for udbygningshastigheden. Sidst og ikke mindst har kommunalvalg betydning for lokalpolitikeres modstandsdygtighed overfor potentielle møgsager, som et vindmølleprojekt i shitstorm kan være. Dette kan have betydning for vedtagne vindmøllelokalplaner i valgår.

Økonomisk er plads til vindmøller ikke lige med økonomisk rentabilitet i vindmølleprojekter. Den nye Salgsoptionsordning kan få stor økonomisk betydning i områder med høje boligpriser. Dertil kommer VE-bonus og forhøjet Grøn Pulje. Det er ikke sjældent set, at udviklere bliver præsenteret for venlige anbefalinger fra kommunernes sidefor, hvorledes naboer til projektet skal behandles rent økonomisk gerne bedre end de nyligt vedtagne ordninger. Forøgede nettilslutningstariffer, manglende tilskud og potentielle begrænsninger i regulerkraftmarkedet har ligeledes betydning for projekternes rentabilitet.

Projekter som er længst i planprocessen er ikke nødvendigvis dem, som bliver etableret først. Indtil for nylig har påklagelser kunnet betyde ventetider på op til 3 år, og det er uvist i hvor høj grad, klagenævne fremover formår at nedbringe sagsbehandlingstiden. Dertil kommer nettilslutningsprocessen som i sig selv varer 12-24 måneder. Ved flaskehalse kan man risikere at skulle vente endnu længere for at kunne af med strømmen.

Sol

Solcelleprojekter er omfattet af de samme økonomiske begrænsninger som vindmølleprojekter i form af de nye VE-ordninger, begrænsede muligheder for tilskud og øgede udgifter i forbindelse med nettilslutning og indfødningsstariffer. I modsætning til vindmølleprojekter kan skatteforhold vise sig at være af afgørende betydning for solcelleprojekternes rentabilitet og dermed også for udbygningen. Hvis det besluttes at øge beskatningen af landbrugsjord, hvorpå der opstilles solceller, kan de store markanlæg vise sig at blive økonomisk ikke-realiserbare.

Der er allerede etableret modstandsforening mod markbaserede solcelleprojekter, om end tyngden er begrænset i forhold til vindmøllemodstandsbevægelsen.

Der opleves forskel fra kommune til kommune i forhold til de planlægningsmæssige krav, der stilles til solcelleprojekter. Det sker som følge af manglende retningslinjer på nationalt plan.